

БЕЛГАЗТЕХНИКА

Каталог продукции

Качество. Надежность. Партнерство.



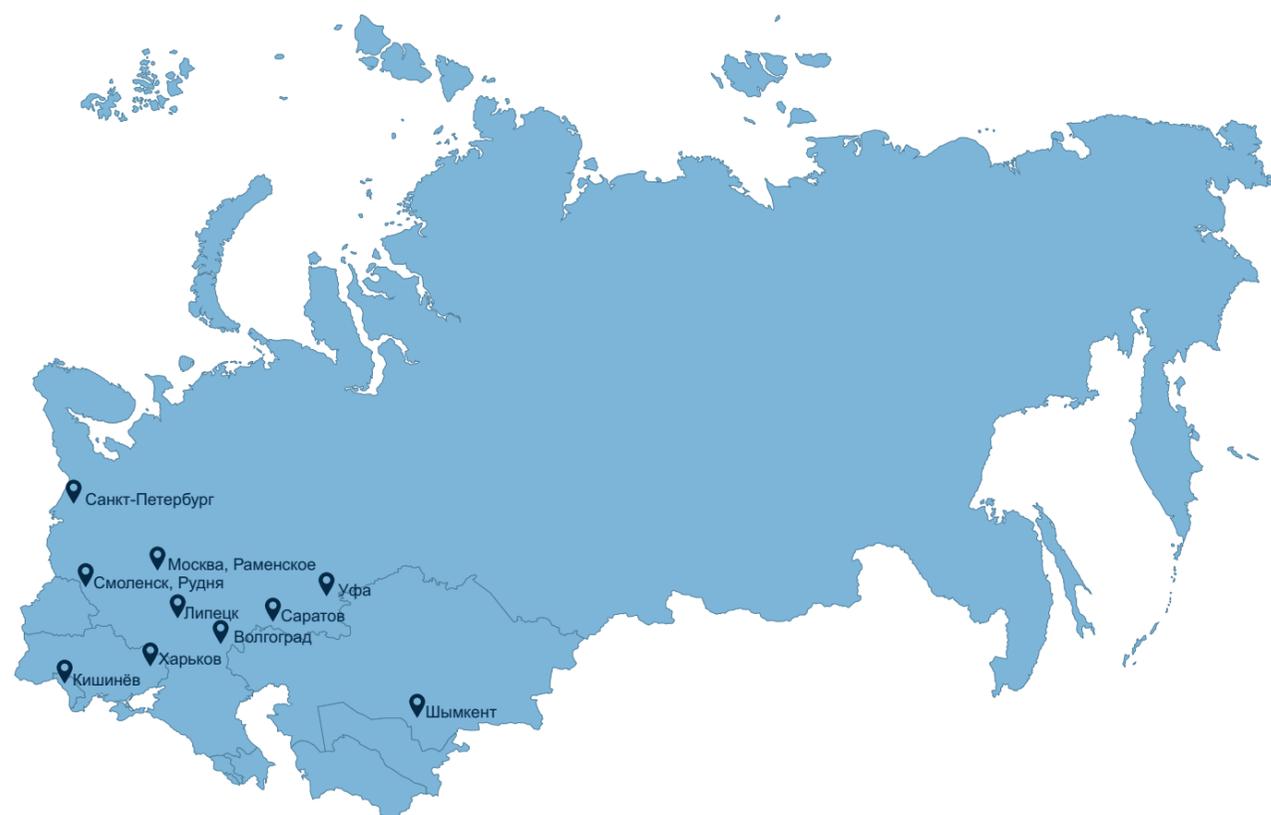
БЕЛГАЗТЕХНИКА

Республика Беларусь, 220015, г. Минск, ул. Гурского, 30
телефон (375 17) 357-65-61, 375-67-84
факс (375 17) 358-96-23

Republic of Belarus
Gurskogo St., 30, 220015, Minsk
tel (375 17) 357-65-61, 375-67-84
fax (375 17) 358-96-23

marketing@belgastehnika.by
www.belgastehnika.by





Дилерская сеть РУП «БЕЛГАЗТЕХНИКА»

Россия:

- Москва
- Раменское
- Рудня
- Саратов
- Уфа
- Смоленск
- Волгоград
- Санкт-Петербург
- Липецк

Казахстан:

- Шымкент

Украина:

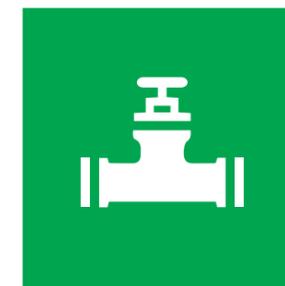
- Харьков

Молдова:

- Кишинёв

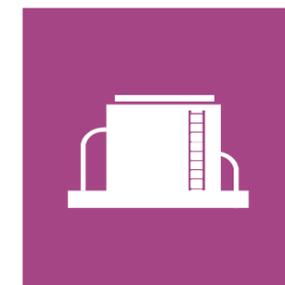
АРМАТУРА

стр. 6



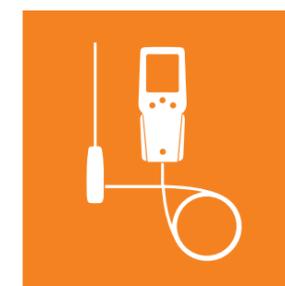
ОБОРУДОВАНИЕ ДЛЯ СИСТЕМ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ

стр. 64



ПРИБОРЫ И УСТРОЙСТВА

стр. 79



ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ОБОРУДОВАНИЕ ДЛЯ ГАЗОНАПОЛНИТЕЛЬНЫХ И АВТОЗАПРАВОЧНЫХ СТАНЦИЙ

стр. 119



СОДЕРЖАНИЕ

стр.

АРМАТУРА

ЗАПОРНАЯ, ЗАПОРНО-РЕГУЛИРУЮЩАЯ, ПРЕДОХРАНИТЕЛЬНО-ЗАПОРНАЯ АРМАТУРА

6	Клапаны запорные для манометра КЗМ, КЗМ-1, КЗМ-2, КЗМ-3
7	Устройство запорное DN15
8	Вентиль фланцевый ВФ-25
9	Кран шаровой КШ-32
10	Краны шаровые КШ-50-02, -100-02 (регулирующие)
11	Краны шаровые КШ-50, -100
12	Кран шаровой КШ Ду80 (новинка)
13	Краны шаровые КШ-80, -150, -200
14	Краны шаровые КШ-250, -300
15	Краны шаровые полнопроходные КШГ-50,-80,-100
16	Краны шаровые трехходовые КШТ-50, -100
18	Привод пневматический ППКШ
20	Клапаны-отсекатели КО
21	Электропневмоклапан отсечной ЭКО
22	Клапаны предохранительные запорные ПКН-50А, -100А, ПКВ-50А, -100А; ПКНВ-50А, -100А
24	Клапан предохранительный запорный прямоточный ПЗКП-32
25	Клапан предохранительный запорный КПЗЭ
26	Термозапорные клапаны КТ-15, -20, -25
27	Клапан термозапорный с краном шаровым КТК

РЕГУЛИРУЮЩАЯ АРМАТУРА

28	Регулятор давления газа domestic РДГД-М
29	Регулятор давления газа domestic РДГД-50
30	Регулятор давления газа комбинированный РДК-32
32	Регулятор давления газа комбинированный РДС-32
34	Регулятор давления газа комбинированный РДК-50
36	Регулятор давления газа РД-50
38	Регуляторы давления газа с предохранительными клапанами РДГПК-50, -100
40	Регулятор давления газа прямоточный РГП-32
42	Регулятор давления газа прямоточный РГП-32К (новинка)
43	Регулятор давления газа прямоточный со встроенным монитором РГП.М-32 (новинка)
44	Регулятор давления газа прямоточный РГП-50
47	Регулятор давления газа комбинированный КРОН-50, -150, -200
50	Регулятор давления газа комбинированный РГК -100
52	Регулятор давления газа электронный РДЭ
54	Регулятор давления газа РДК-50СВ (новинка)

ПРЕДОХРАНИТЕЛЬНО-СБРОСНАЯ АРМАТУРА

55	Клапаны предохранительные сбросные ПСК-25, -50
57	Клапан предохранительный сбросной КСП-25-16
58	Клапан предохранительный сбросной с устройством перекрытия КПС-УП (новинка)

ФИЛЬТРЫ ГАЗОВЫЕ

59	Фильтры газовые малогабаритные с устройством индикации ФГМ-25, -32, -50, -100
60	Фильтры газовые ФГ-25, -50, -80, -100, -150, -200
62	Фильтры-сепараторы с устройством индикации ФС
63	Устройства фильтрующие УФ-В -25, -32, -50, -100 (новинка)

ОБОРУДОВАНИЕ ДЛЯ СИСТЕМ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ

64	Устройство холодной врезки УХВ
65	Устройство холодной врезки УХВ-50 (новинка)
66	Соединения изолирующие СИ
68	Разгонщик фланцевых соединений РФМ
68	Устройство проверки предохранительной арматуры УППА
69	Приспособления для пережима труб ПП-110, -160
70	Узел редуцирования газа domestic УРГД
70	Узел редуцирования и учета газа domestic УРУГД
71	Установки газорегуляторные ГРУ
72	Пункт шкафной газорегуляторной ШРП
73	Пункт газорегуляторный блочный ГРП
74	Пункт учета расхода газа
75	Фитинг прямой ФПГ
75	Фитинг прямой с заглушками для системы врезки «СтопТрон» ФПС (новинка)
76	Фитинги диагностические быстроразъемные ФДБ (новинка)
76	Приспособление для замены шаровых кранов ПЗКШ (новинка)
77	Приспособление для замены шаровых кранов ПЗКШ-15 (новинка)
77	Быстро устанавливаемые сгоны (БС) для труб (новинка)
78	Заглушка торцевая многоразовая ЗТМ (новинка)

стр.

ПРИБОРЫ И УСТРОЙСТВА

ГАЗОАНАЛИТИЧЕСКИЕ ПРИБОРЫ ПЕРЕНОСНОГО ТИПА

79	Газоанализатор ИГ-9
80	Газоанализатор ИГ-12
81	Газоанализатор ИГ-15
82	Измеритель концентрации кислорода ИК-1
83	Измеритель концентрации газов переносной комбинированный КОМБИ-МК
84	Прибор для приготовления газоздушных смесей ОО-4
85	Сигнализатор кислорода СК-1

ГАЗОИНДИКАТОРНЫЕ ПРИБОРЫ ПЕРЕНОСНОГО ТИПА

86	Искатель утечек газов ИГ-10
87	Индикатор газа ИГ-11
88	Течеискатель малогабаритный горючих газов ИГ-14
89	Индикаторы газа и давления ИГД-1, ИГД-1К

ГАЗОАНАЛИТИЧЕСКИЕ ПРИБОРЫ СТАЦИОНАРНОГО ТИПА

90	Сигнализатор загазованности малогабаритные бытовые СЗМБ-1-04, СЗМБ 1-05
91	Сигнализатор загазованности малогабаритный бытовой угарным газом СЗМБ-У (новинка)
92	Сигнализатор загазованности малогабаритный СЗМ
93	Сигнализатор загазованности угарным газом СЗУ (новинка)
94	Система контроля загазованности АРАГОН
95	Датчик ДЗОЗР-М2

ДАТЧИКИ И ПРЕОБРАЗОВАТЕЛИ

96	Преобразователь каталитический ПК-1, ПК-2
97	Датчик каталитический ДМ-1
98	Преобразователь полупроводниковый ПП-1
99	Датчик полупроводниковый ДМП-1
100	Монтажный комплект датчика ПЗК МКД-1
100	Монтажный комплект датчика ПЗК МКД-2
101	Монтажный комплект датчика ПЗК МКД-3
101	Монтажный комплект датчика ПЗК МКД-4
102	Прибор диагностики плит газовых бытовых ПДП (новинка)

ПРИБОРЫ ДИАГНОСТИКИ СОСТОЯНИЯ МЕТАЛЛИЧЕСКИХ ГАЗОПРОВОДОВ

103	Искатель повреждений изоляции трубопроводов ИПИТ-2
104	Искатель повреждений изоляции трубопроводов ИПИТ-3М
105	Дефектоскопы для контроля качества изоляции ДКИ-3, ДКИ-4
106	Устройство контроля толщины изоляции УКТ-2
107	Индикатор адгезии изоляционного покрытия трубопроводов ИА-1
108	Измеритель адгезии электронный ИА-2 (новинка)
109	Анализатор МУЛЬТИКОР-1
110	Индикатор сопротивления фланцевых соединений ИСФС-1
110	Индикатор потенциалов ИП-1К

УСТРОЙСТВА КОНТРОЛЯ ОБЪЕКТОВ ГАЗОВОГО ХОЗЯЙСТВА

111	Комплекс мониторинга защитного потенциала металлических трубопроводов КМЗП (новинка)
112	Система телемеханики удаленных объектов
114	Блок взрывобезопасного питания датчиков БВПД-1
115	Адаптер связи взрывозащищенный АСВ-1
116	Модули искрозащиты
117	Счетчики газа ультразвуковые промышленного применения СГП-1
118	Индикатор тяги ИТ-2

ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ОБОРУДОВАНИЕ ДЛЯ ГАЗОНАПОЛНИТЕЛЬНЫХ И АВТОЗАПРАВОЧНЫХ СТАНЦИЙ

НАПОЛНИТЕЛЬНОЕ ОБОРУДОВАНИЕ

119	Пост наполнения баллонов объемом 5, 27, 50 л ПНБ-5, -27, -50
120	Установка наполнения баллонов УНБЭ-5
121	Установка наполнения баллонов объемом 50 л электронная УНБЭ-ЭА
122	Пост наполнения баллонов объемом 5, 27, 50 л электронный ПНБЭ
123	Универсальный пост наполнения и слива газа из баллонов объемом 5, 27 и 50 л УПНС

ОБОРУДОВАНИЕ ДЛЯ СЛИВА СУГ

124	Посты слива газа из баллонов объемом 5, 27 л ПСГ-5, -27
125	Станок слива газа из баллонов объемом 50 л ССГ-50
126	Установка для слива газа из баллонов объемом 50 л с неисправными вентилями УСГ-50
126	Устройство для слива газа из железнодорожных цистерн УСГ
127	Станок замены запорных устройств СЗЗУ
128	Агрегат гидравлических испытаний и дегазации баллонов АГДБ-2
129	Агрегат гидротестирования баллонов универсальный, без демонтажа запорных устройств АГБУ
130	Агрегат пропарки баллонов АПБ
130	Установка для подготовки списанных баллонов к утилизации УПСБ

ОБОРУДОВАНИЕ ДЛЯ ОСВИДЕТЕЛЬСТВОВАНИЯ АВТОМОБИЛЬНЫХ БАЛЛОНОВ

131	Технологическая линия для освидетельствования топливных баллонов легковых автомобилей
132	Мобильная установка для гидротестирования топливных автомобильных баллонов МУГ
133	Установка испытаний тороидальных баллонов УИТБ
134	Измеритель плотности сжиженного газа ИПСГ
135	Автомобили специализированные для транспортировки баллонов на базе шасси ГАЗ, МАЗ
136	Конвейер напольный пластинчатый КНП
137	Транспортер цепной реверсивный для перемещения баллонов ЦТ-1
137	Мини-ГНС



В семидесятые годы в связи с активным развитием газификации в республике появилась острая необходимость производства газовой арматуры и диагностического оборудования. В 1976 году в составе Госкомгаза БССР было создано конструкторско-технологическое бюро с опытным производством (КТБ «Белгазтехника»). В 2000 году предприятию было присвоено его нынешнее название НПРУП «БЕЛГАЗТЕХНИКА».

Научно-производственный персонал предприятия составляет около 300 человек.

РУП «БЕЛГАЗТЕХНИКА» принимает непосредственное участие в реализации Отраслевой программы импортозамещения Министерства энергетики Республики Беларусь. Предприятие активно развивается, расширяются производственные мощности, внедряется новое высокотехнологичное оборудование АСУ. Используются современные обрабатывающие центры. Имеется современное высокоточное металлообрабатывающее оборудование, оборудование для окраски (порошковая, лакокрасочная покраска) и для производства сварочных работ. Слесарный участок оборудован специальными стендами собственной разработки и изготовления, позволяющими производить регулировку и настройку газовой арматуры на требуемые диапазоны. Разработка новых изделий ведется с использованием современных программ САПР.

Мы производим более 150 наименований продукции, в т.ч.:

- газорегуляторные пункты и установки;
- регулирующая, предохранительная и запорная арматура;
- приборы газоаналитического контроля, диагностики газопроводов и других инженерных коммуникаций;
- счетчики газа ультразвуковые промышленного применения;
- технологическое оборудование газонаполнительных станций;
- оборудование для работы с полиэтиленовыми трубами;
- фильтры газовые;
- фитинги прямые;
- соединения изолирующие;
- разгонщик фланцев механический и т.д.

Отдельно выделена линейка **газового оборудования с электронным управлением** для строительства автоматизированных систем управления распределением газа (АСУРГ) и **системателемеханики** удаленных объектов.

РУП «БЕЛГАЗТЕХНИКА» имеет возможность производства автомобилей специализированных типа АСТБ (клетей) на базе шасси ГАЗ и МАЗ для транспортирования баллонов со сжиженным углеводородным газом (СУГ) объемом 50 литров.

Мы выпускаем следующее оборудование для ГНС:

- установки для испытаний баллонов;
- оборудование для наполнения баллонов сжиженным газом;
- оборудование для слива сжиженного газа из баллонов и емкостей;
- оборудование для ремонта газовых баллонов;
- оборудование для транспортировки газовых баллонов;
- оборудование для обслуживания топливных баллонов автомобилей;
- измеритель плотности сжиженного газа.

Предприятие изготавливает **ремкомплекты** для выпускаемого газового оборудования. Также есть возможность изготовления отдельных мембран, пружин, седел, колец, звездочек и других запчастей для газовых регуляторов, клапанов, кранов шаровых, цепных транспортеров для перемещения баллонов.

РУП «БЕЛГАЗТЕХНИКА» поставляет свою продукцию на рынки Беларуси, России, Казахстана, Молдовы, Украины. Предприятие имеет широкую **дилерскую сеть** в Российской Федерации.

РУП «БЕЛГАЗТЕХНИКА» - предприятие в системе государственного производственного объединения по топливу и газификации «Белтопгаз» (ГПО «Белтопгаз»), которое с 1988 года производит **поверку приборов учета газа**, включенных в Государственный реестр Республики Беларусь:

- промышленных счетчиков газа;
- корректоров ЕК-88, ЕК-260, БК;
- ротаметров РМ-25, РМ-40.

На предприятии имеется возможность проведения **сервисного обслуживания по ремонту счетчиков** типа СГ16-100 – СГ16-2500, RVG - G 16 - G 400, СТГ-50, СТГ-80 и корректоров ЕК-88, ЕК-260, БК, ЕК-270.

На базе РУП «БЕЛГАЗТЕХНИКА» работает **аккредитованный испытательный центр** (аттестат аккредитации № ВУ /112 02.2.0.0567 от 14.11.2008 г.), который имеет семь базовых лабораторий:

- лаборатория гидро-пневмоиспытаний;
- лаборатория климатических испытаний;
- лаборатория механических испытаний;
- лаборатория электроиспытаний;
- газоаналитическая лаборатория;
- газогорелочная лаборатория;
- оптико-акустическая лаборатория.

Техническая оснащенность и область аккредитации испытательного центра позволяет проводить испытания:

- газовой аппаратуры;
- запорной и регулирующей арматуры;
- приборной техники;
- бытовых газовых плит и варочных поверхностей;
- газовых приборов для предприятий общественного питания;
- отопительных котлов и аппаратов, эксплуатируемых на различных видах топлива;
- проточных и емкостных газовых водонагревателей;
- других газогорелочных устройств и газовых горелок.

В 2015 году РУП «БЕЛГАЗТЕХНИКА» удостоено звания «Лидер отрасли-2014».



Клапаны запорные для манометра КЗМ, КЗМ-1, КЗМ-2, КЗМ-3

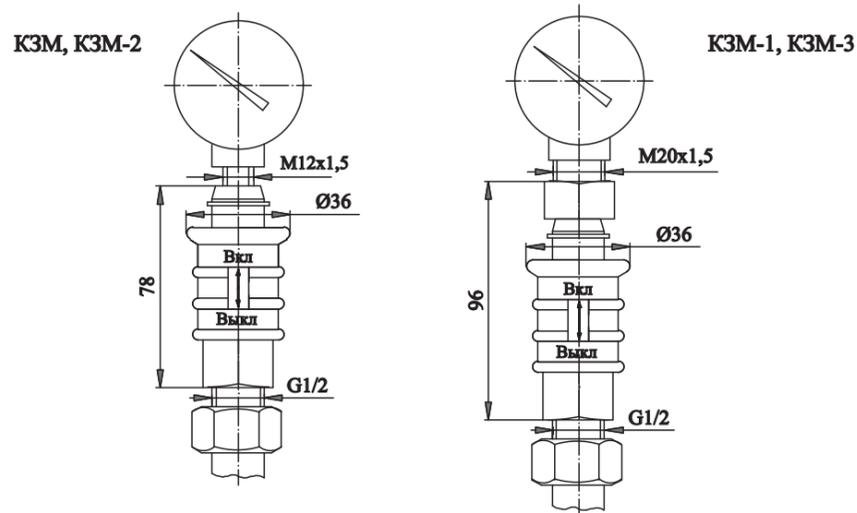
ТУ РБ 05550283.053-98



НАЗНАЧЕНИЕ

- Клапаны запорные для манометра КЗМ, КЗМ-1, КЗМ-2, КЗМ-3 служат для подключения и отключения манометра в сети с природным и сжиженными углеводородными газами, а также для периодической проверки сбросом показаний манометра на «0».
- Клапаны эксплуатируются на газопроводах с природным газом и в сетях газонаполнительных станций, а также в системах трубопроводов сжатого воздуха.
- Вид климатического исполнения У категории размещения 1 по ГОСТ 15150-69 с ограничением нижнего значения диапазона температур до минус 35°C и расширением верхнего значения до плюс 45°C.
- Пример обозначения при заказе:
«Клапан запорный для манометра КЗМ-1 ТУ РБ 05550283.053-98»

ГАБАРИТНО-МОНТАЖНЫЙ ЧЕРТЕЖ



Клапаны КЗМ и КЗМ-1 комплектуются уплотнительными кольцами по ГОСТ 18829
Клапаны КЗМ-2 и КЗМ-3 комплектуются уплотнительными кольцами европейских производителей.

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

НАИМЕНОВАНИЕ ПАРАМЕТРА	КЗМ, КЗМ-2	КЗМ-1, КЗМ-3
Номинальное давление, МПа	1,6	1,6
Номинальный диаметр	3	3
Присоединительная резьба к трубопроводу	G1/2	G1/2
Резьба под манометр	M12x1,5	M20x1,5
Размер под ключ, мм	24	24
Класс герметичности по ГОСТ 9544-2005	A	A
Габаритные размеры, мм, не более:		
- длина	78	96
- ширина (диаметр)	36	36
Масса, кг, не более	0,3	0,3

Устройство запорное DN15

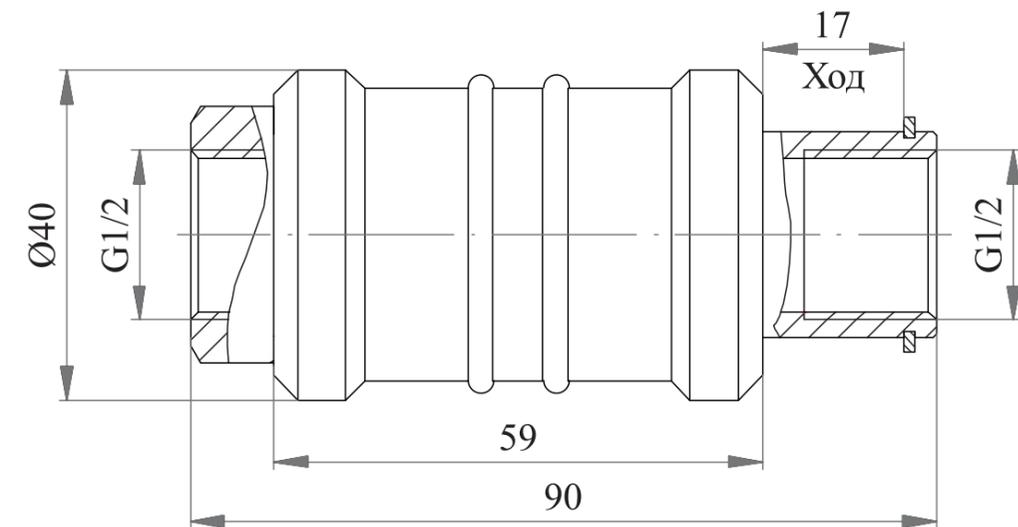
ТУ ВУ 100270876.119-2005



НАЗНАЧЕНИЕ

- Устройство запорное DN 15 предназначено для эффективного запирания потока среды в системах газоснабжения.
- Климатическое исполнение У категории размещения 1 по ГОСТ 15150-69 с ограничением нижнего значения диапазона температур до минус 40°C и расширением верхнего значения до плюс 45°C.

ГАБАРИТНО-МОНТАЖНЫЙ ЧЕРТЕЖ



ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Номинальное давление, МПа	1,2
Номинальный диаметр	15
Присоединительная резьба к трубопроводу	G 1/2
Размер под ключ, мм	27
Класс герметичности по ГОСТ 9544-2005	A
Габаритные размеры, мм, не более	
- длина	90
- ширина (диаметр)	40
Масса, кг, не более	
- с муфтой алюминиевой	0,26
- с муфтой латунной	0,4

Вентиль фланцевый ВФ-25

ТУ ВУ 100270876.175-2014

НАЗНАЧЕНИЕ

- Вентиль фланцевый ВФ-25 предназначен для установки в качестве запорной арматуры на трубопроводах, транспортирующих природные, искусственные, углеводородные (в том числе сжиженные) и другие неагрессивные газы (не используются для транспортировки пищевых продуктов).
- В зависимости от материала корпуса вентиль изготавливается в двух исполнениях: ВФ-25-ВЧ – в корпусе из высокопрочного чугуна; ВФ-25-АК – в корпусе из алюминиевых сплавов.
- По устойчивости к воздействию климатических факторов внешней среды клапан относится к изделиям У категории размещения 1 по ГОСТ 15150-69 с ограничением нижнего значения диапазона температур окружающего воздуха до минус 35°C для ВФ-25-ВЧ и до минус 40°C для ВФ-25-АК.
- Пример обозначения при заказе:
«Вентиль ВФ-25-ВЧ ТУ ВУ 100270876.175-2014»

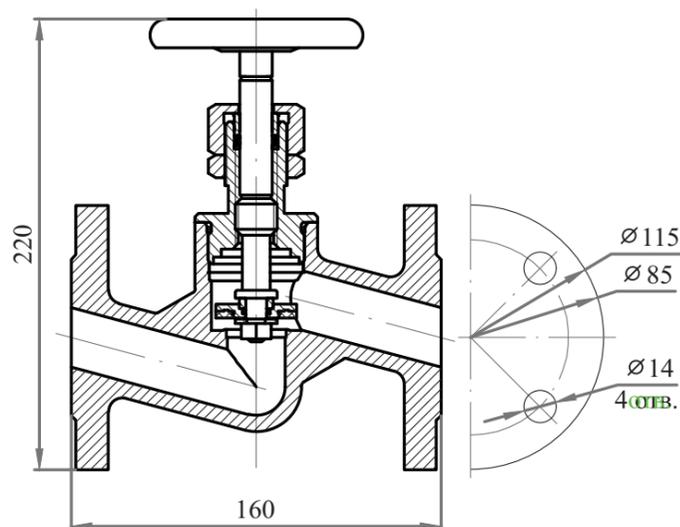


ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

	ВФ-25-ВЧ	ВФ-25-АК
Номинальный диаметр DN, мм	25	25
Диаметр седла, мм	25	25
Номинальное давление, PN, МПа	1,6	1,6
Класс герметичности по ГОСТ 9544-2005	A	A
Тип соединения	фланцевое по ГОСТ 12820-80	
Габаритные размеры, мм, не более:		
строительная длина	160	160
ширина	115	115
высота	220	220
Масса, кг, не более	4	2,5
Материал корпуса	ВЧ-40	АК-12

Преимущества вентилей:

- обрезиненная конструкция затвора обеспечивает надежное перекрытие потока рабочей среды без применения большого усилия;
- седло Ø25мм обеспечивает полный проход рабочей среды.



Кран шаровой фланцевый КШ-32

ТУ ВУ 100270876.179-2014

НАЗНАЧЕНИЕ

- Кран шаровой фланцевый КШ-32 предназначен для работы в качестве запорной арматуры на трубопроводах, транспортирующих природные, искусственные, углеводородные (в том числе сжиженные) и другие неагрессивные газы (не используются для транспортировки пищевых продуктов).
- Климатическое исполнение У категории размещения 1 по ГОСТ 15150-69 с ограничением нижнего значения диапазона температур окружающего воздуха до минус 35°C и с верхним значением плюс 45°C.
- Пример обозначения при заказе:
«Кран шаровой фланцевый КШ-32 ТУ ВУ 100270876.179-2014»

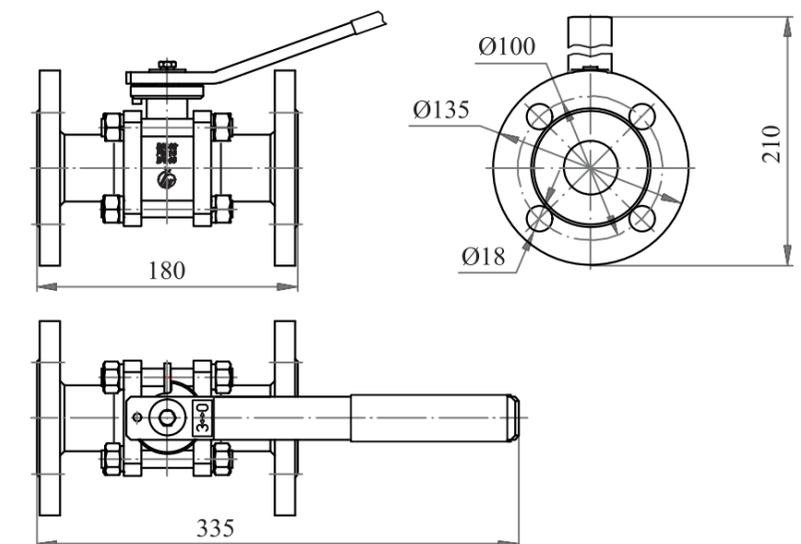


ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Номинальный диаметр DN, мм	32
Эффективный диаметр, мм	30
Номинальное давление, PN, МПа	1,6
Класс герметичности по ГОСТ 9544-2005	A
Направление потока	любое
Тип соединения	фланцевое по ГОСТ 12820-80
Габаритные размеры, мм, не более:	
строительная длина	180
ширина	135
высота	210
Масса, кг, не более	6
Материал корпуса	ВЧ 40

Преимущества крана:

В конструкции крана использованы тарельчатые пружины, обеспечивающие равномерное распределение нагрузки на уплотнительные кольца затвора, снижая их износ и вероятность утечек



Краны шаровые КШ 50-02, КШ100-02 (регулирующие)

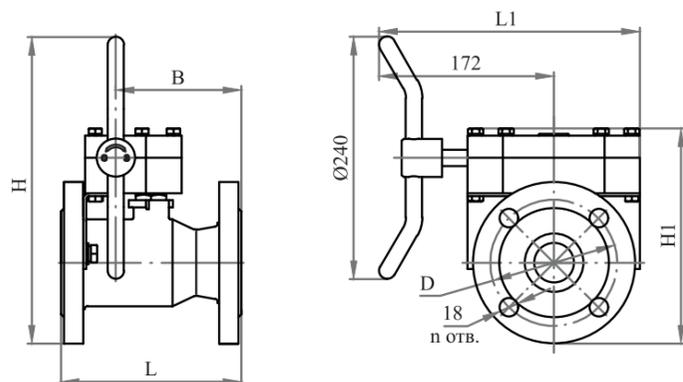
ТУ РБ 05550283.055-98

НАЗНАЧЕНИЕ

- Кран шаровой предназначен для работы в качестве запорной и регулирующей арматуры на трубопроводах, транспортирующих природные, искусственные, углеводородные (в том числе сжиженные) и другие не агрессивные газы (не используются для транспортировки пищевых продуктов).
- Климатическое исполнение «У» категории размещения 1 по ГОСТ 15150-69 с ограничением нижнего значения диапазона температур окружающего воздуха до минус 35°C, с верхним значением до плюс 45°C
- Пример обозначения при заказе: «Кран шаровой КШ Ду 50/36-1,2Ф ТУ РБ 05550283.055-98»



ГАБАРИТНО-МОНТАЖНЫЙ ЧЕРТЕЖ



DN	Размеры в мм						n, шт.
	B	D	L	L1	H	H1	
50	124	125	178	257	304	213	4
100	150	180	229	280	370	272	8

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

НАИМЕНОВАНИЕ ПАРАМЕТРА	КШ Ду 50/36-1,2Ф	КШ Ду 50/36-0,6Ф	КШ Ду 100/75-1,2Ф	КШ Ду 100/75-0,6Ф
Номинальный диаметр DN, мм	50	50	100	100
Эффективный диаметр, мм	36	36	75	75
Номинальное давление PN, МПа	1,2	0,6	1,2	0,6
Материал корпуса	АК12 оч	СЧ 20	АК12 оч	СЧ 20
Направление потока	любое	любое	любое	любое
Диапазон регулирования	0° - 90°	0° - 90°	0° - 90°	0° - 90°
Класс герметичности по ГОСТ 9544-2005	A	A	A	A
Габаритные размеры, мм, не более				
строительная длина	178	178	229	229
Ширина	257	257	280	280
Высота	304	304	370	370
Масса, кг, не более	8,7	20	15,2	38

Краны шаровые КШ 50, -100

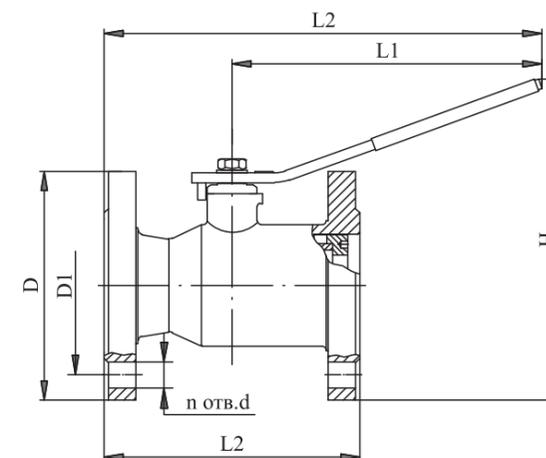
ТУ РБ 05550283.055-98

НАЗНАЧЕНИЕ

- Кран шаровой предназначен для работы в качестве запорной арматуры на трубопроводах, транспортирующих природные, искусственные, углеводородные (в том числе сжиженные) и другие неагрессивные газы (не используются для транспортировки пищевых продуктов).
- Климатическое исполнение «У» категории размещения 1 по ГОСТ 15150-69 с ограничением нижнего значения диапазона температур окружающего воздуха до минус 35°C, с верхним значением до плюс 45°C
- Пример обозначения при заказе: «Кран шаровой КШ Ду 50/39-1,6Ф ТУ РБ 05550283.055-98»



ГАБАРИТНО-МОНТАЖНЫЙ ЧЕРТЕЖ



DN, мм	Размеры в мм							n, шт.
	D	D1	d	L	L1	L2	H	
50	160	125	18	178	242	340	240	4
100	215	180	18	229	310	430	280	8

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

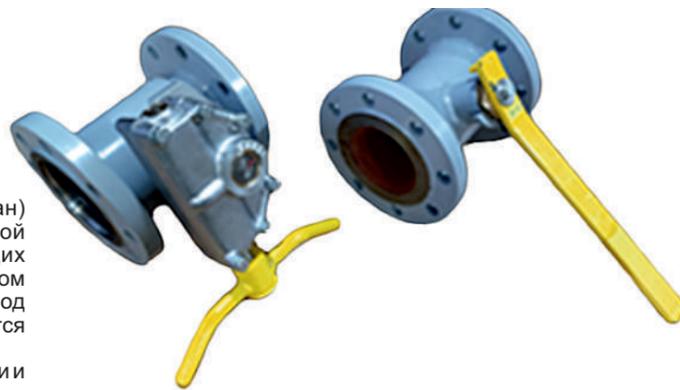
НАИМЕНОВАНИЕ ПАРАМЕТРА	КШ Ду 50/39-1,2Ф КШ Ду 50/39-1,6Ф	КШ Ду 50/39-0,6Ф	КШ Ду 100/78-1,2Ф КШ Ду 100/78-1,6Ф	КШ Ду 100/78-0,6Ф
Номинальный диаметр DN, мм	50	50	100	100
Эффективный диаметр, мм	39	39	78	78
Номинальное давление PN, МПа	1,2/1,6	0,6	1,2/1,6	0,6
Материал корпуса	АК12 оч	СЧ 20	АК12 оч	СЧ 20
Направление потока	любое	любое	любое	любое
Класс герметичности по ГОСТ 9544-2005	A	A	A	A
Габаритные размеры, мм, не более				
строительная длина	178	178	229	229
Ширина	160	160	215	280
Высота	240	240	280	370
Масса, кг, не более	4,2	14	10,2	26

Кран шаровой КШ Ду80

ТУ РБ 0555283.055-98

НАЗНАЧЕНИЕ

- Кран шаровой КШ Ду80 (в дальнейшем - кран) предназначен для работы в качестве запорной арматуры на трубопроводах, транспортирующих природные, искусственные, углеводородные (в том числе сжиженные) и другие неагрессивные газы под давлением не более 1,6 МПа (краны не используются для транспортировки пищевых продуктов).
- Климатическое исполнение «У» категории размещения 1 по ГОСТ 15150-69 с ограничением нижнего значения диапазона температур окружающего воздуха до минус 35 °С, с верхним значением до плюс 45 °С.
- Пример обозначения при заказе: «Кран шаровой КШ Ду 80/57-1,6Ф ТУ РБ 05550283.055-98»



ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

НАИМЕНОВАНИЕ ПАРАМЕТРА	КШ Ду 80/57-1,6Ф	КШ Ду 80/57-1,6Ф(Р)
Номинальный диаметр DN, мм	80	80
Эффективный диаметр, мм	57	57
Номинальное давление PN, МПа, не более	1,6	1,6
Направление потока	любое	любое
Класс герметичности по ГОСТ 9544-2015	A	A
Тип соединения	фланцевое по ГОСТ 33259-2015	
Управление	рукоятка	редуктор
Габаритные размеры, мм, не более		
- строительная длина	203	203
- ширина	195	260
- высота	275	365
Масса, кг, не более	8	11
Содержание цветных металлов и их сплавов, кг, не более		
- алюминий	4	5,10
- латунь	0,27	0,48
- бронза	-	0,08

Краны шаровые КШ-80, -150, -200

ТУ РБ 100270876.147-2008

НАЗНАЧЕНИЕ

- Кран шаровой предназначен для работы в качестве запорной арматуры на трубопроводах, транспортирующих природные, искусственные, углеводородные (в том числе сжиженные) и другие неагрессивные газы (не используются для транспортировки пищевых продуктов).
- Климатическое исполнение «У» категории размещения 1 по ГОСТ 15150-69 с ограничением нижнего значения диапазона температур окружающего воздуха до минус 35 °С, с верхним значением до плюс 45 °С.
- Пример обозначения при заказе: «Кран шаровой КШ DN 150/98-1,6Ф ТУ РБ 100270876.147-2008»

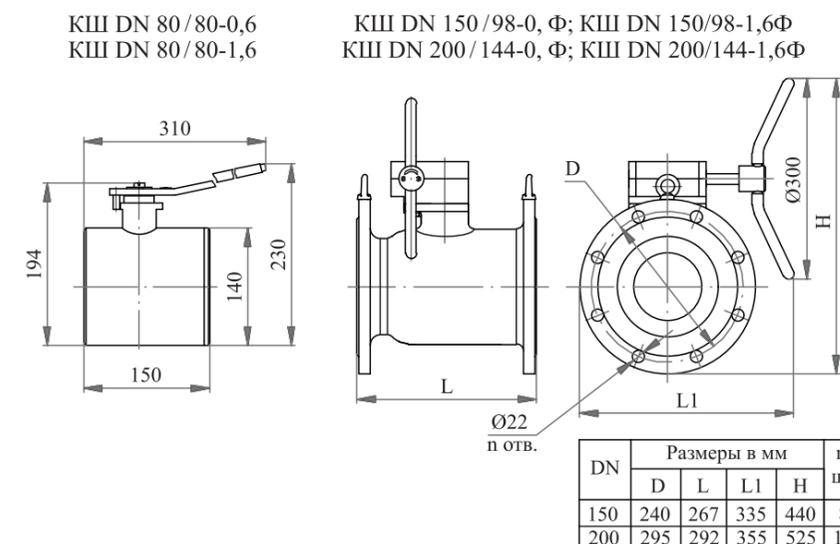


ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

НАИМЕНОВАНИЕ ПАРАМЕТРА	КШ DN80/80-1,6М	КШ DN80/80-0,6М	КШ DN150/98-1,6Ф	КШ DN150/98-0,6Ф	КШ DN200/144-1,6Ф	КШ DN200/144-0,6Ф
Номинальный диаметр DN, мм	80	80	150	150	200	200
Эффективный диаметр, мм	80	80	98	98	144	144
Номинальное давление PN, МПа	1,6	0,6	1,6	0,6	1,6	0,6
Материал корпуса	ВЧ 40	СЧ 20	ВЧ 40	СЧ 20	ВЧ 40	СЧ 20
Направление потока	любое	любое	любое	любое	любое	любое
Тип соединения	Межфланцевое*	Межфланцевое*	Фланцевое	Фланцевое	Фланцевое	Фланцевое
Класс герметичности по ГОСТ 9544-2005	A	A	A	A	A	A
Габаритные размеры, мм, не более						
Строительная длина	150	150	267	267	292	292
Ширина	142	142	390	390	410	410
Высота	230	230	460	460	525	525
Масса, кг, не более	13,5	15	42	34	63,5	55

*Кран КШ DN80/80-...М устанавливается между фланцами трубопровода и стягивается шпильками.

ГАБАРИТНО-МОНТАЖНЫЙ ЧЕРТЕЖ



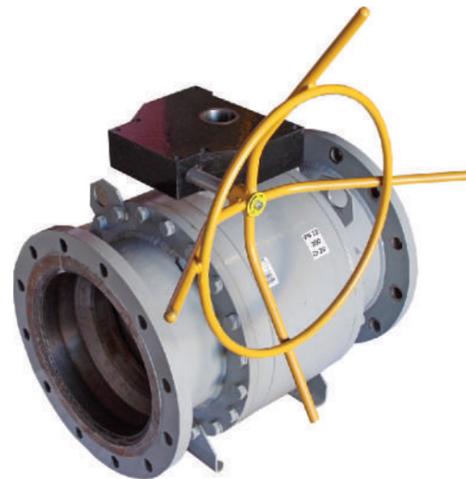
220015, Республика Беларусь, г. Минск, ул. Гурского, 30
 телефон (375 17) 357-65-61, +375 17 375-67-84 факс (375 17) 358-96-23
 e-mail: marketing@belgasteknika.by

Краны шаровые КШ-250, -300

ТУ ВУ 100270876.147-2008

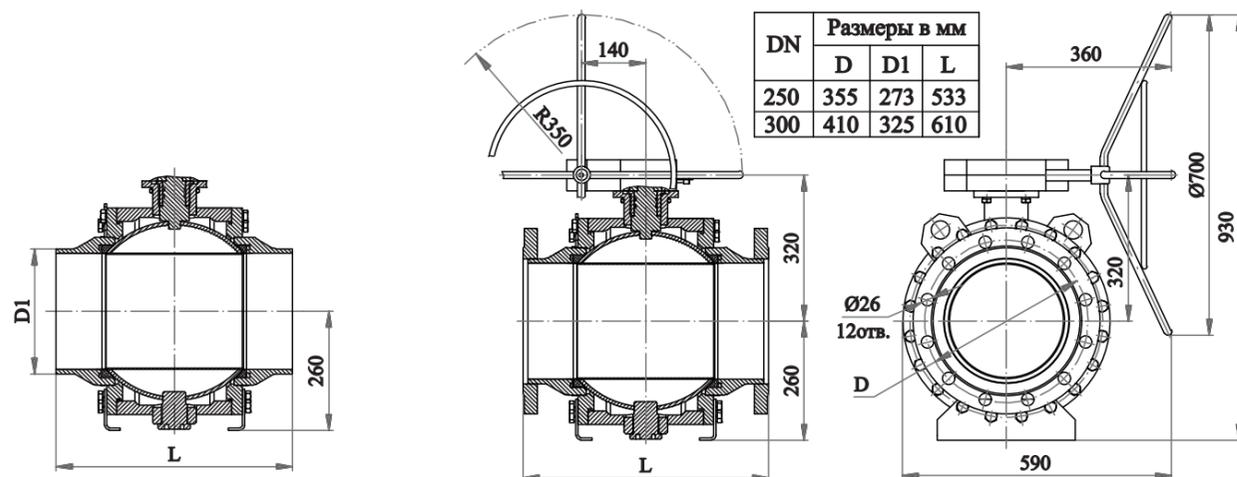
НАЗНАЧЕНИЕ

- Краны шаровые предназначены для установки в качестве запорной арматуры на трубопроводах, транспортирующих природные, искусственные, углеводородные (в том числе сжиженные) и другие неагрессивные газы (краны не используются для транспортировки пищевых продуктов).
- Климатическое исполнение У категории размещения 1 по ГОСТ 15150-69 с ограничением нижнего значения диапазона температур окружающего воздуха до минус 35°С, с расширением верхнего значения до плюс 45°С.
- Пример обозначения при заказе: «Кран шаровой КШ DN 250/248-1,2Ф ТУ ВУ 100270876.147-2008»



ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

НАИМЕНОВАНИЕ ПАРАМЕТРА	КШ DN 250/248-1,2Ф	КШ DN 250/248-1,2С	КШ DN 300/248-1,2Ф	КШ DN 300/248-1,2С
Номинальный диаметр DN, мм	250	250	300	300
Эффективный диаметр, мм	248	248	248	248
Номинальное давление PN, МПа	1,2	1,2	1,2	1,2
Материал корпуса	сталь	сталь	сталь	сталь
Класс герметичности по ГОСТ 9544-2005	A	A	A	A
Направление потока	любое	любое	любое	любое
Тип соединения	фланцевое	приварное	фланцевое	приварное
Габаритные размеры, мм, не более:				
строительная длина	533	533	610	610
ширина	600	600	600	600
высота	950	950	950	950
Масса, кг, не более	215	185	245	210



Краны шаровые полнопроходные КШГ-50,-80,-100

НАЗНАЧЕНИЕ

- Краны шаровые газовые предназначены для установки в качестве запорной арматуры на трубопроводах, транспортирующих углеводородные (в том числе сжиженные) природные, искусственные и другие неагрессивные газы (краны не используются для транспортировки пищевых продуктов).
- Кран устанавливается на трубопроводах СУГ газонаполнительных станций (ГНС), а также объектах газораспределительной системы и газопотребления, предназначенных для обеспечения промышленных и коммунально-бытовых потребителей углеводородными природными, искусственными и другими неагрессивными газами.
- Климатическое исполнение «У» категории размещения 1 по ГОСТ 15150-69 с ограничением нижнего значения диапазона температур окружающего воздуха до - 35°С, с верхним значением до + 45°С.
- В конструкции крана использованы тарельчатые пружины, обеспечивающие равномерное распределение нагрузки на уплотнительные кольца затвора, снижая их износ и вероятность утечек.
- Пример условного обозначения при заказе: «Кран шаровый КШГ-50-2-170 ТУ ВУ 100270876.192-2017»



ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

НАИМЕНОВАНИЕ ПАРАМЕТРА	КШГ-50-1	КШГ-50-2	КШГ-80	КШГ-100
Номинальный диаметр, мм	50	50	80	100
Эффективный диаметр, мм	49	49	78	95
Тип крана по пропускной способности	Полнопроходной	Полнопроходной	Полнопроходной	Полнопроходной
Номинальное давление, МПа, не более	2,5	2,5	2,5	2,5
Класс герметичности по ГОСТ 9544-2005	A	A	A	A
Направление потока	любое	любое	любое	любое
Управление затвором	Рукоятка	Рукоятка	Рукоятка	Редуктор
Тип соединения	фланцевое	фланцевое	фланцевое	фланцевое
Габаритные размеры*, мм, не более:				
строительная длина	100	216*	283**	305***
ширина	160	160	195	360
высота	245	245	300	430
Масса, кг, не более	7,7	10,6	19,4	37,3
Материал корпуса	Сталь 10 ГОСТ 1050-2013	Сталь 10 ГОСТ 1050-2013	Сталь 10 ГОСТ 1050-2013	Сталь 10 ГОСТ 1050-2013

*Нестандартное значение строительной длины указывается при заказе из диапазона 170-250 мм.
 **Нестандартное значение строительной длины указывается при заказе из диапазона 230-310 мм.
 ***Нестандартное значение строительной длины указывается при заказе из диапазона 295-355 мм.
 Стандартные значения строительной длины по ГОСТ 28908-91: DN50 – 216 мм; DN80 – 283 мм; DN100 – 305 мм

Краны шаровые трехходовые КШТ-50, -100

ТУ ВУ 100270876.152-2010

НАЗНАЧЕНИЕ

- Кран шаровой трехходовой предназначен для работы в качестве запорной и распределительной арматуры на трубопроводах, транспортирующих природный, сжиженные углеводородные и другие неагрессивные газы под давлением, а также различные рабочие среды, кроме пищевых продуктов, не оказывающие разрушающего действия на материалы деталей крана.
- Краны устанавливаются в технологических схемах ГРП, ШРП, ГРУ согласно проектов, а также допускается установка на входе обводной линии (байпаса).
- Вид климатического исполнения кранов У1 по ГОСТ 15150-69. При этом нижнее значение диапазона рабочих температур окружающего воздуха минус 35°С.
- Пример обозначения при заказе:
«Кран шаровой трехходовой КШТ DN 50/39-1,6 ТУ ВУ 100270876.152-2010»

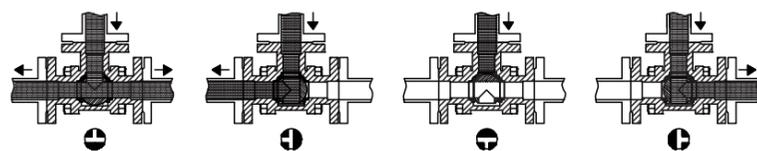


ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

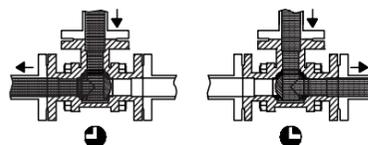
НАИМЕНОВАНИЕ ПАРАМЕТРА	КШТ DN 50/39-1,6	КШТ DN 50/39-1,6-01	КШТ DN 100/75-1,6	КШТ DN 100/75-1,6-01	КШТ DN 100/75-1,6-02
Номинальный диаметр DN, мм	50	50	100	100	100
Эффективный диаметр, мм	39	39	75	75	75
Номинальное давление PN, МПа	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
Материал корпуса	ВЧ 40	ВЧ 40	ВЧ 40	ВЧ 40	ВЧ 40
Направление потока	любое	любое	любое	любое	Согл. схеме на рис.
Управление шаровым затвором	Ручка (без редуктора)	С редуктором	С редуктором	Ручка (без редуктора)	Ручка (без редуктора)
Исполнение шарового затвора	с Т-образным каналом	с Т-образным каналом	с Т-образным каналом	с Т-образным каналом	с Т-образным каналом
Класс герметичности по ГОСТ 9544-2005	A	A	A	A	A
Тип соединения	Фланцевое	Фланцевое	Фланцевое	Фланцевое	Фланцевое
Габаритные размеры, мм, не более					
Строительная длина	230	230	350	350	350
Длина	410	290	350	725	725
Ширина	195	285	360	725	725
высота	250	250	400	285	285
Масса, кг, не более	16,5	19	48	46,5	47

СХЕМА РАБОЧИХ ПОЛОЖЕНИЙ

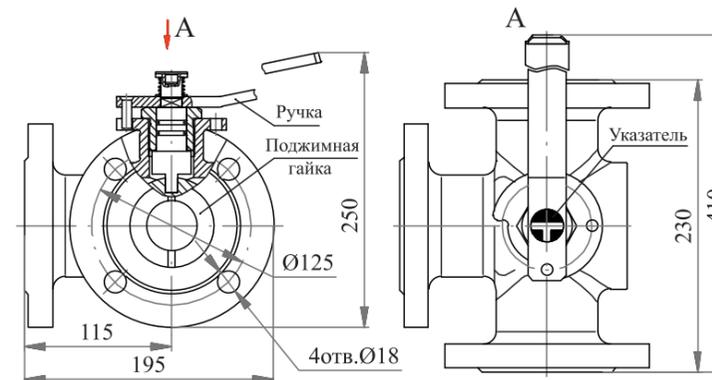
КШТ DN 50/39-1,6; КШТ DN 50/39-1,6-01; КШТ DN 100/75-1,6; КШТ DN 100/75-1,6-0



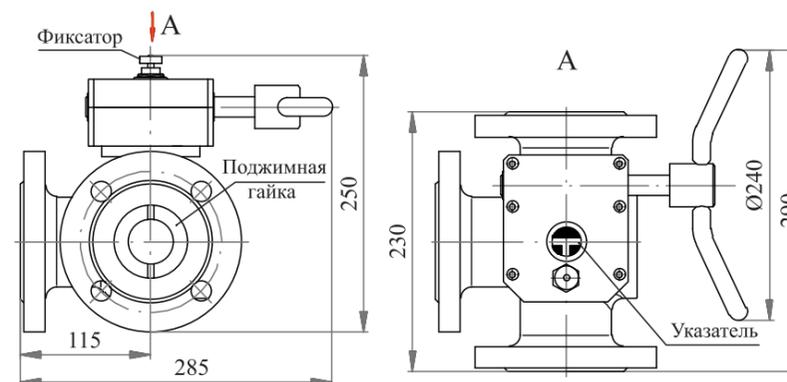
КШТ DN 100/75-1,6-0



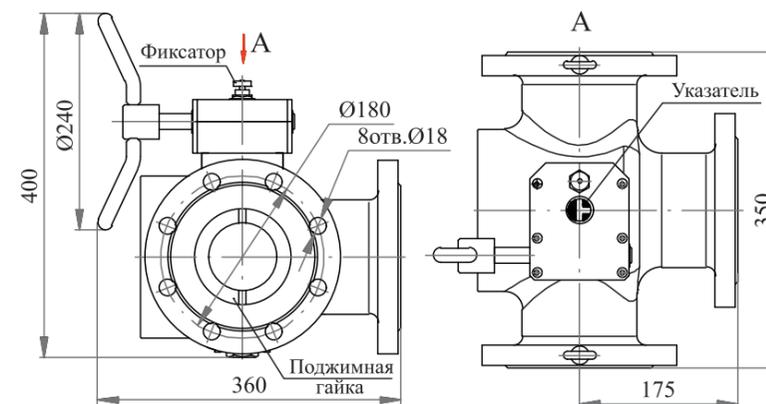
ГАБАРИТНО-МОНТАЖНЫЙ ЧЕРТЕЖ



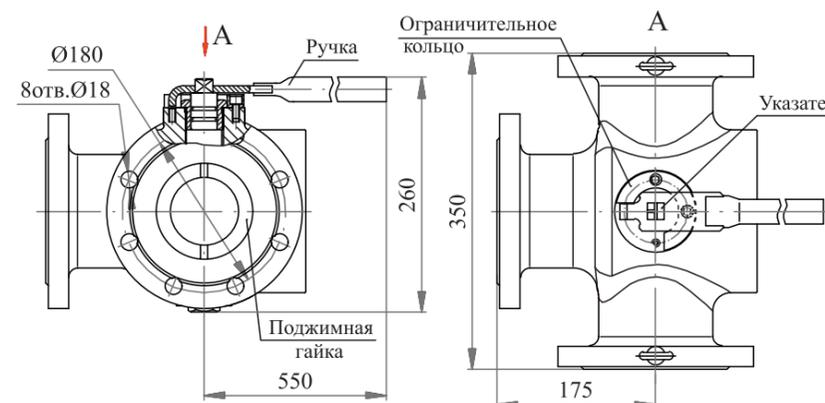
КШТ DN 50/39-1,6
(с ручкой)



КШТ DN 50/39-1,6-01
(с редуктором)



КШТ DN 100/75-1,6
(с редуктором)



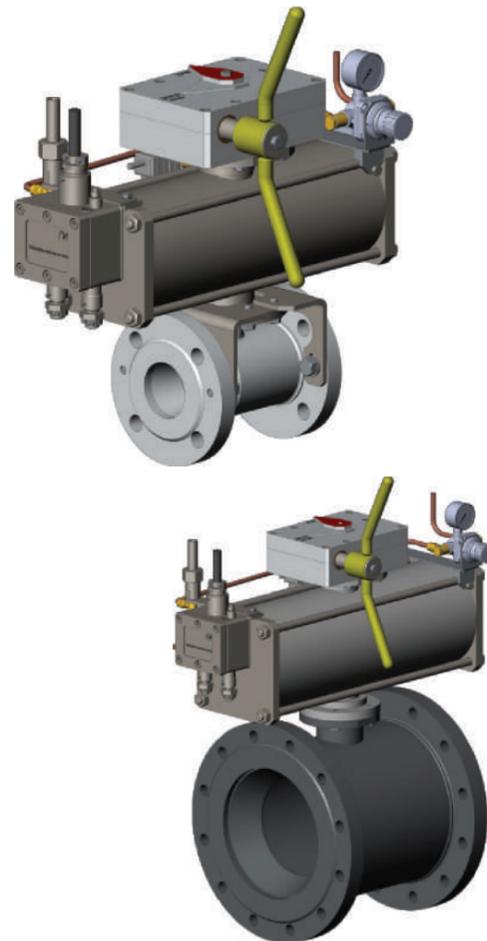
КШТ DN 100/75-1,6-01
КШТ DN 100/75-1,6-02
(с ручкой)

Привод пневматический

ТУ ВУ 100270876.170-2012

НАЗНАЧЕНИЕ

- Привод предназначен для дистанционного управления запорной и регулирующей трубопроводной арматурой (шаровые краны, поворотные заслонки).
- Приводы используются совместно с шаровыми кранами КШ-50, КШ-100, КШ-200 производства РУП «Белгазтехника».
- Привод устанавливается в газорегуляторных пунктах (ГРП), шкафовых регуляторных пунктах (ШРП), газорегуляторных установках (ГРУ), объектах промышленного и коммунально-бытового назначения.
- Управление приводом может осуществляться как в ручном режиме, так и дистанционно с возможностью контроля и управления из диспетчерского пункта при помощи комплекса телемеханики производства РУП «Белгазтехника» (поставляется по требованию заказчика).
- Рабочая среда для управления приводом – природный газ, сжатый воздух, другие неагрессивные газы.
- Вид климатического исполнения УХЛ, категории 3.1 по ГОСТ 15150 (от 40 до минус 10 °С).
- Категория производственного помещения по взрывопожароопасности - А в соответствии с НПБ-5 «Категорирование помещений и наружных установок зданий по взрывопожарной и пожарной опасности», класс взрывоопасной зоны помещения – В1а по ПУЭ.
- Пример обозначения при заказе:
Привод ППКШ-50 ТУ ВУ 100270876.170-2012

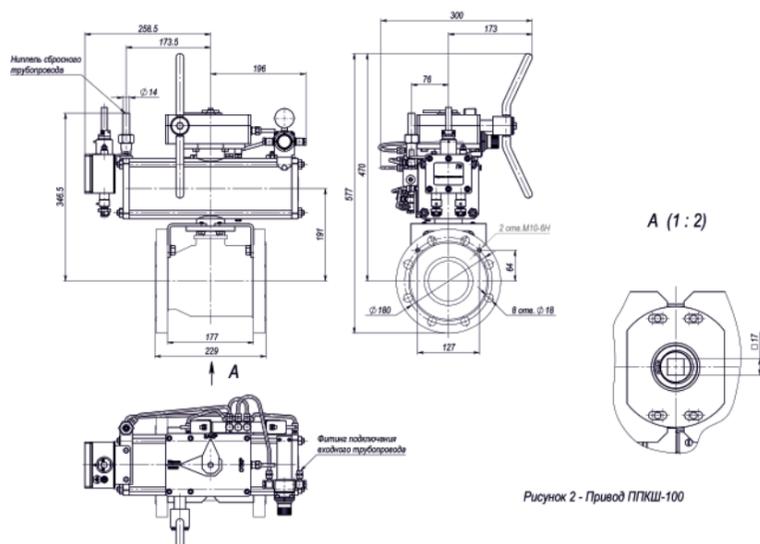
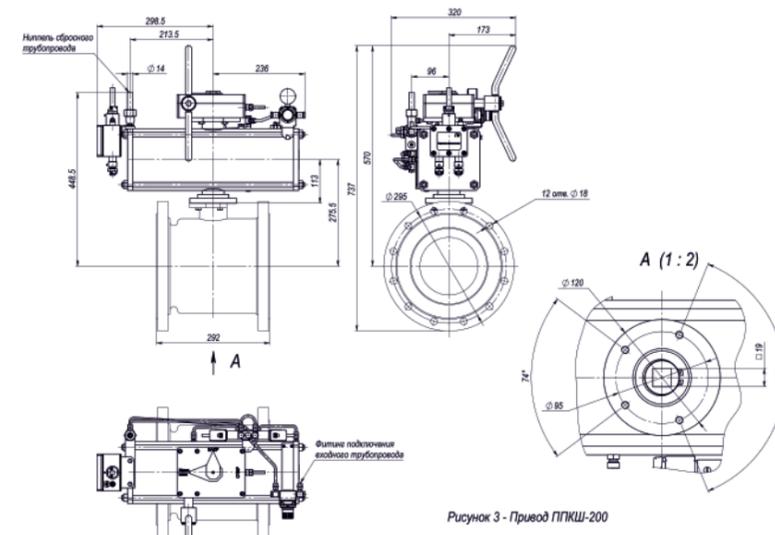
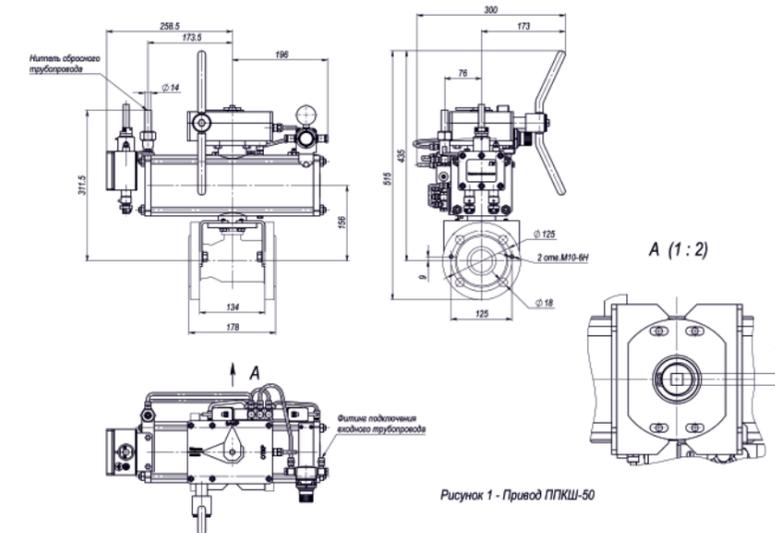


ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Наименование параметра	ППКШ-50	ППКШ-50-К	ППКШ-100	ППКШ-100-К	ППКШ-200	ППКШ-200-К
Давление управления приводом, МПа	0,3-1,2					
Угол поворота, °	90					
Возможность остановки в промежуточном положении	-	-	-	-	-	-
Электропитание:						
- напряжение, В	230 ^{±2} ₋₂₃					
- частота, Гц	50±1					
Потребляемая мощность, Вт, не более	50					
Габаритные размеры, мм, не более						
- длина	460	460	460	460	540	540
- высота	450	515	450	580	410	737
- ширина	315	315	315	315	330	330
- строительная длина (по запорной арматуре)	-	178	-	229	-	292
Масса, кг, не более	28	35	28	40	41	87

Приводы ППКШ-50, ППКШ-100, ППКШ-200 поставляются без запорной арматуры.
Приводы ППКШ-50-К, ППКШ-100-К, ППКШ-200-К поставляются совместно с запорной арматурой.

ГАБАРИТНЫЕ И ПРИСОЕДИНИТЕЛЬНЫЕ РАЗМЕРЫ



Клапаны-отсекатели КО

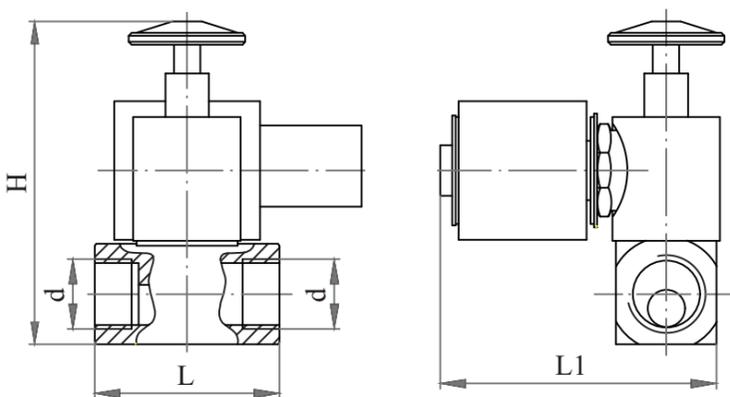
ТУ BY 100270876.133-2007

НАЗНАЧЕНИЕ

- Клапаны-отсекатели КО предназначены для автоматического отключения подачи газа во внутренние газопроводы и газовое оборудование помещений жилых, общественных зданий, котельных и других газоиспользующих объектов в случае срабатывания систем сигнализации о загазованности, задымленности, об изменении давления.
- Вид климатического исполнения УХЛ 4 по ГОСТ 15150-69.
- Применяются в комплекте с сигнализатором загазованности СЗМБ-1-05 (ТУ РБ 100270876.092-2001) или с иными приборами, оповещающими о задымленности, об изменении давления.
- Пример обозначения при заказе: «Клапан-отсекатель КО-15/12-0,05-12-NA ТУ BY 100270876.133-2007».



ГАБАРИТНО-МОНТАЖНЫЙ ЧЕРТЕЖ



DN	Размеры в мм			
	d	L	L1	H
15	G1/2	55	85	102
20	G3/4	75	95	110

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

НАИМЕНОВАНИЕ ПАРАМЕТРА	КО-15/12-0,05-12-NA	КО-20/18-0,05-12-NA
Номинальный диаметр	15	20
Диаметр седла клапана, мм	12	18
Присоединительная резьба к трубопроводу	G1/2	G3/4
Максимальное рабочее давление, МПа	0,05	0,05
Импульсное напряжение питания, В	12	12
Номинальная потребляемая мощность, Вт, не более	12	12
Габаритные размеры, мм, не более		
- строительная длина	55	75
- ширина	85	95
- высота	102	110
Масса, не более, кг	1,2	1,7

Электропневмоклапан отсечной ЭКО

ТУ BY 100270876.177-2014

НАЗНАЧЕНИЕ

- Электропневмоклапан отсечной ЭКО предназначен для установки в качестве запорной арматуры в системах дистанционного автоматического управления на трубопроводах и в технологическом оборудовании для газонаполнительных станций, а также в других системах, транспортирующих газообразующие неагрессивные среды.
- Клапан эксплуатируется в помещениях с категорией по взрыво-пожароопасности – А по ТКП 474-2013, класс взрывоопасной зоны помещения В-1А по ПУЭ.
- Вид климатического исполнения УХЛ, категории размещения 2 по ГОСТ 15150-69 с ограничением нижнего значения диапазона рабочих температур окружающего воздуха от плюс 1°С и верхнего значения до плюс 40°С. Исполнение клапана – нормально закрытый.
- Пример обозначения при заказе: «Электропневмоклапан отсечной ЭКО ТУ BY 100270876.177-2017»



ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Диаметр условного прохода, мм	10
Присоединительная резьба к трубопроводу	G3/8
Максимальное рабочее давление, МПа	1,6
Напряжения питания катушки (постоянного тока), В	24
Габаритные размеры, мм, не более	
строительная длина	60
ширина	108
высота	125
Масса, кг, не более	1,6

Маркировка уровня и вида взрывозащиты:

- корпуса клапана «II Ga с»;
- электромагнитной катушки «2Ex e mb IIT4»

Кабельный ввод катушки совместим с проводом диаметром от 7 до 13 мм

Клапаны предохранительные запорные ПКН-50А, -100А, ПКВ-50А, -100А, ПКНВ-50А, -100А

ТУ РБ 00555028-012-94

НАЗНАЧЕНИЕ

- Клапаны предохранительные запорные ПКН-50А, -100А, ПКНВ-50А, -100А предназначены для автоматического герметичного перекрытия подачи воздуха, искусственных, углеводородных и других неагрессивных газов при выходе контролируемого давления за установленные верхний или нижний пределы.
- Клапаны являются полуавтоматическими запорными устройствами. Закрытие клапанов происходит автоматически, открытие производится вручную. Произвольное открытие клапана исключено.
- Клапаны предохранительные запорные ПКНВ-50А, -100А перекрывают подачу газа при загазованности помещений сверх установленных пределов и срабатывают при отключении подачи электроэнергии на электромагнитную катушку.
- Изготавливаются в различных исполнениях в зависимости от диапазона контролируемого давления, пределов настройки срабатывания, направления потока газа.
- Устанавливаются на газопроводах низкого, среднего и высокого давления.
- Корпуса клапанов изготавливаются в чугунном исполнении
- Вид климатического исполнения У категории размещения 2 по ГОСТ 15150-69 с ограничением нижнего значения температуры до минус 35°С и верхнего значения до плюс 45°С.



ПКН-50А

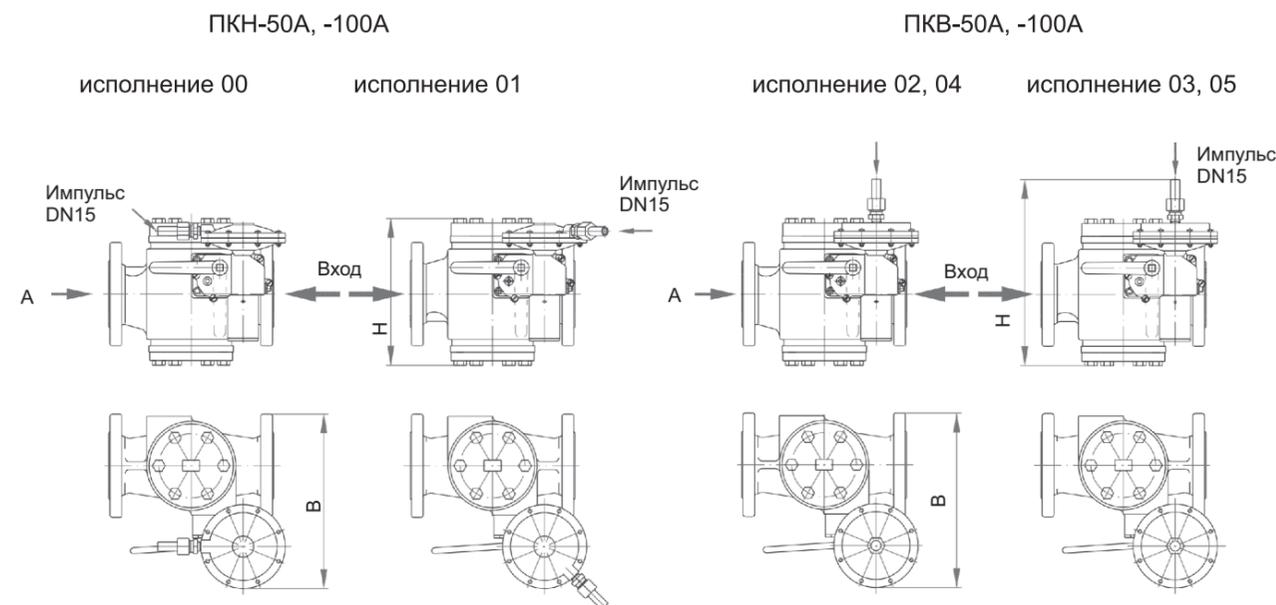


ПКНВ-50А

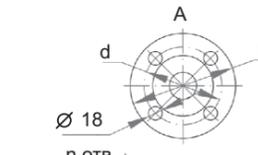
ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

НАИМЕНОВАНИЕ ПАРАМЕТРА	ПКН-50А	ПКН-100А	ПКВ-50А	ПКВ-100А	ПКНВ-50А	ПКНВ-100А
Исполнение	00, 01	00, 01	02, 03, 04, 05	02, 03, 04, 05	06, 07	06, 07
Номинальный диаметр	50	100	50	100	50	100
Номинальное давление, МПа	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Диапазон контролируемого давления, МПа	0,0016-0,024		0,024-0,3 (исп. 02 и 03) 0,3-0,6 (исп. 04 и 05)		0,0016-0,6	
Диапазон настройки срабатывания ПЗК, МПа,:						
- при понижении контролируемого давления	0,0003-0,003	0,0003-0,003	0,003-0,03	0,003-0,03	—	—
- при повышении контролируемого давления	0,003-0,03	0,003-0,03	0,03-0,75	0,03-0,75	—	—
Точность срабатывания, %	±5	±5	±5	±5	±5	±5
Тип управляющего сигнала	пневматический		пневматический		электрический	
Габаритные размеры, мм, не более:						
- строительная длина	254	350	254	350	254	350
- ширина	280	325	280	325	260	300
- высота	230	405	280	405	310	440
Масса, кг, не более						
- алюминиевый корпус	17,3	28,3	17,5	28,7	18,0	29,7
- чугунный корпус	24,3	48,3	24,7	48,7	25,2	49,6

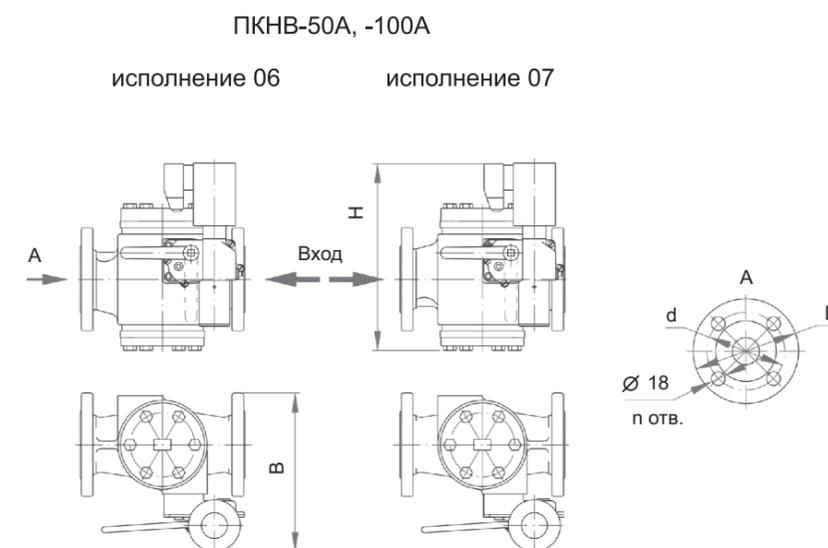
ГАБАРИТНО-МОНТАЖНЫЙ ЧЕРТЕЖ



DN	Размеры в мм					п, шт.
	d	D	L	H	B	
50	125	160	254	230	270	4
100	180	215	350	405	325	8



DN	Размеры в мм					п, шт.
	d	D	L	H	B	
50	125	160	254	280	270	4
100	180	215	350	405	325	8



DN	Размеры в мм					п, шт.
	d	D	L	H	B	
50	125	160	254	340	250	4
100	180	215	350	445	300	8

Клапан предохранительный запорный прямооточный ПЗКП-32

ТУ ВУ 100270876.171-2013

НАЗНАЧЕНИЕ

- Клапан предохранительный запорный прямооточный ПЗКП-32 предназначен для автоматического перекрытия подачи природных, искусственных, углеводородных и других неагрессивных газов при выходе контролируемого (выходного, после регулятора) давления за установленный верхний и нижний пределы. Применяется в составе с регулятором РГП-32.
- По устойчивости к воздействию климатических факторов внешней среды клапан относится к изделиям У категории размещения 2 согласно требованиям ГОСТ 15150-69, но при этом ниже значение температуры окружающей среды не ниже минус 35°С.
- Пример обозначения при заказе:
«Клапан ПЗКП-32-Л-(0,0016-0,003) ТУ ВУ 100270876.171-2013»



Диапазон настройки контролируемого давления (МПа) (в соответствии с таблицей)
Тип монтажа и направление потока газа
Номинальный диаметр

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Номинальный диаметр	32
Диаметр седла клапана, мм	25
Номинальное давление, МПа	1,2
Диапазоны настройки контролируемого давления (Рк), МПа	0,0016 – 0,003
	0,003 – 0,02
	0,02 – 0,3
	0,3 – 0,6

Пределы настройки автоматического перекрытия подачи газа при изменении контролируемого давления (Рк)	
нижний (Рнп)	$0,0003 \text{ МПа} \leq \text{Рнп} < 0,5 \text{ Рк}$
верхний (Рвп)	$\text{Рвп} \leq 1,25 \text{ Рк}$
верхний, в составе резервной линии, (Рвп.р)	$\text{Рвп.р} \leq 1,35 \text{ Рк}$

Точность срабатывания по верхнему пределу, %	не более	±5
Точность срабатывания по нижнему пределу, %	не более	±10
Время срабатывания, с	не более	1
Класс герметичности перекрытия по ГОСТ 9544-2005		A

Габаритные размеры, мм, не более		
строительная длина		230
*длина		360
*ширина		260
*высота		340

Масса, кг, не более 18

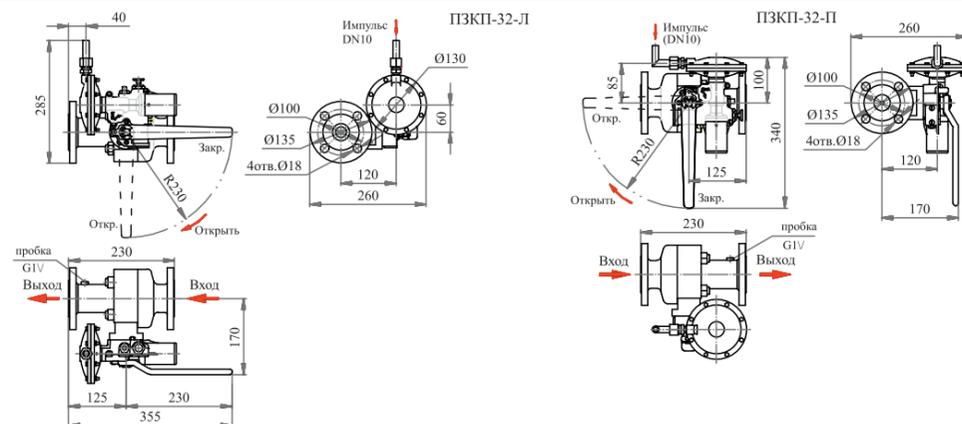
* Параметр изменяется в зависимости от положения механизма настройки ПЗК.

ОСНОВНЫЕ РАСХОДНЫЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Номинальное давление, МПа	0,05	0,1	0,2	0,3	0,4	0,5	0,6	0,8	1,0	1,2
Пропускная способность, м³/ч	310	460	710	930	1200	1360	1530	1940	2450	2920

Преимущества клапана:

- прямооточная конструкция, обеспечивающая минимальное сопротивление при прохождении рабочей среды;
- установка как на горизонтальном, так и на вертикальном участках газопровода с необходимым направлением потока рабочей среды;
- возможность изменения положения механизма настройки ПЗК относительно корпуса с шагом в 90° (для удобства установки клапана совместно с ответной арматурой)



Клапан предохранительный запорный с электроприводом и дистанционным управлением КПЗЭ

НАЗНАЧЕНИЕ

- Клапаны предохранительный запорные с электроприводом КПЗЭ предназначены для автоматического герметичного перекрытия подачи очищенных (осушенных) природных, искусственных, углеводородных и других неагрессивных газов при выходе контролируемого давления за установленные верхний или нижний пределы.
- Областью применения клапана могут быть службы и предприятия газовой отрасли и коммунального хозяйства, занимающиеся эксплуатацией газового оборудования.



ФУНКЦИОНАЛЬНЫЕ ВОЗМОЖНОСТИ

- Клапан может работать в двух режимах – электронном и пневматическом. Режим работы клапана можно задавать либо при помощи переключателя 1 на пульте управления, показанному на рисунок 5.5, либо с диспетчерского пункта. Мигающая лампочка 2 на пульте свидетельствует о том, что установлен пневматический режим.
- Электронный режим является основным режимом работы. В случае исчезновения электропитания, клапан автоматически перейдет в пневматический режим.
- Настройка и контроль работы клапана осуществляется с помощью электронного блока управления, входящего в его состав. Клапан предназначен для совместной работы с комплексом телемеханики производства РУП «БЕЛГАЗ-ТЕХНИКА», с помощью которого осуществляется управление и дистанционный контроль.
- Применение клапанов допускается в местах с защитой от воздействий внешней среды IP30.

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Максимальное входное давление, МПа	1,2	
Номинальный диаметр (условный проход)	50	
Диаметр седла клапана, мм	50	
Диапазоны контролируемого давления (Рк), МПа	- исполнение 00	0,0015 – 0,003
	- исполнение 01	0,003 – 0,008
	- исполнение 02	0,008 – 0,02
	- исполнение 03	0,02 – 0,05
	- исполнение 04	0,05 – 0,15
	- исполнение 05	0,15 – 0,6

Предел настройки срабатывания предохранительного устройства в зависимости от контролируемого (выходного) давления, кПа, не более:

- для исполнения 00	
- нижний (Рн.п)	0,5 Рк
- верхний (Рв.п):	3,75 Рк

- для остальных исполнений:	
- тупиковые системы	1,25 Рк
- закольцованные системы	1,2 Рк

Точность срабатывания, %	± 5
Тип управляющего сигнала	электрический и пневматический

Электропитание:	
- напряжение, В	220 ⁺³³ ₋₂₂
- частота, Гц	50±1

Потребляемая мощность, Вт, не более	50
Тип соединения	фланцевый

Габаритные размеры клапана, мм, не более	
- строительная длина	255
- ширина	275
- высота	300
Масса клапана, кг, не более	25

Термозапорные клапаны КТ-15, -20, -25

ТУ ВУ 100270876.145-2008

НАЗНАЧЕНИЕ

- Клапаны предохранительные термозапорные КТ-15, -20, -25 предназначены для автоматического перекрытия газопроводов, находящихся в зоне внутреннего пожара.
- Вид климатического исполнения УХЛ, категории размещения 4 по ГОСТ 15150-69.
- Предельно допустимая температура эксплуатации клапана должна быть не более 50°C.
- Пример обозначения при заказе:
«КТ 15 (G_B 1/2 - G_H 1/2) ТУ ВУ 100270876.145-2008»



ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

НАИМЕНОВАНИЕ ПАРАМЕТРА	КТ 15-1 (G _B 1/2 - G _H 1/2)	КТ 20-1 (G _B 3/4 - G _H 3/4)	КТ 25 (G _B 1 - G _H 1)
Номинальный диаметр	15	20	25
Диапазон рабочего давления, МПа	0,001-0,3	0,001-0,3	0,001-0,3
Температура срабатывания	80-100	80-100	80-100
Условное время срабатывания, мин, не более*	2	2	2
Допустимая протечка воздуха через клапан при сработавшем запорном устройстве, л/мин	1	1	1
Присоединительная резьба			
на входе	внутр. G 1/2	внутр. G 3/4	внутр. G 1
на выходе	наруж. G 1/2	наруж. G 3/4	наруж. G 1
Материал плавкого элемента	сплав нитинол	сплав нитинол	сплав нитинол
Габаритные размеры, мм, не более			
Длина	50	63	81
Диаметр	26	32	42
Масса, кг, не более	0,11	0,21	0,45

*Время с момента помещения клапана в термостат с температурой 650°C до срабатывания клапана.

Клапан термозапорный с краном шаровым КТК

ТУ ВУ 100270876.183-2015

НАЗНАЧЕНИЕ

- Клапан термозапорный с краном шаровым КТК предназначен для автоматического отключения подачи газа в случае пожара в помещении, где он установлен, или ручного отключения подачи газа к газоиспользующему оборудованию.
- Клапан устанавливается на внутреннем газопроводе перед бытовым газовым прибором, аппаратом.
- Вид климатического исполнения УХЛ 3.1 по ГОСТ 15150
- Предельно допустимая температура эксплуатации клапана 50°C.



ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Диаметр условного прохода	15
Максимальное рабочее давление, МПа	0,05
Температура срабатывания, °С	90±10
*Условное время срабатывания, мин, не более	2
Допустимая протечка через сработавший термозапорный клапан, л/мин	1
Работоспособность (герметичность) термозапорного клапана при температуре 900 °С, мин, не менее	45
Допустимая протечка через запорное устройство шарового крана	Не допускается
Присоединительная резьба на входе и выходе	Внутренняя, G1/2
Габаритные размеры, мм, не более	
Длина	110
Высота	55
Диаметр корпуса	35
Масса, кг, не более	0,4

*Время с момента помещения клапана в термостат с температурой 650 °С до срабатывания клапана.

Регулятор давления газа домовой РДГД-М

ТУ РБ 00555028.025-96

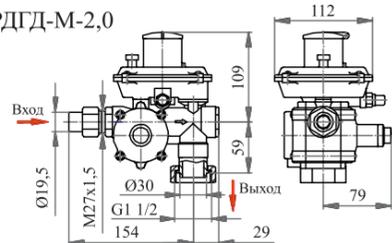
НАЗНАЧЕНИЕ

- Регулятор давления газа домовой РДГД предназначен для понижения входного давления природных, искусственных, углеводородных и других неагрессивных газов, автоматического отключения подачи газа при повышении контролируемого (выходного) давления сверх установленного предела.
- В зависимости от направления потока газа конструкцией регулятора РДГД предусмотрен угловой или линейный монтаж.
- Регулятор может устанавливаться в узлах редуцирования и учета газа УРГД, УРУГД.
- Вид климатического исполнения УЗ по ГОСТ 15150-69, при этом нижнее значение температуры окружающей среды минус 30°C.
- Пример обозначения при заказе:
Регулятор давления газа домовой в угловом исполнении с выходным давлением 2,0 кПа:
«Регулятор РДГД-М-2,0 ТУ РБ 00555028-025-96»

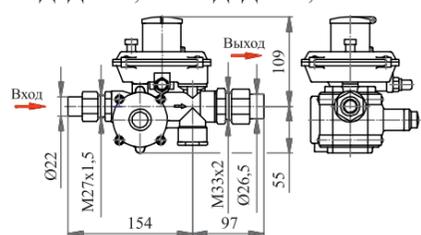


ГАБАРИТНО-МОНТАЖНЫЙ ЧЕРТЕЖ

РДГД-М-1,3 и РДГД-М-2,0



РДГД-М-1,3-Л и РДГД-М-2,0-Л



ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

НАИМЕНОВАНИЕ ПАРАМЕТРА	РДГД-М-1,3	РДГД-М-1,3-Л	РДГД-М-2,0	РДГД-М-2,0-Л
Номинальный диаметр выходного патрубка	20	20	20	20
Диаметр седла клапана регулятора, мм	10	10	10	10
Диапазон входного давления, МПа	0,05-0,6*	0,05-0,6*	0,05-0,6*	0,05-0,6*
Значение выходного давления, кПа	1,3±0,1**	1,3±0,1**	2,0±0,1**	2,0±0,1**
Давление срабатывания, кПа:				
- сбросного клапана	2,3±0,2	2,3±0,2	3,3±0,2	3,3±0,2
- предохранительно-запорного клапана	4,0±0,4***	4,0±0,4***	4,0±0,4***	4,0±0,4***
Максимальная пропускная способность при максимальном входном давлении (0,6МПа), м³/ч, не более	12	12	12	12
Неравномерность регулирования, %	±10	±10	±10	±10
Изменение выходного давления при нулевом расходе (зона пропорциональности), %, не более	20	20	20	20
Зона нечувствительности от верхнего предела настройки выходного давления, %	±2,5	±2,5	±2,5	±2,5
Габаритные размеры, мм, не более:				
- длина	183	251	183	251
- ширина	135	135	135	135
- высота	175	165	175	165
Масса, кг, не более	1,5	1,5	1,5	1,5

Примечания

* При уменьшении входного давления газа ниже 0,05МПа происходит перекрытие подачи газа.

**Значение указано для максимальной пропускной способности. При уменьшении расхода выходное давление может возрасти на 0,0005 МПа, что не свидетельствует о неисправности регулятора.

***При температуре окружающей среды минус 30°C допускается увеличение предела срабатывания предохранительно-запорного клапана до 0,0005 МПа.

ПРОПУСКНАЯ СПОСОБНОСТЬ

Входное давление, МПа	Пропускная способность, м³/ч
0,05	8
0,1	9
0,2	10
0,3	10,5
0,4	11
0,5	11,5
0,6	12

Регулятор давления газа домовой РДГД-50

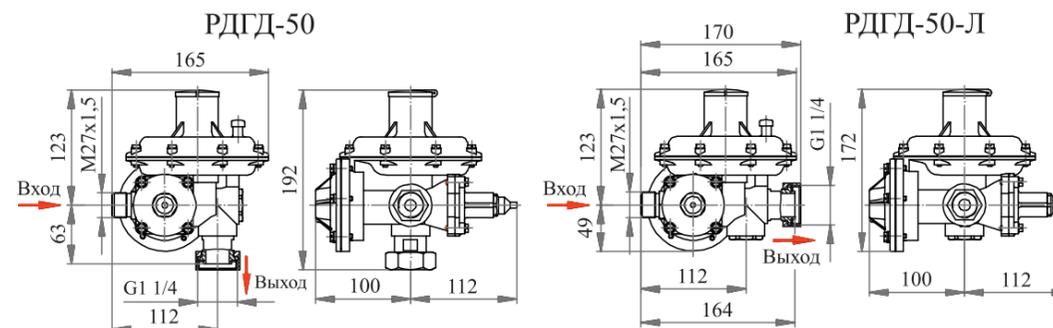
ТУ РБ 100270876.154-2010

НАЗНАЧЕНИЕ

- Регулятор РДГД-50 предназначен для редуцирования высокого и среднего давления на низкое природных, искусственных, углеводородных и других неагрессивных газов, автоматического поддержания выходного давления на заданном уровне независимо от изменения расхода и входного давления, автоматического отключения подачи газа при повышении выходного давления сверх установленного предела или при уменьшении выходного давления ниже определенной величины.
- В зависимости от направления потока газа конструкцией регулятора РДГД-50 предусмотрен угловой или линейный монтаж.
- Вид климатического исполнения УХЛ 3 по ГОСТ 15050-69, при этом нижнее значение температуры окружающей среды минус 30°C.
- Пример обозначения при заказе:
Регулятор давления газа домовой с условной пропускной способностью 50м³/ч, с диапазоном выходного давления 1,5-3,0 кПа в угловом исполнении:
«Регулятор РДГД-50 ТУ РБ 100270876.154-2010»



ГАБАРИТНО-МОНТАЖНЫЙ ЧЕРТЕЖ



ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

НАИМЕНОВАНИЕ ПАРАМЕТРА	РДГД-50	РДГД-50-Л	РДГД-50-1	РДГД-50-1-Л
Номинальный диаметр (DN)	20	20	20	20
Входное давление, МПа	0,05-0,6 (PN 0,6)	0,05-0,6 (PN 0,6)	0,05-0,6 (PN 0,6)	0,05-0,6 (PN 0,6)
Выходное давление (Рвых), кПа	1,5-3,0	1,5-3,0	3,0-5,0	3,0-5,0
Давление срабатывания предохранительно-запорного клапана, кПа:				
- нижние, не более	0,8	0,8	0,8	0,8
- верхние	3,75±0,375	3,75±0,375	1,25 Рвых ± 0,5	1,25 Рвых ± 0,5
Давление срабатывания сбросного клапана, кПа	3,45±0,2	3,45±0,2	1,15 Рвых ± 0,2	1,15 Рвых ± 0,2
Изменение выходного давления при нулевом расходе (зона пропорциональности), % не более	20	20	20	20
Неравномерность регулирования, %	±10	±10	±10	±10
Присоединительные размеры:				
- вход:				
Присоединительная резьба по ГОСТ 9150-81	M27x1,5	M27x1,5	M27x1,5	M27x1,5
- выход				
Присоединительная резьба по ГОСТ 6357-81	G1 1/4"	G1 1/4"	G1 1/4"	G1 1/4"
Габаритные размеры, мм, не более				
- длина	170	175	170	175
- высота	200	180	200	180
- ширина	215	215	215	215
Масса, кг, не более	2	2	2	2

ПРОПУСКНАЯ СПОСОБНОСТЬ

Входное давление, МПа	Пропускная способность, м³/ч
0,05	50
0,1	65
0,2	75
0,3	75
0,4	75
0,5	75
0,6	75

Регулятор давления комбинированный РДК-32

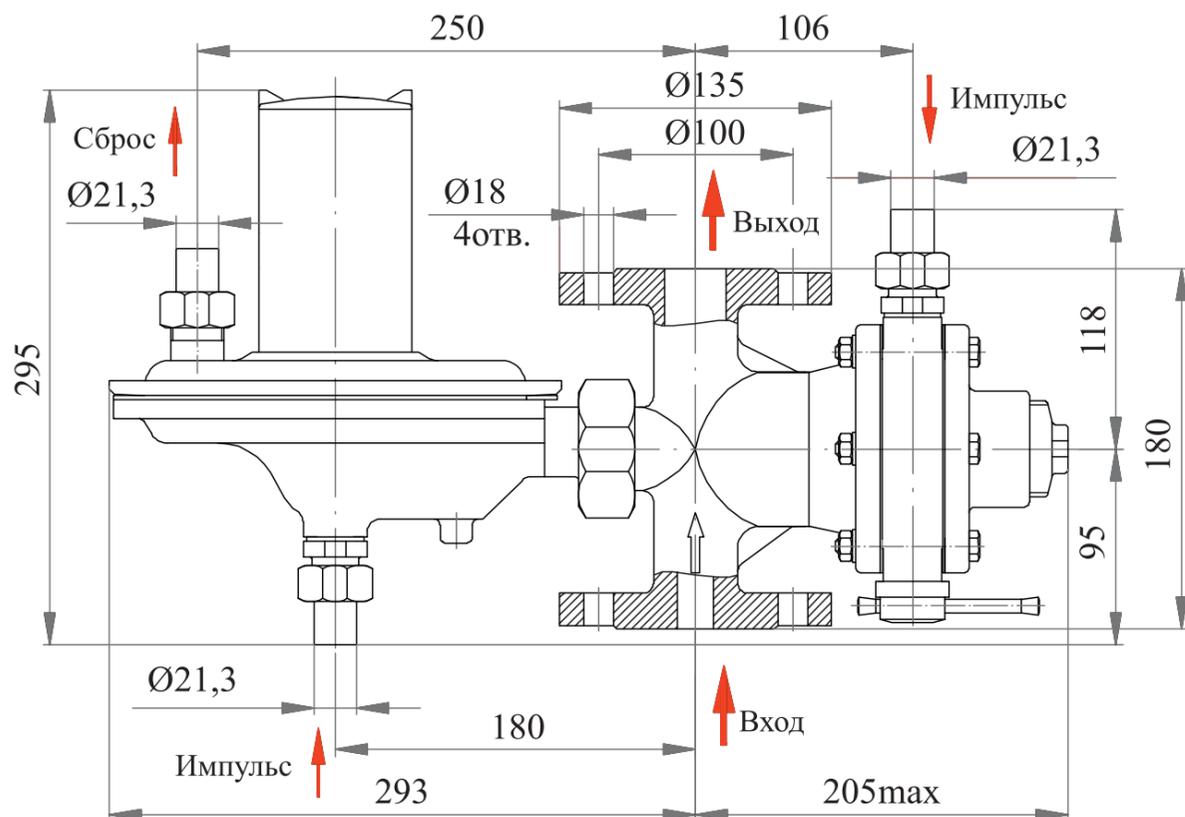
ТУ РБ 05550283.046-99

НАЗНАЧЕНИЕ

- Регулятор давления газа комбинированный РДК-32 предназначен для понижения входного давления природного, искусственных, углеводородных и других неагрессивных газов, автоматического поддержания выходного давления на заданном уровне, автоматического отключения подачи газа при повышении выходного и понижении входного давления сверх установленных пределов.
- Вид климатического исполнения УХЛ2 по ГОСТ 15150-69, при этом нижнее значение температуры окружающей среды минус 40°C.
- При необходимости изменения направления потока корпус регулятора поворачивается в любое положение.
- Пример обозначения при заказе:
«Регулятор РДК-32/4-1,6 ТУ РБ 05550283.046-99»



ГАБАРИТНО-МОНТАЖНЫЙ ЧЕРТЕЖ



ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

НАИМЕНОВАНИЕ ПАРАМЕТРА	РДК-32/4-1,6
Номинальный диаметр	32
Диаметр седла клапана регулятора, мм	4
Диапазон входного давления, МПа	0,1-1,6
Диапазон настройки выходного давления, МПа	0,0026-0,0054
Давление срабатывания сбросного клапана при превышении установленного выходного давления, МПа, не более	0,0062
Давление отключения подачи газа при превышении установленного выходного давления, МПа	0,0067
Давление отключения подачи газа при уменьшении входного давления, МПа	0,05-0,06
Максимальная пропускная способность при максимальном входном давлении (1,6 МПа), м ³ /ч, не более	232
Неравномерность регулирования, %	±10
Изменение выходного давления при нулевом расходе (зона пропорциональности), %, не более	20
Зона нечувствительности от верхнего предела настройки выходного давления, %, не более	2,5
Габаритные размеры, мм, не более:	
- строительная длина	180
- длина	475
- ширина	225
- высота	300
Масса, кг, не более	7,6±0,5

ПРОПУСКНАЯ СПОСОБНОСТЬ

Входное давление, МПа	Пропускная способность регулятора, м ³ /ч
1,0	129
1,2	155
1,4	185
1,6	232

Регулятор давления комбинированный РДС-32

ТУ РБ 100270876.099-2002

НАЗНАЧЕНИЕ

- Регулятор давления комбинированный РДС-32 предназначен для понижения входного давления природных, искусственных, углеводородных и других неагрессивных газов, автоматического поддержания выходного давления на заданном уровне и автоматического отключения подачи газа при выходе контролируемого (выходного) давления за установленные верхний и нижний пределы.
- Вид климатического исполнения регулятора УХЛ 2 по ГОСТ 15150-69, при этом нижнее значение температуры окружающей среды минус 40°C.
- При необходимости изменения направления потока газа, корпус регулятора поворачивается в любое положение.
- Пример обозначения при заказе:
«Регулятор РДС-32-1 ТУ РБ 100270876.099-2002»



ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

НАИМЕНОВАНИЕ ПАРАМЕТРА	РДС-32-1	РДС-32-2	РДС-32-3	РДС-32-4	РДС-32-5	РДС-32-6
Номинальный диаметр	32	32	32	32	32	32
Диапазон входного давления, МПа	0,3-1,2	0,3-1,2	0,3-1,2	0,3-1,2	0,3-1,2	0,3-1,2
Диапазон настройки выходного давления, МПа	0,005-0,015	0,015-0,05	0,05-0,1	0,1-0,3	0,0013-0,0028	0,0026-0,0054
Диаметр седла клапана регулятора, мм	8	8	8	8	8	8
Пределы настройки предохранительно-запорного клапана от установленного выходного давления (Рвых), не более: - нижний (Рнп)* - верхний (Рвп)	Рнп<0,5 Рвых Рвп≤1,25 Рвых		Рнп<0,5 Рвых Рвп≤1,25 Рвых		Рнп<0,5 Рвых Рвп≤1,25 Рвых	
наличие сбросного клапана (ПСК)	нет	нет	нет	нет	да	да
Давление срабатывания сбросного клапана при повышении установленного выходного давления МПа, не более**	-	-	-	-	0,00345	1,15Рвых*
Максимальная пропускная способность при максимальном входном давлении (1,2 МПа), м³/ч, не более	285	285	285	285	285	285
Изменение выходного давления при нулевом расходе (зона пропорциональности), %, не более	20	20	20	20	20	20
Зона нечувствительности от верхнего предела настройки выходного давления, %, не более	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Габаритные размеры, мм, не более: - строительная длина - длина/ширина/высота			180 610/230/310			
Масса, кг, не более	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5

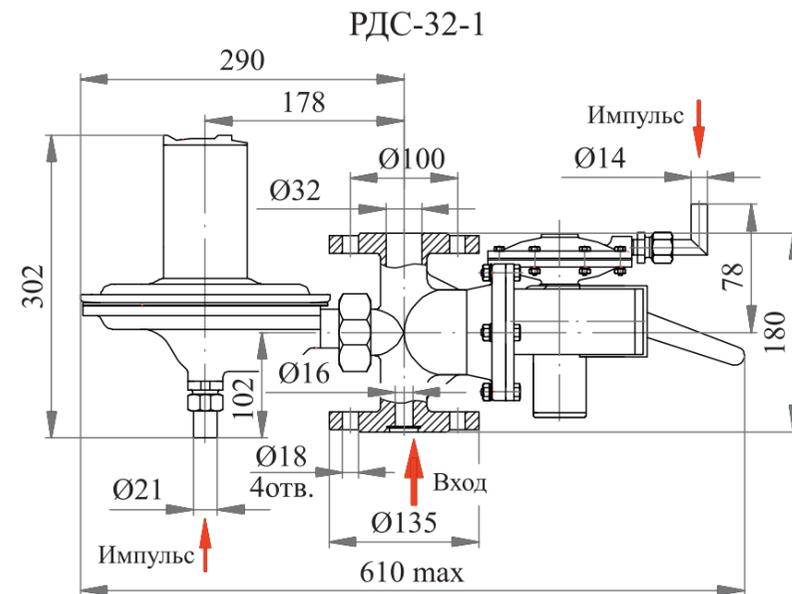
* Верхний предел настройки предохранительного клапана при выходном давлении до 0,003 МПа включительно - 0,00375 МПа.

** Давление срабатывания сбросного клапана при входном давлении до 0,003 МПа включительно - 0,00345 МПа.

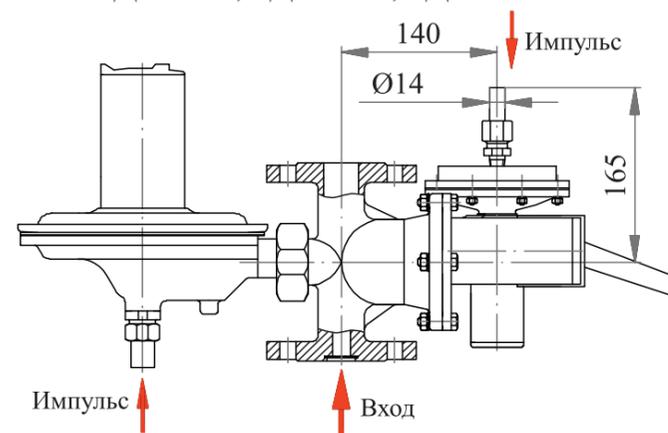
ПРОПУСКНАЯ СПОСОБНОСТЬ

Входное давление, МПа	Пропускная способность регулятора, м³/ч
0,3	88
0,4	110
0,5	132
0,6	154
0,7	175
0,8	197
0,9	219
1,0	241
1,1	263
1,2	285

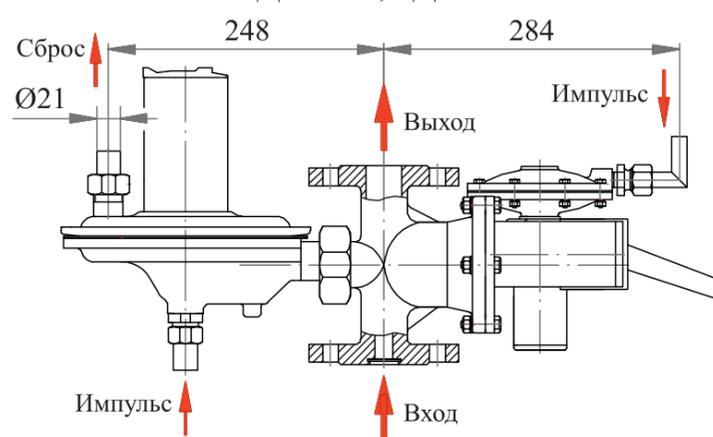
ГАБАРИТНО-МОНТАЖНЫЙ ЧЕРТЕЖ



РДС-32-2, РДС-32-3, РДС-32-4



РДС-32-5, РДС-32-6

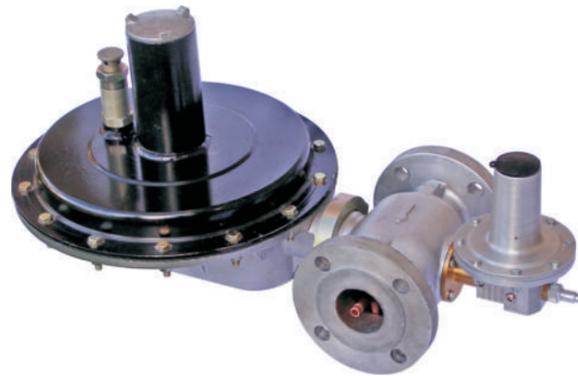


Регулятор давления комбинированный РДК-50

ТУ ВУ 100270876.143-2008

НАЗНАЧЕНИЕ

- Регулятор давления газа комбинированный с предохранительно-запорным клапаном РДК-50 предназначен для понижения входного давления природных, искусственных, углеводородных и других неагрессивных газов, автоматического поддержания выходного давления на заданном уровне, автоматического отключения подачи газа при выходе контролируемого (выходного) давления за установленные верхний и нижний пределы.
- Регулятор устанавливается в блочных (ГРП) и шкафных (ШРП) газорегуляторных пунктах, газорегуляторных установках ГРУ, объектах промышленного и коммунально-бытового назначения.
- Вид климатического исполнения - У2 по ГОСТ 15150-69, при этом нижнее значение температуры окружающей среды минус 40 °С.
- При необходимости изменения направления потока газа корпус регулятора поворачивается в любое положение.
- Пример обозначения при заказе: «Регулятор РДК-50-00 ТУ ВУ 100270876.143-2008»



ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

НАИМЕНОВАНИЕ ПАРАМЕТРА	РДК-50-00	РДК50-01	РДК50-02	РДК50-03	РДК50-04	РДК50-05	РДК50-06
Номинальный диаметр	50	50	50	50	50	50	50
Диаметр седла клапана, мм	30	30	30	30	30	30	30
Диапазон входного давления, МПа	0,05-0,6	0,05-0,6	0,05-0,6	0,05-0,6	0,05-0,6	0,05-0,6	0,05-0,6
Диапазон настройки выходного давления, МПа	0,0016-0,002	0,002-0,004	0,004-0,007	0,007-0,01	0,01-0,015	0,015-0,02	0,02-0,03
Пределы настройки срабатывания предохранительно-запорного устройства в зависимости от выходного давления - нижний (Р _{нп}) - верхний (Р _{вп})*	$0,3\text{кПа} \leq \text{Р}_{\text{нп}} < 0,5 \text{ Р}_{\text{вых}}$ $\text{Р}_{\text{вп}} \leq 1,25 \text{ Р}_{\text{вых}}$						
Максимальная пропускная способность при максимальном входном давлении 0,6 МПа, м ³ /ч, не более	800	800	800	800	800	800	800
Неравномерность регулирования, %, не более	10	10	10	10	10	10	10
Изменение выходного давления при нулевом расходе (зона пропорциональности), %, не более	20	20	20	20	20	20	20
Зона нечувствительности от верхнего предела настройки выходного давления, %, не более	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Постоянная времени, с, не более	60	60	60	60	60	60	60
Габаритные размеры, мм, не более:							
- строительная длина	230	230	230	230	230	230	230
- длина	670	670	670	670	670	670	670
- ширина	365	365	365	365	365	365	365
- высота	350	350	350	350	350	350	350
Масса, кг, не более	22	22	22	22	22	22	22

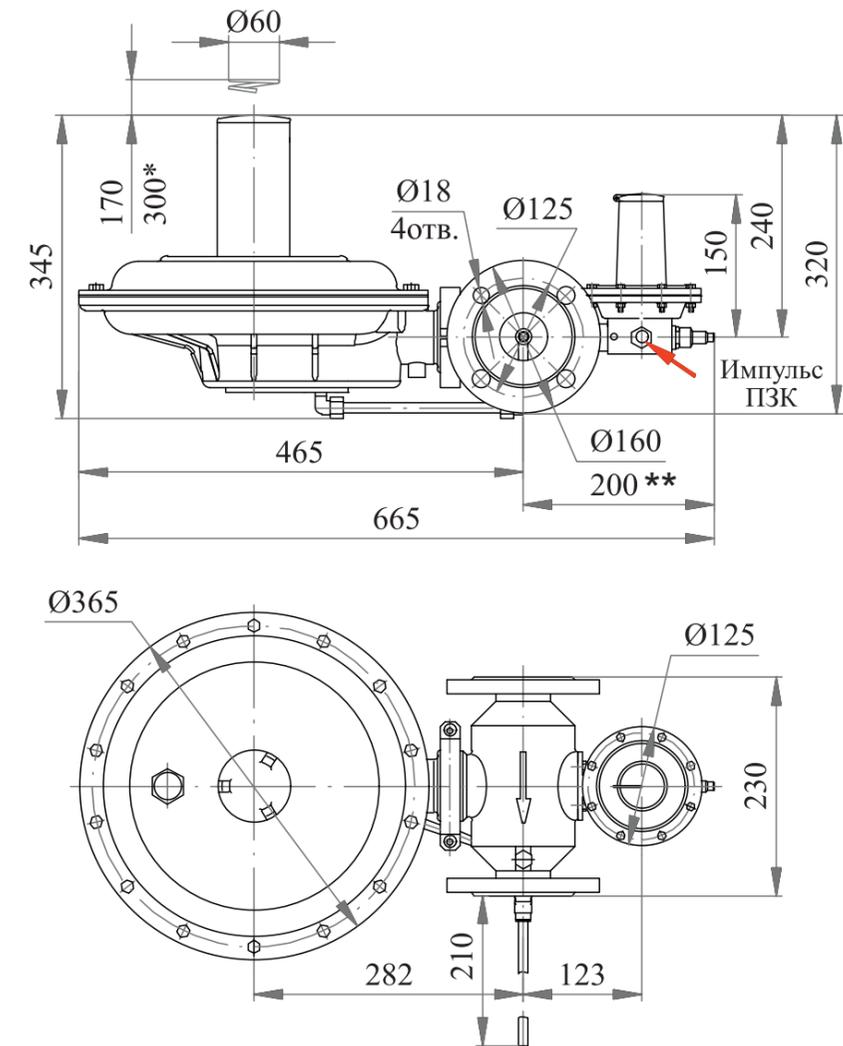
*Верхний предел настройки предохранительного клапана при выходном давлении до 0,003 МПа включительно - 0,00375 МПа.

При выборе исполнения регулятора при выходном давлении, соответствующем крайним значениям диапазона, следует выбирать исполнение в сторону большего диапазона настройки.

ПРОПУСКНАЯ СПОСОБНОСТЬ

Выходное давление, МПа	Пропускная способность регулятора, м ³ /ч			
	Входное давление, МПа			
	0,05	0,1	0,3	0,6
0,0016	280	400	640	800
0,003	280	400	640	800
0,005	270	400	640	800
0,0075	270	400	640	800
0,01	250	400	640	800
0,015	250	390	640	800
0,03	200	310	600	800

ГАБАРИТНО-МОНТАЖНЫЙ ЧЕРТЕЖ



* размер для исполнения 06

** при установке МКД-3 размер увеличивается до 200 мм

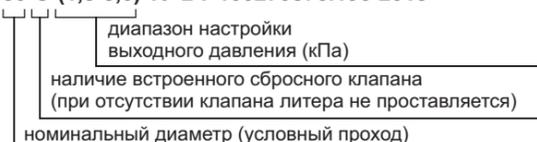
Регулятор давления газа РД-50

ТУ ВУ 100270876.196-2018

НАЗНАЧЕНИЕ

- Регулятор давления газа РД-50 с предохранительно-запорным клапаном (ПЗК) является комбинированным и предназначен для редуцирования и поддержания заданного давления природных, искусственных, углеводородных и других неагрессивных газов и автоматического перекрытия подачи газа, при выходе контролируемого (выходного) давления за установленный верхний и нижний пределы.
- Регулятор РД-50-С дополнительно оснащен встроенным пружинным предохранительно-сбросным клапаном (ПСК) пропорционального действия, предназначенным для сброса в атмосферу вышеуказанных газов при увеличении контролируемого (выходного) давления сверх установленного предела.
- Вид климатического исполнения У2 по ГОСТ 15150-69, но при этом ниже значение температуры окружающей среды минус 40°C.
- Регуляторы в зависимости от значения диапазона настройки выходного давления и наличия встроенного сбросного клапана ПСК изготавливаются в десяти исполнениях.

Пример условного обозначения регулятора при заказе:
Регулятор РД-50-С-(1,8-3,0) ТУ ВУ 100270876.196-2018



* Диапазоны настройки приведены при классическом расположении регулятора на газопроводе. Регулятор с диапазоном 1,6 – 2,0 кПа в неклассическом (повернутом, перевернутом) положении не применять. Регулятор с диапазоном 1,8 – 3,0 кПа в неклассическом (повернутом, перевернутом) положении использовать на давление 1,6 – 3,0 кПа. Соответствие диапазонов давлений в зависимости от положения указано в таблице:

Диапазон давления при классическом положении, кПа	Диапазон давления при неклассическом положении, кПа
1,6 – 2,0	НЕ ПРИМЕНЯТЬ
1,8 – 3,0	1,6 – 3,0
2,8 – 5,0	2,8 – 5,0
4,8 – 7,0	4,8 – 7,0
6,8 – 13,0	6,8 – 13,0

** Расчет пропускной способности сбросного клапана в зависимости от давления производить по ГОСТ 12.2.085-2002. При необеспечении требуемой пропускной способности необходимо применять внешний (отдельный) сбросной клапан в ГРП, ШРП, ГРУ. Допускается производить переделку регулятора РД-50-С под РД-50 и наоборот (для сохранения гарантийного срока переделка должна производиться изготовителем или организацией, уполномоченной изготовителем).



Пропускная способность

Входное давление, МПа	Пропускная способность, м³/ч при выходном давлении		
	1,6 кПа	5,0 кПа	13,0 кПа
0,05	215	205	200
0,1	330	330	340
0,2	480	480	500
0,3	520	540	570
0,4	560	580	630
0,6	710	720	740
0,8	820	830	840
1,0	910	920	940
1,2	1020	1030	1050

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

НАИМЕНОВАНИЕ ПАРАМЕТРА	РД-50	РД-50-С
Номинальный диаметр (условный проход)	50	50
Диаметр седла клапана, мм	28	28
Диапазон входного давления, МПа	0,05 - 1,2	0,05 - 1,2
Диапазоны настройки выходного давления, кПа*	1,6 – 2,0	1,6 – 2,0
	1,8 – 3,0	1,8 – 3,0
	2,8 – 5,0	2,8 – 5,0
	4,8 – 7,0	4,8 – 7,0
	6,8 – 13,0	6,8 – 13,0
Неравномерность регулирования, %, не более	10	10
Зона пропорциональности, %, не более	20	20
Постоянная времени, с, не более	60	60
Пределы настройки автоматического срабатывания ПЗК в зависимости от контролируемого (выходного) давления (Рк):		
нижний (Рнп)	0,0003 ≤ Рнп < 0,5Рк	0,0003 ≤ Рнп < 0,5Рк
верхний (Рвп)	Рвп ≤ 1,25Рк	Рвп ≤ 1,25Рк
верхний в составе резервной линии, (Рвп.р)	Рвп.р ≤ 1,35Рк	Рвп.р ≤ 1,35Рк
Точность срабатывания ПЗК по верхнему пределу, %, не более	5	5
Точность срабатывания ПЗК по нижнему пределу, %, не более	10	10
Время срабатывания ПЗК, с, не более	1	1
Суммарная площадь проходного сечения клапана ПСК, мм²	-	19,2
Давление настройки срабатывания ПСК (Рср)	-	Рср ≤ 1,15Рк
Коэффициент расхода сбросного клапана, α **	-	0,05
Класс герметичности перекрытия клапана ПЗК и ПСК (при наличии) в соответствии с ГОСТ 9544-2005	A	A
Тип соединения	фланцевое 50-16-хх-1-В ГОСТ 33259-2015	фланцевое 50-16-хх-1-В ГОСТ 33259-2015
Материал корпуса	АК-12 ГОСТ 1583-89	АК-12 ГОСТ 1583-89
Габаритные размеры, мм, не более		
- строительная длина	230	230
- ширина	300	300
- высота	600	600

Преимущества регулятора РД-50:

- рост выходного давления при нулевом расходе не более 10%;
- возможность установки в любом пространственном положении;
- применён новый механизм настройки ПЗК, который:
 - обеспечивает надёжное удержание клапана ПЗК в открытом положении;
 - позволяет производить настройку и проверку срабатывания ПЗК без открытия рабочего клапана ПЗК;
 - обеспечивает стабильное срабатывание с точностью ниже 5%
- высокая точность поддержания выходного давления при изменяющихся расходах;
- стабильная работа на низких расходах (от нуля);
- отсутствие зависимости изменения выходного давления при изменении входного давления;
- герметичность исполнительного клапана и клапана ПЗК соответствует классу «А» ГОСТ 9544-2015.

Регуляторы давления газа РДГПК-50М, -100

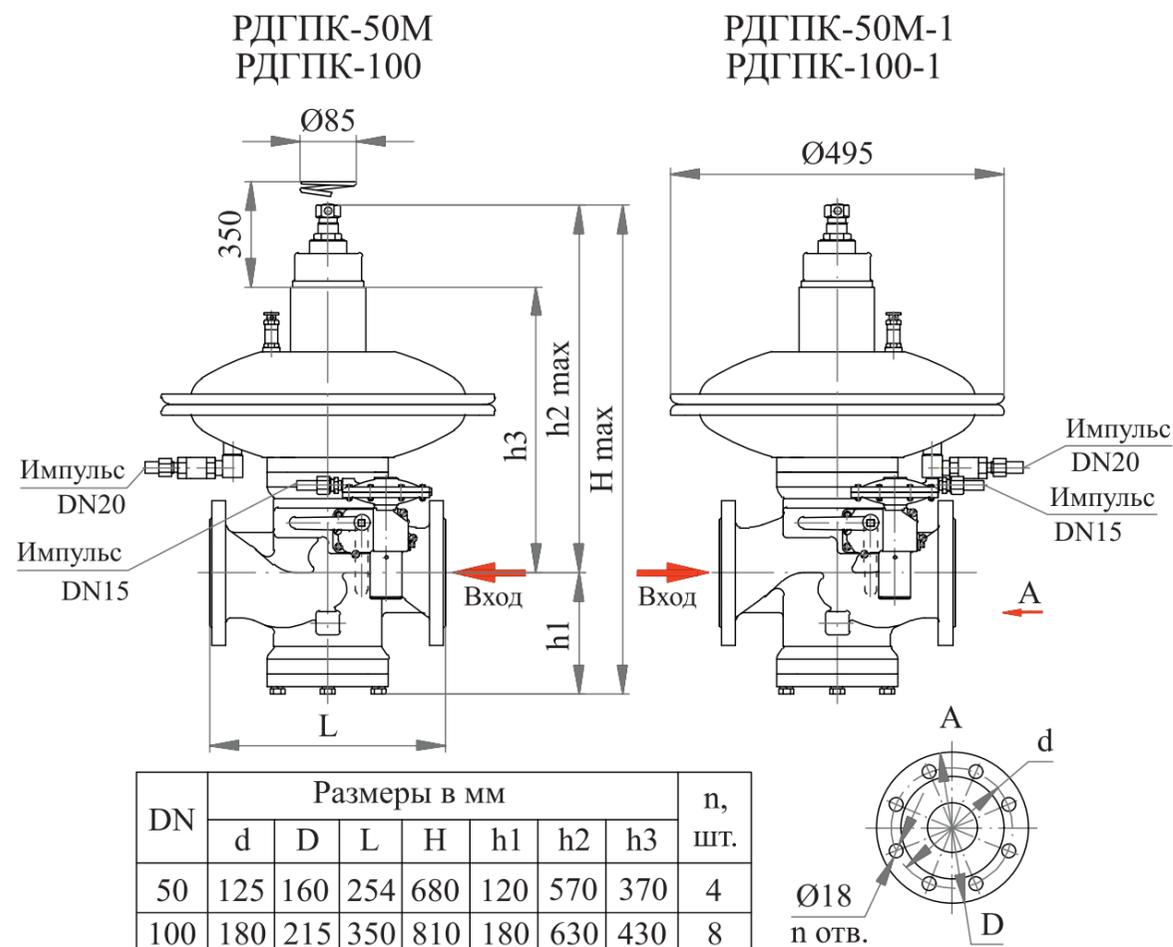
ТУ РБ 05550283.047-97

НАЗНАЧЕНИЕ

- Регуляторы давления газа РДГПК-50М, -100 с предохранительно-запорными клапанами предназначены для понижения входного давления природных, искусственных углеводородных и других неагрессивных газов, поддержания выходного давления на заданном уровне, автоматического отключения подачи газа при выходе контролируемого выходного давления за установленные верхний и нижний пределы.
- В зависимости от направления подачи газа и материала корпуса регуляторы изготавливаются в четырех исполнениях.
- Вид климатического исполнения УХЛ2 по ГОСТ 15150-69, с ограничением нижнего значения температуры окружающей среды до минус 40°C (для регуляторов в корпусе из алюминиевых сплавов) или до минус 35°C (для регуляторов в чугунном корпусе).
- Пример обозначения при заказе:
«Регулятор РДГПК-50М; 0,0015-0,0022 МПа ТУ РБ 05550283.047-97»



ГАБАРИТНО-МОНТАЖНЫЙ ЧЕРТЕЖ



ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

НАИМЕНОВАНИЕ ПАРАМЕТРОВ	РДГПК-50М РДГПК-50М-1	РДГПК-100 РДГПК-100-1
Номинальный диаметр	50	100
Диаметр седла клапана (регулятора предохранительного клапана), мм	50	50
Диапазон входного давления, МПа	0,05-1,2	0,05-1,2
Диапазон настройки выходного давления, МПа	0,0012-0,014*	0,0012-0,016*
Пределы настройки предохранительного клапана от установленного выходного давления (Рвых), не более: - нижний предел (Рнп) - верхний предел** (Рвп)	0,3кПа ≤ Рнп < 0,5 Рвых Рвп ≤ 1,25 Рвых	0,3кПа ≤ Рнп < 0,5 Рвых Рвп ≤ 1,25 Рвых
Максимальная пропускная способность при максимальном входном давлении 1,2 МПа, м³/ч, не более	2500	9000
Неравномерность регулирования, %, не более	±10	±10
Изменение выходного давления при нулевом расходе (зона пропорциональности), %, не более	±20	±20
Зона нечувствительности от верхнего предела настройки выходного давления, %, не более	±2,5	±2,5
Постоянная времени, с, не более	60	60
Габаритные размеры, мм: - строительная длина - ширина - высота	254 495 688	350 495 810
Масса, кг, не более - алюминиевый - чугунный	33 50	60 70

*Поддиапазоны настройки выходного давления, МПа:

РДГПК-50М	РДГПК-100
0,0012-0,0018	0,0012-0,0022
0,0015-0,0022	0,0015-0,0025
0,0020-0,0035	0,0020-0,0035
0,0030-0,0045	0,0030-0,0045
0,0040-0,0075	0,0040-0,0090
0,0070-0,0140	0,0080-0,0160

**Верхний предел настройки предохранительного клапана при выходном давлении до 0,003 МПа включительно – 0,00375 МПа±5%

ПРОПУСКНАЯ СПОСОБНОСТЬ

Входное давление, МПа	0,05	0,1	0,3	0,6	1,2
Пропускная способность РДГПК-50М, м³/час, не более, при выходном давлении 0,014 МПа	600	750	1000	1500	2500
Пропускная способность РДГПК-100, м³/час, не более, при выходном давлении 0,016 МПа	1100	1400	2700	4800	9000

Направление потока газа:
справа налево – РДГПК-50М, РДГПК-100
слева направо – РДГПК-50М-1, РДГПК-100-1

Регулятор давления газа прямооточный РГП-32

ТУ ВУ 100270876.161-2012

НАЗНАЧЕНИЕ

- Регулятор давления газа прямооточный РГП-32, предназначен для редуцирования и поддержания заданного давления природных, искусственных, углеводородных и других неагрессивных газов.
- Регулятор устанавливается в газорегуляторных пунктах (ГРП), шкафовых регуляторных пунктах (ШРП), газорегуляторных установках (ГРУ), объектах промышленного и коммунально-бытового назначения.
- Вид климатического исполнения У2 по ГОСТ 15150-69, но при этом нижнее значение температуры окружающей среды минус 35 °С.
- В зависимости от значения диапазона настройки выходного давления регулятор изготавливается в двух исполнениях и в четырех исполнениях в зависимости от варианта установки на газопроводе.



ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Номинальный диаметр	32
Диаметр седла клапана, мм	25
Диапазон входного давления, МПа	0,05-1,2
Диапазоны настройки выходного давления, МПа	0,005-0,05 0,05-0,6
Неравномерность регулирования, %, не более	10
Зона пропорциональности, %, не более	10
Постоянная времени, с, не более	60
Тип соединения	фланцевый
*Габаритные размеры, мм, не более	
строительная длина	180
Масса, кг, не более	30

*Остальные габаритные размеры в соответствии с габаритно-монтажным чертежом.

Условное обозначение регулятора при заказе:

РГП – 32 – ХХ – (... – ...)

Диапазон настройки выходного давления, МПа:
0,005-0,05;
0,05-0,6.

Тип монтажа и направление потока газа:

- ГЛ – на горизонтальном участке газопровода, направление потока – влево;
- ГП – на горизонтальном участке газопровода, направление потока – вправо;
- ВВ – на вертикальном участке газопровода, направление потока – вверх;
- ВН – на вертикальном участке газопровода, направление потока – вниз.

номинальный диаметр

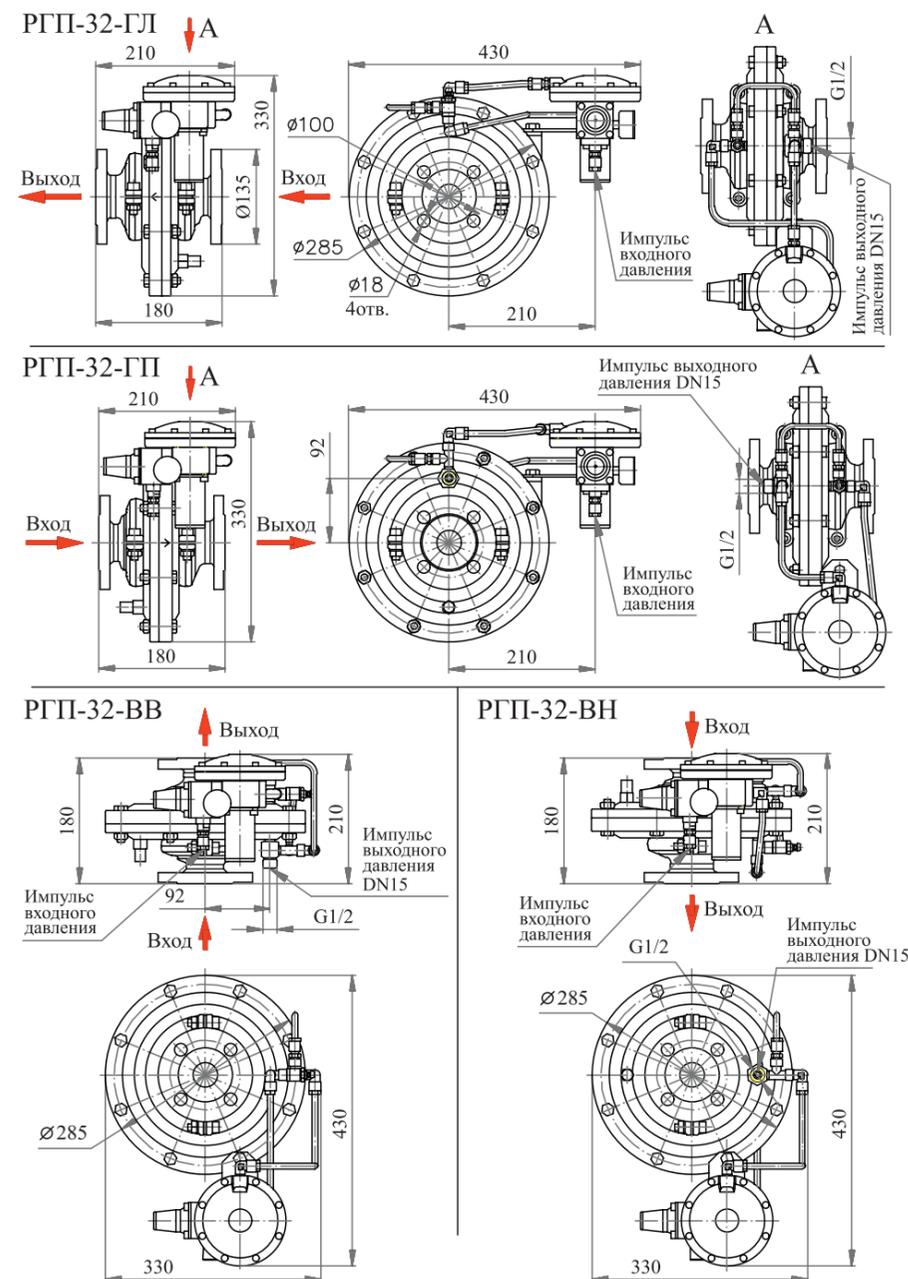
При выборе исполнения регулятора, в случае, когда значение настройки выходного давления соответствует крайнему значению диапазона (например 0,05 МПа), следует выбирать исполнение в сторону меньшего диапазона настройки (от 0,005 до 0,05 МПа).

Пример условного обозначения регулятора при заказе:
«Регулятор РГП-32-ГЛ-(0,005-0,05)
ТУ ВУ 100270876.161-2012».

ПРОПУСКНАЯ СПОСОБНОСТЬ

Входное давление, МПа	Пропускная способность регулятора, м³/ч									
	Выходное давление, МПа									
0,05	310	300	-	-	-	-	-	-	-	-
0,1	460	460	450	-	-	-	-	-	-	-
0,2	710	710	710	650	-	-	-	-	-	-
0,3	930	930	930	930	780	-	-	-	-	-
0,4	1200	1200	1200	1200	980	860	-	-	-	-
0,5	1360	1360	1360	1360	1240	1120	920	-	-	-
0,6	1530	1530	1530	1530	1530	1380	1150	1070	-	-
0,8	1940	1940	1940	1940	1940	1940	1820	1670	1460	-
1,0	2450	2450	2450	2450	2450	2450	2450	2120	1820	-
1,2	2920	2920	2920	2920	2920	2920	2920	2900	2650	-

ГАБАРИТНО-МОНТАЖНЫЙ ЧЕРТЕЖ

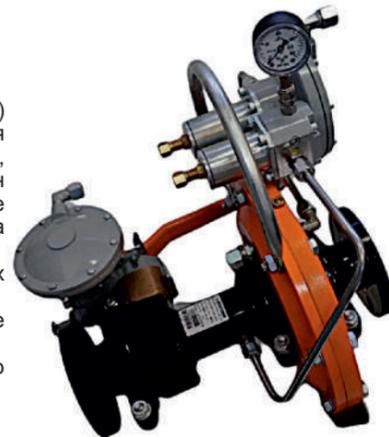


Регулятор давления газа прямооточный РГП-32К

ТУ ВУ 100270876.161-2012

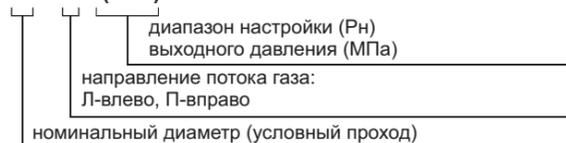
НАЗНАЧЕНИЕ

- Регулятор давления газа прямооточный РГП-32К (в дальнейшем регулятор) является комбинированным, непрямого действия и предназначен для редуцирования и поддержания заданного давления природных, искусственных, углеводородных и других неагрессивных газов. Регулятор оснащен предохранительно-запорным клапаном (ПЗК) и обеспечивает автоматическое перекрытие подачи газа, при выходе контролируемого (выходного) давления за установленный верхний и нижний пределы.
- Регулятор устанавливается в газорегуляторных пунктах (ГРП), шкафовых регуляторных пунктах (ШРП), газорегуляторных установках (ГРУ).
- Вид климатического исполнения У2 по ГОСТ 15150-69, но при этом нижнее значение температуры окружающей среды минус 40°С.
- Регулятор, в зависимости от значения диапазона настройки выходного давления и направления потока газа, изготавливается в восьми исполнениях.



Пример условного обозначения регулятора при заказе:

Регулятор РГП-32К-Х - (...-...) ТУ ВУ 100270876.161-2012



ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Номинальный диаметр (условный проход)	32
Диаметр седла клапана, мм	25
Диапазон входного давления, МПа	0,05 - 1,2
Диапазоны настройки выходного давления (Рн), МПа*	0,005 – 0,01; 0,01 – 0,05; 0,05 – 0,1; 0,1 – 0,6
Неравномерность регулирования, %, не более	10
Зона пропорциональности, %, не более	10
Зона нечувствительности, %, не более	2,5
Постоянная времени, с, не более	60
Пределы настройки автоматического срабатывания ПЗК в зависимости от контролируемого (выходного) давления (Рк):	
нижний (Рнп)	$0,0003 \leq P_{нп} < 0,5 P_k$
верхний (Рвп)	$P_{вп} \leq 1,25 P_k$
верхний в составе резервной линии, (Рвп.р)	$P_{вп.р} \leq 1,35 P_k$
Точность срабатывания ПЗК по верхнему пределу, %, не более	5
Точность срабатывания ПЗК по нижнему пределу, %, не более	10
Время срабатывания ПЗК, с, не более	1
Класс герметичности перекрытия клапана ПЗК в соответствии с ГОСТ 9544-2005	A
Тип соединения	фланцевое 32-16-хх-1-В ГОСТ 33259-2015
Материал корпуса	Алюминий Д16
Габаритные размеры, мм, не более	
- строительная длина	350
- длина	420
- ширина	380
- высота	550

ПРОПУСКНАЯ СПОСОБНОСТЬ

Входное давление, МПа	Пропускная способность регулятора, м³/ч								
	Выходное давление, МПа								
	0,005	0,01	0,05	0,1	0,2	0,3	0,4	0,5	0,6
0,05	160	160	-	-	-	-	-	-	-
0,1	250	250	200	-	-	-	-	-	-
0,2	455	455	455	400	-	-	-	-	-
0,3	680	680	680	680	440	-	-	-	-
0,4	910	910	910	910	900	480	-	-	-
0,5	1130	1130	1130	1130	1130	950	560	-	-
0,6	1360	1360	1360	1360	1360	1360	980	690	-
0,8	1810	1810	1810	1810	1810	1810	1750	1220	920
1,0	2260	2260	2260	2260	2260	2260	2260	1950	1610
1,2	2750	2750	2750	2750	2750	2750	2750	2700	2470

Регулятор давления прямооточный со встроенным монитором РГП.М-32

НАЗНАЧЕНИЕ

- Регулятор давления прямооточный со встроенным монитором РГП.М-32 является регулятором непрямого действия и предназначен для редуцирования и поддержания заданного давления природных, искусственных, углеводородных и других неагрессивных газов. Регулятор оснащен регулятором-монитором, который обеспечивает дополнительную защиту системы газопроводов от превышения давления, в случае выхода из строя основного регулятора.
- Регулятор устанавливается в газорегуляторных пунктах (ГРП), шкафовых регуляторных пунктах (ШРП), газорегуляторных установках (ГРУ).
- Вид климатического исполнения У2 по ГОСТ 15150-69, но при этом нижнее значение температуры окружающей среды минус 40 оС.
- Регулятор, в зависимости от значения диапазона настройки выходного давления и направления потока газа, изготавливается в шести исполнениях.



ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Номинальный диаметр	32
Диаметр седла клапана, мм	25
Диапазон входного давления, МПа	0,05-1,2
Диапазоны настройки выходного давления, МПа	0,005 – 0,05 0,05 – 0,1 0,1 – 0,6
Неравномерность регулирования, %, не более	10
Зона пропорциональности, %, не более	10
Постоянная времени, с, не более	60
Тип соединения	фланцевое 32-16-хх-1-В ГОСТ 33259-2015
Материал корпуса	Алюминий Д16
Габаритные размеры, мм, не более	
- строительная длина	350
- длина	410
- ширина	500
- высота	470
Масса, кг, не более	32

Регулятор давления газа прямооточный РГП-50

ТУ ВУ 100270876.161-2012

НАЗНАЧЕНИЕ

- Регулятор давления газа прямооточный РГП-50 с предохранительно запорным клапаном (ПЗК) является комбинированным и предназначен для редуцирования и поддержания заданного давления природных, искусственных, углеводородных и других неагрессивных газов и автоматического перекрытия подачи газа, при выходе контролируемого (выходного) давления за установленный верхний и нижний пределы.
- Регулятор устанавливается в газорегуляторных пунктах (ГРП), шкафовых регуляторных пунктах (ШРП), газорегуляторных установках (ГРУ).
- Вид климатического исполнения У2 по ГОСТ 15150-69, но при этом нижнее значение температуры окружающей среды минус 35 °С.
- В зависимости от значения диапазона настройки выходного давления регулятор изготавливается в четырех исполнениях и в четырех исполнениях в зависимости от варианта установки на газопроводе.
- Пример обозначения при заказе:
«Регулятор РГП-50-ГЛ-(0,01-0,1) ТУ ВУ 100270876.161-2012».



Условное обозначение регулятора при заказе:

Регулятор РГП – 50 – XX – (... – ...)

Диапазон настройки выходного давления, МПа:
0,01-0,1;
0,1-0,3;
0,3-0,6.

Тип монтажа и направление потока газа:
ГЛ – на горизонтальном участке газопровода,
направление потока – влево;
ГП – на горизонтальном участке газопровода,
направление потока – вправо;
ВВ – на вертикальном участке газопровода,
направление потока – вверх;
ВН – на вертикальном участке газопровода,
направлении потока – вниз.

номинальный диаметр

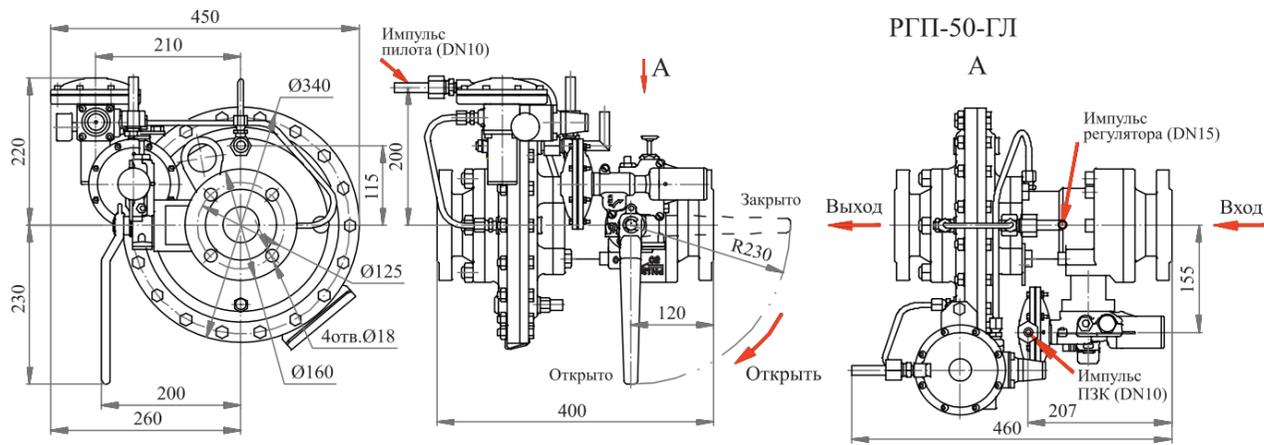
При выборе исполнения регулятора, в случае, когда значение настройки выходного давления соответствует крайнему значению диапазона (например 0,1 МПа), следует выбирать исполнение в сторону большего диапазона настройки (от 0,1 до 0,3 МПа).

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

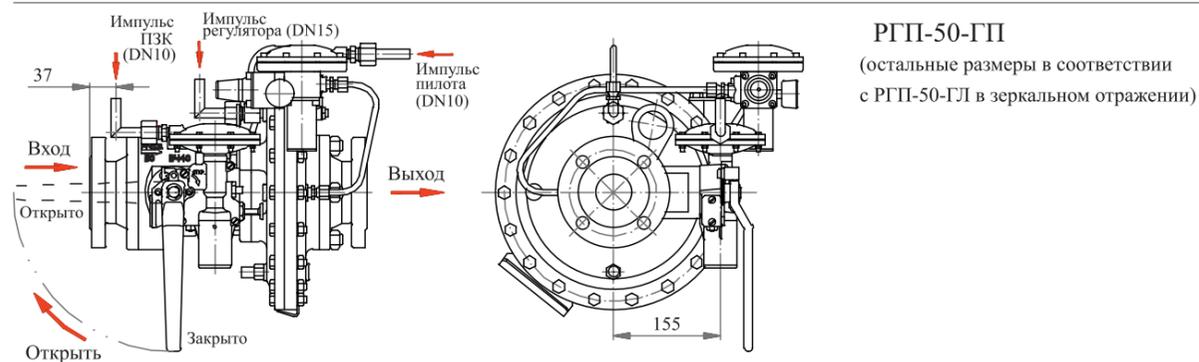
Номинальный диаметр	50
Диаметр седла клапана, мм	50
Диапазон входного давления, МПа	0,05-1,2
Диапазоны настройки выходного давления, МПа	0,01-0,05; 0,05-0,1; 0,1-0,3; 0,3-0,6
Неравномерность регулирования, %, не более	10
Зона пропорциональности, %, не более	20
Постоянная времени, с, не более	60
Пределы настройки автоматического срабатывания ПЗК в зависимости от контролируемого (выходного) давления (Рк):	
нижний (Рнп)	$0,0003 \leq Рнп < 0,5 Рк$
верхний (Рвп)	$Рвп \leq 1,25 Рк$
верхний в составе резервной линии, (Рвп.р)	$Рвп.р \leq 1,35 Рк$
Точность срабатывания ПЗК по верхнему пределу, %, не более	5
Точность срабатывания ПЗК по нижнему пределу, %, не более	10
Время срабатывания ПЗК, с, не более	1
Класс герметичности перекрытия клапана ПЗК в соответствии с ГОСТ 9544	A
Строительная длина	400
Масса, кг, не более	60

ПРОПУСКНАЯ СПОСОБНОСТЬ

Входное давление, МПа	Пропускная способность регулятора, м³/ч								
	Выходное давление, МПа								
	0,01	0,05	0,1	0,2	0,3	0,4	0,5	0,6	
0,05	1060	-	-	-	-	-	-	-	-
0,1	1560	1400	-	-	-	-	-	-	-
0,2	2340	2340	2250	-	-	-	-	-	-
0,3	3120	3120	3120	2750	-	-	-	-	-
0,4	3750	3750	3750	3570	2950	-	-	-	-
0,5	4660	4660	4660	4660	4100	3200	-	-	-
0,6	5450	5450	5450	5450	5320	4530	4120	-	-
0,8	7040	7040	7040	7040	7040	6920	6750	5600	-
1,0	8600	8600	8600	8600	8600	8600	8400	7400	-
1,2	10500	10500	10500	10500	10500	10500	10100	9850	-

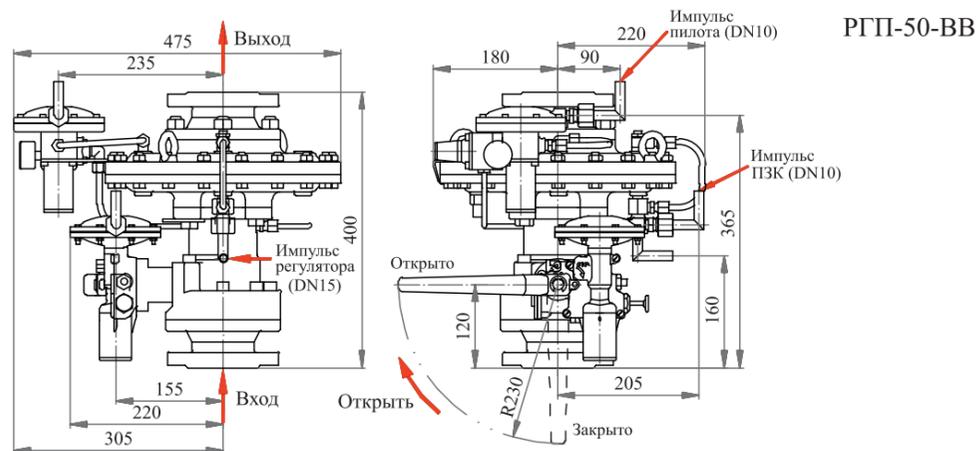


РГП-50-ГЛ

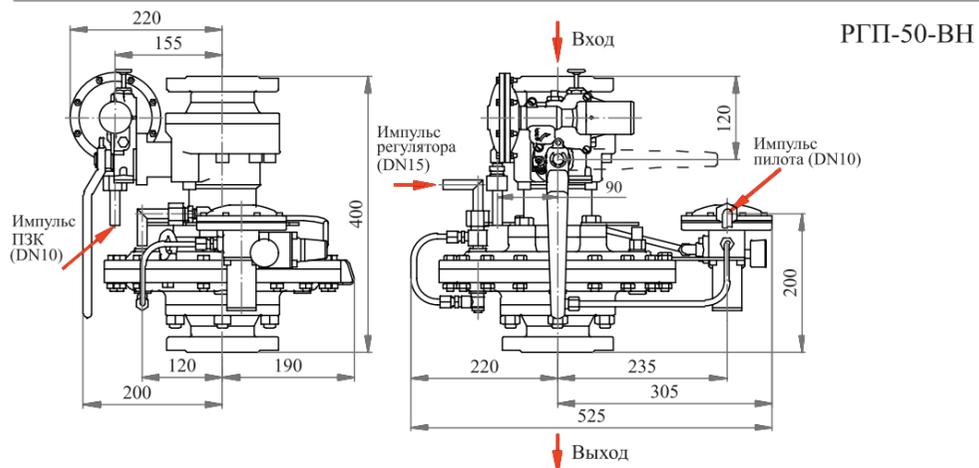


РГП-50-ГП

(остальные размеры в соответствии с РГП-50-ГЛ в зеркальном отражении)



РГП-50-ВВ



РГП-50-ВН

Регуляторы давления газа комбинированные КРОН

ТУ BY 100270876.165-2012

НАЗНАЧЕНИЕ

- Регуляторы давления газа комбинированные КРОН с предохранительным запорным клапаном, предназначены для редуцирования и поддержания заданного давления очищенных (осушенных) природных, искусственных, углеводородных и других неагрессивных газов и для автоматического перекрытия подачи газа при выходе значения контролируемого (выходного) давления за установленные верхний или нижний пределы.
- Вид климатического исполнения У2 по ГОСТ 15150-69, но при этом нижнее значение температуры окружающей среды минус 40°C (для регуляторов в стальном корпусе) или минус 35°C (для регуляторов в чугунном корпусе).
- Регуляторы в зависимости от значения диапазона настройки выходного давления и от направления потока газа изготавливаются в шести исполнениях.
- При выборе исполнения регулятора в случае, когда значение настройки выходного давления соответствует крайнему значению диапазона (например, 0,05 МПа), следует выбирать исполнение в сторону большего диапазона настройки (от 0,05 до 0,3 МПа).

Условное обозначение регулятора при заказе:

«Регулятор КРОН-XXX-X-(-) ТУ BY 100270876.165-2012».

диапазон настройки выходного давления (МПа)	0,01-0,05
	0,05-0,3
	0,3-0,6
направление потока газа:	Л- справа налево (левое);
	П- слева направо (правое);
номинальный диаметр:	50; 150; 200



ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

НАИМЕНОВАНИЕ ПАРАМЕТРА	КРОН-50	КРОН-150	КРОН-200
Номинальный диаметр	50	150	200
Диаметр седла клапана, мм	50	105	125
Диапазон входного давления, МПа	0,05-1,2		
Диапазоны настройки выходного давления, МПа	0,01-0,05 0,05-0,3 0,3-0,6		
Пределы настройки автоматического перекрытия подачи газа при изменении выходного давления (Рвых) нижний (Рнп) верхний (Рвп)	0,3кПа ≤ Рнп < 0,5 Рвых Рвп ≤ 1,25 Рвых		
Максимальная пропускная способность при входном давлении 1,2 МПа, м3/ч	7200	30000	42000
Неравномерность регулирования, %, не более	10		
Зона пропорциональности, %, не более	20		
Постоянная времени, с, не более	60		
Габаритные размеры, мм, не более			
строительная длина	254	600	600
длина	500	600	600
ширина	600	640	640
высота	500	700	700
Масса, кг, не более	60	150	170

220015, Республика Беларусь, г. Минск, ул. Гурского, 30
 телефон (375 17) 357-65-61, +375 17 375-67-84 факс (375 17) 358-96-23
 e-mail: marketing@belgastehnika.by

Регулятор газа комбинированный РГК-100

ТУ BY 1002700876.130-2006

НАЗНАЧЕНИЕ

- Регулятор газа комбинированный РГК-100 предназначен для понижения входного давления природных, искусственных, углеводородных и других неагрессивных газов и автоматического поддержания выходного давления на заданном уровне, автоматического отключения подачи газа при выходе контролируемого (выходного) давления за установленные верхний и нижний пределы.
- Вид климатического исполнения У2 по ГОСТ 15150-69 с ограничением нижнего значения температуры окружающей среды до минус 35°С.
- Пример обозначения при заказе:
«Регулятор РГК-100-00 ТУ BY 100270876.130-2006»
- При выборе исполнения регулятора в случае, когда значение настройки выходного давления соответствует крайнему значению диапазона (например, 0,05 МПа), следует выбирать исполнение в сторону большего диапазона настройки (от 0,05 до 0,3 МПа).



ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Номинальный диаметр входного и выходного патрубков	100
Диаметр седла клапана, мм	80
Диапазон входного давления, МПа	0,05-1,2
Диапазон настройки выходного давления, МПа	
- исполнение 00, 01	0,01-0,05
- исполнение 02, 03	0,05-0,3
- исполнение 04, 05	0,3-0,6
Пределы настройки автоматического перекрытия подачи газа при изменении выходного давления (Р _{вых}), - нижний (Р _{нп}) - верхний (Р _{вп})	$0,3\text{кПа} \leq \text{Р}_{\text{нп}} < 0,5 \text{ Р}_{\text{вых}}$ $\text{Р}_{\text{вп}} \leq 1,25\text{Р}_{\text{вых}}$
Максимальная пропускная способность при входном давлении 1,2 МПа, м ³ /ч, не более	20350
Неравномерность регулирования, %, не более	10
Изменение выходного давления при нулевом расходе (зона пропорциональности), %, не более	20
Постоянная времени, с, не более	60
Габаритные размеры, мм, не более:	
- строительная длина	350
- ширина	580
- высота	610
Масса, кг, не более	90

Направление потока газа:
справа налево – РГК-100-00, РГК-100-02, РГК-100-04
слева направо - РГК-100-01, РГК-100-03, РГК-100-05

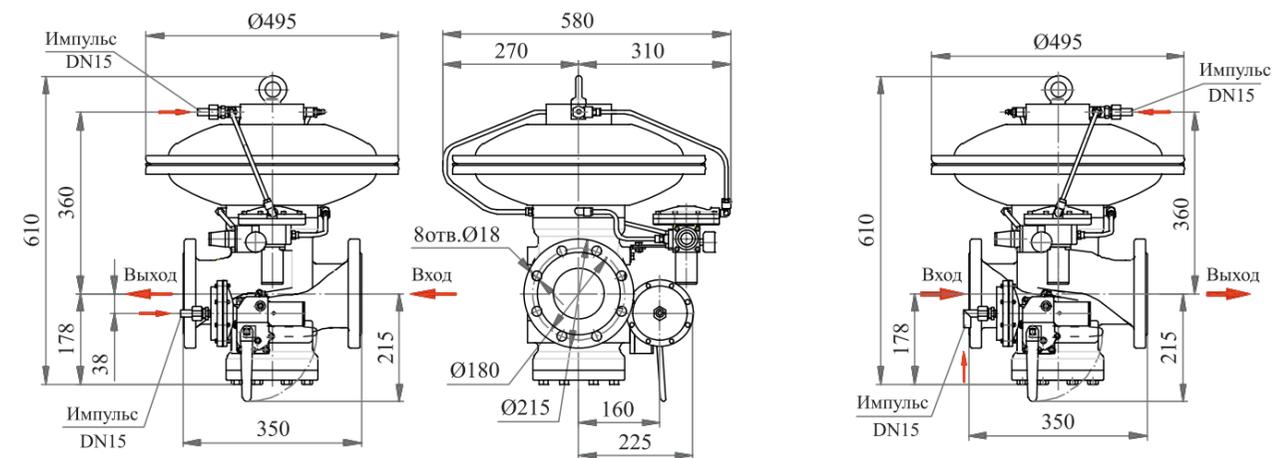
ПРОПУСКНАЯ СПОСОБНОСТЬ

Входное давление, МПа	Пропускная способность регулятора, м ³ /ч							
	Выходное давление, МПа							
	0,01	0,05	0,1	0,2	0,3	0,4	0,5	0,6
0,5	1700	-	-	-	-	-	-	-
0,1	1850	2800	-	-	-	-	-	-
0,3	2800	5500	6200	4200	-	-	-	-
0,6	4700	8200	10900	10900	10300	9050	7500	-
1,2	9200	12500	16750	20350	20350	20350	19800	18700

ГАБАРИТНО-МОНТАЖНЫЙ ЧЕРТЕЖ

РГК-100-00
РГК-100-02
РГК-100-03

РГК-100-01
РГК-100-03
РГК-100-05



Регулятор давления газа электронный РДЭ

ТУ ВУ 100270876.151-2010

НАЗНАЧЕНИЕ

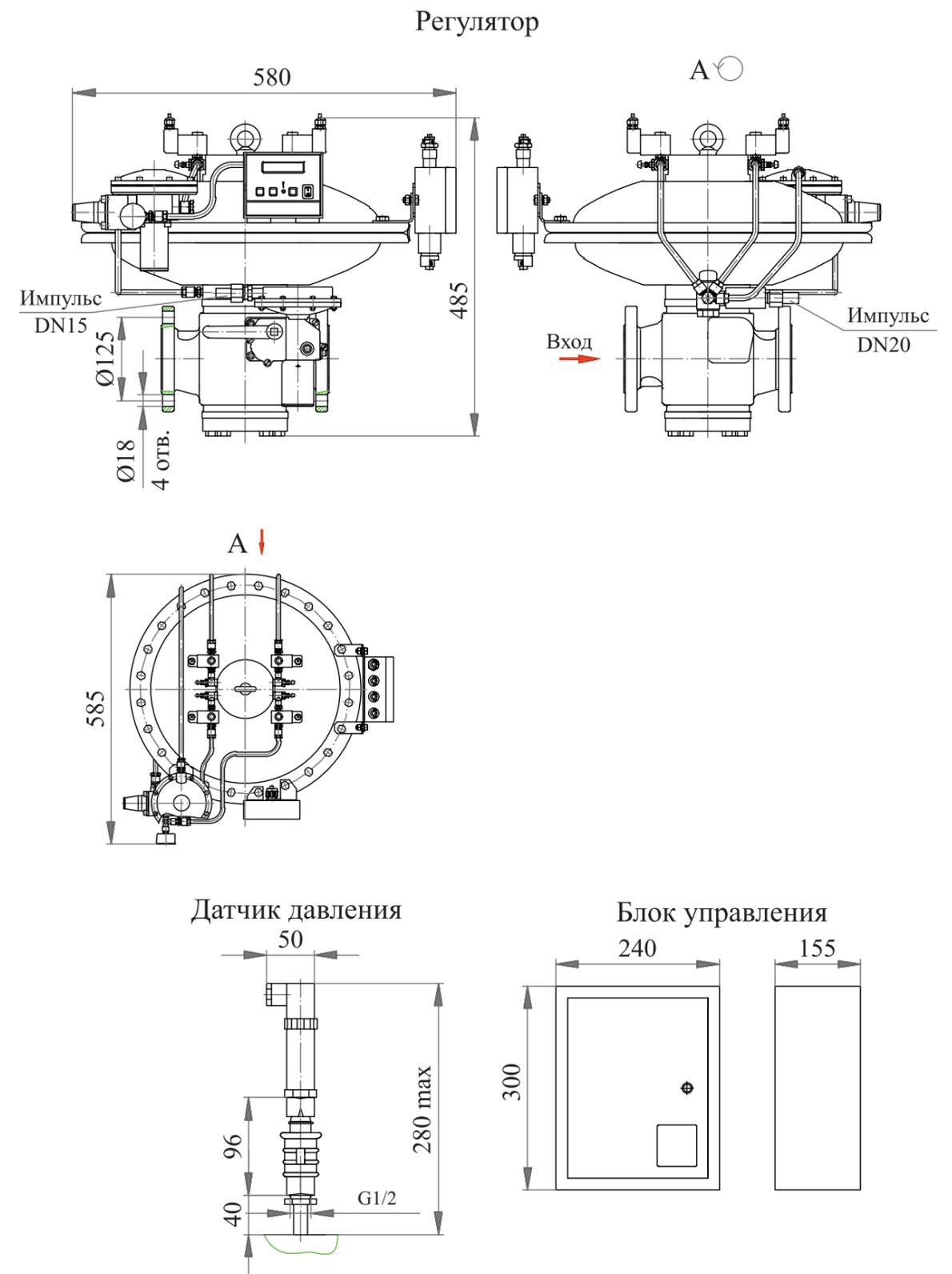
- Регулятор давления газа электронный РДЭ предназначен для редуцирования природных, искусственных, углеводородных и других неагрессивных газов до среднего и низкого давления, автоматического поддержания выходного давления на заданном уровне независимо от изменения расхода и входного давления, автоматического отключения подачи газа при повышении выходного давления сверх установленного предела или при уменьшении выходного давления сверх определенной величины.
- Управление регулятором может осуществляться как в электронном, так и в пневматическом режиме.
- Первичная настройка на заданные параметры производится вручную, затем управление переводится в электронный режим. Дальнейшая работа осуществляется автоматически с возможностью контроля и управления с диспетчерского пункта.
- Регулятор устанавливается в системах газоснабжения, оснащенных системой телемеханики.
- Вид климатического исполнения УХЛ 3.1 по ГОСТ 15050-69.
- Пример обозначения при заказе:
«Регулятор давления РДЭ-1 ТУ ВУ 100270876.151-2010»



ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

НАИМЕНОВАНИЕ ПАРАМЕТРА	РДЭ-1	РДЭ-2	РДЭ-3	РДЭ-4	РДЭ-5	РДЭ-6	РДЭ-7	РДЭ-8
Номинальный диаметр	50	50	50	50	50	50	50	50
Диапазон входного давления, МПа	0,05-1,2							
Направление подачи газа	Справа налево				Слева направо			
Выходное давление (Р _{вых}), МПа	0,0016 -0,003	0,003 -0,008	0,008 -0,024	0,024 -0,05	0,0016 -0,003	0,003 -0,008	0,008 -0,024	0,024 -0,05
Давление срабатывания предохранительно-запорного клапана, МПа	≤0,5Р _{вых}							
- ниже	0,00375							
- выше	≤1,25Р _{вых}				0,00375			
Максимальная пропускная способность при максимальном входном давлении 1,2 МПа, м ³ /ч, не более	2500							
Неравномерность регулирования, %	±10							
Изменение выходного давления при нулевом расходе (зона пропорциональности), %, не более	20							
Электропитание:								
напряжение, В	220 ^{±3%}							
частота, Гц	50±1							
Потребляемая мощность, Вт, не более	50							
Габаритные размеры, мм, не более:								
- строительная длина	254							
- ширина	600							
- высота	500							
Масса, кг, не более	50							

ГАБАРИТНО-МОНТАЖНЫЙ ЧЕРТЕЖ



Регулятор давления газа РДК-50СВ

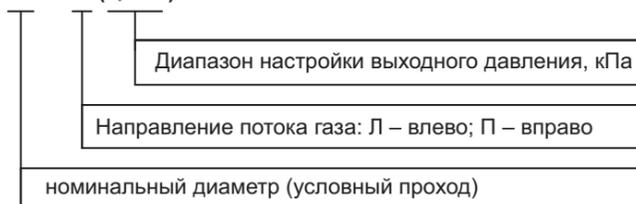
ТУ ВУ 100270876.205-2020

НАЗНАЧЕНИЕ

- Регулятор предназначен для редуцирования и поддержания заданного давления природных, искусственных, углеводородных и других неагрессивных газов. Регулятор оснащен предохранительно-запорным клапаном (ПЗК) и обеспечивает автоматическое перекрытие подачи газа, при выходе контролируемого (выходного) давления за установленный верхний и нижний пределы.
- Вид климатического исполнения У2 по ГОСТ 15150-69, но при этом ниже значение температуры окружающей среды минус 40°C.
- Регулятор, в зависимости от значения диапазона настройки выходного давления и направления потока газа, изготавливается в восьми исполнениях.
- Регулятор соответствует требованиям ТУ ВУ 100270876.205-2020, комплекта конструкторской документации 11-19.3.00.000, ТКП 45-4.03-267-2012, правилам по обеспечению промышленной безопасности в области газоснабжения Республики Беларусь.



Регулятор РДК-50СВ-Л-(1,8-10) ТУ ВУ 100270876.205-2020



ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Номинальный диаметр (условный проход)	50
Диаметр седла клапана, мм	30
Диапазон входного давления, МПа	0,05-1,2
Диапазоны настройки выходного давления, кПа	1,8- 10
	10-50
	50-100
	100-600
Неравномерность регулирования, %, не более	10
Зона пропорциональности, %, не более	20
Зона нечувствительности, %, не более*	2,5
Постоянная времени, с, не более	60
Пределы настройки автоматического срабатывания ПЗК в зависимости от контролируемого (выходного) давления (Рк):	
нижний (Рнп)	0,0003 < Рнп < 0,5 Рк
верхний (Рвп)	Рвп < 1,25 Рк
верхний в составе резервной линии, (Рвп.р)	Рвп.р < 1,35 Рк
Точность срабатывания ПЗК по верхнему пределу, %, не более	5
Точность срабатывания ПЗК по нижнему пределу, %, не более	10
Время срабатывания ПЗК, с, не более	1
Класс герметичности перекрытия клапана ПЗК в соответствии с ГОСТ 9544-2015	А
Тип соединения	фланцевое 50-16-xx-I-B ГОСТ 33259-2015
Материал корпуса	АК-12 ГОСТ 1583-93
Габаритные размеры, мм, не более строительная длина x длина x ширина x высота	230x380x420x425
Масса, кг, не более	24

*Показатель относится к верхнему пределу настройки выходного давления.

Клапаны предохранительные сбросные ПСК-25, -50

ТУ ВУ 100270876.155-2010

НАЗНАЧЕНИЕ

- Клапаны предохранительные сбросные ПСК-25 и ПСК-50 являются пружинными клапанами пропорционального действия и предназначены для сброса в атмосферу природных, искусственных и других неагрессивных газов при увеличении контролируемого давления сверх установленных пределов.
- Клапаны устанавливаются в газорегуляторных пунктах (ГРП), шкафных регуляторных пунктах (ШРП), газорегуляторных установках (ГРУ), объектах промышленного и коммунально-бытового назначения.
- Вид климатического исполнения У2 по ГОСТ 15150-69, но при этом ниже значение температуры окружающей среды минус 40 °С (для клапанов в корпусе из алюминиевых сплавов) или минус 35°С (для клапанов в чугунном корпусе).
- В зависимости от величины контролируемого давления клапаны ПСК-25 и ПСК-50 изготавливаются в шести исполнениях.
- В зависимости от материала корпуса клапаны ПСК-50 изготавливаются в трех исполнениях: АК 12, СЧ 20 и ВЧ 40.



ПСК-25



ПСК-50

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

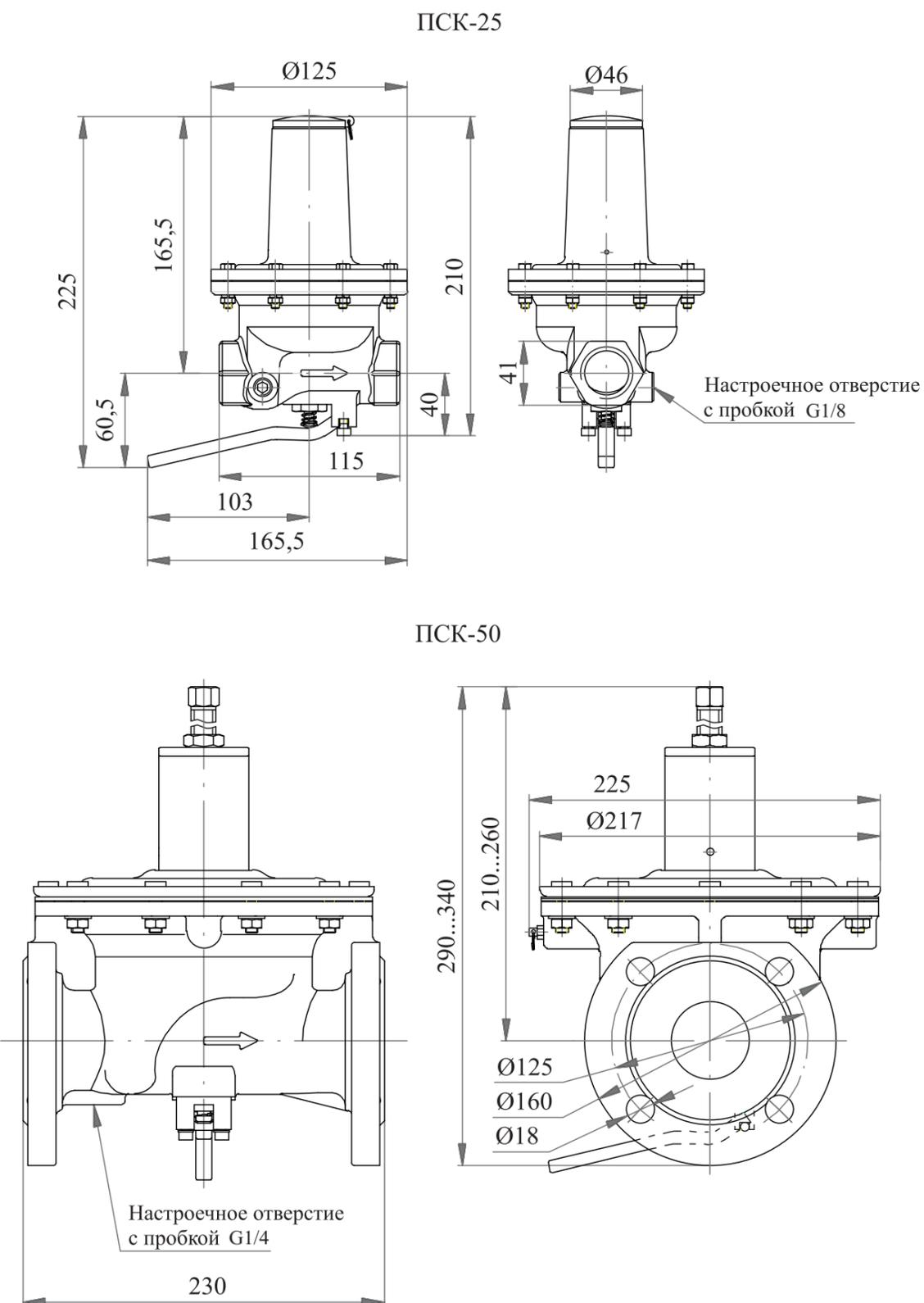
НАИМЕНОВАНИЕ ПАРАМЕТРА	ПСК-25	ПСК-50
Номинальный диаметр (условный проход)	25	50
Диаметр седла клапана, мм	25	50
Диапазоны контролируемого давления (Рк), МПа		
- исполнение 00		0,0016 – 0,003
- исполнение 01		0,003 – 0,007
- исполнение 02		0,007 – 0,02
- исполнение 03		0,02 – 0,05
- исполнение 04		0,05 – 0,15
- исполнение 05*		0,15 – 0,6
Давление настройки срабатывания (Рср) в зависимости от контролируемого давления (Рк)		Рср ≤ 1,15 Рк
Класс герметичности, по ГОСТ 9544-2005		А
Коэффициент расхода, α**		0,3
Тип соединения	муфтовый	фланцевый
Присоединительная резьба	G1-B	–
Габаритные размеры, мм, не более		
строительная длина	115	230
ширина	125	225
высота	220	350
Масса, кг, не более		
- в корпусе из алюминиевых сплавов	2,5	9
- в чугунном корпусе	–	20

*Для ПСК-50 в корпусе из материала СЧ-20 исполнение -05 не изготавливается.
**Расчет пропускной способности, в зависимости от давления, по ГОСТ 12.2.085-2002

Условное обозначение клапанов при заказе:

ПСК – XX – XX – XX
 материал корпуса (для ПСК-25 обозначение отсутствует):
 - АК - алюминиевый сплав АК 12
 - СЧ - серый чугун СЧ 20
 - ВЧ - высокопрочный чугун ВЧ 40
 00...05 – номер исполнения в зависимости от контролируемого давления (определение исполнения в соответствии с таблицей)
 номинальный диаметр (25 или 50)

При выборе исполнения клапана, в случае когда значение контролируемого давления соответствует крайнему значению диапазона (например, 0,02 МПа), следует выбирать исполнение в сторону большего диапазона настройки (от 0,02 до 0,05 МПа).
 Пример условного обозначения клапана при заказе: «Клапан ПСК-50-00-АК ТУ ВУ 100270876.155-2010».



Клапан сбросной предохранительный КСП-25-16

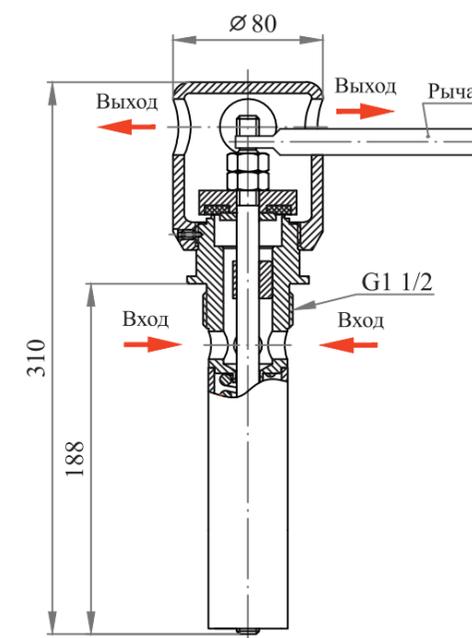
ТУ РБ 100270876.070-2000

НАЗНАЧЕНИЕ

- Клапан предохранительный сбросной КСП-25-16 предназначен для автоматического выброса в атмосферу природного, паров сжиженного углеводородного и других неагрессивных газов из групповых подземных резервуаров, при превышении давления в них свыше установленных пределов. Устанавливается на резервуарах с рабочим давлением до 1,6 МПа.
- Клапаны монтируются так, чтобы направление потока газа совпадало с направлением стрелки, нанесенной на корпусах.
- Вид климатического исполнения У1 по ГОСТ 15150-69, при нижнем значении температуры окружающей среды минус 35°С.
- Пример обозначения при заказе:
Клапан КСП-25-16 ТУ РБ 100270876.070-2000



ГАБАРИТНО-МОНТАЖНЫЙ ЧЕРТЕЖ



ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Номинальное давление, МПа	1,6
Номинальный диаметр, мм	25,0
Примеры настройки контролируемого давления	1,3-2,0
Коэффициент расхода, не менее	0,3
Площадь сечения седла, мм ²	1017,9
Присоединительная резьба	G 1 1/2-B
Габаритные размеры, мм, не более:	
- высота	310
- диаметр	80
Масса, кг, не более	3,0

Клапан предохранительный сбросной с устройством перекрытия КПС-УП

ТУ ВУ 100270876204-2020

НАЗНАЧЕНИЕ

- Клапан предохранительный сбросной с устройством перекрытия газа (в дальнейшем — клапан), предназначен для автоматического сброса паровой фазы СУГ, воздуха, природного и других неагрессивных газов в атмосферу из резервуарных установок и трубопроводов, при превышении давления в них, свыше установленных пределов.
- Клапан устанавливается на резервуарных установках СУГ, сосудах под давлением и трубопроводах.
- Вид климатического исполнения УХЛ, категория 1 по ГОСТ 15150-69, с нижним значением диапазона рабочих температур окружающего воздуха от минус 40 °С и верхним значением до плюс 45 °С.
- Пример условного обозначения устройства при заказе: «Клапан КПС-УП-25-25 ТУ ВУ 100270876204-2020».



ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Наименование параметра	КПС-УП-25-25	КПС-25-25
Номинальный диаметр (условный проход)	25	25
Номинальное давление PN, МПа	2,5	2,5
Пределы настройки контролируемого давления, МПа	1,0 – 2,0	1,0 – 2,0
	1,0 – 1,5	1,0 – 1,5
Коэффициент расхода, α	0,3	0,3
Площадь сечения седла, мм ²	908	908
Пропускная способность, м ³ /ч, не менее	900	900
Тип соединения	Муфтовое	Муфтовое
Присоединительная резьба	G 1/2- В	G 1/2- В
Габаритные размеры, мм, не более		
- диаметр	87	87
- высота	255	175
Масса кг, не более	3,85	2,3
Содержание цветных металлов, кг, не более		
- Латунь	1,93	0,48

Фильтры газовые малогабаритные с устройством индикации ФГМ-25, -32, -50, -100

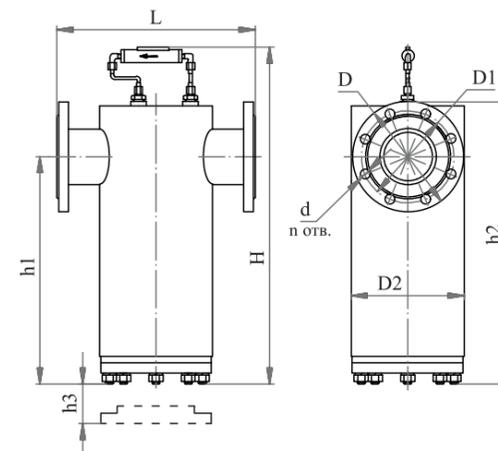
ТУ ВУ 100270876.124-2005

НАЗНАЧЕНИЕ

- Фильтры газовые малогабаритные с устройством индикации ФГМ предназначены для очистки природных, углеводородных и других неагрессивных газов, а также воздуха от механических примесей.
- Фильтры устанавливаются в газорегуляторных пунктах (ГРП), шкафных регуляторных пунктах (ШРП), газорегуляторных установках (ГРУ) и других системах, транспортирующих неагрессивные газы.
- В качестве устройства индикации применяется индикатор загрязненности фильтра ИЗФ ТУ РБ 100270876.091-2001.
- Вид климатического исполнения УХЛ, категории 2 по ГОСТ 15150-69, при этом нижнее значение температуры окружающей среды минус 30 °С.



ГАБАРИТНО-МОНТАЖНЫЙ ЧЕРТЕЖ



DN	Размеры в мм								n, шт.	
	d	D	D1	D2	h1	h2	h3	H		
25	14	115	85							
32		135	100	160	312	392	275	495	300	4
50	18	160	125							
100		215	180	219	443	552	380	670	385	8

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

НАИМЕНОВАНИЕ ПАРАМЕТРА	ФГМ 1,0-25-12	ФГМ 1,8-32-12	ФГМ 3,0-50-12	ФГМ 15-100-12
Номинальный диаметр	25	32	50	100
Номинальное давление, МПа	1,2	1,2	1,2	1,2
Максимальный расход газа, м ³ /ч, не более, при входном давлении:	0,3 МПа	400	800	900
	0,6 МПа	700	1400	1700
	1,2 МПа	1000	1800	3000
Максимальный перепад давления на фильтрующем элементе, кПа	10	10	10	10
Эффективность фильтрации, %, не менее, для частиц размером 10 мкм	98	98	98	98
Габаритные размеры, мм, не более:				
строительная длина/ширина/высота	300/160/500	300/160/500	300/160/500	385/220/700
Масса, кг, не более	17	20	22	48

Фильтры газовые ФГ-25, -50, -80, -100, -150, -200

ТУ РБ 0555028-023-95

НАЗНАЧЕНИЕ

- Фильтры типа ФГ предназначены для очистки природных, углеводородных и других неагрессивных газов, а также воздуха от механических примесей. Фильтры устанавливаются в газорегуляторных пунктах (ГРП), шкафных регуляторных пунктах (ШРП), газорегуляторных установках (ГРУ) и других системах, транспортирующих неагрессивные газы.
- Изготавливаются с присоединительными фланцами и без фланцев (под приварку).
- Вид климатического исполнения У категории размещения 2 по ГОСТ 15150-69, при нижнем значении окружающей среды минус 40°С.
- Пример обозначения при заказе:
«Фильтр газовый типа ФГ 3,2-50-12 ТУ РБ 0555028-023-95»



ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

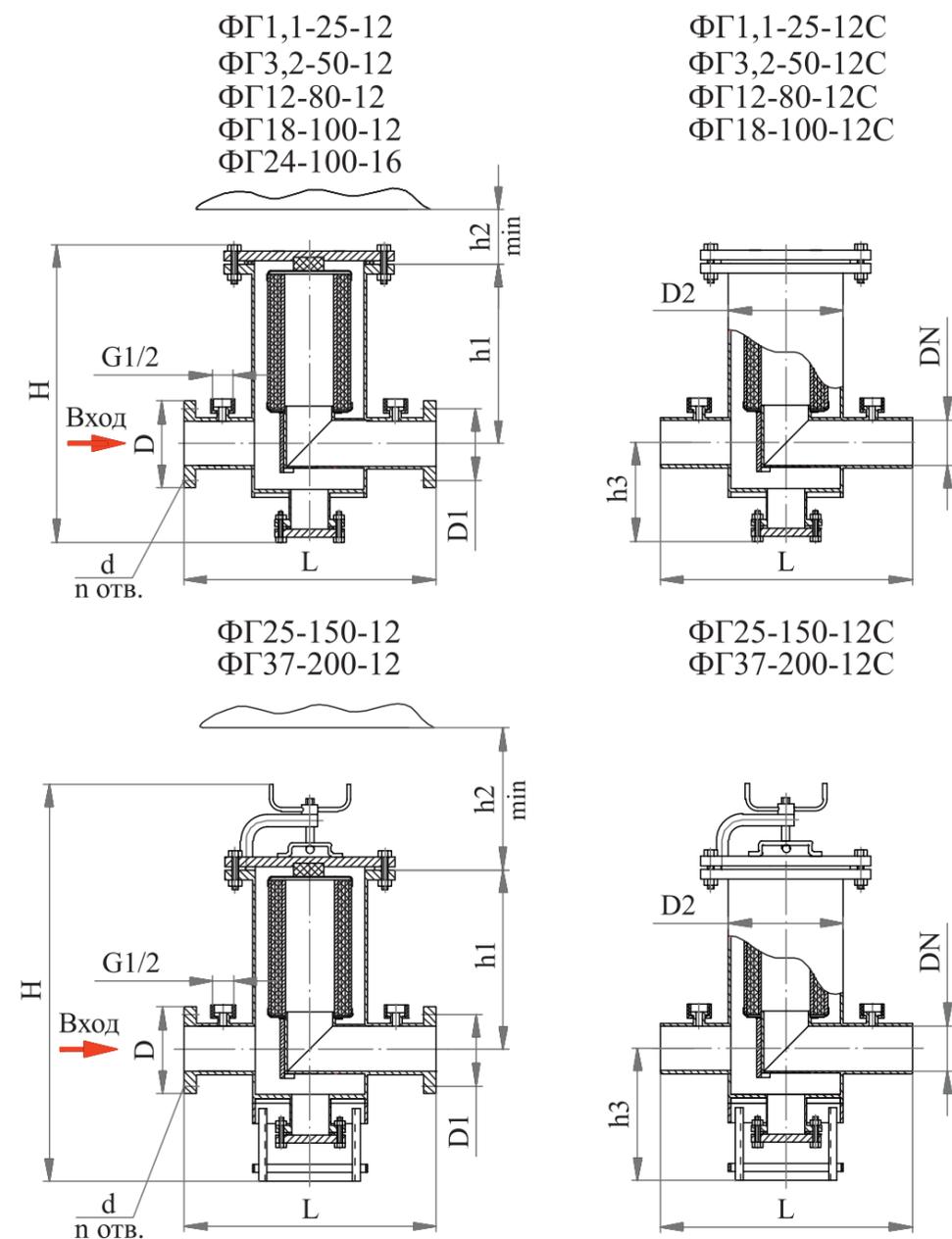
НАИМЕНОВАНИЕ ПАРАМЕТРА	ФГ 1,1-25-12 ФГ 1,1-25-12С	ФГ 3,2-50-12 ФГ 3,2-50-12С
Номинальный диаметр	25	50
Номинальное давление, МПа	1,2	1,2
Рабочая площадь фильтрующего элемента, м ²	0,067	0,067
Максимальный расход газа, м ³ /ч, не более, при входном давлении		
0,3 МПа	500	1000
0,6 МПа	800	2000
1,2 МПа	1100	3200
Максимальный перепад давления на фильтрующем элементе, кПа	10	10
Эффективность фильтрации, %, не менее, для частиц 50 мкм	99	99
Габаритные размеры, мм, не более		
- длина	440	440
- ширина	255	255
- высота	610	610
Масса, кг, не более	35	40

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

НАИМЕНОВАНИЕ ПАРАМЕТРА	ФГ 12-80-12 ФГ 12-80-12С	ФГ 18-100-12 ФГ 18-100-12С	ФГ 11-100-16* ФГ 11-100-16С*	ФГ 25-150-12 ФГ 25-150-12С	ФГ 37-200-12 ФГ 37-200-12С
Номинальный диаметр	80	100	100	150	200
Номинальное давление, РН, МПа	1,2	1,2	1,6	1,2	1,2
Рабочая площадь фильтрующего элемента, м ²	0,18	0,18	0,18	0,24	0,24
Максимальный расход газа, м ³ /ч, не более при входном давлении					
0,3 МПа	4300	5900	—	11400	16200
0,6 МПа	7900	10200	—	16500	26600
1,2 МПа	12000	18000	—	25000	37000
1,6 МПа	—	—	11000	—	—
Максимальный перепад давления на фильтрующем элементе, кПа	10	10	10	10	10
Эффективность фильтрации, %, не менее, для частиц 50 мкм	99	99	99	99	99
Габаритные размеры, мм, не более					
- длина	575	575	575	690	690
- ширина	405	405	405	520	520
- высота	750	750	750	1610	1610
Масса, кг, не более	100	105	105	200	220

*предназначены для установки на трубопроводах паровой фазы СУГ.

ГАБАРИТНО-МОНТАЖНЫЙ ЧЕРТЕЖ



DN	Размеры в мм									n, шт.
	d	D	D1	D2	h1	h2	h3	H	L	
25	14	115	85	159	370	300	215	595	440	4
50		160	125							
80	18	195	160	273	435	360	220	750	575	8
100		215	180							
150	22	280	240	377	585	460	700	1610	690	12
200		335	295							

Фильтры-сепараторы ФС

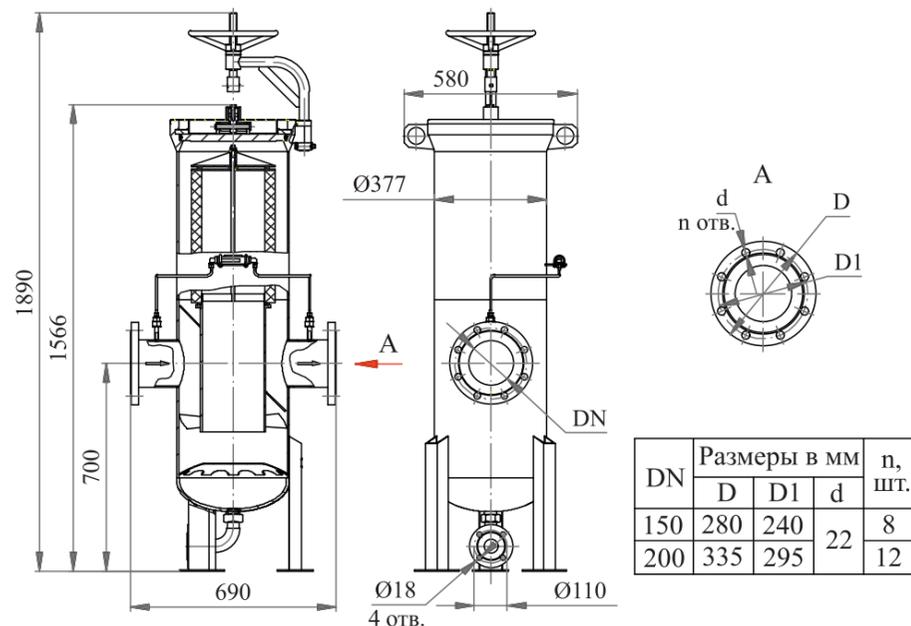
ТУ ВУ 100270876.126-2006

НАЗНАЧЕНИЕ

- Фильтры сепараторы с устройством индикации ФС предназначены для очистки природных, углеводородных и других неагрессивных газов, а также воздуха от механических примесей.
- Фильтры устанавливаются в газорегуляторных пунктах (ГРП), газорегуляторных установках (ГРУ) и других системах, транспортирующих неагрессивные газы. Допускается установка фильтров на открытом воздухе при расчетной температуре не ниже минус 45°C. В качестве устройства индикации применяется индикатор загрязненности фильтра ИЗФ ТУ РБ 100270876.091-2001.
- Вид климатического исполнения У категории 2 по ГОСТ 15150-69.
- Пример обозначения при заказе: «Фильтр – сепаратор ФС 30-150-1,2 ТУ ВУ 100270876.126-2006»



ГАБАРИТНО-МОНТАЖНЫЙ ЧЕРТЕЖ



ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

НАИМЕНОВАНИЕ ПАРАМЕТРА	ФС	
	30-150-1,2	45-200-1,2
Номинальный диаметр	150	200
Номинальное давление, МПа	1,2	1,2
Рабочая площадь фильтрующего элемента, м ² , не менее	0,24	0,24
Максимальный расход газа, м ³ /ч, не более	30000	45000
Максимальный перепад давления на фильтрующем элементе, кПа, не более	10	10
Эффективность фильтрации, %, не менее, для частиц размером 10 мкм	98	98
Габаритные размеры, мм, не более:		
- строительная длина	690	690
- ширина	580	580
- высота	1890	1890
Масса, кг, не более	300	320

Устройства фильтрующие УФ-В -25, -32, -50, -100

ТУ ВУ 100270876.198-2019

НАЗНАЧЕНИЕ

- Устройства фильтрующие УФ-В, предназначены для очистки природных, углеводородных и других неагрессивных газов, а так же воздуха от механических примесей.
- Устройства устанавливаются в газорегуляторных пунктах (ГРП), шкафовых регуляторных пунктах (ШРП), газорегуляторных установках (ГРУ) и других системах, транспортирующих неагрессивные газы.
- Вид климатического исполнения УХЛ, категория 2 по ГОСТ 15150-69, при нижнем значении окружающей среды минус 40°C.
- Пример обозначения при заказе: «Устройства фильтрующие УФ-В-25 ТУ ВУ 100270876.198-2019»



ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Наименование параметра	УФ-Г-25	УФ-Г-32	УФ-Г-50	УФ-Г-100	УФ-В-25	УФ-В-32	УФ-В-50	УФ-В-100
Номинальный диаметр DN	25	32	50	100	25	32	50	100
Номинальное давление PN, МПа	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Максимальный расход газа, м ³ /ч, не менее, при входном давлении:								
- 0,3 МПа	100	150	350	1500	100	150	350	1500
- 0,6 МПа	280	450	1050	4200	280	450	1050	4200
- 1,2 МПа	550	900	2200	8400	550	900	2200	8400
Допустимый перепад давления на фильтрующем элементе, кПа, не более	10	10	10	10	10	10	10	10
эффективность фильтрации, %, не менее, для частиц размером 10 мкм	99	99	99	99	99	99	99	99
Расположение патрубков входа и выхода	горизонтальное линейное (соосное)				вертикальное угловое			
Габаритные размеры, мм, не более:								
- строительная длина	300	300	350	440	150/160	150/160	160/175	225/225
- ширина	200	200	215	285	195	195	200	285
- высота (без индикатора)	265	280	370	475	295	295	360	430
(высота с индикатором)	375	385	480	590	410	410	475	545
Масса, кг, не более	13,5	15	20,5	42	11,5	12,5	16	33,5

Наименование параметра	УФ-Г-25Л	УФ-Г-32Л	УФ-Г-50Л	УФ-Г-100Л	УФ-В-25П	УФ-В-32П	УФ-В-50П	УФ-В-100П
Номинальный диаметр DN	25	32	50	100	25	32	50	100
Номинальное давление PN, МПа	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Максимальный расход газа, м ³ /ч, не менее, при входном давлении:								
- 0,3 МПа	100	150	350	1500	100	150	350	1500
- 0,6 МПа	280	450	1050	4200	280	450	1050	4200
- 1,2 МПа	550	900	2200	8400	550	900	2200	8400
Допустимый перепад давления на фильтрующем элементе, кПа, не более	10	10	10	10	10	10	10	10
эффективность фильтрации, %, не менее, для частиц размером 10 мкм	99	99	99	99	99	99	99	99
Расположение патрубков входа и выхода	горизонтальное угловое 90°, выходной патрубок слева				горизонтальное угловое 90°, выходной патрубок справа			
Габаритные размеры, мм, не более:								
- строительная длина	150/150	150/150	175/175	220/220	150/150	150/150	175/175	220/220
- ширина	250	250	283	363	250	250	283	363
- высота (без индикатора)	265	280	370	475	265	280	370	475
(высота с индикатором)	375	385	480	590	375	385	480	590
Масса, кг, не более	13,5	15	20,5	42	13,5	15	20,5	42

Устройство холодной врезки УХВ

ТУ BY 100270876.166-2012

НАЗНАЧЕНИЕ

- Устройство холодной врезки УХВ предназначено для присоединения дополнительного газопровода к действующему основному, путем вырезки отверстия в действующем газопроводе без снижения в нем давления.
- Вид климатического исполнения У1 по ГОСТ 15150-69.
- В зависимости от номинального диаметра присоединяемого газопровода и комплектации УХВ изготавливается в четырех исполнениях:
 - УХВ-80/100 для присоединяемых газопроводов с максимальными диаметрами DN80, DN100;
 - УХВ-80/100-3 для присоединяемых газопроводов с максимальными диаметрами DN80, DN100 с запорным устройством в комплекте;
 - УХВ-125/150 для присоединяемых газопроводов с максимальными диаметрами DN125, DN150;
 - УХВ-125/150-3 для присоединяемых газопроводов с максимальными диаметрами DN125, DN150 с запорным устройством в комплекте.
- Пример условного обозначения УХВ при заказе: «УХВ-80/100 ТУ BY 100270876.166-2012».



ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

НАИМЕНОВАНИЕ ПАРАМЕТРА	УХВ-80/100	УХВ-80/100-3	УХВ-125/150	УХВ-125/150-3
Номинальный диаметр действующего газопровода, мм, не менее	80		125	
Номинальный диаметр присоединяемого газопровода, мм, не более:				
-при стакане DN80	80		-	
-при стакане DN100	100		-	
-при стакане DN125	-		125	
-при стакане DN150	-		150	
Номинальное давление газа в действующем газопроводе, МПа, не более	1,2			
Метод врезки	ручной, механический			
Режущие инструменты	пила кольцевая, сверло			
Производительность устройства (без учета подготовительных работ)	одна врезка в час			
Тип соединения	фланцевый			
Комплектуемость запорными устройствами	нет	да	нет	да
Габаритные размеры, мм, не более				
длина	835		835	
ширина	400		400	
высота	1770		1990	
Масса, кг, не более				
- полного комплекта с учетом транспортной тары	57,5	95	75	149
- полного комплекта без учета транспортной тары	44,5	82	58	132

Устройство холодной врезки УХВ-50

ТУ BY 100270876.166-2012

НАЗНАЧЕНИЕ

- Устройство холодной врезки УХВ предназначено для присоединения дополнительного газопровода к действующему основному, путем вырезки отверстия в действующем газопроводе без снижения в нем давления.
- Вид климатического исполнения У1 по ГОСТ 15150-69.
- Пример условного обозначения УХВ-50 при заказе: «УХВ-50 ТУ BY 100270876.166-2012».



ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Наименование параметра	Значение
Номинальный диаметр действующего газопровода, мм, не менее	50
Номинальный диаметр присоединяемого газопровода, мм, не более	50
Номинальное давление газа в действующем газопроводе, МПа, не более	1,2
Метод врезки	ручной, механический
Режущие инструменты	пила кольцевая, сверло
Производительность устройства (без учета подготовительных работ)	одна врезка в час
Тип соединения	фланцевый
Габаритные размеры, мм, не более:	
- упаковки:	
длина/ширина/высота	1200/350/250
- устройства в сборе:	
длина/ширина/высота	720/400/1250
Масса, кг, не более:	
- полного комплекта с учётом транспортной тары	45,5
- полного комплекта без учёта транспортной тары	33

Соединения трубопроводов изолирующие СИ

ТУ РБ 100270876.085-2001

НАЗНАЧЕНИЕ

- Соединения изолирующие СИ служат для предотвращения распространения электрического тока по трубопроводам, транспортирующим природный и другие неагрессивные газы.
- Соединения являются элементом электрохимической защиты трубопроводов от коррозии и устанавливаются на газопроводах давления до 1,2 МПа (в зависимости от исполнения).
- Вид климатического исполнения УХП категории размещения 1 по ГОСТ 15150-69 с ограничением нижнего значения диапазона температур до минус 40°C и расширением верхнего до плюс 60°C.



ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

СОЕДИНЕНИЕ ИЗОЛИРУЮЩЕЕ ПОД ПРИВАРКУ СИ (п)С

Параметры	Вид исполнения				
	СИ (п) 20С	СИ (п) 25С	СИ (п) 32С	СИ (п) 40С	СИ (п) 50С
Номинальный диаметр	20	25	32	40	50
Номинальное давление, РН, МПа	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Строительная длина, мм, не более	400	400	400	400	400
Диаметр, мм, не более	40	40	50	60	70
Масса, кг, не более	1,6	1,7	1,8	2,0	2,5

СОЕДИНЕНИЕ ИЗОЛИРУЮЩЕЕ МУФТОВОЕ СИ (п)Р

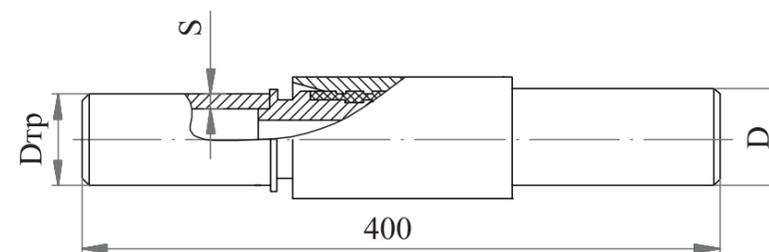
Параметры	Вид исполнения			
	СИ (п) 20Р	СИ (п) 25Р	СИ (п) 32Р	СИ (п) 40Р
Номинальный диаметр	20	25	32	40
Номинальное давление, РН, МПа	0,3	0,3	0,3	0,3
Строительная длина, мм, не более	180	185	190	200
Диаметр, мм, не более	40	40	50	60
Масса, кг, не более	1,4	1,5	1,6	1,8

СОЕДИНЕНИЕ ИЗОЛИРУЮЩЕЕ ФЛАНЦЕВОЕ СИ-АТ-06

Параметры	Вид исполнения														
	00	01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	13	14
Условный проход, мм	50	100	150	200	250	300	80	65	125	350	400	500	600	700	800
Номинальное давление, МПа, не более	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Строительная длина, L, мм, не более	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400
Диаметр корпуса, D, мм, не более	160	215	280	335	405	460	195	180	245	520	580	710	840	910	1020
Масса, кг, не более	8,0	16,0	29,0	37,0	51,0	61,0	13,0	10,5	23,0	76,0	98,0	171,0	228,0	273,0	358,0

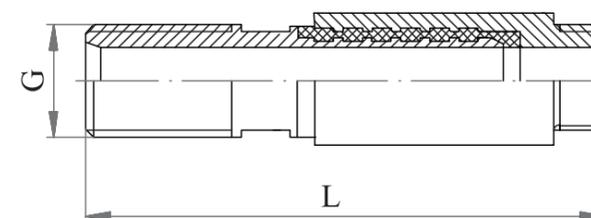
ГАБАРИТНО-МОНТАЖНЫЙ ЧЕРТЕЖ

Соединение изолирующее под приварку СИ (п)С



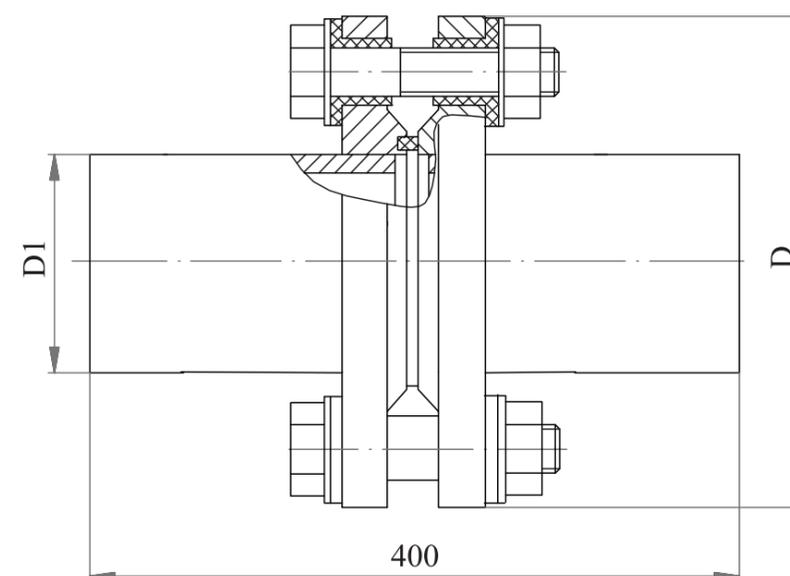
DN	Размеры в мм		
	D	Dтр x S	d
20	40	26,8x2,5	21
25	40	33,5x2,8	21
32	48	42,3x2,8	28
40	57	48x3,0	36
50	70	57x3,5	45

Соединение изолирующее муфтовое СИ (п)Р



DN	Размеры в мм	
	L	G, резьба
20	180	3/4
25	185	1
32	190	1/4
40	200	1/2

Соединение изолирующее фланцевое СИ АТ-06

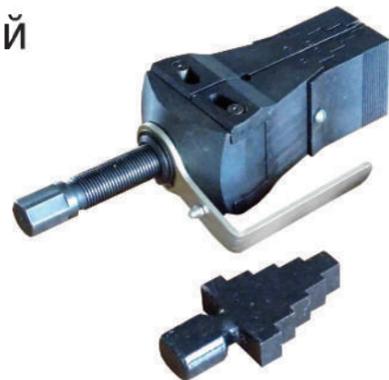


DN	Размеры в мм	
	D	D1
50	160	57
65	180	76
80	195	89
100	215	108
125	245	133
150	280	159
200	335	219
250	390	273
300	440	325
350	500	377
400	580	426
500	710	530
600	840	620
700	910	720
800	1020	820

Разгонщик фланцевых соединений механический РФМ

НАЗНАЧЕНИЕ

- Разгонщик фланцевых соединений механический РФМ предназначен для разгонки фланцевых соединений при замене трубопроводной арматуры.
- Вид климатического исполнения У1 по ГОСТ 15150-69.
- Материал разжимающих губок и клина – сталь 40Х в термообработанном состоянии.



ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Минимальный зазор между фланцами, мм	5,5
Ширина разгонки без дополнительных опор, мм	55
Ширина разгонки с дополнительными опорами, мм	70
Габаритные размеры в сложенном виде, мм, не более:	
длина	263
ширина	70
высота	123
Масса, кг, не более:	
разжимающей головки	4,5
полного комплекта (разжимающая головка, клин предохранительный, дополнительные опоры, реверсивная трещетка, торцевая головка)	8

Устройство проверки предохранительной арматуры (УППА)

ТУ ВУ 100276876.157-2011

НАЗНАЧЕНИЕ

- Устройство предназначено для проверки и настройки пределов срабатывания предохранительной арматуры (запорный клапан, сбросной клапан), установленных на объектах газоснабжения, без их демонтажа.
- В качестве рабочей среды используется рабочая среда системы
- Вид климатического исполнения УХЛ, категории 3.1 по ГОСТ 15150-69.
- Пример обозначения при заказе:
«Устройство проверки предохранительной арматуры УППА ТУ ВУ 100270876.157-2011»



ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Входное давление, МПа	0,1-1,2
Диапазон настройки срабатывания, МПа:	
ПЗК:	≤ 0,5Pp
- Рн.п.	0,00375-0,75
- Рв.п.	0,00225-0,69
ПСК	
Габаритные размеры, мм, не более	
- длина	360
- высота	140
- ширина	310
Масса, кг, не более	6,5

Примечание: Рн.п. - давление срабатывания запорного клапана по нижнему пределу; Рв.п. - давление срабатывания запорного клапана по верхнему пределу; Pp - рабочее давление в системе.

Приспособления для пережима труб ПП-110, ПП-160

ТУ РБ 100270876.116-2004

НАЗНАЧЕНИЕ

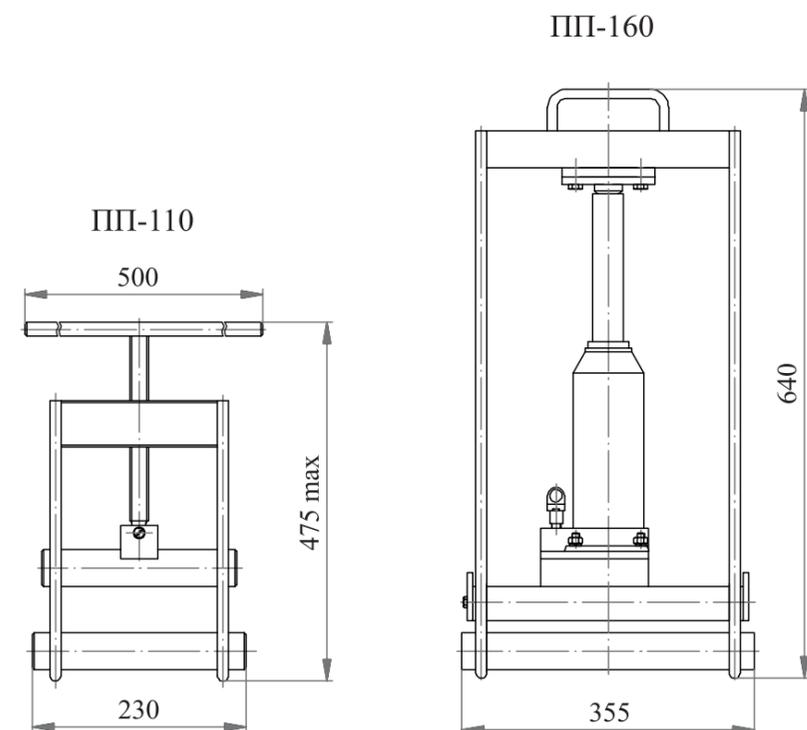
- Приспособления для пережима труб ПП-110, 160 используются при строительстве и ремонте газопроводов из полиэтиленовых труб, находящихся под давлением не более 0,3 МПа.
- Вид климатического исполнения У категории 1 по ГОСТ 15150-69, нижнее значение температуры окружающей среды — минус 30°С.
- Пример обозначения при заказе:
«Приспособление для пережима ПП-110 ТУ РБ 100270876.116-2004»



ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

НАИМЕНОВАНИЕ ОСНОВНОГО ПАРАМЕТРА	ПП-110	ПП-160
Диаметр труб, мм	32-110	63-160
Ход винта/штока, мм, не менее	160	160
Привод	винтовой	гидравлический
Габаритные размеры, мм, не более		
- длина	500	355
- ширина	65	140
- высота (при верхнем положении винта)	475	640
Масса, кг, не более	10,5	25

ГАБАРИТНО-МОНТАЖНЫЙ ЧЕРТЕЖ



Узел редуцирования газа домовой УРГД



Узел редуцирования и учета газа домовой УРУГД



НАЗНАЧЕНИЕ

- Узел редуцирования газа домовой УРГД и узел редуцирования и учета газа домовой УРУГД применяются для газоснабжения домов индивидуальной застройки и зданий коммунально-бытового назначения.
- УРГД и УРУГД предназначены для снижения и автоматического поддержания входного давления газа независимо от изменения расхода газа и колебаний входного давления.
- УРГД представляет собой регулятор давления газа РДГД, защищенный от атмосферных воздействий металлическим кожухом.
- УРУГД имеет дополнительную функцию учета потребляемого газа и оборудован счетчиком газа. Вид климатического исполнения УЗ по ГОСТ 15150-69, при этом нижнее значение температуры окружающей среды минус 30 °С.

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

НАИМЕНОВАНИЕ ПАРАМЕТРА	УРГД	УРГД-А	УРУГД-4*	УРУГД-4А**	УРУГД-6*	УРУГД-6А**
Диапазон входного давления, МПа	0,05-0,6	0,05-0,6	0,05-0,6	0,05-0,6	0,05-0,6	0,05-0,6
Выходное давление, МПа	0,002±0,0001	0,002±0,0001	0,002±0,0001	0,002±0,0001	0,002±0,0001	0,002±0,0001
Пропускная способность, м³/ч, при входном давлении, МПа:						
0,05	8	8	6	6	8	8
0,6	12	12	6	6	10	10
Присоединительные патрубки						
- на входе	Резьба М 27х1,5***	Резьба М 27х1,5***	Резьба М 27х1,5***	Резьба G 1/2	Резьба М 27х1,5***	Резьба G 1/2
- на выходе	Резьба М 33х1,5***	Ниппель d42	Резьба G 3/4	Резьба G 3/4	Резьба G 3/4	Резьба G 3/4
Габаритные размеры, мм, не более						
- длина	180	300	560	640	560	640
- ширина	160	160	235	235	235	235
- высота	195	180	420	585	420	585
Масса, кг, не более	3,0	3,2	16	19	16	19

*счетчик газа G-4, изготовитель ПРУП Механический завод им. Вавилова, г. Минск

** счетчик газа G-6, изготовитель ПРУП Механический завод им. Вавилова, г. Минск

*** в комплект поставки входят и ниппель и накладная гайка.

Установки газорегуляторные ГРУ



НАЗНАЧЕНИЕ

- Установки газорегуляторные ГРУ применяются для газоснабжения котельных или иных газоиспользующих установок. Изготавливаются в соответствии с проектной привязкой к помещению и газифицируемому технологическому оборудованию.
- Габаритно-присоединительные размеры, масса, диаметры входного и выходного трубопроводов определяются проектом.
- Вид климатического исполнения У 3.1 по ГОСТ 15150-69.

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Диапазон входного давления, МПа	0,1-0,6
Диапазон выходного давления, МПа	0,002-0,3
Пропускная способность, м³/ч	определяется требованиями заказчика и производительностью регулятора

- Как правило, в состав ГРУ входит:
 - узел очистки газа свободной линией;
 - узел учета с обводной линией;
 - линия редуцирования (количество согласно требований)
 - байпасная линия
- Доставка потребителю возможна в собранном виде на раме или частично разобраном виде в зависимости от требований к изделию.
- При эксплуатации газорегуляторная установка должна быть ограждена металлической сеткой с надписью «ГАЗ-ОГНЕОПАСНО».

Пункты газорегуляторные шкафные ШРП

ТУ РБ 00555028-009-94

НАЗНАЧЕНИЕ

- Пункты газорегуляторные шкафные ШРП применяются для газоснабжения жилых, общественных, коммунально-бытовых зданий, промышленных и сельскохозяйственных объектов.
- Предназначены для снижения входного давления природного газа и поддержания его на заданном уровне независимо от изменения расхода газа и колебаний входного давления.
- ШРП выпускаются в соответствии с требованиями заказчика согласно опросного листа.
- Вид климатического исполнения У1 по ГОСТ 15150-69 для эксплуатации при температуре окружающей среды от минус 35°C до плюс 45°C.



ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Максимальное входное давление газа, МПа	1,2
Диапазон выходного давления, МПа	0,002-0,6
Пропускная способность, м ³ /ч	определяется требованиями заказчика и производительностью регулятора

- Габаритно-присоединительные размеры, масса, диаметры входного и выходного трубопроводов определяются на основе технических требований, изложенных в опросном листе.
- ШРП могут быть изготовлены в различных исполнениях:
 - с одной линией редуцирования;
 - с одной линией редуцирования и байпасом;
 - с двумя линиями редуцирования;
 - с двумя редуцирования и байпасом;
 - с одним выходным трубопроводом;
 - с двумя выходными трубопроводами.
- Комплектуются сбросным и продувочным трубопроводами в соответствии с нормативными требованиями для ШРП, устанавливаемых на опорах.
- Все технологическое оборудование устанавливается в металлический шкаф с нанесенными знаками и надписями опасности.
- По требованию заказчика ШРП могут комплектоваться узлами учета газа.

Пункты газорегуляторные блочные ГРП

ТУ РБ 00555028-017-95



НАЗНАЧЕНИЕ

- Пункты газорегуляторные блочные ГРП применяются для газоснабжения потребителей и представляют собой комплект оборудования, смонтированный в здании контейнерного типа.
- ГРП предназначены для снижения давления природного газа и поддержания его на заданном уровне независимо от изменения расхода газа и колебаний входного давления.
- Габаритно-присоединительные размеры, масса определяются на основе технических требований, изложенных в опросном листе.
- Вид климатического исполнения У1 по ГОСТ 15150-69 для эксплуатации при температуре окружающей среды от минус 35°C до плюс 45°C.

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Максимальное входное давление газа, МПа	1,2
Диапазон выходного давления, МПа	0,002-0,6
Пропускная способность, м ³ /ч	определяется требованиями заказчика и производительностью регулятора

- В зависимости от сложности газорегуляторной системы здания ГРП изготавливается в одно-, двух- или трехблочных исполнениях.
- Здание ГРП состоит из трех помещений — технологического, телемеханики и отопительного.
 - В технологическом помещении** размещена система газоснабжения, приборы КИП. Система газоснабжения ГРП, как правило, состоит из:
 - одного или двух узлов очистки газа;
 - узла учета газа (при необходимости);
 - необходимого количества линий редуцирования и байпасных линий.
 - В помещении телемеханики** расположено электрооборудование, средства телемеханизации и связи, оборудование системы пожарной сигнализации.
 - В отопительном помещении** установлен аппарат отопительный газовый с водяным контуром, обеспечивающий температуру в помещениях ГРП не ниже плюс 5°C.
- Для оснащения газовым оборудованием стационарных ГРП, расположенных в специально предназначенных для этого зданиях, изготавливается обвязка. Обвязка ГРП является изделием заводской готовности, при этом выполняются все нормативные требования, распространяемые на данную продукцию.
- Конструкция ГРП позволяет обеспечить максимально комфортные условия эксплуатации.
- ГРП оснащается устройством пожарной сигнализации согласно требований МЧС РБ.

РУП «БЕЛГАЗТЕХНИКА» имеет опыт проектирования и изготовления ГРП и обвязок с производительностью до 100 000 м³/ч.

Пункт учета расхода природного газа

ТУ ВУ 100270876.176-2014

НАЗНАЧЕНИЕ

- Пункт учета расхода природного газа на выходе газораспределительной станции предназначен для коммерческого учета природного газа и передачи данных оборудованием системы телеметрии на диспетчерский пункт по GSM-каналу.
- Пункт учета предназначен для установки в состав подземного газопровода, подающего природный газ от газораспределительной станции (ГРС) к потребителю.
- Пункт учета состоит из двух узлов: измерительного участка газопровода и шкафа с электрооборудованием. Измерительный участок газопровода располагается в зоне категории Ан, а шкаф с электрооборудованием - категории Дн по взрывопожарной и пожарной опасности.
- Вид климатического исполнения пункта учета У1 по ГОСТ 15150-69 для эксплуатации при температуре внешней среды от минус 35 до плюс 45°C.
- Измерительный участок газопровода монтируется в состав подземного газопровода, подающего природный газ от газораспределительной станции (ГРС) к потребителю.
- Шкаф с электрооборудованием устанавливается в соответствии с проектным решением на расстоянии не менее 10 м от измерительного участка газопровода.
- В пункте учета предусмотрена установка оборудования системы телеметрии, ведущей контроль технологических параметров и расхода газа и передачи этой информации по GSM-каналу на диспетчерский пункт.
- Марка вычислителя счетчика газа определяется при заказе в зависимости от расхода.
- Режим работы пункта учета - автоматический.

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Давление газа, МПа	0,3 - 1,2
*Номинальный диаметр	50 - 200
Относительная погрешность измерения расхода газа, %	±1
*Пропускная способность, м ³ /ч	100 – 200000
*Номинальный диаметр газопровода	50 - 700
Номинальное напряжение питания, В	220 ^{±20}
Установленная мощность, Вт, не более	1000

* Значения уточняются при заказе пункта учета.

Фитинг прямой ФПГ

НАЗНАЧЕНИЕ

- Фитинг прямой для стальных распределительных газопроводов ФПГ предназначен для приварки к стальному газопроводу при выполнении врезки в трубопровод под давлением с использованием технологического оборудования Ravetti.
- Климатическое исполнение УХЛ категории размещения 1 по ГОСТ 15150-69.
- Фитинг предназначен для монтажа в состав трубопроводов с давлением не более 1.2МПа.



ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

параметры для исполнения фитинга	номинальный диаметр DN, мм	наружный диаметр стальной трубы, на которую устанавливается фитинг	размеры фитинга, мм, не более, DxH
ФПГ DN 25	25	32	55x55
ФПГ DN 50	50	57	90x80
ФПГ DN 80	80	89	120x90
ФПГ DN 100	100	108	145x120
ФПГ DN 100-01	100	114	145x120
ФПГ DN 125	125	133	165x120
ФПГ DN 150	150	159	200x140
ФПГ DN 200	200	219	255x165
ФПГ DN 250	250	273	325x195
ФПГ DN 300	300	325	370x220

Фитинг прямой с заглушками для системы врезки «СтопТрон» ФПС

НАЗНАЧЕНИЕ

- Фитинг прямой с заглушкой для системы врезки "СтопТрон" ФПС предназначен для приварки к стальному газопроводу при использовании врезки в трубопровод под давлением технологического оборудования "СтопТрон".
- Климатическое исполнение УХЛ категории размещения 1 по ГОСТ 15150-69 с ограничением значения температуры окружающего воздуха от минус 35°C до плюс 45°C



ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

параметры	ФПС DN 200	ФПС DN 250	ФПС DN 300
Номинальный диаметр DN, мм	200	250	300
Номинальное давление PN, МПа	1,2	1,2	1,2
Наружный диаметр стальной трубы, мм	219	273	325
Размеры фитинга, мм не более	375x350x210	485x460x250	485x460x290
Материал	Сталь 20	Сталь 20	Сталь 20
	ГОСТ 1050-2013	ГОСТ 1050-2013	ГОСТ 1050-2013
Масса, кг, не более	50	90	95

Фитинги диагностические быстроразъемные ФДБ

ТУ ВУ 100270876.207-2020

НАЗНАЧЕНИЕ

- Фитинги диагностические быстроразъемные ФДБ предназначены для подключения системы контроля и диагностирования пунктов редуцирования газа ШРП и ГРП
- Фитинг изготовлен в соответствии с требованиями ТУ ВУ 100270876.207-2020, ТКП 45-4.03-267-2012
- Климатическое исполнение «УХЛ» категории размещения 1 по ГОСТ 15150-69



ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Параметры для исполнения фитинга	Размеры фитинга, мм, не более ДхШхВ	Номинальное давление PN, МПа	Номинальный диаметр DN	Содержание цветных металлов и их сплавов (алюминий), кг, не более	Масса, кг, не более
ФДБ-1	Ø34x61	1,2	4	0,12	0,15
ФДБ-2	Ø39x61	1,2	4	0,16	0,2
ФДБ-3	Ø54x75	1,2	10	0,35	0,4

Приспособление для замены шаровых кранов ПЗКШ

НАЗНАЧЕНИЕ

- Приспособления ПЗКШ предназначены для замены неисправных муфтовых полнопроходных шаровых кранов на действующих газопроводах или трубопроводах с другими неагрессивными рабочими средами давлением до 0,3 МПа.



ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Наименование параметра	ПЗКШ-20	ПЗКШ-25	ПЗКШ-32	ПЗКШ-40	ПЗКШ-50
Номинальный диаметр заменяемого муфтового полнопроходного шарового крана, установленного на действующем газопроводе такого же номинального диаметра.	20	25	32	40	50
Максимальное давление рабочей среды, МПа	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Рабочая среда	природный/сжиженный газ другие неагрессивные газы				
Габаритные размеры, мм, не более:	600/100/100	600/100/100	600/100/100	600/100/100	600/100/100
длина/ ширина/ высота	1,2	1,4	600/100/100	2,5	3,8
Масса, кг, не более	1,9				

Приспособление для замены шаровых кранов ПЗКШ-15

НАЗНАЧЕНИЕ

- Приспособление для замены шаровых кранов ПЗКШ-15 предназначено для замены неисправных муфтовых шаровых кранов на действующих газопроводах или трубопроводах с другими неагрессивными рабочими средами давлением до 0,3 МПа.



ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Номинальный диаметр заменяемого шарового крана	15
Номинальный диаметр трубопровода, на котором установлен кран	15
Максимальное давление рабочей среды, МПа	0,3
Рабочая среда в действующем трубопроводе	природный/ сжиженный газ другие неагрессивные газы и жидкости
Тип заменяемой арматуры	краны шаровые (в том числе с зауженным проходом)
Минимальное проходное сечение, мм	11,2
Тип соединения заменяемого крана со стороны подсоединения устройства	муфтовое, резьба внутренняя G1/2
Присоединительная часть устройства	резьба наружная G1/2
Габаритные размеры, мм, не более:	
длина/ ширина/ высота	230/45/60
Масса, кг, не более	0,6

Быстро устанавливаемые сгоны (БС) для труб

НАЗНАЧЕНИЕ

- Быстро устанавливаемые сгоны (БС) для труб (в дальнейшем – сгон) предназначены для обеспечения быстрого монтажа и демонтажа муфтовой арматуры на действующих газопроводах или трубопроводах с другими неагрессивными газами давлением до 1,2 МПа. пунктов редуцирования газа ШРП и ГРП.
- Сгон изготовлен в соответствии с требованиями ТУ ВУ 100270876.210-2021, СН 4.03.01-2019.
- Климатическое исполнение «УХЛ» категории размещения 1 по ГОСТ 15150-69 с ограничением значения температуры окружающего воздуха от минус 40 0С до плюс 45 0С.



ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

	БС-25-01	БС-25-02 (с фиксацией)	БС-32 -01	БС-32 -02 (с фиксацией)
Номинальный диаметр для установки DN, мм	25	25	32	32
Присоединительная резьба	G1вн/ G1нар	G1вн/ G1нар	G1 ¼ вн/ G1 ¼ нар	G1 ¼ вн/ G1 ¼ нар
Номинальное давление PN, МПа	1,2	1,2	1,2	1,2
Габаритные размеры сгона, не более, мм	130xØ40	130xØ40	130xØ50	130xØ50
Наличие внутренней фиксации	Нет	Да	Нет	Да
Масса, кг, не более	0,65	0,65	1	1
Содержание цветных металлов	Нет	Нет	Нет	Нет

Заглушка торцевая многоразовая ЗТМ

ТУ РБ 100270876.209- 2022

НАЗНАЧЕНИЕ

- Заглушки предназначены для установки в качестве запорного устройства на трубопроводах, транспортирующих природные, искусственные и другие неагрессивные газы под давлением не более 0,3 МПа, не оказывающих разрушающего действия на материалы деталей заглушек.
- Вид климатического исполнения У категории размещения 1 в соответствии с требованиями ГОСТ 15150-69.
- В зависимости от типоразмера заглушки изготавливаются в исполнениях:
 - заглушка торцевая многоразовая ЗТМ DN 50;
 - заглушка торцевая многоразовая ЗТМ DN 80;
 - заглушка торцевая многоразовая ЗТМ DN 100;
- Пример условного обозначения заглушки при заказе: «Заглушка торцевая многоразовая ЗТМ DN 50 ТУ РБ 100270876.209-2022».



ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

	ЗТМ DN 50	ЗТМ DN 80	ЗТМ DN 100
Номинальный диаметр, мм	50	80	100
Внутренний диаметр перекрываемых труб min/max, мм	49/51	79/82	98/102
Максимальное давление рабочей среды, МПа, не более	0,3	0,3	0,3
Размеры уплотнительного кольца, мм диаметр/ ширина	49,7/16	80/23,5	99/28,4
Габаритные размеры, мм, не более: длина/ширина/высота	355/150/50	355/150/80	355/150/99
Масса, кг, не более	2	2,5	5

Газоанализатор ИГ-9

ТУ РБ 100270876.109-2004



НАЗНАЧЕНИЕ

- Газоанализатор ИГ-9 предназначен для измерения объемной доли горючих газов (метана и пропана) в воздухе и сигнализации превышения их концентрации для установленного уровня.
- Применяется для контроля загазованности воздуха в производственных и коммунально-бытовых помещениях, котельных и т.д., в которых возможно образование взрывоопасных концентраций газов.

ФУНКЦИОНАЛЬНЫЕ ВОЗМОЖНОСТИ

- ИГ-9 — малогабаритный переносной взрывозащищенный прибор с цифровой индикацией, световой и звуковой сигнализацией, выполнен на современной элементной базе с использованием SMD-технологии.
- Калибровка производится на два газа (метан и пропан).
- Тип датчика газа — термокаталитический, возможность замены его потребителем с последующей калибровкой и госповеркой в установленном порядке.
- Индикатор результатов измерений — жидкокристаллический, трехразрядный с указанием вида измеряемого газа. Индикация неисправности цепей (обрыва) датчика, защита датчика при перегрузке (высокой концентрации газа).
- Подстройка нуля и перепрограммирование порогов сигнализации.
- Экономное расходование энергии встроенной батареи, контроль напряжения с автоматическим выключением при ее разряде.
- Простое управление с помощью двух кнопок. Малые габариты и вес прибора.
- Соответствует требованиям ТР ТС 012/2011.



ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Диапазоны измерения объемной доли горючих газов в воздухе, %:	
- метана	0-2,50
- пропана	0-1,00
Предел основной абсолютной погрешности в диапазоне измерения объемной доли горючих газов, %:	
- метана	±0,25
- пропана	±0,10
Диапазоны показаний объемной доли горючих газов в воздухе, %:	
- метана	0 ⁺⁰¹⁵ -3,50
- пропана	0 ⁺⁰¹⁰ -1,50
Диапазоны установки порогов срабатывания световой и звуковой сигнализации, объемная доля горючего газа в воздухе, %:	
- метана	0,10-2,50
- пропана	0,10-1,00
Маркировка взрывозащиты	1 Ex ib d IIB T2 Gb X
Метод подачи проб	диффузионный
Время установления показаний прибора без учета транспортировки пробы, с, не более	30
Время прогрева прибора после включения, мин, не более	2
Питание	автономное (4 аккумулятора 4/5А, 1200 мА/ч)
Напряжение питания, В	4,7-5,6
Время непрерывной работы без подзарядки аккумуляторов, ч, не менее	10
Диапазон рабочих температур, °С	от -10 до +50
Габаритные размеры, мм	160x60x35,5
Масса, кг не более	0,36

Климатическое исполнение прибора — С3 согласно ГОСТ 12997-84, устойчивость к механическим воздействиям — N1.

Газоанализатор ИГ-12

ТУ BY 100270876.141-2008



НАЗНАЧЕНИЕ

- Газоанализатор ИГ-12 предназначен для измерения объемной доли горючих газов (метана и пропана) в воздухе и сигнализации превышения их концентрации установленного уровня во взрывоопасных зонах.

ФУНКЦИОНАЛЬНЫЕ ВОЗМОЖНОСТИ

- ИГ-12 — малогабаритный взрывозащищенный прибор с цифровой индикацией, световой и звуковой сигнализацией.
- Калибровка производится на два газа (метан и пропан).
- Тип датчика газа — термокаталитический.
- Индикатор результатов измерений — жидкокристаллический, трехразрядный с указанием вида измеряемого газа.
- Достоинства прибора:
 - индикация неисправности цепей (обрыва) датчика;
 - защита датчика при перегрузке (высокой концентрации газа);
 - простое управление с помощью двух кнопок;
 - автоматическая подстройка нуля и перепрограммирование порогов сигнализации;
 - экономное расходование энергии встроенной батареи, контроль напряжения с автоматическим выключением при ее разряде;
 - малые габариты и вес.
- Соответствует требованиям ТР ТС 012/2011.



ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Диапазоны измерения объемной доли горючих газов в воздухе, %:	
- метана	0,10 - 2,50
- пропана	0,10 - 1,00
Предел основной абсолютной погрешности в диапазоне измерения объемной доли горючих газов, %:	
- метана	±0,25
- пропана	±0,10
Пределы допускаемого изменения показаний за 8 часов работы, %:	
- объемная доля метана	±0,13
- объемная доля пропана	±0,05
Диапазоны установки порогов срабатывания световой и звуковой сигнализации, объемная доля горючего газа в воздухе, %:	
- метана	0,10-3,00
- пропана	0,10-1,50
Маркировка взрывозащиты	1 Ex d ib IIB T4 Gb X
Метод подачи проб	диффузионный
Время прогрева прибора после включения, мин, не более	2
Время установления показаний, с, не более	40
Напряжение питания, В	2,4 ^{±0,06}
Время непрерывной работы без подзарядки аккумуляторов, ч, не менее	8
Диапазон рабочих температур, °C	от -25 до +50
Габаритные размеры, мм	190x25x20
Масса, кг, не более	0,14

Климатическое исполнение — С3 по ГОСТ 12997-84, устойчивость к механическим воздействиям — N1

Газоанализатор ИГ-15

ТУ BY 100270876.163-2012

НАЗНАЧЕНИЕ

Прибор ИГ-15 - взрывозащищенный, с принудительным отбором проб из окружающей атмосферы, в том числе, и во взрывоопасных зонах, включая труднодоступные места расположения газового оборудования и места прохождения газопроводов под закрытым грунтом. Предназначен для измерения объемной доли горючих газов (метана, пропана), а также кислорода с выдачей звуковой и световой сигнализации при превышении установленных пороговых значений концентрации по метану и пропану, а также при уменьшении или увеличении концентрации O₂ относительно установленных пороговых уровней для кислорода.

ФУНКЦИОНАЛЬНЫЕ ВОЗМОЖНОСТИ ПРИБОРА:

- возможность оперативной «подстройки» нуля, изменение порогов срабатывания сигнализации по метану и пропану, а также изменение нижнего и верхнего пороговых уровней для кислорода;
- при неисправности (обрыве) любого из трёх проводов датчика включается непрерывная сигнализация с индикацией обрыва;
- автоматическая сигнализация и выключение при глубокой разрядке аккумуляторов;
- результаты измерения и вид измеряемого газа отображаются на трехразрядном жидкокристаллическом индикаторе;
- возможность замены чувствительного элемента потребителем



ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Диапазоны измерения объемной доли газов в воздухе, %:	
- метан	0,4 – 2,50
- пропан	0,2 – 1,00
- кислород	4 – 30,0
Предел основной абсолютной погрешности в диапазоне измерения объемной доли газов, %:	
- метан	± 0,25
- пропан	± 0,10
- кислород	± 1,0
Время прогрева прибора после включения, мин, не более	2
Время установления показаний прибора, с, не более	50
Диапазоны установки порогов срабатывания световой и звуковой сигнализации, объемная доля газа в воздухе, %:	
- метан	1,0 – 2,50
- пропан	0,5 – 1,00
- кислород	4,0 – 30,0
Потребляемый ток, А, не более	0,35
Время непрерывной работы от комплекта свежезаряженных аккумуляторов, ч, не менее	3
Напряжение питания, В	4,5 – 5,6
Питание	автономное
Встроенный микрокомпрессор	да
Габаритные размеры, мм, не более	160x85x35
Масса, кг, не более	0,85
Диапазон рабочих температур, °C	От -20 до +50
Степень защиты оболочки	IP30
Маркировка взрывозащиты	1 Ex d ib IIB T2 Gb X

Измеритель концентрации кислорода ИК-1

ТУ BY 100270876.139-2008



НАЗНАЧЕНИЕ

- Измеритель концентрации кислорода ИК-1 предназначен для измерения концентрации кислорода в воздухе, в том числе в загазованной взрывоопасной среде, и выдачи аварийного сигнала при выходе за уровень пороговых значений.
- Область применения прибора могут быть предприятия газовой отрасли, химической и нефтехимической промышленности, энергетики, связи и транспорта, коммунального хозяйства, организации, осуществляющие экологический контроль.
- Прибор может применяться в колодцах и коллекторах подземных инженерных сетей и других помещениях, где недостаток или избыток кислорода представляет угрозу здоровью или опасность взрыва.



ФУНКЦИОНАЛЬНЫЕ ВОЗМОЖНОСТИ

- ИК-1 – малогабаритный взрывозащищенный прибор с цифровой индикацией, звуковой и световой сигнализацией.
- Устойчив к механическим и климатическим воздействиям, вибрации, радиопомехам.
- Достоинством прибора является возможность фиксации только минимального или максимального значения концентрации кислорода.
- Соответствует требованиям ТР ТС 012/2011.

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Диапазон измерения объемной доли кислорода в воздухе, %	1,0-30
Основная абсолютная погрешность в диапазоне измерения объемной доли кислорода, %	
- диапазон измерения от 0,1 до 30%	±1,0
- диапазон измерения от 30 до 99%	не нормируется
Диапазоны показаний объемной доли кислорода в воздухе, %	0-99,9
Порог срабатывания световой и звуковой сигнализации, объемная доля кислорода в воздухе, %	0-30
Маркировка взрывозащиты	1 Ex ib IIC T4 Gb X
Метод подачи проб	диффузионный
Время прогрева прибора после включения, мин, не более	2
Время установления показаний, с, не более	30
Питание	автономное
Диапазон напряжения питания, В	2,3-2,9
Время непрерывной работы без подзарядки аккумуляторов, ч, не менее	14
Диапазон рабочих температур, °С	от -10 до +50
Габаритные размеры, мм	210x27x22
Масса, кг, не более	0,15

Климатическое исполнение С3 по ГОСТ 12997-84, устойчивость к механическим воздействиям – N1.

Измеритель концентрации газов переносной комбинированный КОМБИ-МК

ТУ РБ 05550283.041-99



НАЗНАЧЕНИЕ

- Комбинированный измеритель КОМБИ-МК предназначен для измерения концентрации горючих газов во взрывоопасных зонах помещений, а также для измерения концентрации кислорода в воздухе.



ФУНКЦИОНАЛЬНЫЕ ВОЗМОЖНОСТИ

- КОМБИ-МК – переносной взрывозащищенный прибор с цифровой индикацией объемной доли контролируемого компонента, световой и звуковой сигнализацией при превышении установленного порога концентрации горючих газов и кислорода.
- Имеет программируемые пороги включения сигнализации во всем диапазоне измерения.
- Соответствует требованиям ТР ТС 012/2011.

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Диапазон измерения концентрации горючих газов, объемная доля, %:	
- метана	0-2,5
- пропана	0-1,05
Диапазон показаний измерения концентрации горючих газов, объемная доля, %:	
- метана	0-5,0
- пропана	0-2,1
Диапазон измерения концентрации кислорода в воздухе, %	4,0 - 22,0
Предел допускаемой основной абсолютной погрешности измерения концентрации газа, объемная доля, %:	
- метана	±0,25
- пропана	±0,11
- кислорода	±1,0
Маркировка взрывозащиты	1 Ex d ib IIC T5 Gb X
Метод подачи проб	диффузионный
Время срабатывания сигнализации, при объемной доле горючего газа в воздухе в 1,6 раза больше порога, с, не более	5
Время срабатывания сигнализации, при объемной доле кислорода в воздухе в 1,6 раза меньше порога, с, не более	15
Время прогрева, мин, не более	2
Питание	автономное
Напряжение питания, В	6,0 ^{+1,1}
Потребляемый ток, А, не более	0,25
Диапазон рабочих температур, °С	от -10 до +45
Габаритные размеры, мм	200x90x160
Масса (без аккумуляторов), кг, не более:	1,7

Климатическое исполнение прибора - УХЛ категории 3.1 по ГОСТ 15150-69.

Прибор для приготовления газоздушных смесей ОО-4

TU BY 100270876.131-2006



НАЗНАЧЕНИЕ

- Прибор для приготовления газоздушных смесей ОО-4 обеспечивает автоматическое приготовление требуемой концентрации смесей горючих газов (природного или сжиженного) с воздухом для контроля степени одоризации газа органолептическим методом в соответствии с ГОСТ 22387.5-77, а также для измерения объемной доли горючих газов вготавливаемой смеси.

ФУНКЦИОНАЛЬНЫЕ ВОЗМОЖНОСТИ

- ОО-4—портативный прибор с цифровой индикацией концентрации горючих газов в приготовленной газоздушной смеси.
- Обеспечивает высокую точность измерения смешиваемых с воздухом горючих газов, контроль и автоматическое тестирование.

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Диапазон приготавливаемых объемных долей горючих газов в смеси с воздухом и диапазон измерения, %:	
- природного (по метану)	0,10-2,50
- сжиженного (по пропану)	0,10-1,00
Основная абсолютная погрешность измерения объемной доли горючих газов в приготавливаемой смеси с воздухом, %:	
- природного (по метану)	± 0,25
- сжиженного (по пропану)	± 0,10
Порог срабатывания звуковой сигнализации, объемная доля горючих газов в смеси с воздухом, %:	
- природного (по метану)	2,5
- сжиженного (по пропану)	1,0
Время срабатывания защиты при превышении порогового значения объемной доли горючего газа в воздухе, с, не более	10
Время установления показаний прибора при изменении объемной доли горючего газа в воздухе в процессе приготовления смеси, с, не более	50
Время прогрева, мин, не более	5
Время непрерывной работы, ч, не менее	8
Питание	от сети переменного тока 220 ^{±30} В или от внешнего источника постоянного тока 11-14 В
Диапазон рабочих температур, °С	от +10 до +35
Габаритные размеры, мм	200x80x180
Масса, кг, не более	2,5

Климатическое исполнение Л1 по ГОСТ 12997-84.

Сигнализатор кислорода СК-1

НАЗНАЧЕНИЕ

- Сигнализатор кислорода СК-1 – взрывозащищенный прибор, предназначенный для индикации объемной доли кислорода, а при достижении заданного порога, сигнализации окончания продувки газопроводов.
- Прибор предназначен для работы в диапазоне температур от минус 10 до плюс 50 °С и относительной влажности не более 98 % при температуре 25 °С без конденсации влаги.

ФУНКЦИОНАЛЬНЫЕ ВОЗМОЖНОСТИ

- - звуковая и отображаемая на ЖКИ индикаторе сигнализация при достижении объемной доли кислорода в среде ниже заданного порога, характеризующая окончание продувки газопровода;
- - программируемые пороги срабатывания сигнализации;
- - звуковая и световая сигнализация при снижении напряжения питания до значения - (4,5 ± 0,1) В;
- - подстройка нуля прибора при его «ухудше» из-за изменения температуры, влажности и параметров датчика.



ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Диапазоны показания объемной доли кислорода в среде, %	0,1 - 25
Предел основной абсолютной погрешности срабатывания сигнализации при достижении заданного порога, объемной доли кислорода, %	±0,2
Время прогрева прибора после включения, мин, не более	5
Время установления показаний прибора, мин, не более	2
Диапазоны установки порогов срабатывания световой и звуковой сигнализации, объемная доля кислорода в среде, %	0,5 - 4,0
Средний ток потребления, А, не более	0,25
Время непрерывной работы без подзарядки аккумуляторов, ч, не менее	6
Прибор должен быть работоспособен в диапазоне напряжений питания, В	4,5-5,6
Габаритные размеры, мм, не более	215x87x37
Масса, кг, не более	0,6

Искатель утечек горючих газов ИГ-10

ТУ РБ 100270876.120-2004

НАЗНАЧЕНИЕ

- Искатель утечек горючих газов ИГ-10 предназначен для определения мест утечек природного и сжиженного газов из подземных газопроводов непосредственно с поверхности грунта или дорожного покрытия над газопроводом, для обнаружения неплотности фланцевых и сварных соединений наружных газопроводов и газовой арматуры.
- Возможность отбора проб из удаленных и труднодоступных мест.
- Применяется в газовой отрасли и других отраслях народного хозяйства, где эксплуатируется газовое оборудование.
- Прибор является индикатором и не подлежит метрологической аттестации.



ФУНКЦИОНАЛЬНЫЕ ВОЗМОЖНОСТИ

- ИГ-10 - переносной взрывозащищенный высокочувствительный прибор с символьной индикацией утечек газа, световой и звуковой сигнализацией, встроенным микрокомпрессором.
- Имеется 3 режима работы, различающиеся диапазоном отображаемых концентраций.
- Жидкокристаллический индикатор (ЖКИ) имеет подсветку и отображает:
 - превышение порога сигнализации (звуковой сигнал, включение подсветки ЖКИ);
 - наличие обрыва датчика газа (звуковой сигнал, индикация на ЖКИ);
 - недостаточное напряжение питания (звуковой сигнал, индикация на ЖКИ).
- Наличие индикатора потока воздуха в тракте подачи проб.
- Возможность замены чувствительного элемента потребителем с последующей калибровкой прибора в установленном порядке.
- Прибор комплектуется сетевым адаптером и пробоотборниками (2 исполнения по заказу-для отбора проб с поверхности земли и для отбора проб из атмосферы и обследования оборудования и наружных газопроводов).
- Соответствует требованиям ТР ТС 012/2011.

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Диапазон контроля горючих газов (при проверке по объемной доле метана в воздухе), %	0,001-100
Маркировка взрывозащиты	1 Ex ib d IIA T4 Gb X
Метод подачи проб	принудительный
Производительность встроенного компрессора при длине зонда 4 м, л/мин, не менее	0,8
Время срабатывания звуковой сигнализации при увеличении концентрации газов (показания прибора более половины шкалы), с, не более	3
Время прогрева после включения, мин, не более	3
Время непрерывной работы при выключенной подсветке экрана, ч, не менее	8
Питание	автономное
Напряжение питания, В	4,8 ^{+0,8} _{-0,2}
Диапазон рабочих температур, °С	от -10 до +40
Габаритные размеры (без пробоотборника), мм	198x105x78
Масса (без пробоотборника), кг, не более	1,6

Климатическое исполнение прибора - УХЛ3.1 по ГОСТ 15150-69.

Индикатор газов ИГ-11

ТУ BY 100270876.129-2006

НАЗНАЧЕНИЕ

- Индикатор газа ИГ-11 предназначен для поиска мест утечек горючих газов и паров (природного и сжиженного) из газопроводов, запорной арматуры, бытовых газовых плит, автомобильных газобаллонных установок и т.п.
- Применяется в газовой отрасли и других отраслях народного хозяйства, где используется газовое оборудование.

ФУНКЦИОНАЛЬНЫЕ ВОЗМОЖНОСТИ

- ИГ-11 — переносной взрывозащищенный малогабаритный прибор, с автономным электропитанием, неселективный, со световой и звуковой сигнализацией.
- Результаты поиска утечки газа отображаются в виде перемещающейся светящейся точки на шкале светодиодных индикаторов. В зависимости от концентрации газа изменяется положение светящейся точки и частота звуковых сигналов.
- Автоматическая сигнализация и индикация неисправности (обрыва) полупроводникового преобразователя, о разряде аккумуляторов с последующим самоотключением прибора.
- Установка «нуля» при поиске утечки газа.
- Для обследования труднодоступных мест на прибор может устанавливаться удлинитель с преобразователем полупроводниковым ПП-1, поставляемым с прибором по заказу.
- Для зарядки аккумуляторов прибор укомплектован сетевым адаптером.
- Достоинства прибора:
 - повышенная чувствительность и скорость срабатывания;
 - настройка прибора по фоновой концентрации;
 - возможность придания удлинителю формы обследуемых участков;
 - малые габариты и вес.
- Соответствует требованиям ТР ТС 012/2011.

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Диапазон контроля горючих газов (при проверке по объемной доле метана в воздухе), %:	0,01-100
Маркировка взрывозащиты	1 Ex d ib IIB T2 Gb X
Способ подачи проб	диффузионный
Время прогрева прибора после включения, мин, не более	2
Время срабатывания звуковой сигнализации, с, не более	3
Время непрерывной работы от комплекта свежезаряженных аккумуляторов, ч, не менее	8
Питание	автономное (4 аккумулятора типоразмера 4/5 А)
Напряжение питания прибора в пределах, В	4,8 ^{+0,8} _{-0,5}
Диапазон рабочих температур, °С	от -20 до +50
Габаритные размеры, мм	150x60x35
Масса, кг не более	0,4



Течеискатель малогабаритный горючих газов ИГ-14

ТУ BY 100270876.156-2011

НАЗНАЧЕНИЕ

- Течеискатель малогабаритный горючих газов ИГ-14 предназначен для определения утечек горючих газов (метан, пропан).



ФУНКЦИОНАЛЬНЫЕ ВОЗМОЖНОСТИ

- Течеискатель состоит из преобразователя полупроводникового ПП-1 имеющего маркировку взрывозащиты «ExdI/ExdIIcU», блока управления, представляющего собой электронную плату в корпусе (со степенью защиты, обеспечиваемой оболочкой, не ниже IP30 в соответствии с ГОСТ 14254) и блока питания, который состоит из аккумуляторов и платы искрозащиты (со степенью защиты, обеспечиваемой оболочкой, не ниже IP54 согласно ГОСТ 14254 и низкой опасностью механических повреждений по ГОСТ 30852.0 (МЭК 60079-0), ГОСТ 30852.1 (МЭК 60079-1), ГОСТ 30852.10 (МЭК 60079-11).
- Результат контроля, выраженный в процентах от НПВ, отображается на жидкокристаллическом индикаторе течеискателя. Вид индикации выходных показаний - цифровой с номинальной ценной единицы наименьшего разряда - 0,1. Вид выходных показаний - десятичный, число разрядов - 3. Частота выдачи звуковых сигналов изменяется в зависимости от концентрации газа.
- В течеискателе предусмотрена подстройка нуля, позволяющая проводить поиск утечки газа на фоне общей загазованности.
- Течеискатель обеспечивает звуковую и световую сигнализацию при обрыве датчика с последующим автоматическим выключением.
- Электрическое питание течеискателя осуществляется от двух встроенных аккумуляторов. Предусмотрен контроль состояния аккумуляторной батареи. Течеискатель обеспечивает сигнализацию снижения напряжения питания менее 2,4 В с последующим автоматическим выключением.
- Соответствует требованиям ТР ТС 012/2011.

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Диапазон контроля горючих газов (при проверке по объемной доле метана в воздухе), % (Первоначально установленные НПВ: для метана – 5 % объемной доли в воздухе, для пропана – 2 % объемной доли в воздухе)	0,2-100
Время срабатывания звуковой и световой сигнализации при повышении (уменьшении) концентрации газов в воздухе, с, не более	5
Маркировка взрывозащиты	1 Ex d ib IIC T4 Gb X
Метод подачи проб	диффузионный
Время прогрева прибора после включения, мин, не более	2
Время непрерывной работы без подзарядки аккумуляторов, ч, не менее	8
Минимальное напряжение питания, В	2,4 ±0,06
Средний ток потребления, А	0,2
Габаритные размеры, мм	190x25x20
Масса, кг, не более	0,14

Индикаторы газа и давления ИГД-1, ИГД-1К

ТУ РБ 100270876.100-2002

НАЗНАЧЕНИЕ

- Индикаторы газа и давления ИГД-1, ИГД-1К предназначены для определения мест утечек горючих газов и индикации избыточного давления в бытовых газовых приборах, для работы в диапазоне температур от минус 10 до плюс 50°С и относительной влажности не более 95% при температуре 35°С и более низких температурах без конденсации влаги.

ФУНКЦИОНАЛЬНЫЕ ВОЗМОЖНОСТИ

- ИГД-1, ИГД-1 К - переносные взрывозащищенные высокочувствительные приборы. Наличие газа в воздухе и изменение его концентрации сопровождается звуковой сигнализацией с изменяющимся тоном и световой индикацией в виде перемещающейся светящейся точки (ИГД-1).
- Индикация давления - цифровая в кПа.
- Индикация объемной доли концентрации горючего газа в воздухе выше установленного фона при поиске утечки газа отображается в виде перемещающейся светящейся точки на линейной светодиодной шкале (ИГД-1) или в виде полоски из сегментов жидкокристаллического индикатора, изменяющейся в зависимости от концентрации газа (ИГД-1К).
- Подача давления на штуцер прибора производится с помощью силиконовой трубки и наконечника.
- Установка «нуля» при поиске утечки газа, наличие коррекции нуля при определении давления.
- Управление с помощью двух кнопок.
- Соответствует требованиям ТР ТС 012/2011.



ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Диапазон определения избыточного давления, кПа	0-6,0
Приведенный предел допускаемой основной погрешности определения давления, %, не более	4,0
Предел допускаемой дополнительной погрешности определения давления: - при изменении температуры на каждые 10°С, %, не более - при изменении влажности, %, не более	1,0 2,0
Маркировка взрывозащиты	1 Ex ib d IIA T4 Gb X
Метод подачи проб - ИГД-1 - ИГД-1К	диффузионный принудительный
Порог срабатывания (объемная доля метана), %, не более	0,01
Время прогрева при поиске утечки газа, мин, не более	2
Время срабатывания при поиске утечки газа, с, не более	3
Питание	автономное
Диапазон напряжения питания, В	4,5 – 5,5
Максимальный потребляемый ток, А, не более	0,12
Время непрерывной работы без подзарядки аккумуляторов, ч, не менее	8
Производительность компрессора (для ИГД-1К), л/мин, не менее	0,8
Диапазон рабочих температур, °С	от -10 до +50
Габаритные размеры, мм: - ИГД-1 - ИГД-1К	225 x 85 x 35 240 x 85 x 35
Масса, кг, не более: - ИГД-1 - ИГД-1К	0,60 0,85

Климатическое исполнение прибора – С3 по ГОСТ 12997-84.

www.belgasteknika.by

220015, Республика Беларусь, г. Минск, ул. Гурского, 30
телефон (375 17) 357-65-61, +375 17 375-67-84 факс (375 17) 358-96-23
e-mail: marketing@belgasteknika.by

Сигнализаторы загазованности малогабаритные бытовые СЗМБ-1-04, СЗМБ 1-05

ТУ РБ 100270876.092-2001

НАЗНАЧЕНИЕ

- Сигнализаторы загазованности малогабаритные бытовые СЗМБ-1-04 и СЗМБ-1-05 предназначены для круглосуточного непрерывного автоматического контроля концентрации в воздухе природного или сжиженного углеводородного газов в помещениях, не относящихся к взрывоопасным по «Правилам устройства электроустановок (ПУЭ)», где эксплуатируется отопительное газоиспользующее оборудование.
- Областью применения сигнализатора могут быть помещения жилых домов (кухни, оснащенные газовыми плитами, водогрейными газовыми колонками) и котельных, работающих на природном или сжиженном углеводородном газе.
- СЗМБ не является средством измерения. Сигнализаторы выдают извещение о тревоге (срабатывают) при достижении в воздухе концентрации горючих газов в пределах 10...20% НКПР (нижний концентрационный предел распространения пламени). При срабатывании обеспечивается звуковая и световая сигнализация, а на выходной разъем СЗМБ 1-05 также подается напряжение +12В для включения электромагнитного клапана-отсекателя.



ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Предельно допустимый уровень концентрации газа, вызывающий срабатывание сигнализатора, % НКПР	10...20
Время срабатывания сигнализации, с, не более	30
Время готовности после включения, мин, не более	1
Уровень громкости звукового сигнала на расстоянии 1м, дБ, не менее	85
Выходной сигнал для включения клапана-отсекателя:	
- напряжение, В	+12В
- максимальный ток нагрузки, А	1
Габаритные размеры (диаметр-высота), мм, не более	72x54
Масса, кг, не более	0,5
Электропитание от сети переменного тока:	
- напряжение, В	220±22
- частота, Гц	50±1
Потребляемая мощность, В·А, не более	3
Защита от поражения электрическим током по ГОСТ 12.2.007.0-75	Класс III
Климатические условия работы:	
- температура, °С	-10...+50
- относительная влажность при 25°С, % не более	98
- атмосферное давление, кПа	84...106,7
Вид климатического исполнения	С3
Степень защиты по ГОСТ 14254-96, не ниже	Ip20
Средняя наработка на отказ, ч, не менее	30000
Полный средний срок службы, лет, не менее (при условии замены датчика через каждые 2 года эксплуатации)	10

Сигнализатор загазованности малогабаритный бытовой угарным газом СЗМБ-У

НАЗНАЧЕНИЕ

- Сигнализатор СЗМБ-У предназначен для работы в качестве автономного стационарного устройства непрерывного автоматического контроля массовой концентрации угарного газа (оксид углерода СО) в помещениях, не относящихся к взрывоопасным по «Правилам устройства электроустановок (ПУЭ)», где эксплуатируется отопительное газоиспользующее оборудование.



ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Чувствительность, мг/м³:	
- нижний предупредительный порог	20...30
- верхний тревожный порог	120...130
Время срабатывания сигнализации, с, не более	50
Уровень громкости звукового сигнала на расстоянии 1м по оси сигнализатора, дБ, не менее	85
Электропитание от 3 батарей типа AAA, В	3 ... 5
Габаритные размеры (длина-ширина-высота), мм, не более	Ø70 x 70
Масса, кг, не более	0,15

Сигнализатор загазованности малогабаритный СЗМ

ТУ РБ 100270876.092-2001

НАЗНАЧЕНИЕ

- Сигнализатор загазованности малогабаритный СЗМ предназначен для круглосуточного непрерывного автоматического контроля концентрации в воздухе горючих газов в помещениях, не относящихся к взрывоопасным по ПУЭ, где эксплуатируется отопительное газоиспользующее оборудование.
- Сигнализатор не является средством измерения.
- СЗМ выдает извещение о тревоге (срабатывает) при достижении в воздухе концентрации горючих газов в пределах 10...20% НКПР (нижний концентрационный предел распространения пламени). При срабатывании обеспечивается звуковая и световая сигнализация, происходит переключение контактов реле и на выходном разъеме «клапан» изменяется коммутация для управления электромагнитным клапаном-отсекателем и открывается выходной транзистор оптореле для передачи информации в систему телеметрии.



ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Предельно допустимый уровень концентрации газа, вызывающий срабатывание сигнализатора, % НКПР	10...20
Время срабатывания сигнализации, с, не более	30
Время готовности после включения, мин, не более	1
Уровень громкости звукового сигнала на расстоянии 1м, дБ, не менее	85
Выходной сигнал:	
- номинальный ток нагрузки на разъеме «клапан»	8 А/250 В АС, 8 А/24 DC
- максимальные параметры выходных транзисторов оптореле:	
напряжение коллектор-эмиттер, В	70
ток коллектора, А	0,03
Габаритные размеры (длина-ширина-высота), мм, не более	90x86x38
Масса, кг, не более	0,5
Электропитание от сети постоянного напряжения, В:	12
Потребляемая мощность, В·А, не более	2,5
Защита от поражения электрическим током	Класс III
Климатические условия работы:	
- температура, °С	-10...+50
- относительная влажность при 25°С, % не более	98
- атмосферное давление, кПа	84...106,7
Вид климатического исполнения	С3
Степень защиты, не ниже	IP20
Средняя наработка на отказ, ч, не менее	30000
Полный средний срок службы, лет, не менее	10
(при условии замены датчика через каждые 2 года эксплуатации)	

Сигнализатор загазованности угарным газом СЗУ

НАЗНАЧЕНИЕ

- Сигнализатор СЗУ предназначен для работы в качестве автономного стационарного устройства непрерывного автоматического контроля массовой концентрации угарного газа (оксид углерода СО) в помещениях, не относящихся к взрывоопасным по «Правилам устройства электроустановок (ПУЭ)», где эксплуатируется отопительное газоиспользующее оборудование.



ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Чувствительность, мг/м ³ :	
- нижний предупредительный порог	20...30
- верхний тревожный порог	120...130
Время срабатывания сигнализации, с, не более	50
Уровень громкости звукового сигнала на расстоянии 1м по оси сигнализатора, дБ, не менее	85
Выходной управляющий сигнал - ток нагрузки, А, не более	5
Выходной информационный сигнал:	
- напряжение, В, не более	70
- ток нагрузки, А, не более	0,03
Электропитание от сети постоянного напряжения, В	8...12
Габаритные размеры (длина-ширина-высота), мм, не более	100 x 96 x 48
Масса, кг, не более	0,5

Система контроля загазованности АРАГОН

НАЗНАЧЕНИЕ

- Система контроля загазованности АРАГОН предназначена для непрерывного автоматического измерения концентрации метана, пропана, угарного газа, кислорода и индикации температуры окружающего воздуха контролируемого объекта, а также для звуковой и световой сигнализации при превышении установленных порогов.

Функциональные возможности

- Система АРАГОН стационарная, многоканальная, с конвекционной подачей контролируемой среды, с двумя настраиваемыми порогами контроля, со световой, звуковой сигнализацией и выходными устройствами, взрывозащищенная, для работы в атмосферном воздухе с нормальными температурами. Система состоит из блока бесперебойного питания, блока индикации АРАГОН-БИ и от 1 до 16 выносных датчиков контроля различных исполнений, имеющих сертификаты по взрывозащите. В состав системы могут входить следующие датчики:
 - АРАГОН-К – измерение концентрации (объемная доля) кислорода в воздухе
 - ДОЗОР-М – измерение концентрации (объемная доля) метана в воздухе;
 - ДОЗОР-П – измерение концентрации (объемная доля) пропана в воздухе;
 - ДОЗОР-СО – измерение массовой концентрации угарного газа (оксида углерода) в воздухе;
 - ДОЗОР-Т – индикация температуры окружающего воздуха.
 Датчики системы передают данные о результатах измерения и о своем состоянии блоку индикации по его запросу. Система обеспечивает передачу информации о состоянии контролируемой среды по каждому из каналов и о работоспособности своих составных частей по линии связи на удаленный компьютер.

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Диапазон измерения концентрации:	
- объемная доля метана, %	0 ... 2,5
- объемная доля пропана, %	0 ... 1,0
- массовая концентрация СО, мг/м ³	0 ... 125
- объемная доля кислорода, %	4 ... 30
Рабочий диапазон температур, °С	-10 ... +40
Пределы допускаемой основной абсолютной (относительной – для СО) погрешности при измерении концентрации газов:	
- объемная доля метана, %	± 0,25
- объемная доля пропана, %	± 0,11
- массовая концентрация СО, %	± 25
- объемная доля кислорода, %	± 0,5
Время прогрева, мин, не более	2
Потребляемая от электрической сети мощность, В·А, не более	35
	(с 16 датчиками)
Потребляемый ток, А, не более	0,10
Степень защиты оболочки по ГОСТ 14254, не ниже	
- АРАГОН-БИ	IP30
- датчики	IP52



Датчик ДОЗОР-М2

НАЗНАЧЕНИЕ

- Датчик ДОЗОР-М2 - взрывозащищенный, стационарный, непрерывного действия, предназначен для индикации концентрации горючих газов и для сигнализации при превышении установленных порогов.
- Может применяться в составе других приборов и систем контроля в качестве источников информации (индикации) о контролируемом параметре на предприятиях газовой отрасли, на химических и нефтехимических предприятиях, на предприятиях коммунального хозяйства и других областях народного хозяйства, занимающихся эксплуатацией газового оборудования, для контроля состояния помещений.
- По устойчивости к климатическим воздействиям датчик соответствует группе исполнения УХЛ категории 3.1 по ГОСТ 15150-69. Степень защиты, обеспечиваемая оболочкой, IP52 по ГОСТ 14254-96.
- Датчик может эксплуатироваться вне взрывоопасных зон и во взрывоопасных зонах классов В-1, В-1а, В-1б и наружных установках класса В-1г согласно гл. 7.3 ПУЭ (зонах 1 и 2 по ГОСТ 31610.11-2014 (IEC 60079-11:2011) в составе оборудования, аттестованного для работы с датчиками этого типа в установленном порядке.
- Соответствует требованиям ТР ТС 012/2011



ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Диапазон показаний, не менее:	
объемная доля метана, %	от 0 до 2,5
Порог срабатывания сигнализации (без нормирования погрешности)	Программируемый
объемная доля метана, %	от 0 до 2,50
Время прогрева датчика, мин, не более	2
Вид питания	постоянное напряжение
Диапазон напряжения питания, В	от 8 до 12
Потребляемый ток, А, не более	0,10
Габаритные размеры, мм, не более:	145×60×40
Масса, кг, не более:	0,4
Рабочий диапазон температур, °С	от минус 10 до плюс 40

Датчики Дозор-М2 для работы с удаленным оборудованием, с которым они будут использоваться совместно (система телеметрии), должны подключаться по 3-проводной линии связи через двух канальный модуль искрозащиты на 12В. Показания датчика отображаются на жидкокристаллическом индикаторе (ЖКИ) датчика в виде численного значения и единицы измерения. Для датчика задаются два порога срабатывания, которые могут изменяться пользователем. Датчики имеют защиту от случайного или несанкционированного изменения настроек. При попытке изменения настроек запрашивается пароль. При неправильном вводе пароля доступ к изменениям настроек не предоставляется.

Преобразователи каталитические ПК-1, ПК-2

ТУ ВУ 100270876.127-2006 ПК-1

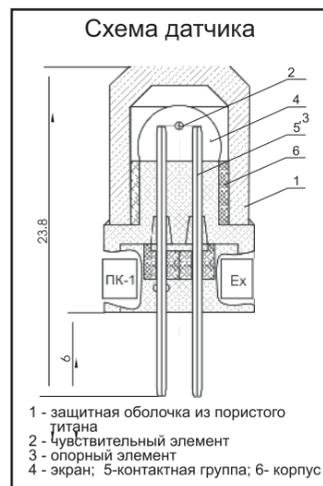
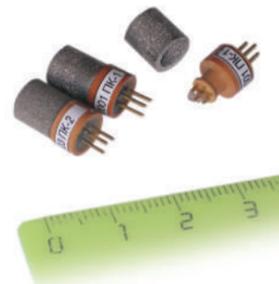
ТУ ВУ 100270876.132-2006 ПК-2

НАЗНАЧЕНИЕ

- Преобразователи каталитические ПК-1, ПК-2 предназначены для преобразования концентраций горючих газов и паров в воздухе в выходной электрический сигнал.
- Используются в составе газоаналитического оборудования и приборов, предназначенных для измерения концентраций горючих газов (метана, пропана, бутана) в атмосфере производственных помещений, шахтах, подземных строениях, опасных по рудничному газу и/или пыли.
- ПК-1, ПК-2 являются аналогами датчика метана каталитического ДМ-1.
- Штекерные выводы контактной группы позволяют легко заменить вышедший из строя преобразователь.

ФУНКЦИОНАЛЬНЫЕ ВОЗМОЖНОСТИ

- Принцип действия преобразователей ПК-1, -2 основан на каталитическом сгорании углеводородных газов на чувствительном элементе преобразователя. Потребляемая мощность ПК-2 снижена по сравнению с ПК-1 на 35%, что позволяет использовать его в портативных малогабаритных газоаналитических приборах.
- Преобразователь каталитический состоит из двух элементов — чувствительного и опорного, установленных в одном корпусе и разделенных экраном.
- Элементы представляют собой платиновые терморезисторы, покрытые керамикой оксида алюминия, чувствительный элемент — активирован Pt - Pd катализатором. Выходной сигнал преобразователя обусловлен разностью температур чувствительного и опорного элемента в присутствии горючих газов.
- Соответствует требованиям ТР ТС 012/2011.



ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Рабочий диапазон, % НКПР	0-50
Маркировка взрывозащиты	Ex d IIB Gb U/Ex d IIB+H2 Gb U
Время установления показаний по уровню 0,9, с	30
Напряжение питания преобразователя, В	2,4±0,1
Потребляемая мощность, мВт, не более:	
- ПК-1	350
- ПК-2	250
Потребляемый ток, мА, не более	
- ПК-1	165
- ПК-2	105
Атмосферное давление, кПа	84-106,7
Значения температуры анализируемой смеси, °С	от - 25 до +50
Значения относительной влажности анализируемой смеси при 35 °С	95

МЕХАНИЧЕСКИЕ НАГРУЗКИ

Синусоидальная вибрация:	
- диапазон частот, Гц	10-55
- амплитуда смещения, мм	0,15
- продолжительность воздействия, ч	1,5
Многочисленный механический удар:	
- длительность ударного импульса, мс	10
- пиковое ускорение удара, м/с ²	100
- общее число ударов	1000

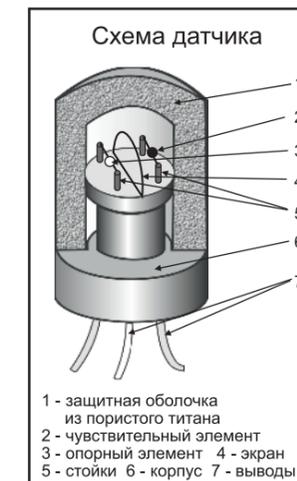
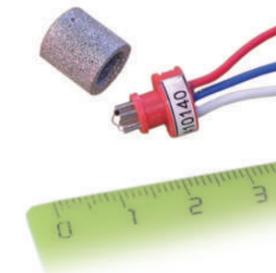
Климатическое исполнение блока индикации УХЛ 4 с расширенным диапазоном температур по ГОСТ 15150-69, датчиков – УХЛ 3.1 по ГОСТ 15150-69.

Датчик каталитический ДМ-1

ТУ РБ 100270876.045-2000

НАЗНАЧЕНИЕ

- Датчик каталитический ДМ-1 предназначен для преобразования концентраций горючих газов и паров в воздухе в выходной электрический сигнал.
- Используется в составе переносных и стационарных газоаналитических приборов, предназначенных для измерения дозрывных концентраций метана и пропана.



ФУНКЦИОНАЛЬНЫЕ ВОЗМОЖНОСТИ

- Принцип действия датчика ДМ-1 основан на каталитическом сгорании углеводородных газов на чувствительном элементе датчика.
- Датчик состоит из двух элементов (чувствительного и опорного), установленных в одном корпусе и разделенных экраном.
- Элементы представляют собой платиновые терморезисторы, покрытые керамикой оксида алюминия, чувствительный элемент активирован Pt - Pd катализатором. Выходной сигнал датчика обусловлен разностью температур чувствительного и опорного элемента в присутствии горючих газов.
- Соответствует требованиям ТР ТС 012/2011.

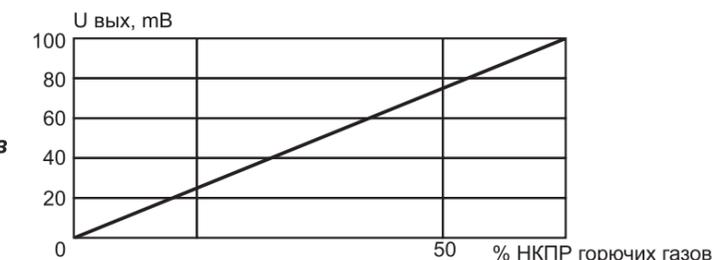
ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Рабочий диапазон, % НКПР	0-50
Маркировка взрывозащиты	Ex d IIC Gb U
Время установления показаний по уровню 0,9, с	30
Напряжение питания датчика, В	2,4±0,1
Потребляемая мощность, мВт, не более	350
Атмосферное давление, кПа	84 -106,7
Значения температуры анализируемой смеси, °С	от -25 до +50
Значения относительной влажности анализируемой смеси при 25°С, %	98

МЕХАНИЧЕСКИЕ НАГРУЗКИ

Синусоидальная вибрация:	
- диапазон частот, Гц	10-55
- амплитуда смещения, мм	0,15
- продолжительность воздействия, ч	1,5
Многочисленный механический удар:	
- длительность ударного импульса, мс	10
- пиковое ускорение удара, м/с ²	100
- общее число ударов	3000±10

Зависимость выходных характеристик датчика от концентрации горючих газов

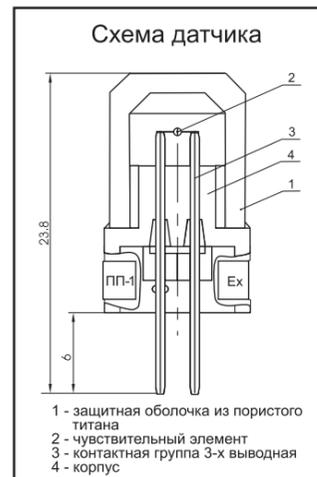


Преобразователь полупроводниковый ПП-1

ТУ BY 100270876.128-2006

НАЗНАЧЕНИЕ

- Преобразователь полупроводниковый ПП-1 предназначен для преобразования содержания горючих газов в воздухе в выходной электрический сигнал.
- Используется в составе высокочувствительных газоиндикаторных приборов, предназначенных для обнаружения мест утечек взрывоопасных газов из газопроводов, газового оборудования, а также в шахтах, подземных строениях, опасных по рудничному газу и/или пыли.
- Является аналогом датчика метана полупроводниковый ДМП-1.
- Штекерные выводы контактной группы позволяют быстро заменить вышедший из строя преобразователь.



ФУНКЦИОНАЛЬНЫЕ ВОЗМОЖНОСТИ

- Принцип действия преобразователя полупроводниковый ПП-1 основан на увеличении проводимости полупроводниковой керамики, находящейся при температуре 400 - 450°C в присутствии восстанавливающих газов.
- Минимальные размеры чувствительного элемента преобразователя позволяют иметь малое энергопотребление (не более 170 мВт) и высокую устойчивость к механическим нагрузкам.
- При питании преобразователя стабилизированным током выходной сигнал ($U_{вых}$) образуется за счет разницы падения напряжения на чувствительном элементе в чистом воздухе (U_B) и газовой среде (U_r): $U_{вых} = U_B - U_r$
- Соответствует требованиям ТР ТС 012/2011.

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Диапазон контроля концентрации газа в воздухе, % объемной доли	0 – 100
Маркировка взрывозащиты	Ex d IIB Gb U
Рабочий ток, А	0,12±0,01
Напряжение на преобразователе в воздухе, В	1,3±0,13
Потребляемая мощность, мВт, не более	200
Нижний предел обнаружения, ppm, не более:	
- метан	10
- пропан	10
Атмосферное давление, кПа	84-106,7
Значения температуры анализируемой смеси, °С	от -25 до +50

МЕХАНИЧЕСКИЕ НАГРУЗКИ

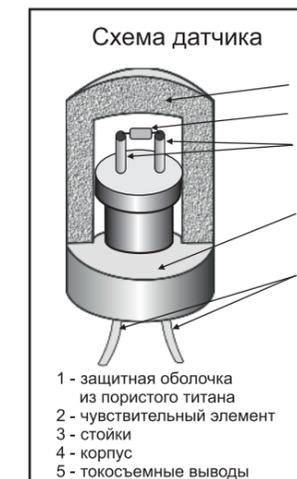
Синусоидальная вибрация:	
- диапазон частот, Гц	10-55
- амплитуда смещения, мм	0,1
- продолжительность воздействия, ч	1,5
Многочастотный механический удар:	
- длительность ударного импульса, мс	10
- пиковое ускорение удара, м/с ²	100
- общее число ударов	1000

Датчик метана полупроводниковый ДМП-1

ТУ 214-555028-214-93

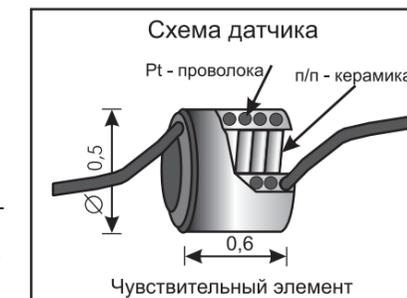
НАЗНАЧЕНИЕ

- Датчик метана полупроводниковый ДМП-1 предназначен для преобразования содержания горючих газов в воздухе в выходной электрический сигнал.
- Используется в составе высокочувствительных газоиндикаторных приборов, служащих для обнаружения мест утечек взрывоопасных горючих газов (метана, пропана).



ФУНКЦИОНАЛЬНЫЕ ВОЗМОЖНОСТИ

- Принцип действия датчика основан на увеличении проводимости полупроводниковой керамики, находящейся при температуре 400-450°C в присутствии восстанавливающих газов.
- Минимальные размеры чувствительного элемента датчика позволяют иметь малое энергопотребление (не более 170 мВт) и высокую устойчивость к механическим нагрузкам.
- При питании датчика стабилизированным током выходной сигнал ($U_{вых}$) образуется за счет разницы падения напряжения на чувствительном элементе в чистом воздухе (U_B) и газовой среде (U_r): $U_{вых} = U_B - U_r$
- Соответствует требованиям ТР ТС 012/2011.



ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Диапазон контроля концентрации газа в воздухе, % объемной доли	0 - 100
Маркировка взрывозащиты	Ex d IIC Gb U
Рабочий ток, А	0,12±0,01
Напряжение на датчике в воздухе, В	1,3±0,13
Потребляемая мощность, мВт, не более	170
Нижний предел обнаружения, ppm, не более:	
- метан (CH ₄)	10
- пропан (C ₃ H ₈)	10
Атмосферное давление, кПа	84 - 106,7
Значения температуры анализируемой смеси, °С	от -25 до +50
Значения относительной влажности анализируемой смеси при 25°C, %	98

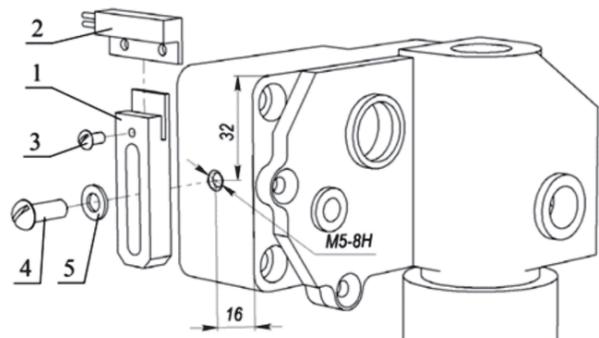
МЕХАНИЧЕСКИЕ НАГРУЗКИ

Синусоидальная вибрация:	
- диапазон частот, Гц	5-25
- амплитуда смещения, мм	0,1
- продолжительность воздействия, ч	1,5
Многочастотный механический удар:	
- длительность ударного импульса, мс	10
- пиковое ускорение удара, м/с ²	100
- общее число ударов	1000

Монтажный комплект датчика ПЗК МКД-1

НАЗНАЧЕНИЕ

МКД-1 предназначен для установки извещателя охранного магнитоконтактного ИО 102-4 на механизм настройки ПЗК регуляторов давления газа типа РДС, РДГПК, РГК и КРОН. С помощью МКД-1, посредством датчика ИО 102-4 (типа «геркон»), снимаются показания положения предохранительного запорного клапана регуляторов открыто-закрыто. При открытом ПЗК контакты датчика замкнуты, при закрытии – разомкнуты.



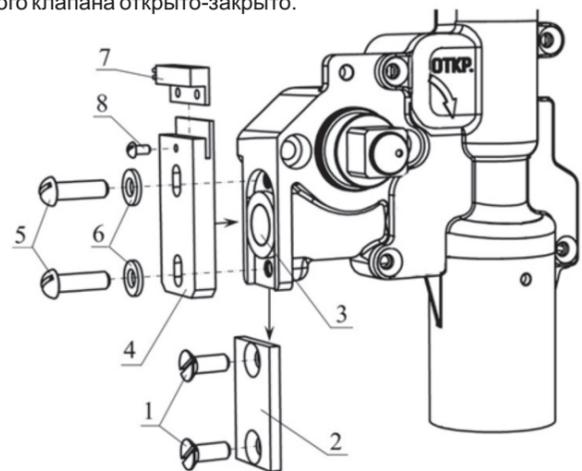
1 – кронштейн 11-17.10.001; 2 – извещатель ИО 102-4; 3 – винт В.М3-6gx6.56.016; 4 – винт В.М5-6gx14.56.016; 5 – шайба 5.05.016.



Монтажный комплект датчика ПЗК МКД-2

НАЗНАЧЕНИЕ

МКД-2 предназначен для установки извещателя охранного магнитоконтактного ИО 102-4 на механизм настройки ПЗК клапана ПЗКП-32 и регулятора давления газа РГП-50. С помощью МКД-2, посредством датчика ИО 102-4 (типа «геркон»), снимаются показания положения предохранительного запорного клапана открыто-закрыто.



1 – винт В.М6x16.56.01; 2 – прижим 11-12.1.02.00.013; 3 – втулка 11-12-1.02.012; 4 – кронштейн 11-17.11.001; 5 – винт В.М6-6gx20.56.016; 6 – шайба 6.05.016; 7 – извещатель ИО 102-4; 8 – винт В.М3-6gx6.56.016.

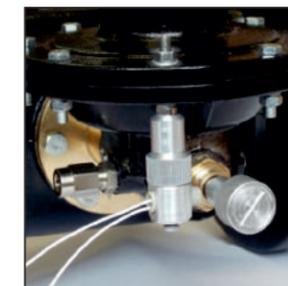
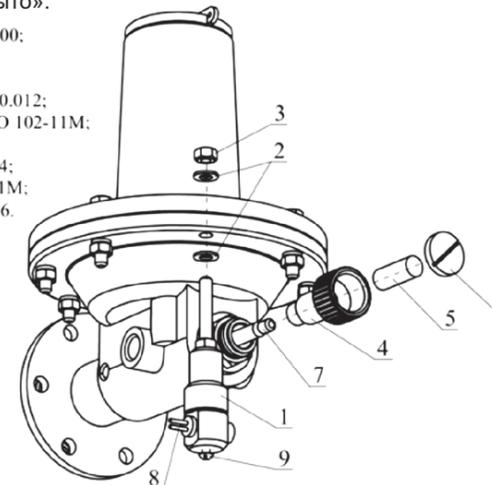


Монтажный комплект датчика ПЗК МКД-3

НАЗНАЧЕНИЕ

МКД-3 предназначен для установки извещателя охранного магнитоконтактного ИО 102-11М на механизм настройки ПЗК регулятора давления газа РДК-50. С помощью МКД-3, посредством датчика ИО 102-11М (типа «геркон»), снимаются показания положения предохранительного запорного клапана «открыто-закрыто».

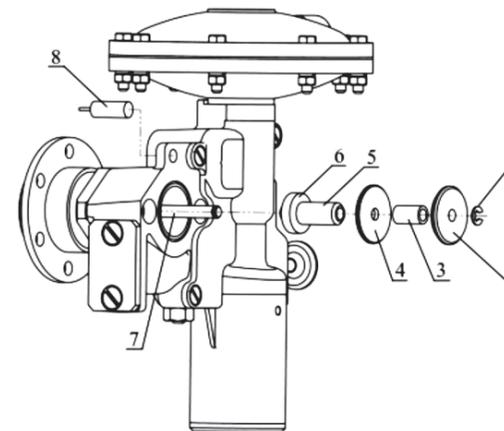
- 1 – кронштейн 11-17.12.100;
- 2 – шайба 5.05.016;
- 3 – гайка М5-8-А2Е;
- 4 – колпачок 11-07.3.05.00.012;
- 5 – магнит извещателя ИО 102-11М;
- 6 – винт 11-17.12.001;
- 7 – шток 11-07.3.00.00.014;
- 8 – извещатель ИО 102-11М;
- 9 – винт В.М3-6gx6.56.016.



Монтажный комплект датчика ПЗК МКД-4

НАЗНАЧЕНИЕ

МКД-4 предназначен для установки извещателя охранного магнитоконтактного ИО 102-11М на механизм настройки ПЗК регуляторов давления газа РД-50 и РДК-50СВ. С помощью МКД-4, посредством датчика ИО 102-11М (типа «геркон»), снимаются показания положения предохранительного запорного клапана «открыто-закрыто».



1 – шайба стопорная; 2 – ручка; 3 – втулка; 4 – шайба опорная; 5 – втулка 11-17.13.001; 6 – магнит К20x8x5 НЖБ-1200; 7 – шток; 8 – извещатель 11-17.13.002.

Прибор диагностики плит газовых бытовых ПДП

НАЗНАЧЕНИЕ

- Прибор диагностики технического состояния плит газовых и газозлектрических бытовых ПДП (далее – прибор) предназначен для проведения измерений и испытаний конструктивных элементов плит с целью определения их остаточного ресурса и возможности дальнейшей эксплуатации или необходимости их замены.
- Прибор обеспечивает выполнение функций, предусмотренных «Инструкцией по диагностике технического состояния приборов газовых и газозлектрических бытовых для приготовления пищи, выработавших нормативный срок службы», утвержденной ГПО «БЕЛТОПГАЗ» 16.11.2015 г., изменениями № 1 от 04.04.16г. и № 2 от 19.12.18г. к данной Инструкции.
- Областью применения прибора могут быть газоснабжающие организации либо сервисные центры, производящие техническое обслуживание и ремонт плит газовых и газозлектрических бытовых.
- Прибор соответствует требованиям технического регламента Таможенного союза ТР ТС 020/2011 «Электромагнитная совместимость технических средств».



ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Прибор соответствует требованиям технических условий ТУ ВУ 100270876.197-2020.

Прибор предназначен для работы в диапазоне температур от плюс 10 до плюс 35 °С и относительной влажности не более 98 % при температуре плюс 25 °С.

Климатическое исполнение прибора УХЛ 3.1 по ГОСТ 15150.

Прибор не является средством измерения и имеет точностные характеристики по ГОСТ 12997.

По устойчивости к механическим воздействиям прибор соответствует исполнению N2 по ГОСТ 12997.

Степень защиты прибора IP 30 согласно ГОСТ 14254.

Прибор состоит из блока управления, принтера, мегаомметра, блока индукционного нагрева, адаптера сетевого, кейса защитного, планшета, комплекта для подключения (датчик температуры выносной, присоединительные штуцера, шланги, зажимы).

Габаритные размеры кейса (длина x ширина x высота) не более 515 x 415 x 235 мм.

Масса прибора в комплекте не более 14,5 кг.

Прибор определяет избыточное давление в диапазоне от 0 мбар до 60 мбар (от 0 Па до 6000 Па).

Дискретность измерения давления 1 мбар (100 Па).

Прибор определяет с помощью датчика температуры выносного температуру в диапазоне от плюс 10 °С до плюс 300 °С.

Дискретность измерения температуры 1 °С.

Комплект присоединительных штуцеров и шлангов прибора обеспечивает возможность подключения к плитам, выпускаемым ОАО «Брестгазоаппарат».

Электрическое питание прибора осуществляется от встроенной в блок управления батареи аккумуляторов напряжением от (9,7 ± 0,1) В до (12,6 +0,1) В.

При снижении напряжении питания менее 9,7 В включается звуковой сигнал, который отключается после выключения питания и последующей зарядки прибора.

Средний ток потребления не более 0,8 А.

Блок управления автоматически выключается при непрерывной работе более 60 минут.

Заряд встроенной батареи аккумуляторов прибора осуществляется с помощью адаптера сетевого от электрической сети переменного тока напряжением (230 ± 10 %) В и частотой (50 ± 1) Гц.

Заряд автоматически отключается при достижении 100 % уровня.

Время непрерывной работы прибора после заряда встроенной батареи аккумуляторов в нормальных условиях не менее 8 часов.

Показатели надежности:

- средняя наработка прибора на отказ не менее 10000 часов;

- полный средний срок службы прибора не менее 8 лет.

Прибор не содержит драгоценные металлы.

Искатель повреждений изоляции трубопроводов ИПИТ-2

ТУ 214-555028-254-92

- Искатели повреждений изоляции трубопроводов ИПИТ-2 предназначены для поиска трассы и обнаружения мест сквозных повреждений в изоляционном покрытии строящихся и эксплуатируемых металлических трубопроводов, уложенных под различными видами дорожных покрытий, без вскрытия грунта.
- Искатели повреждений изоляции трубопроводов выпускаются в двух исполнениях:
 - ИПИТ-2;
 - ИПИТ-2К.



ФУНКЦИОНАЛЬНЫЕ ВОЗМОЖНОСТИ

- Электрическое питание генератора осуществляется от внешнего источника постоянного тока с выходным напряжением от 11 до 13 В.
- По устойчивости к воздействию атмосферного давления искатели относятся к группе Р1 по ГОСТ 12997-84 и обеспечивают работоспособность с заданными техническими параметрами при изменении атмосферного давления от 84 до 106,7 кПа.
- По прочности к механическим воздействиям искатели относятся к группе L1 по ГОСТ 12997-84 и выдерживают синусоидальную вибрацию частотой до 35 Гц и амплитудой смещения не менее 0,35 мм.
- По прочности к ударным воздействиям искатели соответствуют ГОСТ 12997-84 и обеспечивают прочность к одиночным механическим ударам со следующими параметрами:
 - длительность ударного импульса - 10 мс;
 - пиковое значение ускорения - 50 м/с².
- Искатели состоят из генератора, устройства приемного, устройства антенного, заземлителя, наушников и соединительных кабелей.
- Генератор, антенное и приемное устройства обеспечивают работоспособность при:
 - температуре окружающего воздуха от минус 25 до 45 °С;
 - относительной влажности окружающего воздуха до 95 % при 35 °С и более низких температурах, без конденсации влаги.
- Степень защиты искателей от воздействия окружающей среды - не ниже IP51 по ГОСТ 14254-96.

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Частота выходного переменного напряжения генератора, Гц	1024±2
Выходное напряжение генератора	амплитудно-модулированно
Выходная мощность генератора в режиме отключенного прерывателя (при выходном напряжении от 15 до 200 В), ВА, не менее	30
Время непрерывной работы антенного и приемного устройств, ч, не менее:	
- для исполнения ИПИТ-2	8
- для исполнения ИПИТ-2К	16
Ступенчатая регулировка выходного напряжения, В	от 0,1 до 200
Чувствительность антенного и приемного устройств на частоте 1024 Гц, мкВ, не более	2
Радиус действия искателя от точки подключения генератора, м, не менее	1000
Минимальная площадь обнаруживаемого повреждения изоляции, мм ²	10
Максимальный радиус локализации места повреждения изоляционного покрытия, м, не более	0,5
Коэффициент подавления синфазного сигнала антенным устройством, дБ, не менее	30
Габаритные размеры, мм, не более:	
- генератора	240x206x135
- приемного устройства	215x198x74
- антенного устройства	1200x570
Масса, кг, не более:	
- генератора	4,38
- приемного устройства	2,3
- антенного устройства	2,5

Искатель повреждений изоляции трубопроводов ИПИТ-3М

ТУ ВУ 100270876.123-2005

НАЗНАЧЕНИЕ

- Искатель повреждений изоляции трубопроводов ИПИТ-3М предназначен для обнаружения мест сквозных повреждений в изоляционном покрытии, поиска трассы и определения глубины залегания металлических трубопроводов без вскрытия грунта.



ФУНКЦИОНАЛЬНЫЕ ВОЗМОЖНОСТИ

- ИПИТ-3М — переносной прибор с графической индикацией, световой и звуковой сигнализацией для бесконтактного обнаружения мест повреждений изоляции.
- Место повреждения фиксируется на экране дисплея и отражается звуковым сигналом в наушниках.
- Прибор обеспечивает:
 - повышенную помехозащищенность;
 - возможность работы на частотах 0,3, 1 и 5 кГц;
 - работу на мощностях 3, 10 и 30 ВА;
 - работу как от внешнего источника питания, так и от встроенного аккумулятора;
 - автоматический контроль за зарядом аккумуляторных батарей и уровнем сигнала генератора.
- Прибор прост в управлении — в генераторе и приемном устройстве используется по две кнопки (кнопка включения и управления).
- Вывод результатов контроля и другой информации в приемном устройстве осуществляется на экран жидкокристаллического дисплея и наушники.
- В комплект поставки входят генератор, заземлитель, антенное и приемное устройство с наушниками, зарядное устройство и соединительные кабели. Степень защиты оболочек искателя IP53.

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Минимальная площадь обнаруживаемого повреждения, мм ²	10
Максимальный радиус локализации места повреждения изоляционного покрытия, мм, не более	0,5
Мощность выходного сигнала регулятора, ВА, (при внешнем источнике питания), не менее	30
Время непрерывной работы, ч, не менее:	
- генератора при выходной мощности 10 ВА	4,5
- генератора при выходной мощности 30 ВА	1,5
- приемного устройства	16
Скорость движения оператора при обследовании, м/с	0,2-1
Диапазон рабочих температур, °С	от -20 до +40
Габаритные размеры, мм:	
- генератора	200×80×160
- приемника	200×80×120
- антенного устройства	1200×100×600
Масса, кг, не более:	
- генератора со встроенным аккумулятором	3
- приемника	1,3
- антенного устройства	1,7

Дефектоскопы для контроля качества изоляции ДКИ-3, -4

ТУ РБ 100270876.087-2000



НАЗНАЧЕНИЕ

- Дефектоскопы ДКИ-3,-4 предназначены для контроля качества (сплошности) полиэтиленовых и битумных изоляционных покрытий строящихся и эксплуатируемых металлических газопроводов с целью повышения эффективности противокоррозионной защиты.
- Область применения — предприятия газовой, химической и нефтехимической промышленности, энергетики и коммунального хозяйства.



ДКИ-3



ДКИ-4



кольцевой электрод

ФУНКЦИОНАЛЬНЫЕ ВОЗМОЖНОСТИ

- ДКИ-3, -4 — переносные приборы, состоят из блока контроля и штанги со сменными электродами и обеспечивают:
 - звуковую и световую сигнализацию при выявлении дефекта изоляции;
 - звуковую и световую сигнализацию при понижении напряжения питания ниже заданного уровня с последующим автоматическим отключением питания;
 - дискретную установку выходного напряжения начиная с 1 кВ через 0,1 или 1 кВ;
 - цифровую индикацию установленного выходного напряжения;
 - работу как от встроенного блока питания, так и от внешнего (12 В);
 - отображение степени заряда аккумуляторной батареи.
- Конструкция ДКИ-4 позволяет минимум в 2 раза сократить время поиска дефектов изоляции и обеспечить максимальную достоверность обнаружения дефектов путем использования кольцевого электрода, охватывающего весь диаметр трубы.

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

НАИМЕНОВАНИЕ ПАРАМЕТРОВ	ДКИ-3	ДКИ-4
Диапазон толщины контролируемых покрытий, мм	до 9	до 9
Расстояние между двумя дефектами, фиксируемыми как отдельные, мм	≥25	≥25
Диаметры труб, мм	89, 108, 159, 219, 325	108, 159, 219, 325
Диаметр кольцевого электрода, мм	-	325
Скорость перемещения электрода, м/с, не более	0,3	0,3
Амплитуда импульсов выходного напряжения на электроде, кВ	1-36	1-42
Допускаемая погрешность установки амплитуды импульса, %, не более	±20	±20
Напряжение питания, В	9,6-11,5	12-14
Потребляемая мощность Вт, не более	5	до 10
Время непрерывной работы от встроенного источника питания, ч, не менее	8	8
Диапазон рабочих температур, °С	от -25 до +40	от -25 до +40
Габаритные размеры блока контроля:	195x150x75	200x80x160
Габаритные размеры штанги (без электрода)	485x100	500x80
Масса, кг не более:		
- блока контроля	2,5	2,5
- штанги (без электрода)	1,5	1,0

Климатическое исполнение прибора - УХЛ 3.1 по ГОСТ 15150-69.

Устройство контроля толщины изоляции УКТ-2

ТУ РБ 00555028.039-97



НАЗНАЧЕНИЕ

- Устройство контроля толщины изоляции УКТ-2 предназначено для измерения толщины битумных и полиэтиленовых изоляционных покрытий стальных трубопроводов.

ФУНКЦИОНАЛЬНЫЕ ВОЗМОЖНОСТИ

- УКТ-2 — переносной малогабаритный прибор с цифровой индикацией.
- Способ измерения толщины защитного покрытия контролируемой поверхности — неразрушающий контактный.
- Предусмотрен режим калибровки устройств на различные диаметры труб. Полученные тарировочные константы сохраняются в памяти устройства при выключении питания.
- Выполнен в виде моноблока, содержащего измерительный датчик, микропроцессорную схему обработки, органы управления и индикации.
- Питание прибора осуществляется от аккумуляторной батареи, в комплект поставки входят также зарядное устройство, набор образцовых мер и оснований.
- Достоинства прибора — простота в работе, компактность и малая масса устройства, удобство в эксплуатации.



ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Диапазон измерения толщины изоляции, мм	1-10
Основная приведенная погрешность измерения, %, не более	±5
Диаметры труб, для которых контролируется толщина изоляции, мм	32,57,89,108,133,159
Напряжение питания, В	7,2
Ток потребления, А, не более	0,08
Время непрерывной работы, ч	8
Рабочий диапазон температур, °С	от -10 до +40
Габаритные размеры, мм	220x85x50
Масса устройства, кг, не более	0,87

Климатическое исполнение прибора - УХЛ 3.1 по ГОСТ 15150-69

Индикатор адгезии изоляционного покрытия трубопроводов ИА-1

ТУ РБ 00555028.027-96

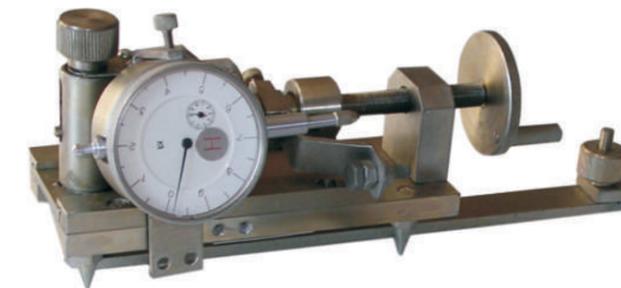


НАЗНАЧЕНИЕ

- Индикатор адгезии изоляционного покрытия трубопроводов ИА-1 предназначен для измерения усилия прилипания битумного и полимерного изоляционного покрытия к поверхности трубопровода с последующим определением величины адгезии по формулам.

ФУНКЦИОНАЛЬНЫЕ ВОЗМОЖНОСТИ

- Измерение величины адгезии защитного покрытия основано на фиксировании индикатором часового типа усилия сдвига или отслаивания образца изоляции пропорционального деформации пружины.
- В комплект поставки входят две сменные насадки для определения усилия прилипания битумного и полимерного покрытия, нож и сверло для подготовительных работ.



ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Толщина контролируемого битумного покрытия, мм, не более	15
Диапазон измерения усилия прилипания, Н	0-60
Относительная погрешность измерения усилия прилипания, % не более	±25
Габаритные размеры, мм	250x90x110
Масса, кг	2,6

Климатическое исполнение УХЛ категории размещения 4.2 по ГОСТ 15150-69.

Измеритель адгезии электронный ИА-2

НАЗНАЧЕНИЕ

- Измеритель адгезии электронный ИА-2 предназначен для измерения адгезии (усилия прилипания) битумного или полимерного изоляционного покрытия к поверхности металлического трубопровода при контроле качества изоляционных работ в полевых и заводских условиях.

Функциональные возможности

- ИА-2 – переносной прибор, с автономным электропитанием, с выводом информации на символьный жидкокристаллический индикатор, со световой и звуковой сигнализацией. Соответствует требованиям ТР ТС 020/2011.



ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Толщина контролируемого битумного покрытия, мм, не более	15
Диапазон измерения усилия прилипания, Н	0-90
Относительная погрешность измерения усилия прилипания, %, не более	25
Рабочий диапазон температур, °С	от -20 до +50
Ток потребления, А, не более	0,08
Время непрерывной работы, ч, не менее	8
Габаритные размеры, мм, не более: длина/ширина/высота	270x120x140
Масса, кг, не более	2,4

Анализатор «МУЛЬТИКОР-1»

ТУ РБ 100270876.056-2000



НАЗНАЧЕНИЕ

- Анализатор «МУЛЬТИКОР-1» предназначен для проведения коррозионных измерений на подземных сооружениях в соответствии с методами ГОСТ 9.602-2005.
- Измеряет удельное сопротивление грунта, плотность катодного тока, смещение разности потенциалов между подземным металлическим сооружением и электродом сравнения, ток в трубопроводе, поляризационный потенциал подземных стальных трубопроводов, среднее значений потенциалов подземных сооружений по отношению к электроду сравнения, постоянное напряжение.

Функциональные возможности

- «МУЛЬТИКОР-1» — переносной высокочувствительный прибор с цифровой индикацией, световой и звуковой сигнализацией.
- Позволяет проводить мониторинг поляризационного потенциала и потенциала подземных сооружений по отношению к электроду сравнения, синхронное измерение мгновенных поляризационных значений потенциалов.
- Результаты измерений автоматически обрабатываются по формулам приложений ГОСТ 9.602-2005 и выводятся на жидкокристаллический индикатор. При необходимости они могут быть записаны в энергонезависимую память прибора и просмотрены на индикаторе.
- Для фиксации времени измерений и даты предусмотрены электронные часы. Накопленная информация может быть передана на компьютер по последовательному интерфейсу RS232C.
- Для приема информации с анализатора, ее накопления в базе данных, создания и вывода протокола измерений, графиков и гистограмм разработана программа верхнего уровня.



ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Диапазон измерения удельного сопротивления грунта при расстоянии между электродами 1м, Ом·м	0-500
Диапазон измерения плотности катодного тока, А/м ²	0-0,2
Диапазон измерения смещения разности потенциалов между подземным металлическим трубопроводом и электродом сравнения, В	от -1 до +1
Диапазон измерения тока трубопровода при параметре R=50 мкОм/м (сопротивление 1м трубы) и L=100м (длина участка трубы), А	0-20
Диапазон измерения поляризационного потенциала, В	от -5 до +5
Диапазон измерения среднего потенциала, В	от -5 до +5
Диапазон измерения постоянного напряжения, В	от -5 до +5
Основная приведенная погрешность измерений, %	±5
Число записей в режимах:	
- синхронного измерения	256
- мониторинга по каждому объекту	3
- остальных по каждому объекту	16
Время непрерывной работы, ч, не менее	72
Питание	автономное (от 6 Nicd-аккумуляторов)
Напряжение питания, В	7,2
Ток потребления, не более	0,08
Диапазон рабочих температур, °С	от -10 до +40
Габаритные размеры, мм:	305x135x78
Масса, кг, не более	2,0

Климатическое исполнение УХЛ категории 3.1 по ГОСТ 15150-69.

Индикатор сопротивления фланцевых соединений ИСФС-1

ТУ РБ 100270876.118-2004

НАЗНАЧЕНИЕ

- Индикатор сопротивления фланцевых соединений ИСФС-1 предназначен для контроля активного сопротивления изолирующих фланцевых и муфтовых соединений в макроклиматических районах с умеренным климатом.

ФУНКЦИОНАЛЬНЫЕ ВОЗМОЖНОСТИ

- ИСФС-1 — переносной малогабаритный прибор, метод контроля — определение падения высокочастотного напряжения в цепи делителя.
- Светодиодная индикация результатов контроля путем отнесения к одному из поддиапазов, выделенных на лицевой панели прибора.
- Контроль разряда аккумуляторной батареи, ее экономное расходование и возможность замены.
- Прибор прост и удобен в эксплуатации, управление с помощью одной кнопки.



ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Диапазон сопротивлений, Ом	программируемый в соответствии с принятым критерием годности ИФС
Время непрерывной работы, ч, не менее	8
Напряжение питания, В	2,4
Потребляемый ток, мА, не более	80
Диапазон рабочих температур, °С	от -10 до +40
Габаритные размеры (без учета штырей), мм	160x60x35
Масса индикатора (без учета штырей), кг не более	0,3

Климатическое исполнение прибора У категории 1.1 по ГОСТ 15150-69.

Индикатор потенциалов ИП-1К

Potential detector IP-1K

ТУ ВУ 100270876.121-2005

НАЗНАЧЕНИЕ

- Индикатор потенциалов ИП-1К предназначен для определения защитных потенциалов — поляризационного и среднего (суммарного) — на подземных металлических сооружениях в соответствии по ГОСТ 9.602-2005.

ФУНКЦИОНАЛЬНЫЕ ВОЗМОЖНОСТИ

- ИП-1К — переносной малогабаритный прибор с графической и цифровой индикацией результатов контроля на жидкокристаллическом двухстрочном матричном индикаторе.
- Прибор обеспечивает:
 - автоматический выбор диапазона при определении напряжения постоянного тока;
 - контроль заряженности аккумуляторной батареи с отображением на индикаторе и экономное расходование энергии встроенной батареи;
 - простоту управления.



ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Диапазон определения	
- поляризационного потенциала, В	от -2 до +2
- напряжения постоянного тока, В	от -100 до +100
Входное сопротивление, МОм	10±0,1
Время непрерывной работы без подзарядки аккумуляторов и выключенной подсветки, ч, не менее	24
Питание	автономное (4 аккумулятора типоразмера AAA)
Диапазон напряжения питания, В	4,4-5,6
Диапазон рабочих температур, °С	от -20 до +50
Габаритные размеры, мм	160x84x30
Масса, кг, не более	0,3

Климатическое исполнение прибора — С3 по ГОСТ 12997-84.

Комплекс мониторинга защитного потенциала металлических трубопроводов КМЗП

НАЗНАЧЕНИЕ

- Комплекс мониторинга защитного потенциала металлических трубопроводов КМЗП (в дальнейшем - комплекс) предназначен для автоматического измерения с установленным периодом поляризационных потенциалов подземных стальных трубопроводов по отношению к электроду сравнения в соответствии с методиками ГОСТ 9.602-2016, сохранения измеренных значений в энергонезависимой памяти, передачи накопленной информации в установленное время посредством сетей Narrow Band Internet of Things (NBloT).
- Вид климатического исполнения комплекса - УХЛ3.1 по ГОСТ 15150-69 с расширенным диапазоном температуры от минус 40 до плюс 50 °С.
- По устойчивости к механическим воздействиям комплекс имеет ударопрочное исполнение N2 по 12997-84.
- Степень защиты комплекса от внешних воздействий не ниже IP64 по ГОСТ 14254-96.
- Комплекс не является средством измерений, но имеет точностные характеристики по МОСТ 12997-84.



ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Диапазон измеряемых значений напряжения защитного потенциала от минус 5 до плюс 5 В.

Точность измерений не более 10мВ во всем диапазоне.

Входное сопротивление канала измерения защитного потенциала не менее 10 МОм.

Диапазон измерений напряжения аккумулятора от 8 до 15 В.

Относительная погрешность измерений напряжения аккумулятора 5%.

Автономность работы от аккумуляторной батареи напряжением 12 В и емкостью 7 А*ч

(при интервале измерений не чаще 1 раз в час, количестве измерений при каждом контроле не более 10, интервале передачи информации не чаще 1 раз в 10 суток) не менее 1 года.

Ток потребления комплекса не более:

— в режиме измерений — 30 мА;

— в режиме связи — 200 мА.

Автономность работы таймера от батареи питания не менее 5 лет.

Емкость памяти журнала — 3200 записей.

Габаритные размеры (длина x ширина x высота), не более:

шкафа управления — 295 x 160 x 430 мм;

стойки - 200 x 200 x 1580 мм.

Масса, не более:

шкафа управления — 8,0 кг;

стойки - 13,5 кг.

Показатели надежности:

средняя наработка не менее 15000 часов;

полный срок службы не менее 10 лет;

среднее время восстановления работоспособности

(без учета времени на доставку комплектующего изделия) не более 0,5 часа.

Примечание. Срок службы не распространяется на сменные батарею и аккумулятор.

Комплекс не содержит драгоценные и цветные металлы.

Солнечная батарея (14-18.3.05.00.000) и контроллер заряда (ЕЛШУ.421413.020-4) в комплект поставки не входят.

При необходимости заказываются отдельно.

Система телемеханики удаленных объектов

ТУ BY 100270876.184-2015

НАЗНАЧЕНИЕ

- Система телемеханики предназначена для сбора данных о технологических параметрах работы оборудования контролируемого объекта, управления оборудованием, обмена информацией по каналам связи GPRS и GSM (SMS-сообщения), и последующей обработки информации.
- Система телемеханики соответствует требованиям технических регламентов таможенного союза ТР ТС 020/2011 «Электромагнитная совместимость технических средств», ТР ТС 004/2011 «О безопасности низковольтного оборудования».
- Система телемеханики содержит барьеры (модули) искрозащиты, которые соответствуют требованиям ТР ТС 012/2011
- Вид климатического исполнения системы телемеханики УХЛ 3 по ГОСТ 15150 с диапазоном температуры окружающего воздуха -30...+50 °С.



На удаленном объекте система телемеханики выполняет следующие функции:

- определение значений входных аналоговых и дискретных сигналов от первичных преобразователей (датчиков), обработка, формирование данных для диспетчера;
- определение текущих параметров работы счетчиков газа и электроэнергии, формирование данных для диспетчера;
- управление по командам с диспетчерского пункта исполнительными устройствами;
- контроль нештатных ситуаций по заданным диапазонам параметров работы оборудования;
- формирование архивов;
- передача/прием данных по каналам связи с диспетчерским пунктом.

На диспетчерском пункте система телемеханики выполняет следующие функции:

- задание времени цикла и автоматический по циклу или принудительный запрос о состоянии оборудования удаленного объекта;
 - формирование и передача необходимых диапазонов работы и команд оборудованию удаленного объекта;
 - по полученным от удаленного объекта данным формирование сообщений и архивов.
- Система телемеханики состоит из электрошкафа с комплектом модулей электронных и блока бесперебойного питания, устанавливаемых на удаленном объекте, и компьютера с модемом, устанавливаемого на диспетчерском пункте. Состав комплекта модулей электронных формируется в соответствии с проектом на систему телемеханики. Полный состав системы телемеханики приведен в таблице:

Блоки бесперебойного питания	<ol style="list-style-type: none"> 1. Подключение к сети переменного тока: <ul style="list-style-type: none"> - напряжение 220⁺²²₋₃₃ В; - частота 50 ± 1 Гц. 2. Подключение к фотоэлектрическому преобразователю. Обеспечение электропитанием постоянного тока модулей электронных: <ul style="list-style-type: none"> - выходное напряжение 9 - 14 В; - ток нагрузки не менее 2 А. <p>Емкость аккумулятора не менее 7 А/ч.</p>
Преобразователь напряжения	<p>Подключение к сети переменного тока:</p> <ul style="list-style-type: none"> - напряжение 220⁺²²₋₃₃ В; - частота 50 ± 1 Гц. <p>Обеспечение электропитанием постоянного тока исполнительных устройств:</p> <ul style="list-style-type: none"> - выходное напряжение 24 - 28 В; - ток нагрузки не менее 2 А.
Контроллер	Конфигурирование объекта контроля, периодический опрос модулей ввода, управление модулями вывода, контроль нештатных ситуаций, формирование архивов, передача/прием данных по каналам связи RS-485, RS-232, GSM/GPRS.
Модуль базовый коммутационный	Компактное электрическое и конструктивное подключение до 7 модулей электронных в систему. Возможность подключения второго (и более) модуля базового коммутационного.
Модули ввода аналоговые: - тока	1. Преобразование значения постоянного тока в диапазоне от 4 мА до 20 мА по четырем каналам в цифровой код и передача преобразованных значений тока в контроллер.
- напряжения	2. Преобразование значения постоянного напряжения в диапазоне от 0,4 В до 2 В по четырем каналам в цифровой код и передача преобразованных значений в контроллер.
Модуль ввода дискретный	Определение состояния дискретных сигналов «сухой контакт» по четырем каналам и передача значений в контроллер.
Блоки контроля загазованности	<ol style="list-style-type: none"> 1. Датчик загазованности взрывозащищенный с дискретным выходом. 2. Сигнализатор загазованности с дискретным и релейным выходами. <p>Контроль концентрации горючих газов в воздухе, сигнализация о тревоге при достижении концентрации в пределах 10...20 % НКПР.</p>
Модуль идентификации и температуры	Контроль доступа к системе, сигнализация о несанкционированном доступе, фиксация времени доступа, формирование архива. Контроль температуры по двум каналам в диапазоне от -55 С до + 125 С. Передача информации в контроллер.
Модуль блока управления	Управление многофункциональным исполнительным устройством, обмен информацией с контроллером.
Модуль ввода-вывода дискретный	Управление исполнительным устройством, обмен информацией с контроллером.
Модуль вывода релейный	Коммутация четырех пар контактов на замыкание для управления исполнительными устройствами.
Модули искрозащиты	Подключение устройств, расположенных во взрывоопасной зоне к телеметрии в соответствии с требованиями стандартов по взрывозащите. Вид взрывозащиты - искробезопасная электрическая цепь» с уровнем не ниже «Iа». Маркировка взрывозащиты [Exia] II В / II А X.
Электрошкаф	Крепление модулей и их защита от механических и климатических воздействий. Габаритные размеры (длина x ширина x высота) не более 700 x 500 x 300 мм. Масса с модулями электронными не более 10 кг. Степень защиты по ГОСТ 14254-96: <ul style="list-style-type: none"> - для установки на открытом пространстве - IP54; - для установки в помещении - IP30.

Блок взрывобезопасного питания датчиков БВПД-1

ТУ BY 100270876.138-2007

НАЗНАЧЕНИЕ

- Блок взрывобезопасного питания датчиков БВПД-1 предназначен для организации взрывобезопасного питания и искрозащиты сигнальных цепей двухпроводных датчиков с унифицированным питанием (например: Сенсор, Aplisens, Корунд, Сапфир и пр.).
- Блок соответствует требованиям ТР ТС 012/2011 ГОСТ 30852.0-2002 (МЭК 60079-0), ГОСТ 30852.10-2002 (МЭК 60079-11) и является связанным электрооборудованием.
- Обеспечивает искробезопасность и эксплуатируется совместно с датчиками, установленными вне взрывоопасных зон и во взрывоопасных зонах классов, допускающих эксплуатацию используемых датчиков.
- Блок БВПД-1 не является средством измерения.
- Применяется в системах автоматического контроля, регулирования и управления технологическими процессами, системах учета ресурсов.



ФУНКЦИОНАЛЬНЫЕ ВОЗМОЖНОСТИ

- БВПД — стационарный взрывозащищенный прибор, работает в автоматическом режиме.
- При подаче на блок напряжения питания происходит транслирование токового сигнала, полученного от двухпроводного датчика (разъемы «Датчик 1», «Датчик 2») с заданной точностью на выходы блока (разъемы «Выход 1», «Выход 2»), куда подключается полезная нагрузка сопротивлением не более 1 кОм.
- Эксплуатируется в вертикальном положении. Для подключения блока к сети и подсоединения к нему сигнальных цепей двухпроводных датчиков и полезной нагрузки предусмотрен ряд промаркированных клеммных колодок, расположенных в отсеке коммутации за съемной крышкой.

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Количество каналов	2
Маркировка взрывозащиты	[Exib]IIC
Степень защиты от воздействия окружающей среды	IP30
Выходное напряжение каждого канала, В	24 ^{+0,4} _{-0,7}
Диапазон изменения выходного токового сигнала при сопротивлении нагрузки не более 1 кОм, мА	4-20
Основная погрешность преобразования, %, не более	0,1
Дополнительная погрешность, вызванная изменением температуры окружающей среды на 10°C, %, не более	0,1
Питание от переменного электрического тока	
- напряжением, В	220 ⁺²² ₋₃₃
- частотой, Гц	50±1
Потребляемая мощность, ВА:	3
Диапазон рабочих температур, °С:	от -10 до +50
Габаритные размеры, мм:	170x190x85
Масса, кг, не более	1

Климатическое исполнение прибора – С3 по ГОСТ 12997-84.

Адаптер связи взрывозащищенный АСВ-1

ТУ BY 100270876.144-2008

НАЗНАЧЕНИЕ

- Адаптер связи взрывозащищенный АСВ-1, предназначен для организации взрывобезопасного питания электронного корректора, установленного во взрывоопасной зоне, а также искрозащиты сигнальных цепей передачи информации при приеме и трансляции импульсного кода.
- АСВ-1 устанавливается во взрывобезопасной зоне и осуществляет передачу информации при использовании интерфейсов RS-232, RS-485 full (полный дуплекс) RS-485 half (полудуплекс).
- Прибор обеспечивает однозначную передачу информационной посылки при всех вариантах включения. Область применения прибора - предприятия газовой отрасли, энергетики, коммунального хозяйства, а также другие отрасли народного хозяйства, где используются системы автоматического контроля и учета ресурсов.



ФУНКЦИОНАЛЬНЫЕ ВОЗМОЖНОСТИ

- Передача информации при использовании интерфейсов RS-232 и RS-485 full (полный дуплекс) может быть осуществлена на любой скорости передачи данных из ряда: 1200,2400,4800,9600,19200 бит/с. При использовании интерфейса RS-485 half (полудуплекс) предусмотрена возможность выбора скорости передачи данных из ряда: 4800,9600,19200 бит/с. Количество различных вариантов включения прибора в цепь между электронным корректором и телекоммуникационной сетью - 9, при этом допускается одновременное использование только одной пары разъемов.
- Вариант подключения прибора к используемой паре интерфейсных разъемов и направление передачи отображаются свечением светодиодного индикатора разъема, принимающего данные.
- АСВ-1 эксплуатируется в вертикальном положении. Для подключения блока к сети и подсоединения к нему сигнальных цепей двухпроводных датчиков и полезной нагрузки предусмотрен ряд промаркированных клеммных колодок, расположенных в отсеке коммутации за съемной крышкой.
- Питание прибора осуществляется от сети переменного напряжения 220 В частотой 50 Гц. Наличие напряжения питания отображается на светодиодном индикаторе.
- Прибор является восстанавливаемым изделием.
- Прибор соответствует требованиям ТР ТС 012/2011 ГОСТ 30852.0(МЭК 60079-0), ГОСТ 30852.10 (МЭК 60079-11), является связанным электрооборудованием, и имеет маркировку по взрывозащищенности [Exib]IIB.

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

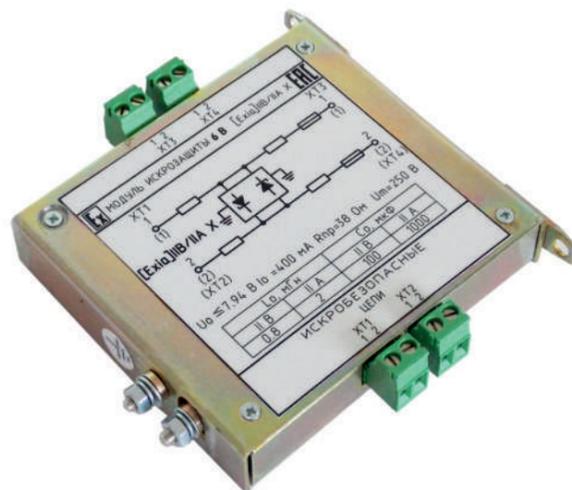
Выходное напряжение холостого хода, обеспечиваемое прибором, В	12±0,25
Потребляемая мощность, Вт, не более:	6
Степень защиты согласно ГОСТ 14252-96	IP30
Диапазон рабочих температур, °С:	от -20 до +50
Габаритные размеры, мм:	215x210x90
Масса, кг, не более	3
Питание от переменного электрического тока	
- напряжением, В	220 ⁺²² ₋₃₃
- частотой, Гц	50±1
Средний срок службы, лет, не менее	8

Модули искрозащиты

ТУ РБ 05550283.055-98

НАЗНАЧЕНИЕ

Модули искрозащиты на 6В, 12В, 24В предназначены для искробезопасного подключения к техническим средствам промышленной автоматики первичных преобразователей, не содержащих собственных источников электропитания (дискретных и аналоговых датчиков, термодатчиков, преобразователей, позиционеров и т.п.), установленных как вне взрывоопасных зон, так и во взрывоопасных зонах классов В-1 а, В-1б и наружных установках класса В-1 г согласно ПЭУ, ГОСТ 30852.9 (МЭК 60079-10), ГОСТ IEC 60079-14-2011 и других нормативных документов, регламентирующих применение электрооборудования вне взрывоопасной зоны и связанного искробезопасными внешними цепями с электротехническими цепями, установленными во взрывоопасных зонах.



ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

НАИМЕНОВАНИЕ ПАРАМЕТРА	Модуль искрозащиты на 24В		Модуль искрозащиты на 12В		Модуль искрозащиты на 6В		Модуль искрозащиты на 4,1В	
	IIA	IIB	IIA	IIB	IIA	IIB	IIA	IIB
Подгруппа	IIA	IIB	IIA	IIB	IIA	IIB	IIA	IIB
Максимальное выходное напряжение, U _o , В	29,775	29,775	16,825	16,825	7,94	7,94	4,045	4,045
Максимальный выходной ток, I _o , А	0,24	0,24	0,44	0,44	0,4	0,4	0,106	0,106
Максимальная внешняя индуктивность, L _o , мГн	6	3	1,6	0,1	2	0,8	40	20
Максимальная внешняя ёмкость, C _o , мкФ	1,85	0,569	9,1	2,24	1000	100	1000	1000
Тип	Пассивный 2-х канальный							
Диапазон температур окружающей среды, °С	от минус 40 до плюс 50							
Степень защиты от внешних воздействий	IP20							

Модули искрозащиты могут использоваться в отраслях народного хозяйства, связанных с получением, переработкой, использованием и хранением взрывоопасных веществ и продуктов. Соответствуют требованиям Технического регламента Таможенного Союза ТР ТС 012/2011, ТР ТС 020/2011. Не являются средством измерений. По устойчивости к климатическим воздействиям соответствует исполнению УХЛ4 по ГОСТ 15150. По стойкости к механическим воздействиям соответствует исполнению L1 по ГОСТ 12997. По способу защиты человека от поражения электрическим током относятся к классу I по ГОСТ 12.2.007.0. По пожарной безопасности соответствует требованиям ГОСТ 12.1.004-91. Средняя наработка на отказ с учетом технического обслуживания не менее 120000 часов на канал. Средний срок службы не менее 12 лет.

Счетчики газа ультразвуковые СГП-1

ТУ ВУ 100270876.137-2007



НАЗНАЧЕНИЕ

- Счетчики газа ультразвуковые промышленного применения СГП-1 предназначены для измерения объема потребляемого газа с приведением к стандартным условиям по ГОСТ 30319.2-96.
- Взрывобезопасное исполнение, соответствует требованиям ТР ТС 012/2011.
- Устанавливаются в промышленных установках и узлах учета газа во взрывоопасных зонах помещений и наружных установок согласно Ех маркировки и ГОСТ IEC 60079-14-2013 (МЭК 60079-14-1996г.), регламентирующих применение электрооборудования во взрывоопасных газовых средах. Счетчики в зависимости от типоразмера и варианта исполнения обозначаются «G65-DN50», «G100-DN50», «G100-DN50-01», «G100-DN80», «G160-DN80», «G160-DN80-01»



ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Измеряемая среда	природный газ по ГОСТ5542-87, воздух (при поверке)				
Абсолютное рабочее давление газа, МПа					
- наибольшее	0,7				
- наименьшее	0,1023				
Значение объемных расходов, м ³ /ч:	G65	G100	G100-01	G160	G160-01
- максимальный, Q _{max}	100	160	160	250	250
- номинальный, Q _{ном}	65	100	100	160	160
- минимальный, Q _{мин}	10	16	2	25	4
Диаметр условного прохода, мм	50	50; 80	50	80	80
Пределы допускаемой относительной погрешности измерения абсолютного давления измеряемой среды, %	±0,5				
Пределы допускаемой относительной погрешности вычислителя при расчете объема газа, приведенного к стандартным условиям, %	±0,15				
Пределы допускаемой относительной погрешности измерения температуры, °С	±0,5				
Пределы допускаемой относительной погрешности измерения объема газа в диапазоне расходов от Q _{мин} до Q _{max} , %	±1				
Пределы допускаемой относительной погрешности измерения объема газа, приведенного к стандартным условиям, в диапазоне изменения температур и давления измеряемой среды в условиях эксплуатации, %	±1,3				
Маркировка взрывозащиты	1Ex ib IIA T4 Gb X				
Потеря давления при наибольшем расходе, не более, Па	800				
Электропитание	автономное (2 литиевые батареи с номинальным напряжением 3,6В)				
Ресурс работы от батарей с номинальной емкостью 16,5 А·ч, лет, не менее	2				
Габаритные размеры, мм, не более:					
- типоразмеры с Dn50	350x205x205				
- типоразмеры с Dn80	350x205x205				
Масса, кг, не более:					
- типоразмеры с Dn50	15,5				
- типоразмеры с Dn80	18,5				
Температурный диапазон эксплуатации, °С					
- температура газа	от -40 до +50				
- температура окружающей среды	от -40 до +50				
Архив данных счетчика содержит:					
- месячный почасовой архив измеренных данных;					
- месячный посуточный архив измеренных данных;					
- годовой помесечный архив измеренных данных;					
- архив аварийных ситуаций;					
- архив нештатных ситуаций;					
- архив регистрации введенных параметров.					
Архивы аварийных и нештатных ситуаций совмещены с почасовым архивом.					
Климатическое исполнение прибора - УХЛ3.1 по ГОСТ 15150-69.					

Индикатор тяги ИТ-2

НАЗНАЧЕНИЕ

- Индикатор тяги ИТ-2 – малогабаритный переносной прибор, непрерывного действия, с автономным электропитанием, со световой индикацией, для работы в атмосферном воздухе, предназначен для измерения скорости, температуры и контроля направления потока воздуха (тяги) в системах вентиляции и дымоходах.



ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

НАИМЕНОВАНИЕ ПАРАМЕТРА

ЗНАЧЕНИЕ

Диапазон измерения скорости воздушного потока, м/сек	от 0,1 до 20
Диапазон измерения температуры воздушного потока, °С	от -20 до +120
Время прогрева после включения, сек, не более	20
Автоматическое отключение прибора	через 10 мин после включения или при разряде аккумулятора до 4.2В
Питание автономное	4 аккумулятора, тип АА
Напряжение питания, В	4,2-5,5
Средний ток потребления, А, не более	0,3
Диапазон рабочих температур, °С	от -10 до +50 °С
Климатическое исполнение прибора	УХЛ 3.1 по ГОСТ 15150-69
Габаритные размеры прибора с подключенным зондом измерительным выносным, мм, не более	620 x 60 x 35
Масса прибора, кг, не более	0,6

Посты наполнения баллонов объемом 5, 27, 50л ПНБ-5, -27, -50

ТУ РБ 100270876.067-2000

НАЗНАЧЕНИЕ

- Посты наполнения баллонов ПНБ-5, -27, -50 предназначены для наполнения стальных сварных баллонов сжиженными углеводородными газами (СУГ) по ГОСТ 20448-90.
- Режим работы — полуавтоматический с ручной установкой наполнительной струбины и массы полного баллона на весах с автоматическим отключением подачи СУГ в баллон.
- Посты эксплуатируются в наполнительных цехах газонаполнительных станций или специализированных наполнительных пунктах.
- Категория производственных помещений по взрыво-пожароопасности А, класс В-1а.
- Пример обозначения при заказе:
«Пост наполнения баллонов объемом 50 литров» ПНБ-50
ТУ РБ 100270876.067-2000



ПНБ-50

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

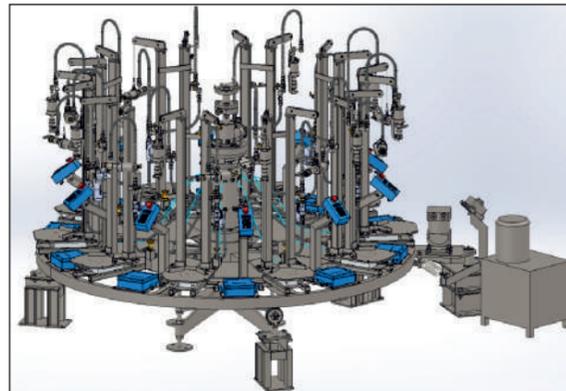
НАИМЕНОВАНИЕ ПАРАМЕТРОВ	ПНБ-5	ПНБ-27	ПНБ-50
Объем обрабатываемых баллонов	5	27	50
Производительность, бал/ч	50	30	20
Рабочее давление СУГ, МПа	1,6	1,6	1,6
Рабочее давление сжатого воздуха, МПа:			
- высокое	0,65	0,65	0,65
- низкое	-	0,05	0,05
Масса СУГ полного баллона с допустимым отклонением, кг		11,4±0,25	21±0,5
Габаритные размеры, мм:			
- длина	1105	500	500
- ширина	345	500	610
- высота	1008	1304	1075
Масса, кг	78	75	70

Установка наполнения баллонов УНБЭ-5

ТУ ВУ 100270876.178-2015

НАЗНАЧЕНИЕ

- Установка наполнения баллонов объемом 5 и 12 литров электронная УНБЭ-5 предназначена для наполнения баллонов объемом 5 и 12 л по ГОСТ 15860-84 сжиженными углеводородными газами (СУГ) по СТБ 2262-2012. Установка монтируется и эксплуатируется в наполнительных цехах газонаполнительных станций (ГНС), кустовых базах сжиженного газа (КБСГ).
- Категория производственного помещения по взрывопожароопасности – А в соответствии с ТКП 474-2013.
- Класс взрывоопасной зоны помещения – В-1а по ПУЭ.
- Вид климатического исполнения УХЛ, категории размещения 4 по ГОСТ 15150-69.
- Режим работы установки – полуавтоматический с ручной установкой струбины и ручным заданием полной массы наполненного баллона на постах наполнения, с автоматическим отключением подачи СУГ в баллон.



ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

НАИМЕНОВАНИЕ ПАРАМЕТРА

ЗНАЧЕНИЕ

1 Производительность, бал/ч,	300±20
2 Количество постов	10
3 Масса СУГ полного баллона, кг	
баллон объемом 5 л	2,0±0,1
баллон объемом 12 л	5,0±0,1
4 Рабочее давление сжатого воздуха в пневмосистеме, МПа	0,6±0,1
5 Давление масла в гидросистеме, МПа, не более	6,3
6 Степень защиты оболочек электрооборудования составных частей установки:	
пульта управления	IP30
блока управления	IP54
7 Электропитание	
гидростанция:	
напряжение, В	400 ⁺⁴⁰ ₋₂₄
частота, Гц	50±1
установка:	
напряжение, В	230 ⁺²³ ₋₁₄
частота, Гц	50±1
8 Потребляемая мощность, Вт, не более	1500
гидростанция	360
установка	
9 Габаритные размеры, мм, не более	
Длина	2400
Ширина	2800
Высота	1700
10 Масса установки, кг, не более	1500

Установка наполнения баллонов УНБ-ЭА

ТУ ВУ 100270876.136-2007

НАЗНАЧЕНИЕ

- Установка наполнения баллонов УНБ-ЭА карусельного типа с электронной системой дозирования и учета предназначена для наполнения баллонов объемом 50 литров по ГОСТ 15860-84 сжиженными углеводородными газами (СУГ) по ГОСТ 20448-90.
- Установка монтируется и эксплуатируется в цехах наполнения баллонов газонаполнительных станций (ГНС).
- Режим работы установки — полуавтоматический с ручной установкой струбины и ручным заданием конечной массы наполненного баллона на постах наполнения, с автоматическим отключением подачи СУГ в баллон и автоматической загрузкой и выгрузкой баллонов.
- Категория производственных помещений по взрывопожароопасности — А, класс помещения В-1а.
- Пример обозначения при заказе:
Установка наполнения баллонов объемом 50 литров на 12 постов:
«Установка наполнения баллонов УНБ-ЭА-12 ТУ ВУ 100270876.136-2007»
- Соответствует требованиям ТР ТС 012/2011 и ГОСТ 30852.13-2002 (МЭК 60079-14-96).



ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

НАИМЕНОВАНИЕ ПАРАМЕТРОВ	УНБ-ЭА-12	УНБ-ЭА-16	УНБ-ЭА-20
Производительность, бал/ч	200±20	300±20	400±20
Количество постов	12	16	20
Точность наполнения баллона, кг	±0,1	±0,1	±0,1
Обслуживающий персонал, чел	2	2	2
Рабочее давление сжатого воздуха в пневмосистеме, МПа	0,6±0,1	0,6±0,1	0,6±0,1
Тип привода	электрический	электрический	электрический
Ход пневмоцилиндров механизма загрузки и выгрузки, мм	500	500	500
Ход пневмоцилиндра останова баллонов, мм	80	80	80
Расход воздуха для двойного хода, л	58,9	58,9	58,9
Потребляемая мощность, ВА, не более			
- переменный ток	1500	1500	1500
- постоянный ток	360	360	360
Габаритные размеры, мм, не более			
- длина	5400	5400	5400
- ширина	5300	5300	5300
- высота	2500	2500	2500
Масса установки, кг, не более	2600	2800	3000

Пост наполнения баллонов объемом 5, 27, 50л электронный ПНБЭ

ТУ РБ 100270876.102-2002

НАЗНАЧЕНИЕ

- Пост наполнения баллонов объемом 5, 27 и 50 литров электронный ПНБЭ предназначен для наполнения баллонов сжиженными углеводородными газами (СУГ).
- Режим работы — полуавтоматический с ручной установкой наполнительной струбки и массы полного баллона на клавиатуре электронного блока с автоматическим отключением подачи СУГ в баллон.
- Пост работает в 3-х основных режимах:
 - режим наполнения (основной режим работы);
 - режим калибровки (занесение в энергонезависимую память поста калибровочных величин для АЦП);
 - режим чтения информации внешним запоминающим устройством.
- Пост может быть откалиброван изготовителем или пользователем по эталонному весу в пределах от 5 до 100 кг с точностью 0,1 кг.
- При аварийных режимах блок питания автоматически отключает сетевое напряжение при помощи термовыключателя.
- Пост эксплуатируется в цехах наполнения баллонов газонаполнительных станций, категория производственных помещений по взрывопожароопасности А, класс В-1а.
- Пример обозначения при заказе: «Пост наполнения баллонов объемом 5,27 и 50 литров, электронный ПНБЭ ТУ РБ 100270876.102-2002»
- Соответствует требованиям ТР ТС 012/2011.



ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Объем обрабатываемых баллонов, л	5, 27, 50
Производительность, бал/ч, при наполнении СУГ баллонов объемом, л:	
5	50 ± 10
27	30 ± 5
50	20 ± 5
Точность наполнения СУГ, кг, для наполнения баллонов объемом, л:	
5	± 0,1
27	± 0,15
50	± 0,2
Рабочее давление СУГ, МПа	1,4-1,6
Рабочее давление сжатого воздуха в пневмосистеме, МПа	0,63 ± 0,05
Питание от сети переменного тока:	
- напряжением, В	220 ⁺²² ₋₃₃
- частотой, Гц	50 ± 1
Потребляемая мощность, В·А, не более	30
Габаритные размеры, мм, не более:	
- длина	700
- ширина	700
- высота	1400
Масса, не более	50

Универсальный пост для наполнения и слива газа из баллонов объемом 5, 27, 50 л УПНС

ТУ РБ 00555028-024-95

НАЗНАЧЕНИЕ

- Служит для наполнения и слива сжиженного углеводородного газа (СУГ) из баллонов объемом 5, 27, 50 л.
- Пост монтируется и эксплуатируется в цехах наполнения баллонов газонаполнительных станций.
- Категория производственных помещений по взрывопожароопасности А, класс помещения В-1а.
- Пример обозначения при заказе: «Пост наполнения и слива газа из баллонов объемом 5,27 и 50 литров, универсальный УПНС ТУ РБ 100270876.117-2005»
- Соответствует требованиям ТР ТС 012/2011.



ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Производительность, бал/ч:	
- при наполнении СУГ баллонов, л 5/ 27/50	50 ± 10 / 30 ± 5 / 20 ± 5
- при сливе СУГ баллонов, л 5/ 27/50	48 ± 5 / 28 ± 5 / 18 ± 5
Питание от сети переменного тока:	
- напряжением, В	220 ⁺²² ₋₃₃
- частотой, Гц	50 ± 1
Потребляемая мощность, В·А, не более	30
Рабочее давление сжатого воздуха, МПа	0,63 ± 0,05
Рабочее давление СУГ, МПа	1,4-1,6
Габаритные размеры, мм, не более:	
- поста: длина / ширина / высота	840/815/1345
- узла автоматики: длина / ширина / высота	410/430/415
Масса, кг, не более	120

Посты слива газа из баллонов объемом 5, 27 л ПСГ-5, -27

НАЗНАЧЕНИЕ

- Посты слива газа ПСГ-5, -27 предназначены для слива сжиженных углеводородных газов из баллонов емкостью 5 и 27 литров по ГОСТ 15860-84.
- Посты предназначены для эксплуатации на ГНС в производственных помещениях категории А по взрывопожарной и пожарной опасности, класс помещения В-1а.
- Пример обозначения при заказе:
«Пост слива газа из 5 литровых баллонов ПСГ-5 ТУ ВУ 100270876.187-2016»
«Пост слива газа из 27 литровых баллонов ПСГ-27 ТУ ВУ 100270876.187-2016»



ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

НАИМЕНОВАНИЕ ПАРАМЕТРОВ	ПСГ-5	ПСГ-27
Объем обрабатываемых баллонов, л	5	27
Производительность, бал/ч, не более	45	30
Режим работы	ручной	ручной
Габаритные размеры, мм, не более:		
- длина	470	440
- ширина	320	440
- высота	1000	1585
Масса, кг, не более	38	100

Станок слива газа из баллонов объемом 50 л ССГ-50

ТУ 214 БССР 555028-209-90

НАЗНАЧЕНИЕ

- Станок ССГ-50 для слива газа предназначен для слива остатков сжиженных углеводородных газов (ГОСТ 15860-84) из баллонов объемом 27 и 50 литров перед их ремонтом, окраской, гидроиспытанием или утилизацией.
- Процессы переворота баллонов, поддавливание паровой фазой, слив остатков газа происходят автоматически. Слив газа из баллона происходит за счет перепада давления газа в баллоне и магистрали слива или разницы уровня газа в баллоне и сливной емкости. Режим слива газа из баллона контролируется по манометру.
- Станок эксплуатируется в сливных отделениях газонаполнительных станций, кустовых базах сжиженного газа или специализированных наполнительных пунктах, в производственных помещениях категории по взрыво-пожароопасности А, класс помещения В-1 а.
- Станок выпускается в четырех исполнениях в зависимости от количества постов.
- Пример обозначения при заказе:
«Станок для слива газа из баллонов объемом 50 литров ССГ»



ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

НАИМЕНОВАНИЕ ПАРАМЕТРА	ССГ	ССГ-01	ССГ-02	ССГ-03
Тип станка	полуавтоматический	полуавтоматический	полуавтоматический	полуавтоматический
Емкость обрабатываемых баллонов, л	50 (27)	50 (27)	50 (27)	50 (27)
Количество устанавливаемых баллонов, шт	4	3	2	1
Производительность баллонов, не менее:				
- при сливе полных баллонов (21 кг)	24	18	12	6
- при сливе баллонов с остатком от 2 до 5 кг	43	33	22	11
Перепад давления газа в магистралях паровой фазы и слива, МПа	0,5-0,3	0,5-0,3	0,5-0,3	0,5-0,3
Давление сжатого воздуха, МПа	0,6 ^{+0,05}	0,6 ^{+0,05}	0,6 ^{+0,05}	0,6 ^{+0,05}
Расход сжатого воздуха, м ³ /бал	0,008	0,008	0,008	0,008
Габаритные размеры, мм, не более:				
- длина	3660	2860	2060	1370
- ширина	890	890	890	890
- высота	1240	1240	1240	1240
Масса, кг, не более	360	270	180	90

Установка для слива газа из баллонов объемом 50 л с неисправными вентилями УСГ-50

НАЗНАЧЕНИЕ

- Установка УСГ-50 предназначена для слива сжиженных углеводородных газов (СУГ) из баллонов по ГОСТ 15860-84 с неисправными вентилями, которые не могут быть опорожнены традиционными методами.
- Вывинчивание неисправного вентиля и слив газа проводится в специальном аппарате, куда помещается баллон.
- Установка эксплуатируется в отделениях слива газонаполнительных станций.
- Категория производственного помещения по взрывопожароопасности - А, класс помещения В-1а.
- Пример обозначения при заказе: «Установка для слива газов из баллонов объемом 50 литров с неисправными вентилями УСГ-50 ТУ ВУ 100270876.181-2014»



ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

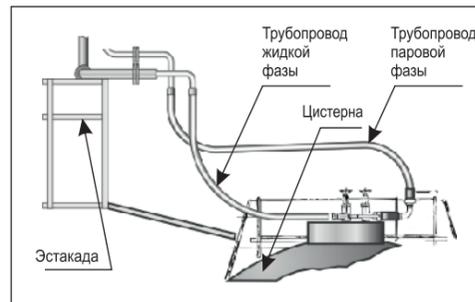
Объем обрабатываемых баллонов, л	50
Номинальное давление, МПа	1,6
Производительность при сливе газа, бал/ч	4±1
Расход сжатого воздуха, м³/ч, не более	0,01
Давление воздуха в пневмосистеме, МПа	0,6 ± 0,05
Габаритные размеры, мм, не более:	
- длина	1500
- ширина	700
- высота	1230
Масса, кг, не более	350

Устройство для слива газа из железнодорожных цистерн УСГ

ТУ РБ 00555028-014-95

НАЗНАЧЕНИЕ

- Устройство УСГ предназначено для слива сжиженных углеводородных газов из железнодорожных цистерн в технологические газопроводы резервуарного парка хранения газонаполнительных станций.
- Эксплуатируется на сливных железнодорожных эстакадах газонаполнительных станций.
- УСГ представляет собой комплект трубопроводов из нержавеющей металлукавов с присоединительными струбцинами.
- Вид климатического исполнения У категории размещения 1 по ГОСТ 15150-69.
- Пример обозначения при заказе: «Установка для слива газа из железнодорожных цистерн УСГ ТУ РБ 00555028-014-95»



ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Производительность, кг/ч, не менее	6000
Рабочее давление перемещаемого газа, МПа, не более	1,6
Номинальный диаметр	32
Количество трубопроводов, шт.:	
- жидкой фазы газа	2
- паровой фазы газа	1
Тип прижима для присоединения устройства к расходным вентилям цистерны	шарнирно-винтовой
Габаритные размеры в рабочем положении, мм, не более:	
- длина	2600
- высота	1900
- ширина	1500
Масса, кг, не более	47

Станок замены запорных устройств СЗЗУ

ТУ РБ 00555028-024-95

НАЗНАЧЕНИЕ

- Станок замены запорных устройств СЗЗУ предназначен для механизации технологических операций по отвинчиванию и завинчиванию запорных устройств (вентилей и клапанов) баллонов объемом 5, 27 и 50 литров по ГОСТ 15860-84 для сжиженных углеводородных газов (СУГ).
- Станок эксплуатируется в помещениях сливных, наполнительных и ремонтных отделений газонаполнительных станций.
- Категория помещения по взрывопожарной и пожарной опасности - А, класс помещения В-1 а.
- Пример обозначения при заказе: «Станок замены запорных устройств СЗЗУ ТУ РБ 00555028-024-95»



ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Производительность при замене запорных устройств, бал/ч	40
Давление воздуха в системе, МПа	0,4-0,6
Максимальный крутящий момент, Нм:	
- при отвинчивании	300 ^{±50}
- при завинчивании	220 ^{±50}
Частота вращения шпинделя, об/мин	45
Механизм зажима	пневматический, колодочный
Загрузка и выгрузка баллонов	ручная
Пневмоцилиндр зажима баллона:	
- диаметр, мм	125
- ход, мм	80
Расход воздуха, м³/ч, не более	0,6
Ход шпинделя, мм	150
Габаритные размеры, мм, не более:	815x620x1890
Масса, кг, не более	400

Агрегат гидравлических испытаний и дегазации баллонов АГДБ-2

ТУ РБ 05550283.060-99

НАЗНАЧЕНИЕ

- Агрегат гидравлических испытаний и дегазации баллонов АГДБ-2 предназначен для гидравлического испытания и дегазации баллонов емкостью 5,27,50 л по ГОСТ 15860-84 для сжиженных углеводородных газов при техническом освидетельствовании и ремонте.
- Агрегат эксплуатируется в сливных или ремонтных цехах газонаполнительных станций.
- Категория производственного помещения по взрывопожароопасности — А, класс помещения В-1а.
- В зависимости от количества постов, агрегат изготавливается в четырех исполнениях.
- Пример обозначения при заказе:
Агрегат на 8 постов, исполнение 00 - «Агрегат гидроиспытания и дегазации баллонов АГДБ-2 ТУ РБ 05550283.060-99»
Агрегат на 6 постов, исполнение 01 - «Агрегат гидроиспытания и дегазации баллонов АГДБ-2-01 ТУ РБ 05550283.060-99»



ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

НАИМЕНОВАНИЕ ПАРАМЕТРА	АГДБ-2	АГДБ-2-01	АГДБ-2-02	АГДБ-2-03
Емкость обрабатываемых баллонов, л	5, 27, 50	5, 27, 50	5, 27, 50	5, 27, 50
Количество устанавливаемых баллонов, шт.	8	6	4	2
Количество одновременно обрабатываемых баллонов, шт.	4	3	2	1
Температура воды при дегазации, °С, не менее	85	85	85	85
Производительность бал/ч, при				
- гидроиспытании баллонов				
объемом 50 литров	24	18	12	6
объемом 27 литров	32	24	16	8
объемом 5 литров	44	33	22	11
- дегазации баллонов				
объемом 50 литров	36	27	18	9
объемом 27 литров	44	33	22	11
объемом 5 литров	56	42	28	14
Давление воздуха в системе, МПа	0,5-0,6	0,5-0,6	0,5-0,6	0,5-0,6
*Расход воздуха м³/бал (5л/27л/50л)	0,04 / 0,2 / 0,4	0,04 / 0,2 / 0,4	0,04 / 0,2 / 0,4	0,04 / 0,2 / 0,4
*Расход воды м³/бал (5л/27л/50л)	0,5-1 / 2,5-5 / 5-10	0,5-1 / 2,5-5 / 5-10	0,5-1 / 2,5-5 / 5-10	0,5-1 / 2,5-5 / 5-10
Испытательное давление при гидроиспытании, МПа	2,5/1,6	2,5/1,6	2,5/1,6	2,5/1,6
контрольное/рабочее				
Габаритные размеры агрегата, мм				
- длина	3670	2870	2068	1418
- ширина	900	900	900	900
- высота	1500	1500	1500	1500
Масса агрегата, кг, не более	700	650	540	500

*Расходы даны при одновременном проведении процессов дегазации и гидроиспытания.

Агрегат гидроиспытаний баллонов универсальный, без демонтажа запорных устройств АГБУ

ТУ ВУ 100270876.122-2005

НАЗНАЧЕНИЕ

- Агрегат гидроиспытаний баллонов объемом 50 л универсальный, без демонтажа запорных устройств АГБУ предназначен для гидроиспытаний баллонов по ГОСТ 15860-84, для сжиженных углеводородных газов (СУГ) по ГОСТ 20448-90.
- Категория производственного помещения по взрывопожаробезопасности — А, класс помещения В-1а.
- Пример обозначения при заказе:
«Агрегат для гидроиспытаний баллонов объемом 50 л, универсальный, без демонтажа запорных устройств АГБУ ТУ ВУ 100270876.122-2005»



ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Объем обрабатываемых баллонов, л	50
Производительность, бал/смена, не менее	85
Давление испытания, МПа, не более:	
- пробное	2,5
- рабочее	1,6
Давление воздуха в системе, МПа	0,6±0,1
Габаритные размеры агрегата, мм, не более*:	
пульт управления:	
- длина	990
- ширина	565
- высота	1135
блок водоснабжения:	
- длина	1385
- ширина	960
- высота	870
пост поворотный:	
- длина	1705
- ширина	865
- высота	1255
Масса агрегата, кг, не более**	450

*Габаритные размеры агрегата в сборе определяются на месте эксплуатации согласно проекта привязки.

**Масса агрегата в сборе с коммуникациями.

Агрегат пропарки баллонов АПБ

ТУ РБ 05550283.066-99

НАЗНАЧЕНИЕ

- Агрегат пропарки баллонов АПБ предназначен для удаления остатков углеводородных газов, осевших на стенках баллонов перед их ремонтом или утилизацией.
- Установка эксплуатируется в отделениях ремонта баллонов газонаполнительных станций.
- Категория производственного помещения по взрыво-пожароопасности — А, класс помещения В-1а.
- Пример обозначения при заказе:
«Агрегат пропарки баллонов АПБ ТУ РБ 05550283.066-99»



ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Объем обрабатываемых баллонов, л	5, 27, 50
Количество постов пропарки, шт	4
Производительность (для баллонов объемом 50 л), бал/час, не более	40
Давление пара, МПа	0,1-0,15
Расход пара (на 1 баллон объемом 50 л), кг	1,5
Давление воздуха в системе, МПа	0,6±0,2
Габаритные размеры, мм	2385x700x1430
Масса, кг, не более	200

Установка для подготовки списанных баллонов к утилизации УПСБ

НАЗНАЧЕНИЕ

- Установка УПСБ предназначена для пробивания отверстий и одновременного деформирования списанных баллонов перед утилизацией.
- Установка эксплуатируется на газонаполнительных станциях.
- Категория производственного помещения по взрыво-пожароопасности — Д.
- Пример обозначения при заказе:
«Установка для подготовки списанных баллонов к утилизации УПСБ ТУ ВУ 100270876.180-2014»



ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Тип установки	однопозиционный с пневматическим приводом
Режим работы	ручной
Объем обрабатываемых баллонов, л	5, 27, 50
Производительность, бал/час, не менее	90
Давление сжатого воздуха, МПа	0,4-0,6
Габаритные размеры, мм:	600x660x1900
Масса, кг, не более	200

Технологическая линия для освидетельствования топливных баллонов легковых автомобилей

ТУ РБ 00555028-002-94

НАЗНАЧЕНИЕ

- Предназначена для механизации операций освидетельствования топливных баллонов АГ-45, АГ-50, АГ-65 для легковых автомобилей, использующих в качестве моторного топлива сжиженный углеводородный газ по ГОСТ 27578-87.
- Линия представляет собой комплекс нестандартного оборудования, установленного в определенной технологической последовательности.
- В состав линии входят следующие агрегаты:
 - агрегат слива газа из топливных баллонов легковых автомобилей АСГТБ;
 - агрегат гидроиспытаний топливных баллонов легковых автомобилей АГТБ;
 - агрегат пропарки топливных баллонов легковых автомобилей АПТБ.
- Для механизации процессов приема, выдачи и перемещения баллонов по технологическому циклу предусмотрена многоступенчатая тележка с поворотными люнетами, в которые устанавливаются баллоны для проведения всех технологических операций.
- Категория производственных помещений по взрыво-пожароопасности А, класс помещений В-1А.



ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Производительность, бал./смена, не менее	60
Объем обрабатываемых баллонов, л	45, 50, 65
Давление газа в трубопроводах, МПа:	
- паровой фазы	0,7±0,1
- слива	0,3±0,1
Давление сжатого воздуха, МПа	0,6±0,2
Давление пара, МПа	0,1-0,15
Обслуживающий персонал, чел	3
Масса, кг, не более	600

АГРЕГАТ СЛИВА ГАЗА ИЗ ТОПЛИВНЫХ БАЛЛОНОВ ЛЕГКОВЫХ АВТОМОБИЛЕЙ АСГТБ

Агрегат АСГТБ предназначен для слива неиспарившихся остатков сжиженного углеводородного газа из стальных баллонов легковых автомобилей по ТУ 51-395-90.

Количество одновременно обрабатываемых баллонов, шт:	1
АГ-45, АГ-50	1, 2, 3
АГ-65	1, 2
Производительность, бал/смена, не менее	60
Давление сжатого воздуха, МПа	0,6±0,2
Давление паровой фазы СУГ, МПа	0,7±0,1
Давление в сливной магистрали, МПа	0,3±0,1
Габаритные размеры, мм, не более	560x530x1200
Масса, кг, не более	85

АГРЕГАТ ГИДРАВЛИЧЕСКИХ ИСПЫТАНИЙ ТОПЛИВНЫХ БАЛЛОНОВ АГТБ

Агрегат АГТБ предназначен для гидравлических испытаний стальных баллонов легковых автомобилей по ТУ 51-395-90.

Объем обрабатываемых баллонов, л	45, 50, 65
Количество одновременно обрабатываемых баллонов, шт:	
- АГ-45, АГ-50	1, 2, 3
- АГ-65	1, 2
Производительность, бал/смена, не менее	60
Давление сжатого воздуха, МПа	0,6±0,1
Давление при гидроиспытании, (пробное/рабочее), МПа	2,5/1,6
Габаритные размеры, мм, не более	2640x1440x124
Масса, кг, не более	400

АГРЕГАТ ПРОПАРКИ ТОПЛИВНЫХ БАЛЛОНОВ АПТБ

Агрегат АПТБ предназначен для пропарки стальных баллонов легковых автомобилей по ТУ 51-395-90.

Объем обрабатываемых баллонов, л	45, 50, 65
Количество одновременно обрабатываемых баллонов, шт	1
Производительность, бал/смена, не менее	20
Давление сжатого воздуха, МПа	0,6±0,1
Давление пара, МПа	0,1-0,15
Давление воздуха при продувке, МПа	0,1±0,05
Габаритные размеры, мм, не более	990x535x12020
Масса, кг, не более	72

Мобильная установка для гидроиспытаний автомобильных баллонов МУГ

- Установка для гидроиспытаний топливных баллонов со сжиженным углеводородным газом (СУГ) для грузового автомобильного транспорта предназначена для освидетельствования автомобильных баллонов по ТУ РБ 00153637.038-97, ТУ РБ 00153637.039-97 без необходимости их демонтажа и транспортировки в специализированные организации.
- Установка эксплуатируется в автохозяйствах и позволяет значительно сократить время и стоимость освидетельствования топливных баллонов.
- Пример обозначения при заказе:
«Установка мобильная для гидроиспытаний автомобильных баллонов МУГ ТУ ВУ 100270876.142-2008»



ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Объем обрабатываемых баллонов, л:	от 76 до 274
Количество одновременно обрабатываемых баллонов, шт.	1
Испытательное давление, МПа, не более пробное/рабочее	2,5/1,6
Производительность, бал/смена, не менее	6
Давление воздуха подводимого к установке, МПа	0,6±0,1
Давление воды подводимое к агрегату, МПа не менее,	0,3

Установка испытаний тороидальных баллонов УИТБ

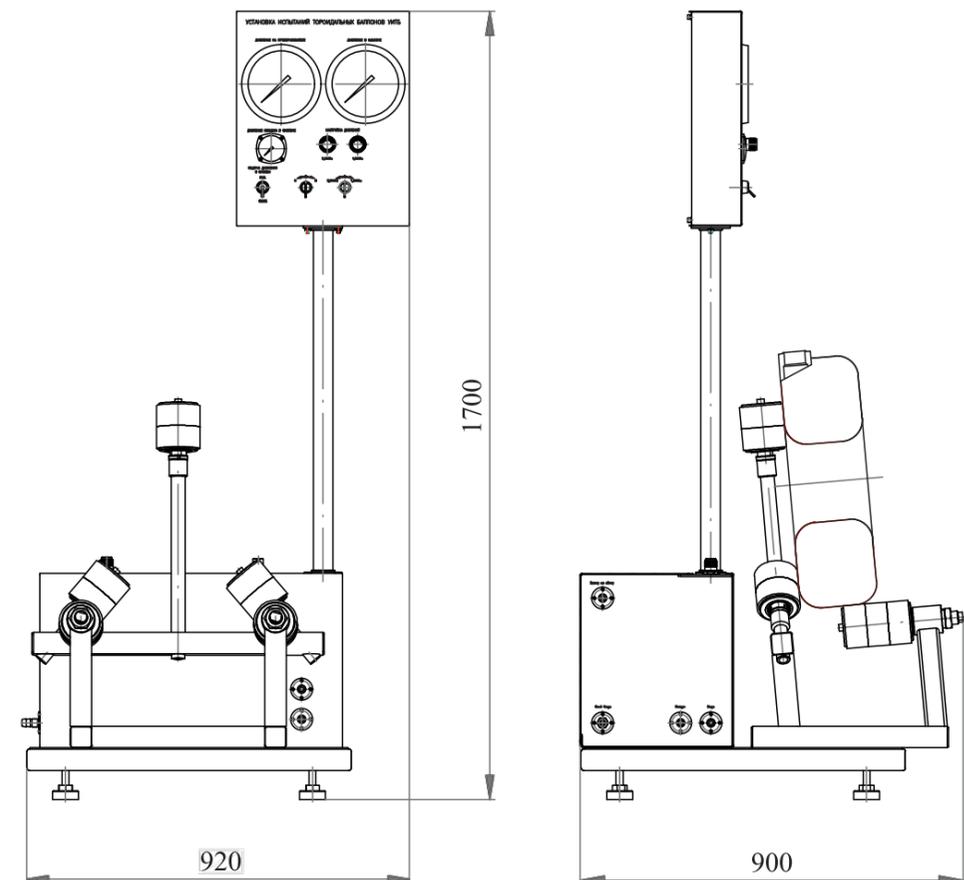
ТУ ВУ 100270876.160-2011

НАЗНАЧЕНИЕ

- Установка предназначена для гидроиспытания автомобильных тороидальных баллонов.
- Установка монтируется и эксплуатируется в помещениях категории «А» по взрыво-пожаробезопасности НПБ 5-2005, класса В-Ia [1].
- На установке допускается проводить дегазацию баллонов, т.е. промывку водой температурой не ниже 85 °С.
- В части воздействия климатических факторов внешней среды установка относится к изделиям исполнения УХЛ, категории размещения 4 по ГОСТ 15150 для рабочих температур от плюс 1 до плюс 40 °С.

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Объем испытываемых баллонов, л.	35-68
Производительность бал/смена, не менее	20-28
Максимальное пробное давление МПа, не более	3,5
Давление подводимой воды, МПа	От 0,3 до 0,6
Давление воздуха в системе установки, МПа	От 0,5 до 0,7
Габаритные размеры установки, мм, не более:	
- длина	900
- ширина	920
- высота	1700
Масса установки, кг, не более	200



Измеритель плотности сжиженного газа ИПСГ-01

ТУ ВУ 100270876.113-2005



НАЗНАЧЕНИЕ

- Измеритель плотности ИПСГ предназначен для оперативного измерения плотности жидкой фазы сжиженных углеводородных газов (СУГ) по ГОСТ 20448-90, ГОСТ 27578-87, находящихся при воздействии давления собственных паров.
- Для измерения температуры жидкой фазы СУГ измеритель комплектуется термометром ТТЖ-М, исполнение 1, от минус 35 до плюс 50°С, с ценой деления 1°С или термометром другого типа с аналогичными характеристиками.
- Диапазон измерений плотностей СУГ выбирается заказчиком для конкретного измерителя в пределах от 460 до 640 кг/м³, при этом максимальная разница между верхним и нижним значением диапазона не должна превышать 110 кг/м³. Выбранный диапазон устанавливается при изготовлении и указывается в эксплуатационной документации.
- Пример записи измерителя плотности при заказе: «Измеритель плотности сжиженного газа ИПСГ (510-620) кг/м³ ТУ ВУ 100270876.113-2005»
- Климатическое исполнение У категории 1 по ГОСТ 15150-69, помещения категории А и наружные установки категории Ан по НПБ 5-2000 при температуре окружающей среды от минус 25 до плюс 30°С.



ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Пределы диапазона измерений плотностей СУГ для конкретного измерителя, кг/м ³	460-640
Допускаемая основная относительная погрешность измерения плотности, %, не более	±2
Габаритные размеры, мм, не более	300x300x900
Масса пустого измерителя, кг, не более	20

Автомобили специализированные АСТБ-3307(09), АСТБ-3307(09)-01, АСТБ-С41R1X на базе шасси ГАЗ АСТБ-437040 на базе шасси МАЗ

НАЗНАЧЕНИЕ

- Автомобили специализированные типа АСТБ предназначены для транспортирования баллонов со сжиженным углеводородным газом (СУГ) объемом 50 литров

ФУНКЦИОНАЛЬНЫЕ ВОЗМОЖНОСТИ

- АСТБ-3307(09) оборудован 2-х ярусной клетью, АСТБ-3307(09)-01, АСТБ-С41R1X оборудованы 3-х ярусной клетью. В качестве базового шасси автомобилей используются новые или бывшие в эксплуатации автомобильные шасси ГАЗ-3307, ГАЗ-3309 и ГАЗ-С41R1X (NEXT)
- АСТБ-437040 на базе МАЗ оборудован 3-х ярусной клетью.
- Автомобили предназначены для эксплуатации по дорогам общей сети, рассчитанных на пропуск автомобилей с осевой нагрузкой 80 кН.
- Автомобили рассчитаны на эксплуатацию при безгаражном хранении.
- Вид климатического исполнения У1 по ГОСТ 15150-69, диапазон температур от минус 40°С до плюс 40°С.
- Пример обозначения при заказе:
«Автомобиль специализированный для транспортировки баллонов со сжиженным углеводородным газом объемом 50 литров в количестве 61 штуки – АСТБ-3307(09)-01»
ТУ РБ 00555028.038-97



АСТБ-3307(09)-01 на базе шасси ГАЗ
ТУ РБ 00555028.038-97



АСТБ-МАЗ на базе шасси МАЗ
ТУ РБ 100270876.101-2002

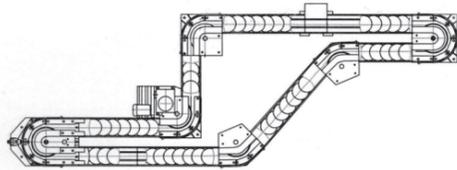
ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

НАИМЕНОВАНИЕ ПАРАМЕТРА	АСТБ-3307(09)	АСТБ-3307(09)-01	АСТБ-С41R1X	АСТБ-МАЗ
Количество транспортируемых баллонов, шт.	39	61	61	66
Масса перевозимого груза, кг, не более	2000	3000	3000	3000
Масса снаряженного автомобиля, кг, не более	3600	4200	4600	6000
Полная масса автомобиля, кг, не более	5600	7200	7200	10100
Габаритные размеры автомобиля, мм, не более:				
- длина	6705	6705	6705	6300
- ширина	2380	2380	2380	2500
- высота	2650	2650	2650	2900

Конвейер напольный пластинчатый КНП

НАЗНАЧЕНИЕ

- Конвейер напольный пластинчатый КНП предназначен для перемещения баллонов объемом 27 и 50 л по ГОСТ 15860-84 в наполнительных и ремонтных отделениях газонаполнительных станций, а также на погрузочно-разгрузочных рампах.
 - Длина и конфигурация конвейера определяется конкретной технологической планировкой заказчика, при использовании одной приводной станции — не более 100 м.
 - Управление конвейером (пуск и остановка) осуществляется электрическими кнопками с пульта управления*
 - Конвейер состоит из станции приводной, станций поворотных, станции натяжной, секций линейных с деревянными направляющими, тяговой цепи с пластинами, секции очистки цепи.
 - Станция приводная служит тяговым элементом конвейера. Станции поворотные на 90°, 60° и 180° служат для изменения направления движения конвейера соответственно на 90°, 60° и 180° в горизонтальной плоскости.
 - Станция натяжная предназначена для натяжения цепи конвейера и компенсации вытяжки цепи при ее приработке. Секция очистки цепи предназначена для механической очистки тяговой цепи.
 - Категория производственных помещений по взрывопожаробезопасности А, класс помещения В-1 а или В-1 г.
 - Вид климатического исполнения УХЛ, категория размещения 3 по ГОСТ 15150-69.
 - Пример обозначения при заказе: «КНП ТУ РБ 00555028-026-96»
- * в комплект поставки не входит



ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Скорость тяговой цепи, м/с	0,065**
Производительность, бал/ч, при скорости 0,065 м/с, не более	390
Нагрузка на конвейер при максимальной длине транспортирования на 1п/м, кг, не более	90
Мощность привода, кВт	3
Максимальная длина конвейера с одной приводной станцией, м, не более	90
Ширина грузонесущего элемента, мм	330
Шаг звена тяговой цепи, мм	100
Удельная масса, кг/м	40

**Допускается увеличение скорости тяговой цепи до 0,1 м/с за счет изменения передаточного отношения ременной передачи.

Транспортер цепной реверсивный для перемещения баллонов ЦТ-1

НАЗНАЧЕНИЕ

- Транспортер цепной реверсивный ЦТ-1 предназначен для транспортирования баллонов объемом 27 и 50 л по ГОСТ 15860-84 к местам погрузки (выгрузки) в автомобильный транспорт на газонаполнительных станциях, кустовых базах сжиженного газа и промежуточных складах.
- Используется в качестве межоперационного конвейера в наполнительных и ремонтных цехах.
- Длина транспортера определяется конкретной технологической планировкой заказчика.
- Управление конвейером (пуск и остановка) осуществляется электрическими кнопками с пульта управления.*
- Вид климатического исполнения У категории размещения 2 по ГОСТ 15150-69.
- Пример обозначения транспортера длиной 3 м при заказе: «Транспортер ЦТ-1 длиной 3 м ТУ РБ 00555028-015-94»

* в комплект поставки не входит

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Тип транспортера	цепной, реверсивный
Скорость движения грузонесущих цепей, м/с	0,1+0,02
Максимальная нагрузка на 1 п.м, кг, не более	90
Мощность привода, кВт	1,1
Напряжение, В	380
Габаритные размеры, мм, не более:	
- максимальная длина	15700
- ширина	1100
- высота	750
Масса,* не более, кг	700

*Масса транспортера при максимальной длине

Мини-ГНС

- РУП «БЕЛГАЗТЕХНИКА» по индивидуальным заказам производит газонаполнительные станции блочного типа полной заводской готовности — мини ГНС.
- Проектирование и изготовление — согласно данным, представленных заказчиком (сменная производительность, номенклатура баллонов, необходимость освидетельствования, наличие коммуникаций — воды, сжатого воздуха, отопления и т.д.).
- Оформление разрешительных документов на применение Мини-ГНС производится за счет заказчика.



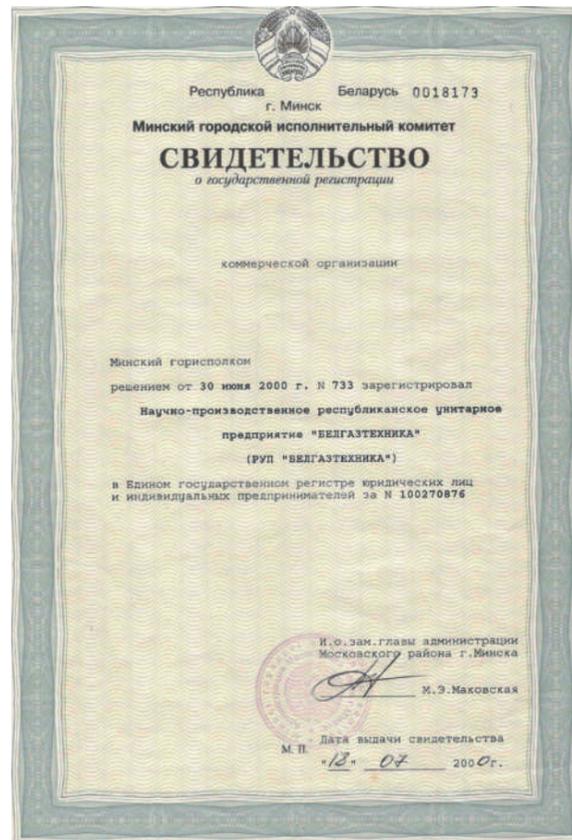
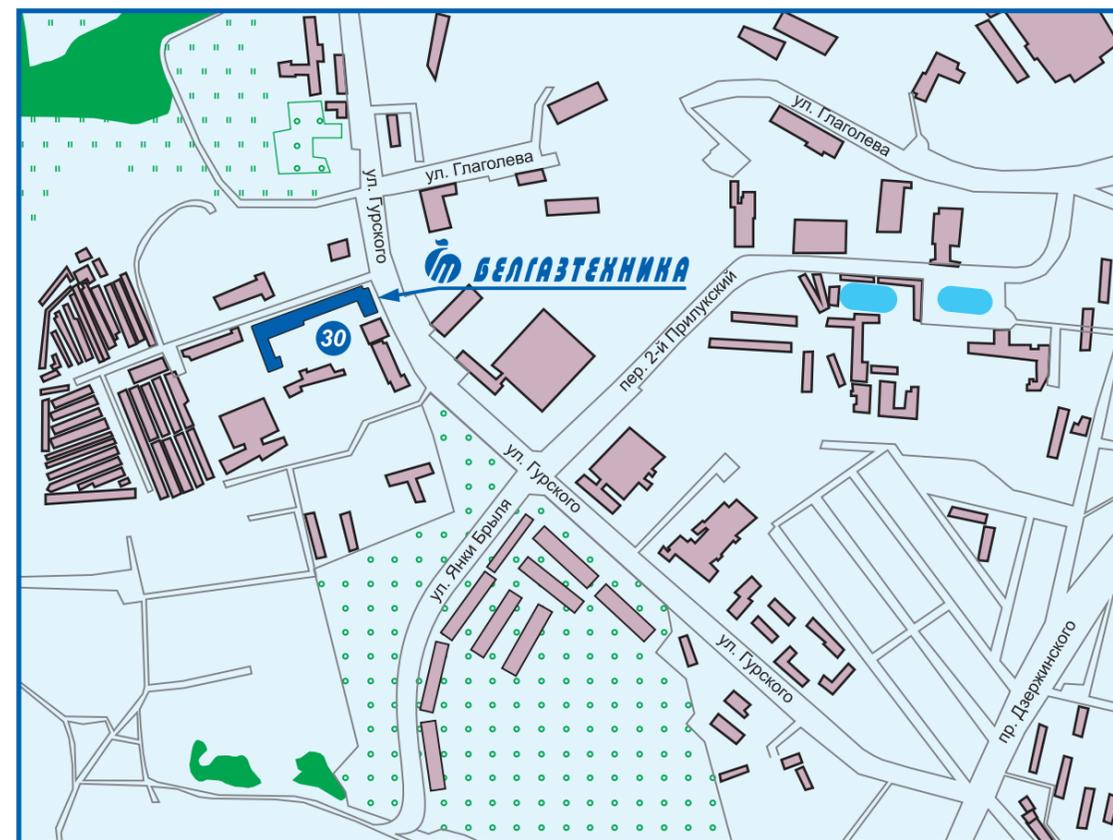


СХЕМА ПРОЕЗДА


Республика Беларусь,
220015, г. Минск, ул. Гурского, 30
телефон (375 17) 357-65-61, 375-67-84
факс (375 17) 358-96-23

Republic of Belarus
Gurskogo St., 30, 220015, Minsk
tel (375 17) 357-65-61, 375-67-84
fax (375 17) 358-96-23

marketing@belgasteknika.by
www.belgasteknika.by

Все изображения, представленные в каталоге, носят информативный характер. Завод-изготовитель оставляет за собой право на изменение конструкции без уведомления потребителей.