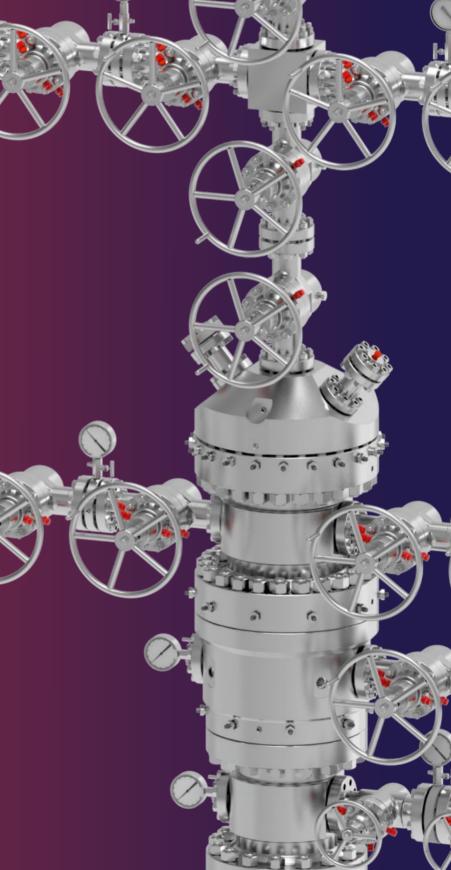


Устьевое оборудование для нефтегазовых скважин



СОДЕРЖАНИЕ

Запорная и регулирующая арматура	 32
Задвижки шиберные (ЗМС, ЗМСР)	 . 32
Задвижки шиберные с гидроприводом (ЗМСГ)	 . 34
Задвижки шиберные с электроприводом (ЗМСЭ)	 .36
Дроссели регулируемые угловые (ДРУ)	 . 38
Дроссели регулируемые угловые клеточного типа (ДРУк, ДРУЭк)	 . 40
Дроссели нерегулируемые угловые (ДНУ)	 42
Составляющие устьевого	
и противовыбросового оборудования	 - 44
Катушки переходные (КП)	 · 44
Угольники, тройники, крестовины	 45
Крестовины устьевые (КРУ)	 . 46
Адаптеры (фланцы переводные)	 . 47
Фланцы	 . 48
Прокладки (кольца уплотнительные)	 . 49
Контактные данные, сертификаты	 50
Сертификаты	 . 50
Контакты	 . 51



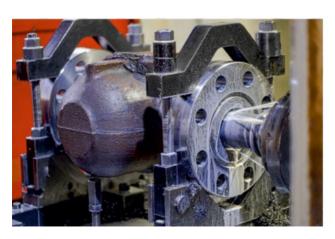














О КОМПАНИИ

ООО ПК «АНЕКО» — производственное предприятие, специализирующееся на изготовлении устьевого оборудование для бурения, сервиса и эксплуатации нефтегазовых скважин.

Ключевые цифры и факты

- Место нахождения: РФ, город Челябинск;
- Год основания 2014;
- Численность персонала более 150 человек;
- Производственная площадка более 4 000 м²;
- Металлообрабатывающие станки с ЧПУ импортного производства;
- Собственный инженерно-конструкторский отдел;
- Современные методы технического контроля каждого этапа производства;
- Поставки по всей России и СНГ.

Основные направления производства

- Фонтанная и нагнетательная арматура;
- Обвязки обсадных колонн;
- Запорная и регулирующая арматура;
- Противовыбросовое оборудование;
- Устьевое оборудование для гидроразрыва пласта и колтюбинга;
- Разработка и производство нестандартного оборудования по техническому заданию заказчика;
- Импортозамещение.

Наши ценности

- Умение находить инновационные решения сложных технических задач;
- Клиентоориентированность;
- Командный дух;
- Максимально короткие сроки освоения новых типов продукции.

Гарантии

- Техническая надежность и высокое качество поставляемого оборудования;
- Юридическая на основании договора несем юридическую ответственность за исполнение своих обязательств и сроков их выполнения;
- Финансовая рассмотрим индивидуальные условия сотрудничества.

Наши клиенты







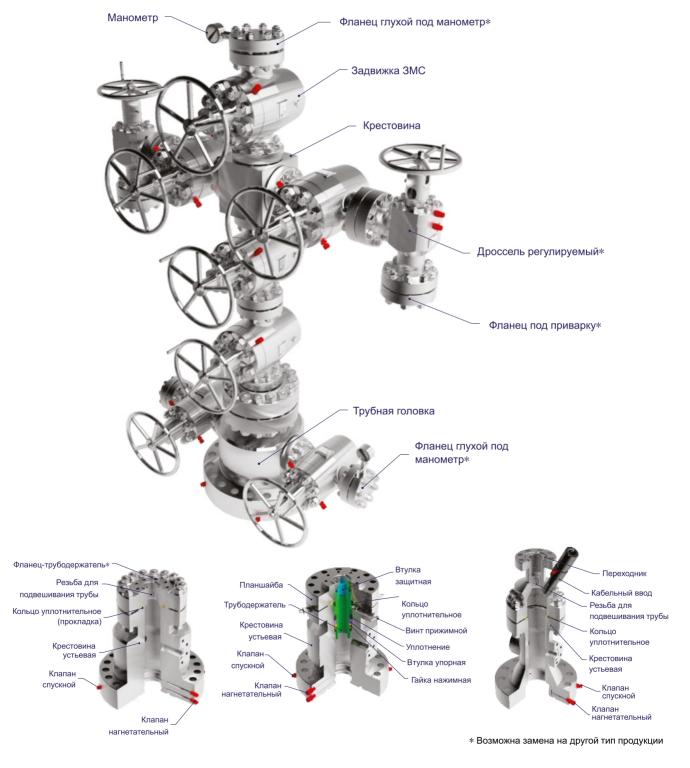








АРМАТУРА ФОНТАННАЯ (АФ,АФК, АФКЭ) И НАГНЕТАТЕЛЬНАЯ (АНК, АНКЭ)



Назначение:

Арматура фонтанная АФ (АФК, АФКЭ) предназначена для управления потоком рабочей среды в скважинном трубопроводе и затрубном пространстве, с целью обвязывания с обсадной колонной и подвешивания колонн НКТ, герметизации фонтанных (газлифтных) скважин, проведения технологических операций, перекрытия потока рабочей среды.

Арматура нагнетательная АНК и АНКЭ предназначена для управления потоком рабочей среды в линии нагнетания и трубном пространстве, с целью герметизации нагнетательных скважин и разобщения пространства между колоннами.

Подвеска труб НКТ в арматуре фонтанной типа АФ осуществляется в резьбовом трубодержателе, позволяющем производить опрессовку колонны НКТ и предотвращать выброс нефтепродуктов из скважины.

Подвеска труб НКТ в арматуре фонтанной типа АФК (АНК, АФКЭ, АНКЭ) осуществляется в катушке-трубодержателе или во фланце-трубодержателе установленном на крестовине устьевой.

Особенностью арматуры АФКЭ и АНКЭ является наличие кабельного ввода для подлючения электропогружного насоса, который позволяет интенсифицировать работу скважины, или для спуска обогревающего кабеля.

Основные технические параметры:

- Условный проход центрального ствола, мм(in): 50 (2 1/16), 65 (2 9/16), 80 (3 1/16), 100 (4 1/16);
- Условный проход боковых отводов, мм (in): 50 (2 1/16), 65 (2 9/16), 80 (3 1/16), 100 (4 1/16);
- Условный проход в трубной головке, мм (in): 50 (2 1/16), 65 (2 9/16); 80 (3 1/16); 100 (4 1/16);
- Рабочее давление, МПа (psi): 14 (2000), 21 (3000), 35 (5000), 70 (10000), 105 (15000);
- Скважинная среда нефть, газ, газоконденсат с содержанием механических примесей до 25 мг/л, пластовой воды до 95% по объему;
- Климатическое исполнение (У)ХЛ, М по ГОСТ 15150;
- Категория размещения I,II по ГОСТ 15150;
- Температура окружающего воздуха от -60°C до +45°C;
- Температура рабочей среды до +120°C;
- Коррозионностойкое исполнение: некоррозионное, коррозионное К1 и К2;
- Класс материала по API 6A: AA, BB, CC, DD, EE.

Фонтанная арматура может изготавливаться по типовым схемам ГОСТ 13846 или по индивидуальным компоновкам заказчика.

Пример условного обозначения:

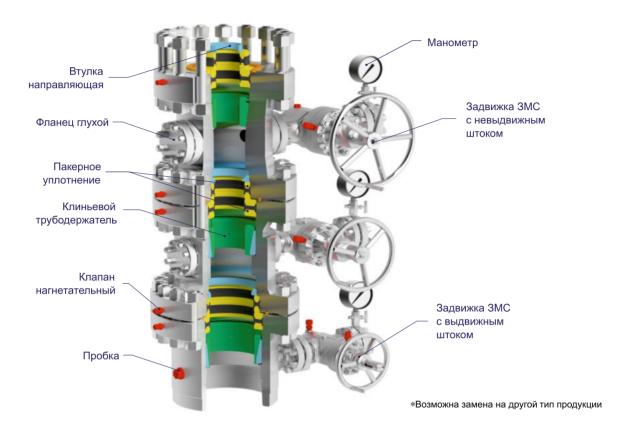
АФ 6 - 80/65х70 К1 ХЛ



АНКЭ 5 - 80/65х105 К1 ХЛ



ОБВЯЗКА КОЛОННАЯ КЛИНЬЕВАЯ (ОКК)



Назначение:

Обвязка колонная клиньевая, в которой обвязываемая обсадная колонна закреплена на клиньевом трубодержателе обеспечивает герметизацию межтрубного пространства с помощью верхних и нижних пакерных уплотнителей (устройство, предназначенное для разобщения межколонного пространства и изоляции внутреннего пространства эксплуатационной колонны от воздействия скважинной среды).

Основные технические параметры:

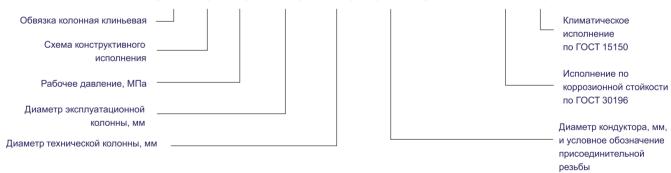
- Скважинная среда нефть, газ, газоконденсат с содержанием механических примесей до 25 мг/л, пластовой воды до 95% по объему, ингибированные растворы, цементные и глинистые растворы;
- Климатическое исполнение (У)ХЛ, М по ГОСТ 15150;
- Категория размещения I,II по ГОСТ 15150;
- Температура окружающего воздуха от -60°C до +45°C;
- Температура рабочей среды до +120°C;
- Коррозионностойкое исполнение: некоррозионное, коррозионное К1 и К2;
- Класс материала по API 6A: AA, BB, CC, DD, EE.

Обвязка колонная может изготавливаться по типовым схемам ГОСТ 30196 или по индивидуальным компановкам заказчика.

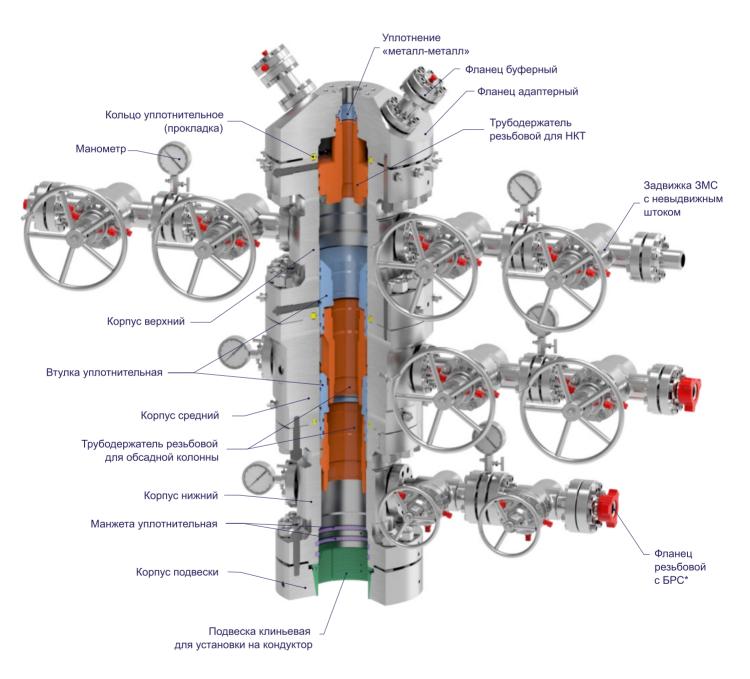
			Знач	ение				
Наименование параметров и		Условное обозначение обвязки						
размеров		ОКК 1	ОКК 2	ОКК 3	ОКК 4			
	D		102.	219				
Условный диаметр	D1		146.	273				
обвязываемых труб ГОСТ 632 и	D2	-	194426					
ГОСТ 633, мм	D3	-	-	299508				
	D4	-	-	-	324630			
Схема обвязки		Однорядная одноствольная	Двухрядная одноствольная	Трехрядная одноствольная	Четырехрядная одноствольная			
Рабочее давление, МПа, не бо	пее	14, 21, 35, 70, 105						
Тип колонной подвески		Клиньевая						
Тип соединения с трубопровод	ОМ	Фланцевое по ГОСТ 28919, резьбовое ГОСТ 632, ГОСТ 633, ГОСТ 34057 или сварка по ГОСТ 5264						
Способ соединения с кондуктор	ОМ	Резьба по ГОСТ 632 или сварка по ГОСТ 5264 или по API 6A						
Тип запорного устройства		Задвижка шиберная прямоточная маслонаполненная типа ЗМС, задвижка дисковая типа ЗД или ЗДШ, кран шаровой типа КШ						
Система управления запорныг устройствами	МИ			Гидропр	иводом			

Пример условного обозначения:

ОКК 3-70-146х245х324 ОТТМ К1 ХЛ



МОНОБЛОЧНАЯ УСТЬЕВАЯ ОБВЯЗКА (МБУ)



*Возможна замена на другой тип продукции

Назначение:

Моноблочная устьевая обвязка (МБУ) предназначена для герметизации устья скважины, подвешивания эксплуатационной колонны и колонны насосно-компрессорных труб, герметизации кольцевого пространства между ними и контроля давления в нем, контроля режима работы скважины, перекрытия и направления добываемой продукции в манифольд, а также проведения различных технологических операций.

Отличительной особенностью моноблочной устьевой обвязкой по сравнению с классической компоновкой обвязок колонных является возможность единовременной установки превенторного блока в составе противовыбросового оборудования (ПВО) с целью освоения скважин.

Клиньевая подвеска в нижнем корпусе подвески, закрепляется на кондукторной обсадной колонне и является опорой для нижнего, среднего и верхнего корпуса обвязки. Верхний корпус обвязки является опорой для системы ПВО (превентора).

Данная конструкция моноблочной устьевой обвязки (МБУ) обеспечивает установку двух/трехолонн обсадных труб (первого, второго и третьего типоразмера) и одну колонну насосно-компрессорных труб. При этомремя бурения скважин без демонтажа ПВО после тампонирования (цементирования) скважин каждой колонны сокращается в несколько раз.

Основные технические параметры:

- Условный проход центрального ствола, мм (in): 350 (13 5/8), 425 (16 3/4);
- Условный проход боковых отводов, мм (in): 50 (2 1/16), 65 (2 9/16), 80 (3 1/8), 100 (4 1/16);
- Рабочее давление, МПа (psi): 21 (3000), 35 (5000), 70 (10000), 105 (15000);
- Скважинная среда нефть, газ, газоконденсат с содержанием механических примесей до 25 мг/л, пластовой воды до 95% по объему, ингибированные растворы, цементные и глинистые растворы;
- Климатическое исполнение (У)ХЛ, М по ГОСТ 15150;
- Категория размещения I,II по ГОСТ 15150;
- Температура окружающего воздуха от -60°C до +45°C;
- Температура рабочей среды до +120°C;
- Коррозионностойкое исполнение: некоррозионное, коррозионное К1 и К2;
- Класс материала по API 6A: AA, BB, CC, DD, EE .

🔀 Пример условного обозначения:



ФРАК АРМАТУРА ДЛЯ ГИДРОРАЗРЫВА ПЛАСТА (АГРП)



* Возможна замена на другой тип продукции

Назначение:

Фрак арматура предназначена для герметизации устья скважины и затрубного пространства, подвешивания колонны насосно-компрессорных труб и пакерной компоновки, а также обеспечения процесса закачки рабочих жидкостей и смесей, применяемых при проведении работ по гидрораз рыву пласта.

Фрак арматура для ГРП проектируется и производится по техническим требованиям заказчика.

Преимущества:

- Арматура характеризуется компактностью, простотой конструкции и высокой надежностью.
- Гарантированная наработка за одну операцию 1200 тонн пропанта.

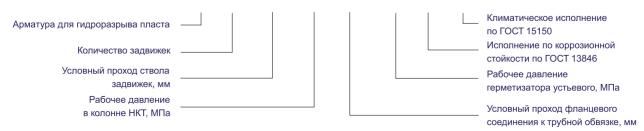
Основные технические параметры:

- Рабочая среда: вода, нефть, нефтепродукты, щелочи, ингибированные растворы кислот, пропант, цементные и глинистые растворы;
- Климатическое исполнение (У)ХЛ, М по ГОСТ 15150;
- Категория размещения I,II по ГОСТ 15150;
- Температура окружающего воздуха от -60°C до +45°C;
- Температура рабочей среды до +120°C;
- Коррозионностойкое исполнение: некоррозионное, коррозионное К1 и К2.
- Класс материала по API 6A: AA, BB, CC, DD, EE .

	Типоразмер запорного устройства									
Наименование параметров	ЗМС ГРП 65x70	3МС ГРП 80x70	3МС ГРП 100x70	3МС ГРП 130x70	3МС ГРП 180x70	3МС ГРП 65х105	3МС ГРП 80х105	3МС ГРП 100x105	3МС ГРП 130х105	3МС ГРП 180х105
Рабочее давление, МПа, не более										
Условный проход, мм	65	80	100	130	180	65	80	100	130	180
Резьба подвешивания трубопровода ГОСТ 633-80	HKT 73 HKT B 73 HKM 73	HKT 89 HKT B 89 HKM 89	HKT 114 HKT B 114 HKM 114	HKT 127 HKT B 127 HKM 127	HKT 140 HKT B 140 HKM 140	HKT 73 HKT B 73 HKM 73	HKT 89 HKT B 89 HKM 89	HKT 114 HKT B 114 HKM 114	HKT 127 HKT B 127 HKM 127	HKT 140 HKT B 140 HKM 140
Тип присоединения верхнего фланца	Резьбовое по ГОСТ 633, фланцевое по ГОСТ 28919									
Присоединительные размеры нижнего фланца	180x21; 180x35; 230x21; 230x21; 230x35			230x35	180x21; 180x35; 230x21; 230x35			230x21;	230x35	

Пример условного обозначения:

АГРП 1 - 80x70/180x35 К1 XЛ



ЗАДВИЖКА ШИБЕРНАЯ ДЛЯ ГРП



Назначение:

* Установка редуктора по согласованию с заказчиком

Шиберные задвижки ЗМС ГРП предназначены для применения в составе устьевой компоновки при проведении работ по гидроразрыву пласта.

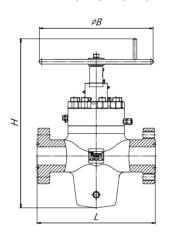
Особенностью данных задвижек является использование инновационных технологий для упрочнения корпуса и запорного устройства «шибер-седло», что увеличивает срок службы запорной арматуры в процессе эксплуатации при ГРП.

Преимущества:

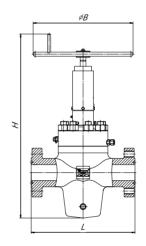
- Гарантированная наработка задвижки за одну операцию составляет 1200 тонн пропанта;
- Конструкция задвижек обеспечивает минимальное проникновение пропанта в полость корпуса при проведении ГРП;
- Цельнокованый корпус задвижек обеспечивает высокую надежность и удобство при эксплуатации;
- Задвижки снабжены указателем положения шибера, что исключает возможность промывки запорного устройства пропантом;
- Использование двухступенчатого редуктора позволяет максимально снизить усилие на штурвале в момент открытия задвижки.

Основные технические параметры:

- Рабочая среда: вода, нефть, нефтепродукты, щелочи, ингибированные растворы кислот, пропант, цементные и глинистые растворы;
- На ЗМС 80х105, 100х70 и 100х105 возможна установка двухступенчатого редуктора с передаточным отношением: 1 ступень 4:1 и 2 ступень 1:1;
- Климатическое исполнение (У)ХЛ, М по ГОСТ 15150;
- Категория размещения I,II по ГОСТ 15150;
- Температура окружающего воздуха от -60°C до +45°C;
- Температура рабочей среды до +120°C;
- Класс герметичности "по затвору" А по ГОСТ 9544;
- Коррозионностойкое исполнение: некоррозионное, коррозионное К1 и К2.
- Класс материала по API 6A: AA, BB, CC, DD, EE .



Без редуктора



С редуктором

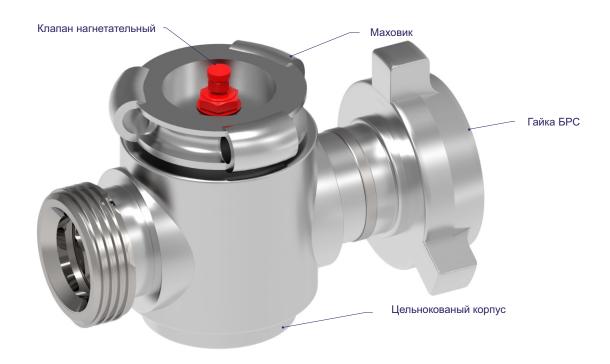
V	Условный проход	Рабочее давление	Габаритные размеры, мм, не более			
Условное обозначение	мм (дюйм)	МПа (psi)	Н	L	В	
3МС ГРП-65х70	05 (0.0(40)	70 (10000)	775	565		
3МС ГРП-65х105	65 (2 9/16)	105 (15000)	750	533		
3МС ГРП-80х70		70 (10000)	830	620	500	
3MC ГРП-80x105	80 (3 1/8)	105 (15000)	900	500		
ЗМС ГРП-80х105 с редуктором		105 (15000)	1150	598		
3MC ГРП-100x70		70 (10000)	950	670		
ЗМС ГРП-100х70 с редуктором]	70 (10000)	1200	670	0.45	
3MC ГРП-100x105	100 (4 1/16)	105 (15000)	960		645	
ЗМС ГРП-100x105 с редуктором		105 (15000)	1210	707		
ЗМС ГРП-130х70 с редуктором	400 (5.4(0)	70 (10000)	1095	737		
ЗМС ГРП-130х105 с редуктором	130 (5 1/8)	105 (15000)	1240		500	
ЗМС ГРП-180х70 с редуктором	400 (7.4/45)	70 (10000)	1120	505	560	
ЗМС ГРП-180x105 c редуктором	180 (7 1/15)	105 (15000)	1370	505		

Пример условного обозначения:



Рабочее давление, МПа

КРАН ПРОБКОВЫЙ ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ



Назначение:

Кран пробковый высокого давления предназначен для перекрытия каналов устьевой арматуры, манифольдных систем, фонтанных, нефтяных и нагнетательных скважин, эксплуатирующихся в условиях умеренного и холодного макроклиматических районов по ГОСТ 16350.

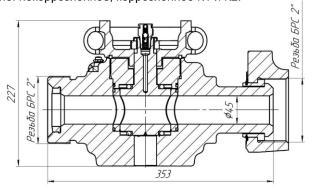
Открытие/закрытие крана происходит путем поворота пробки с помощью маховика на 90°. В крайних положениях маховика происходит его фиксация с помощью пружины. При необходимости для вращения маховика использовать рычаг не более 500мм

Преимущества:

- Цельнокованый корпус пробкового крана обеспечивает высокую надежность, стабильность и герметичность;
- Взаимозаменяемый ЗИП с кранами пробковыми производства SPM;
- Использование в средах содержащих абразивные частицы, нефтепродукты, буровые и цементные растворы, соляная кислота 12-24%, вода пластовая соленая.

Основные технические параметры:

- Рабочая среда: нефть, газ, газоконденсат с содержанием мех. примесей до 0,05% и температурой до +120°C; техническая вода до 95% по объему; промывочная жидкость и их смеси; пропант; растворы кислот CaCl, NaCl и химических добавок с температурой до +120°C;буровой раствор на водной основе до 98 % по объёму с примесью нефти по объёму не более 15%, плотностью не более 2,8 г/см3, температурой от 0 до +80°C; пластовая или сеноманская вода с содержанием механических примесей до 3 г/л и температурой до +100°C;
- Климатическое исполнение ХЛ, УХЛ по ГОСТ 15150;
- Категория размещения I по ГОСТ 15150;Температура окружающего воздуха от -60°C до +45°C;
- Температура рабочей среды до +120°C;
- Класс герметичности затвора А по ГОСТ 9544;
- Коррозионностойкое исполнение: некоррозионное, коррозионное К1 и К2.

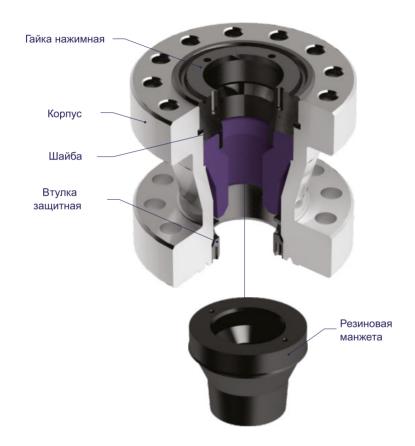


Условное обозначение		Основные параметры КПр(КШ)									
ACHORHOE O	условное ооозначение		50X105 ХЛ	50x70 К1 ХЛ	50x105 К1 ХЛ	50x70 К2 ХЛ	50x105 К2 ХЛ				
Рабочее давлени	е Рр, Мпа (PSI), не более	70 (10 000)	105 (15 000)	70 (10 000)	105 (15 000)	70 (10 000)	105 (15 000)				
Услов	ный проход Dy, мм			50							
Диаметр прох	Диаметр проходного отверстия d, мм			45							
Управ	Управление краном			Ручное							
Pa6	Рабочая Среда		Некорроз. К1			K2					
Температура ра	абочей среды, °С, не выше	+ 120									
Класс гермет	ичности по ГОСТ 9544	A									
Присоединит	ельные размеры см. рис. 1	БРС 2" fig 1502									
	Длина, L	380									
Габаритные размеры, мм	Ширина, М			205							
	Высота, Н			227							
Масса,	Масса, кг, не более		46								

🔀 Пример условного обозначения:



ГЕРМЕТИЗАТОР УСТЬЕВОЙ (КАТУШКА ПРОМЫВОЧНАЯ ПРОХОДНАЯ)



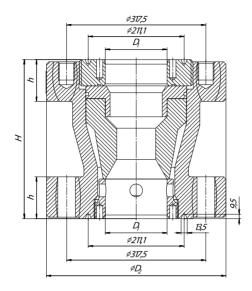
Назначение:

Герметизатор устьевой предназначен для герметизации затрубного пространства на устье скважины при проведении различных технологических работ.

Герметизатор допускает осевое перемещение трубы, ее поворот, протаскивание муфт через герметизирующий элемент под давлением сверху вниз и снизу вверх.

Основные технические параметры:

- Рабочая среда: вода, нефть, нефтепродукты, щелочи, ингибированные растворы кислот, пропант, цементные и глинистые растворы;
- Климатическое исполнение (У)ХЛ, М по ГОСТ 15150;
- Категория размещения I,II по ГОСТ 15150;
- Температура окружающего воздуха от -60°C до +45°C;
- Температура рабочей среды до +120°C;
- Коррозионностойкое исполнение: некоррозионное, коррозионное К1 и К2.
- Класс материала по API 6A: AA, BB, CC, DD, EE .



Основные параметры	ΓУ 180×21-HKT 73	FY 180x35(21)-HKT 73	ΓУ 180x35-HKT 73	ГУ 180x21-НКТ 89	FY 180x35(21)-HKT 89	ГУ 180х35-НКТ 89	FY 180x21-HKT 114	FY 180x35(21)-HKT 114	FY 180x35-HKT 114	FY 230x21-HKT 127	FY 230x35-HKT 127
Рабочее давление катушки промывочной Ру, МПа, не более	21	21/35	35	21	21/35	35	21	21/35	35	21	35
Максимальное рабочее давление на манжету при протаскивании НКТ и проведении ГРП, МПа, не более						12					
Наружный диаметр D, мм	380	380	395	380	380	395	380	380	395	470	482
Высота Н, мм	300	300	350	300	300	350	340	340	352	340	350
Полная толщина фланца h, мм	64	64	92	64	64	92	64	64	92	72	103
Максимальный диаметр для проталкиваемой муфты D1, мм		93,2			114,3			141,3		14	16
Количество отверстий под шпильки n						12					
Диаметр отверстий под шпильки, мм	32	32/28*	39**	32	32/28*	39**	32	32/28*	39**	39	45
Диаметр герметизируемых труб, мм		73			89			114		12	27
Ширина канавки под прокладку, мм	12	12	13,5	12	12	13,5	12	12	13,5	12	16,7
Прокладка по ГОСТ 28919	П45	П45	П46	П45	П45	П46	П45	П45	П46	П49	П50

Специальная конструкция нижнего фланца позволяет производить установку герметизатора на фланцы типоразмеров 180х21 и 180х14
 по ГОСТ 28919 с применением соответствующих монтажных элементов.

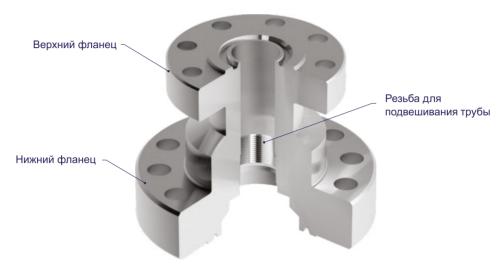
Пример условного обозначения:

ГУ 180х35-НКТ89 К1 ХЛ

Герметизатор устьевой		Климатическое исполнение по ГОСТ 15150
Условный проход, мм		Исполнение по коррозионной стойкости по ГОСТ 13846
Рабочее давление, МПа		Обозначение резьбы для протаскиваемой трубы

^{**} Присоединительные размеры нижнего фланца герметизатора 180x35 допускают его установку на колонную голову типоразмера 180x21, при условии применения специальной переходной прокладки и крепёжных элементов.

КАТУШКА-ТРУБОДЕРЖАТЕЛЬ (КТД)



Назначение:

Катушка-трубодержатель предназначена для монтажа устьевого оборудования на скважине с фланцевыми соединениями, выполненными по ГОСТ 28919 или API 6A и служит для подвешивания колонны HKT.

Основные технические параметры:

- Варианты условного прохода верхнего и нижнего фланца, мм (in): 50 (2 1/16), 65 (2 9/16), 80 (3 1/16), 100 (4 1/16), 150 (6 3/25), 180 (7 1/16), 230 (9), 280 (11), 350 (13 5/8), 425 (16 3/4), 540 (21 1/4);
- Типы резьб для подвешивания труб: НКТ (НКТВ, НКМ): 48, 60, 73, 89, 114;
- Рабочее давление, МПа (psi): 14 (2000), 21 (3000), 35 (5000), 70 (10000), 105 (15000);
- Рабочая среда: вода, нефть, нефтепродукты, щелочи, ингибированные растворы кислот, пропант, цементные и глинистые растворы;
- Климатическое исполнение (У)ХЛ, М по ГОСТ 15150;
- Категория размещения I,II по ГОСТ 15150;
- Температура окружающего воздуха от -60°C до +45°C;
- Температура рабочей среды до +120°C;
- Коррозионностойкое исполнение: некоррозионное, коррозионное К1 и К2.
- Класс материала по API 6A: AA, BB, CC, DD, EE .

Пример условного обозначения:

КТД 80x70/180x35 - НКТ89 К1 ХЛ



Рабочее давление на нижнем фланце, МПа

ФЛАНЦЫ ДЛЯ АРМАТУРЫ И НАСОСОВ ГРП



Назначение:

Фланцы предназначены для соединения устьевого оборудования с технологическим оборудованием с помощью резьбовых соединений, в т.ч. через быстроразьемные соединения (БРС). Фланцы изготавливаются с резьбами НКТ, НКТВ, АСМЕ и другими типами резьб по российским и зарубежным стандартам.

Основные технические параметры:

- Варианты условных проходов фланца: 46 (1 13/16) 50 (2 1/16), 65 (2 9/16), 80 (3 1/16), 100 (4 1/16), 130 (5 1/8);
- Рабочее давление, МПа (psi): 14 (2000), 21(3000), 35 (5000), 70 (10000), 105 (15000);
- Рабочая среда: вода, нефть, нефтепродукты, щелочи, ингибированные растворы кислот, пропант, цементные и глинистые растворы;
- Климатическое исполнение (У)ХЛ, М по ГОСТ 15150;
- Категория размещения I,II по ГОСТ 15150;
- Температура окружающего воздуха от -60°C до +45°C;
- Температура рабочей среды до +120°C;
- Коррозионностойкое исполнение: некоррозионное, коррозионное К1 и К2.
- Класс материала по API 6A: AA, BB, CC, DD, EE .

🔀 Примеры условных обозначений:

ФВР 80х70/НКТ 89 К1 ХЛ

Условный проход, мм Исполнение по коррозион	
Рабочее давление, МПа — стойкости по ГОСТ 13846	
Обозначение резьбы на с	фланц
ФНР 65x105/БРС2 К1 ХЛ	
Фланец с внутренней резьбой — Климатическое исполнение ГОСТ 15150	е по
Условный проход, мм — Исполнение по коррозионн	НОЙ
Рабочее давление, МПа —	

ТРОЙНИКИ И КРЕСТОВИНЫ ФЛАНЦЕВЫЕ ПРОМЫВОЧНЫЕ (ТРФП, КРФП)



Тройник фланцевый

Крестовина фланцевая

Назначение:

Оборудование предназначено для соединения устьевого оборудования, имеющего фланцы, выполненные по ГОСТ 28919 или АРІ 6А.

Применяется преимущественно при работе с колтюбинговой установкой.

Основные технические параметры:

- Условный проход центральных фланцев, мм (in): 50 (2 1/16), 65 (2 9/16), 80 (3 1/16), 100 (4 1/16), 130 (5 1/8);
- Условный проход боковых фланцев, мм (in): 50 (2 1/16), 65 (2 9/16), 80 (3 1/16), 100 (4 1/16);
- Рабочее давление, МПа (psi): 35(5000), 70(10000), 105 (15000);
- Климатическое исполнение (У)ХЛ, М по ГОСТ 15150;
- Категория размещения I,II по ГОСТ 15150;
- Температура окружающего воздуха от -60°C до +45°C;
- Температура рабочей среды до +120°C;
- Коррозионностойкое исполнение: некоррозионное, коррозионное К1 и К2.
- Класс материала по API 6A: AA, BB, CC, DD, EE .

боковых фланцев,мм

🔀 Пример условного обозначения:

КРФП 80/50х70 К1 ХЛ Климатическое исполнение по Крестовина фланцевая Условный проход Исполнение по коррозионной центральных фланцев, мм стойкости по ГОСТ 13846 Условный проход Рабочее давление, МПа боковых фланцев.мм ТРФП 65/50x70 К1 ХЛ Климатическое исполнение по Тройник фланцевый Условный проход Исполнение по коррозионной центральных фланцев, мм стойкости по ГОСТ 13846 Условный проход Рабочее давление. МПа

КРЕСТОВИНА ПРОМЫВОЧНАЯ ДЛЯ СПУСКА ГНКТ (КРП ГНКТ)

Назначение:

Крестовина промывочная позволяет проводить операции по промывке скважины и закачиванию пропанта в скважину насосными агрегатами в количестве от 2 до 4 штук.

При меньшем количестве насосных агрегатов, незадей - ствованные порты герметизируются с помощью заглушек.

Преимущества:

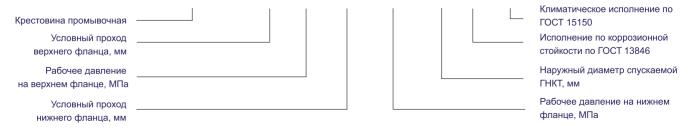
Наличие протектора позволяет защитить ГНКТ, спускаемую в скважину, от абразивного воздействия пропанта, предотвращая аварийную ситуацию обрыва ГНКТ.

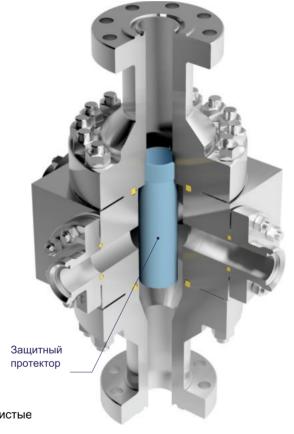
Основные технические параметры:

- Условный проход верхнего фланца, мм (in): 80 (3 1/16), 100 (4 1/16), 130 (5 1/8);
- Условный проход боковых фланцев, мм(in): 50 (2 1/16), 65 (2 9/16), 80 (3 1/16), 100 (4 1/16);
- Рабочее давление, МПа (psi): 35 (5000), 70 (10000), 105(15000)
- Рабочая среда: вода, нефть, нефтепродукты, щелочи, ингибированные растворы кислот, пропант, цементные и глинистые
- Климатическое исполнение (У)ХЛ, М по ГОСТ 15150;
- Категория размещения I,II по ГОСТ 15150;
- Температура окружающего воздуха от -60°C до +45°C;
- Температура рабочей среды до +120°C;
- Коррозионностойкое исполнение: некоррозионное, коррозионное К1 и К2.
- Класс материала по API 6A: AA, BB, CC, DD, EE .

Пример условного обозначения:

КРП ГНКТ 80х70/100х70 - 89 К1 ХЛ





ГОЛОВКА РАЗВОДНАЯ (ГР)



Назначение:

Головки разводные позволяют проводить операции с насосными агрегатами в количестве от 2 до 5 штук. При меньшем количестве насосных агрегатов, незадействованные порты герметизируются с помощью заглушек.

Разводные головки проектируются по техническим требованиям заказчика.

Основные технические параметры:

- Условный проход центрального фланца, мм (in): 80 (3 1/16), 100 (4 1/16), 130 (5 1/8);
- Условный проход боковых фланцев, мм(in): 50 (2 1/16), 65 (2 9/16), 80 (3 1/16), 100 (4 1/16);
- Рабочее давление, МПа (psi): 70 (10000), 105 (15000);
- Рабочая среда: вода, нефть, нефтепродукты, щелочи, ингибированные растворы кислот, пропант, цементные и глинистые растворы;
- Климатическое исполнение (У)ХЛ, М по ГОСТ 15150;
- Категория размещения І,ІІ по ГОСТ 15150;
- Температура окружающего воздуха от -60°C до +45°C;
- Температура рабочей среды до +120°C;
- Коррозионностойкое исполнение: некоррозионное, коррозионное К1 и К2.
- Класс материала по API 6A: AA, BB, CC, DD, EE.

🛂 Пример условного обозначения:

ГР-8 100/80x70(6) К1 XЛ

Головка разводная
Тип головки разводной (количество фланцевых соединений)
Условный проход центрального фланца, мм

Тип головки разводной (количество фланцевых соединений)
Условный проход центрального фланца, мм

Условный проход боковых фланцев, мм

АРЕНДА, ОБСЛУЖИВАНИЕ, ЗАПАСНЫЕ ЧАСТИ

Аренда фрак-арматуры для ГРП

Предоставляем в аренду устьевое оборудование для ГРП

• Фрак-арматуры для ГРП на 70 и 105 МПа;

Обслуживание, ревизия, ремонт устьевого оборудования

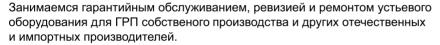




Схема обслуживания оборудования:

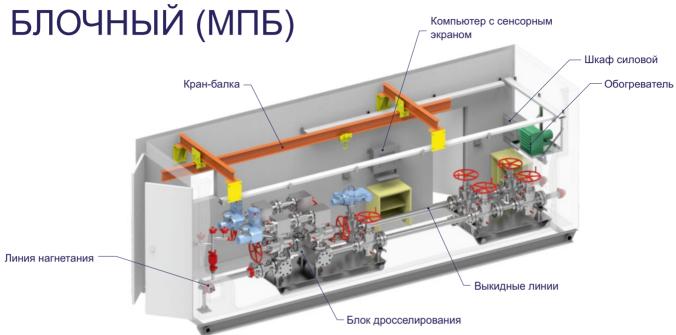


Запасные части к задвижкам импортных и российских производителей.

Выпускаем запасные части для ремонта задвижек, рассчитанных на давление 14, 21, 35, 70 и 105 МПа, импортного и российского производства.



МАНИФОЛЬД ПРОТИВОВЫБРОСОВЫЙ



Назначение:

Манифольд противовыбросовый блочный предназначен для обеспечения циркулирования растворов в нефтяных и газовых скважинах в процессе их бурения и ремонта, с целью обеспечения безопасного ведения работ, поддержания требуемого давления на устье, предупреждения выбросов и открытых фонтанов, охраны недр и окружающей среды.

По требованию заказчика манифольды блочные поставляются в боксе, оснащенным автоматизированной системой управления запорно-регулирующей арматурой и контрольно-измерительными приборами, такелажными средствами, системой отопления и кондиционирования.

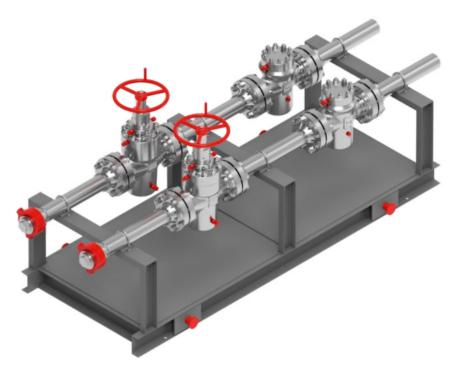
Основные технические параметры:

- Условный проход трубопровода, мм (in): 50 (2 1/16), 65 (2 9/16), 80 (3 1/16), 100 (4 1/16);
- Рабочее давление, МПа (psi): 14 (2000), 21 (3000), 35 (5000), 70 (10000), 105 (15000);
- Диаметр отверстия в штуцерных элементах, мм: от 2 до 78
- Рабочая среда: вода, нефть, нефтепродукты, щелочи, ингибированные растворы кислот, пропант, цементные и глинистые растворы;
- Климатическое исполнение (У)ХЛ, М по ГОСТ 15150;
- Категория размещения I,II по ГОСТ 15150;
- Температура окружающего воздуха от -60°C до +45°C;
- Температура рабочей среды до +120°C;
- Коррозионностойкое исполнение: некоррозионное, коррозионное К1 и К2;
- Класс материала по API 6A: AA, BB, CC, DD, EE.

🔀 Пример условного обозначения:

МПБ 3-100х35 К1 ХЛ Манифольд противовыбросовый блочный Схема компоновки по ГОСТ 13862 Условный проход запорно-регулирующей арматуры в манифольде,мм Рабочее давление, МПа

УЗЕЛ ЗАДАВОЧНОЙ ЛИНИИ (УЗЛ)



Назначение:

Узел задавочной линии (УЗЛ) представляет собой открытый узел трубопроводной обвязки запорно-регулирующей арматуры. Арматурный блок задавочной линии применяется при глушении скважин добычи нефти и газа, а также при при проведении технологических операций по воздействию на трубное и затрубное пространство скважин.

Основные технические параметры:

- Условный проход мм (in): 50 (2 1/16), 65 (2 9/16), 80 (3 1/16), 100 (4 1/16)
- Рабочее давление, МПа (psi): 14 (2000), 21 (3000), 35 (5000), 70 (10000), 105 (15000);
- Рабочая среда нефть, газ, газоконденсат с содержанием механических примесей до 25 мг/л, пластовой воды до 95% по объему, щелочи, ингибированные растворы кислот, пропант, цементные и глинистые растворы;
- Климатическое исполнение (У)ХЛ, М по ГОСТ 15150;
- Категория размещения I,II по ГОСТ 15150;
- Температура окружающего воздуха от -60°C до +45°C;
- Температура рабочей среды до +120°C;
- Коррозионностойкое исполнение: некоррозионное, коррозионное К1 и К2;
- Класс материала по API 6A: AA, BB,CC,DD, EE.

Пример условного обозначения:



БЛОК ДРОССЕЛИРОВАНИЯ (БД)



Назначение:

Блок дросселирования входит в состав манифольда бурового, предназначенного для обеспечения циркулирования растворов в нефтяных и газовых скважинах в процессе их бурения и ремонта, с целью обеспечения безопасного ведения работ, поддержания требуемого давления на устье, предупреждения выбросов и открытых фонтанов, охраны недр и окружающей среды.

Блоки дросселирования могут изготавливаться по типовым схемам ГОСТ 13862 «Оборудование противовыбросовое» и нестандартным схемам заказчика.

Основные технические параметры:

- Условный проход, мм (in): 50 (2 1/16), 65 (2 9/16), 80 (3 1/8), 100 (4 1/16);
- Рабочее давление, МПа (psi): 21 (3000), 35 (5000), 70 (10000), 105 (15000);
- Рабочая среда: вода, нефть, нефтепродукты, щелочи, ингибированные растворы кислот, пропант, цементные и глинистые растворы;
- Климатическое исполнение (У)ХЛ, М по ГОСТ 15150;
- Категория размещения I,II по ГОСТ 15150;
- Температура окружающего воздуха от -60°C до +45°C;
- Температура рабочей среды до +120°C;
- Коррозионностойкое исполнение: некоррозионное, коррозионное К1 и К2.
- Класс материала по API 6A: AA, BB,CC,DD, EE.

Пример условного обозначения:

БД 3-80x35 K1 XЛ

Блок дросселирования

Номер схемы по ГОСТ 13862

Условный проход, мм

Блок дросселирования

Климатическое исполнение по ГОСТ 15150

Исполнение по коррозионной стойкости по ГОСТ 13846

Рабочее давление. МПа

БЛОК ГЛУШЕНИЯ (БГ)



Назначение:

Блок глушения бурового манифольда соединяется с буровыми насосами и служит для закачки в скважину утяжеленного раствора по межтрубному пространству (глушение скважины). При необходимости, блок глушешения используется для слива газированного бурового раствора в камеру-дегазатор циркуляционной системы буровой установки.

Блоки глушения могут изготавливаться по типовым схемам ГОСТ 13862 «Оборудование противовыбросовое» и нестандартным схемам заказчика.

Основные технические параметры:

- Условный проход, мм (in): 50 (2 1/16), 65 (2 9/16), 80 (3 1/8), 100 (4 1/16);
- Рабочее давление, МПа (psi): 21 (3000), 35 (5000), 70 (10000), 105 (15000);
- Скважинная среда нефть, газ, газоконденсат с содержанием механических примесей до 25 мг/л, пластовой воды глинистые растворы;
- Климатическое исполнение (У)ХЛ, М по ГОСТ 15150;
- Категория размещения I,II по ГОСТ 15150;
- Температура окружающего воздуха от -60°C до +45°C;
- Температура рабочей среды до +120°C;
- Коррозионностойкое исполнение: некоррозионное, коррозионное К1 и К2.
- Класс материала по API 6A: AA, BB,CC,DD, EE.

Блок глушения

Условный проход, мм

Номер схемы по ГОСТ 13862

🛂 Пример условного обозначения:

БГЗ - 65x70 К1 XЛ

Климатическое исполнение по ГОСТ 15150
Исполнение по коррозионной стойкости по ГОСТ 13846

Рабочее давление, МПа

ЛИНИИ ВЫКИДНЫЕ (ЛВ)



Назначение:

Линии выкидные предназначены для закачки в скважину воды, бурового раствора, пропанта от дистанционно расположенных емкостей и отвода из скважины жидкости и газа на безопасное расстояние от устья.

Линии выкидные изготавливаются в различных вариантах по типу соединений: фланцевые, резьбовые, под приварку, бугельные, быстроразъемные соединения (БРС).

Основные технические параметры:

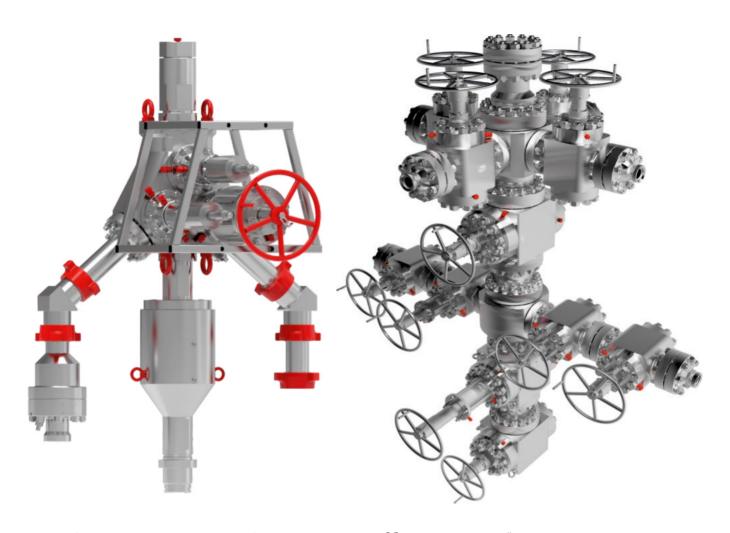
- Условный проход, мм (in): 50 (2 1/16), 65 (2 9/16), 80 (3 1/16), 100 (4 1/16), 130 (7 1/15);
- Рабочее давление, МПа (psi): 14 (2000), 21 (3000), 35 (5000), 70 (10000), 105 (15000);
- Длина одной секции в выкидной линии: от 1 до 10 м
- Количество секций в выкидной линии: от 1 до 50 шт.
- Рабочая среда нефть, газ, газоконденсат с содержанием механических примесей до 25 мг/л, пластовой воды до 95% по объему, щелочи, ингибированные растворы кислот, пропант, цементные и глинистые растворы;
- Климатическое исполнение (У)ХЛ, М по ГОСТ 15150;
- Категория размещения I,II по ГОСТ 15150;
- Температура окружающего воздуха от -60°C до +45°C;
- Температура рабочей среды до +120°C;
- Коррозионностойкое исполнение: некоррозионное, коррозионное К1 и К2.
- Класс материала по API 6A: AA, BB,CC,DD, EE.

Пример условного обозначения:

ЛВ 80/65х35-400 К1 ХЛ



ИМПОРТОЗАМЕЩЕНИЕ УСТЬЕВОГО ОБОРУДОВАНИЯ



Арматура устьевая испытательная фонтанная УИФА 3-80x70 К2

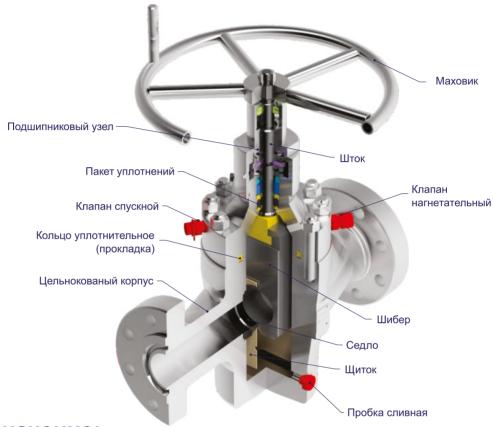
Обвязка для многостадийного гидроразрыва пласта ОМКГРП 180x105/100x105 К2

Назначение

Арматура устьевая испытательная фонтанная (УИФА) в базовом исполнении включает три или четыре задвижкицентральную задвижку, задвижку в линии глушения скважины со стороны клапана обратного и задвижку выкидной линии с гидроприводом. В системе также имеется вертлюг, обеспечивающий вращение трубы для выполнения работ со скважинным инструментом без необходимости поворота опрессовочной головки фонтанных и нагнетательных скважин. Посредством клапана обратного и клапана-отсекателя производится регулирование потока рабочей среды.

Обвязка для многостадийного гидроразрыва пласта (ОМКГРП) предназначена для герметизации устья скважин и затрубного пространства, подвешивания колонны насосно-компрессорных труб, а также обеспе чения процесса закачки рабочих жидкостей и смесей, применяемых при проведении работ по гидроразрыву пласта. Арматура может быть укомплектована задвижками с гидроприводом для управления потоком рабочей среды с помощью СУФА (станции управления фонтанной арматурой)

ЗАДВИЖКИ ШИБЕРНЫЕ (ЗМС, ЗМСР)



Назначение:

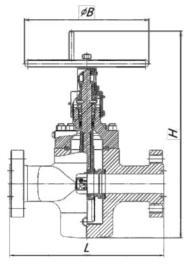
Задвижки шиберные с уплотнением «металл-по-металлу» применяются в качестве запорного устройства в составе противовыбросового оборудования и устьевой арматуры фонтанных и нагнетательных скважин.

🛨 Преимущества:

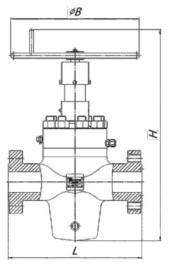
- Цельнокованый корпус обеспечивает высокую надежность и минимальные габариты;
- Герметичность «по затвору» обеспечивается на малых давлениях за счет постоянного поджатия седел;
- Задвижки снабжены указателем положения шибера «открыто-закрыто».

Основные технические параметры:

- Скважинная среда нефть, газ, газоконденсат с содержанием механических примесей до 25 мг/л, пластовой воды до 95% по объему;
- Климатическое исполнение (У)ХЛ, М по ГОСТ 15150;
- Категория размещения I,II по ГОСТ 15150;
- Температура окружающего воздуха от -60°C до +45°C;
- Температура рабочей среды до +120°C;
- Класс герметичности «по затвору» А по ГОСТ 9544;
- Коррозионностойкое исполнение: некоррозионное, коррозионное К1 и К2;
- Класс материала по API 6A: AA, BB, CC, DD, EE.



Без редуктора



С редуктором

Условное	Условный проход мм	Рабочее давление	Габаритные размеры, мм, не более			
обозначение	(дюйм)	МПа (psi)	н	L	В	
3MC-50x35		35 (5000)	525	371	320	
3MC-50x70	50 (2 1/16)	70 (10000)	700	520	400	
3MC-50x105		105 (15000)	720	483	500	
3MC-65x21ф		21 (3000)		350		
3MC-65x21		21 (3000)	505	422]	
3MC-65x35ф	05 (0.0(4.0)	35 (5000)	535	350	320	
3MC-65x35	65 (2 9/16)	35 (5000)		422		
3MC-65x70		70 (10000)	775	565	500	
3MC-65x105		105 (15000)	750	533	500	
3MC-80x14		14 (2000)	740	359		
3MC-80x21		21 (3000)	782	435	400	
3MC-80x35	80 (3 1/8)	35 (5000)		473		
3MC(P)-80x70*		70 (10000)	830	620	500	
3MC(P)-80x105*		105 (15000)	900	598	500	
3MC-100x14		14 (2000)	040	435	400	
3MC-100x21		21 (3000)	810	513		
3MC-100x35	100 (4 1/16)	35 (5000)	930	549	500	
3MC(P)-100x70*		70 (10000)	1060	670		
3MCP-100x105		105 (15000)	1085		560	
3MCP-130x70	420 (F 4/0)	70 (10000)	1095	737	560	
3MCP-130x105	130 (5 1/8)	105 (15000)	1236			
3MCP-180x70	400 (7.4/45)	70 (10000)	1230	505	500	
3MCP-180x105	180 (7 1/15)	105 (15000)	1370	505	500	

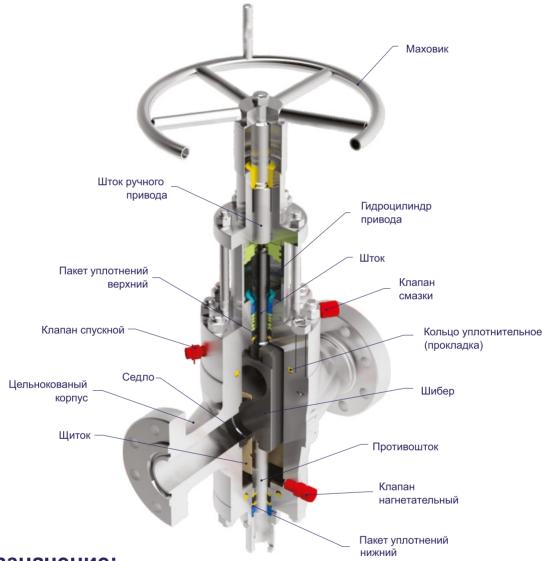
^{*} Данные задвижки могут комплектоваться редуктором с передаточным отношением 4:1.

🔀 Пример условного обозначения:

3MCP - 80x70 К1 XЛ

Задвижка маслонаполненная		Климатическое исполнение
стальная		по ГОСТ 15150
Наличие редуктора		Исполнение по коррозионной стойкости
Условный проход, мм		 по ГОСТ 13846
•		Рабочее давление, МПа

ЗАДВИЖКИ ШИБЕРНЫЕ С ГИДРОПРИВОДОМ (ЗМСГ)



Назначение:

Задвижки шиберные с гидроприводом служат для дистанционного управления потоком рабочей среды на устье посредством автоматизированной гидравлической системы и применяются в качестве запорного устройства в составе противовыбросового оборудования и устьевой арматуры фонтанных и нагнетательных скважин.

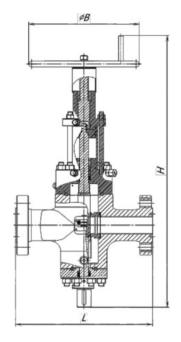
Преимущества:

- Гидропривод обеспечивает высокий КПД и малую инерцию;
- Высокая скорость движения шибера при «открытии-закрытии»;
- Наличие ручного привода позволяет управлять задвижкой в ручном режиме при аварийной ситуации в гидравлической системе;

• Задвижки снабжены указателем положения шибера «открыто-закрыто».

Основные технические параметры:

- Скважинная среда нефть, газ, газоконденсат с содержанием механических примесей до 25 мг/л, пластовой воды до 95% по объему;
- Климатическое исполнение (У)ХЛ, М по ГОСТ 15150;
- Категория размещения I,II по ГОСТ 15150;
- Температура окружающего воздуха от -60°C до +45°C;
- Температура рабочей среды до +120°C;
- Класс герметичности «по затвору» А по ГОСТ 9544;
- Коррозионностойкое исполнение: некоррозионное, коррозионное К1 и К2;
- Класс материала по API 6A: AA, BB, CC, DD, EE.



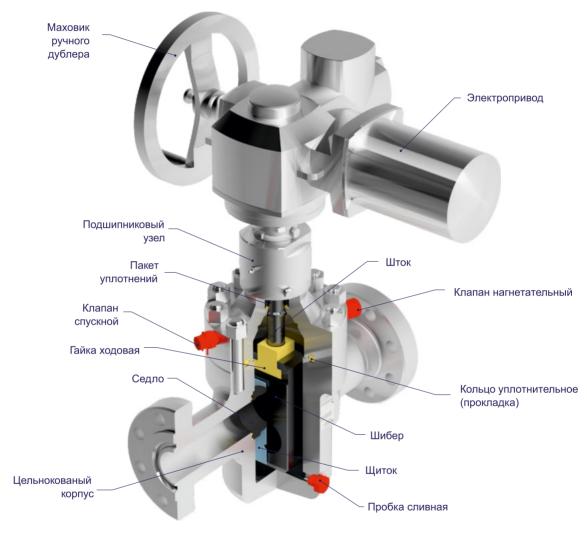
Условное	Условный проход мм	Рабочее Габа давление МПа		баритные размеры, ми не более	۸,
обозначение	(дюйм)	(psi)	н	L	В
3MCГ-50x70	50 (2 1/16)	70 (10000)	1100	520	400
3MCГ-50x105	50 (2 1/16)	105 (15000)	1150	483	400
3МСГ-65х35ф		35 (5000)	930	350	320
3МСГ-65х70	65 (2 9/16)	70 (10000)	1170	565	500
3MCГ-65x105		105 (15000)	1150	533	300
3МСГ-80х35		35 (5000)	1195	473	400
3MCГ-80x70	80 (3 1/8)	70 (10000)	1235	620	
3MCГ-80x105		105 (15000)	1300	598	500
3МСГ-100х35		35 (5000)	1350	549	
3МСГ-100x70	100 (4 1/16)	70 (10000)	1470	670	
3MCГ-100x105		105 (15000)	1505		
3MCГ-130x70	400 (5.4(0)	70 (10000)	1545	737	560
3MCГ-130x105	130 (5 1/8)	105 (15000)	1685		
ЗМСГ-180x70	400 (7.4 (4.5)	70 (10000)	1730	505	500
3MCГ-180x105	180 (7 1/15)	105 (15000)	1870	505	500

Пример условного обозначения:

3MCГ - 100x35 К1 XЛ

Задвижка маслонаполненная стальная ——		Климатическое исполнение по ГОСТ 15150
с гидроприводом		Исполнение по коррозионной стойкости
Условный проход, мм ————		по ГОСТ 13846
		Рабонов варвания МПа

ЗАДВИЖКИ ШИБЕРНЫЕ С ЭЛЕКТРОПРИВОДОМ (ЗМСЭ)



■ Назначение:

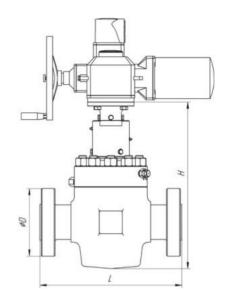
Задвижки шиберные с электроприводом служат для дистанционного управления потоком рабочей среды на устье посредством автоматической системы управления с центрального диспетчерского пункта и применяются в качестве запорного устройства в составе противовыбросового оборудования и устьевой арматуры фонтанных и нагнетательных скважин.

Преимущества:

- Электропривод обеспечивает длительную стабильную работу оборудования, точное позиционирование и плавное регулирование положения шибера
- Электропривод потребляет энергию только при движении, что делает его особенно экономичным;
- Наличие ручного дублера позволяет управлять задвижкой в ручном режиме при аварийной ситуации в электрической системе;

Основные технические параметры:

- Скважинная среда нефть, газ, газоконденсат с содержанием механических примесей до 25 мг/л, пластовой воды до 95% по объему;
- Климатическое исполнение (У)ХЛ, М по ГОСТ 15150;
- Категория размещения I,II по ГОСТ 15150;
- Температура окружающего воздуха от -60°C до +45°C;
- Температура рабочей среды до +120°C;
- Класс герметичности «по затвору» А по ГОСТ 9544;
- Коррозионностойкое исполнение: некоррозионное, коррозионное К1 и К2;
- Класс материала по API 6A: AA, BB, CC, DD, EE .



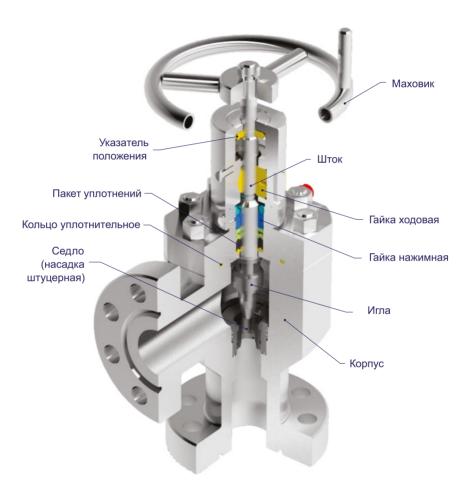
Условное обозначение	Условный проход мм	Рабочее давление МПа	Габаритные размеры, мм, не более		
	с (дюйм) (psi)		Н	L	D
3MCЭ-50x35		35 (5000)	675	371	215
3MCЭ-50x70	50 (2 1/16)	70 (10000)	850	520	200
3MCЭ-50x105		105 (15000)	870	483	222
3МСЭ-65х21ф		21 (3000)		350	195
3MCЭ-65x21		21 (3000)	005	422	245
3МСЭ-65х35ф	05 (0.0(40)	35 (5000)	685	350	195
3MCЭ-65x35	65 (2 9/16)	35 (5000)		422	245
3MCЭ-65x70		70 (10000)	925	565	230
3MCЭ-65x105		105 (15000)	900	533	255
3MCЭ-80x14		14 (2000)	890	359	210
3MCЭ-80x21		21 (3000)	000	435	242
3MCЭ-80x35	80 (3 1/8)	35 (5000)	932	473	265
3MCЭ-80x70		70 (10000)	980	620	270
3MCЭ-80x105		105 (15000)	950	598	288
3MCЭ-100x14		14 (2000)		435	275
3MCЭ-100x21		21 (3000)	960	513	292
3MCЭ-100x35	100 (4 1/16)	35 (5000)	1080	549	310
3MCЭ-100x70		70 (10000)	1110	670	315
3MCЭ-100x105		105 (15000)	1135		
3MCЭ-130x70	400 (5.4(0)	70 (10000)	1145	737	360
3MCЭ-130x105	130 (5 1/8)	105 (15000)	1285		420
3MCЭ-180x70	400 (7.4/45)	70 (10000)	1280	505	480
3MCЭ-180x105	180 (7 1/15)	105 (15000)	1420	505	505

Пример условного обозначения:

3MCЭ - 80x70 K1 XЛ

Задвижка маслонаполненная стальная с электроприводом Условный проход, мм		Климатическое исполнение по ГОСТ 1515 Исполнение по коррозионной стойкости по ГОСТ 13846
		Рабочее давление. МПа

ДРОССЕЛИ РЕГУЛИРУЕМЫЕ УГЛОВЫЕ (ДРУ)



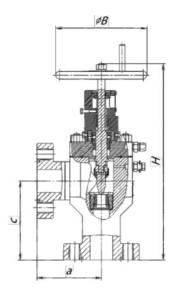
Назначение:

Дроссель регулируемый угловой предназначен для плавного регулирования потока рабочей среды, за счет изменения площади кольцевого зазора между иглой и седлом при поступательном перемещении наконечника за счет вращения маховика.

Применяется при необходимости регулирования расхода жидкости в устьевых фонтанных арматурах, противовыбросовом оборудовании, магистральных трубопроводах, насосных агрегатах.

Преимущества:

- На всех дросселях имеется указатель положения иглы;
- Для увеличения срока службы дроссельная пара «седло-игла» изготовлена из твердого сплава ВК6.



Основные технические параметры:

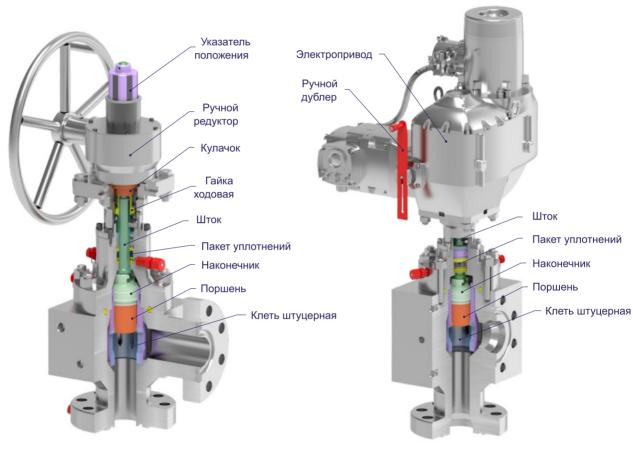
- Скважинная среда нефть, газ, газоконденсат с содержанием механических примесей до 25 мг/л, пластовой воды до 95% по объему;
- Климатическое исполнение (У)ХЛ, М по ГОСТ 15150;
- Категория размещения I,II по ГОСТ 15150;
- Температура окружающего воздуха от -60°C до +45°C;
- Температура рабочей среды до +120°C;
- Коррозионностойкое исполнение: некоррозионное, коррозионное К1 и К2;
- Класс материала по API 6A: AA, BB, CC, DD, EE.

Условное	Условный проход	Рабочее давление		Габаритные	размеры	
обозначение	мм (дюйм)	МПа (psi)	Н	В	а	С
ДРУ-50х70	50 (2 1/16)	70 (10000)	640	320	225	230
ДРУ-50x105	50 (2 1/16)	105 (15000)	640	320	225	230
ДРУ-65х21ф	65 (2 9/16)	21 (3000)	640	320	215	230
ДРУ-65х35ф	65 (2 9/16)	35 (5000)	640	320	215	230
ДРУ-65х70	65 (2 9/16)	70 (10000)	690	320	225	278
ДРУ-65х105	65 (2 9/16)	105 (15000)	690	320	225	278
ДРУ-80х21	80 (3 1/8)	21 (3000)	690	320	225	278
ДРУ-80х35	80 (3 1/8)	35 (5000)	690	320	225	278
ДРУ-80х70	78 (3 1/16)	70 (10000)	690	320	225	278
ДРУ-80х105	78 (3 1/16)	105 (15000)	710	320	260	298
ДРУ-100x21	100 (4 1/16)	21 (3000)	710	320	260	298
ДРУ-100x35	100 (4 1/16)	35 (5000)	710	320	260	298
ДРУ-100x70	100 (4 1/16)	70 (10000)	710	500	260	298
ДРУ-100х105	100 (4 1/16)	105 (15000)	760	645	350	350

Пример условного обозначения:



ДРОССЕЛИ РЕГУЛИРУЕМЫЕ УГЛОВЫЕ КЛЕТОЧНОГО ТИПА (ДРУк, ДРУЭк)



Дроссель регулируемый с редуктором Дроссель регулируемый с электроприводом

Назначение:

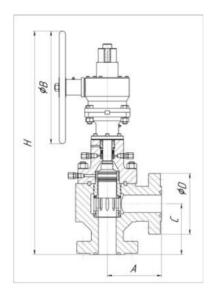
Дроссель регулируемый угловой предназначен для плавного регулирования потока рабочей среды, за счет изменения площади проходного сечения в пазах клетки при поступательном перемещении наконечника за счет вращения маховика.

Применяется при необходимости регулирования расхода жидкости в устьевых фонтанных арматурах, противовыбросовом оборудовании, магистральных трубопроводах, насосных агрегатах.

Приемущества:

Дроссель регулируемый угловой клеточного типа (ДРУк) имеет повышенный ресурс за счет конструкции дроссельной пары в виде клетки и поршня.

Дроссель регулируемый угловой клеточного типа с электроприводом (ДРУЭк) позволяет дистанционно управлять дросселем с целью регулирования потока рабочей среды.



Основные технические параметры:

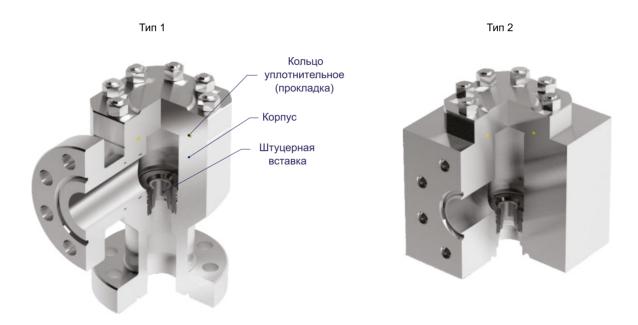
- Скважинная среда нефть, газ, газоконденсат с содержанием механических примесей до 25 мг/л, пластовой воды до 95% по объему, ингибированные растворы, цементные и глинистые растворы;
- Климатическое исполнение (У)ХЛ, М по ГОСТ 15150;
- Категория размещения I,II по ГОСТ 15150;
- Температура окружающего воздуха от -60°C до +45°C;
- Температура рабочей среды до +120°C;
- Коррозионностойкое исполнение: некоррозионное, коррозионное К1 и К2;
- Класс материала по API 6A: AA, BB, CC, DD, EE.

Условное	Условный проход	Рабочее давление		Габар	итные разм	еры	
обозначение	мм (дюйм)	MΠa (psi)	Н	В	А	С	D
ДРУк-50х70	50 (2 1/16)	70 (10000)					200
ДРУк-50х105	50 (2 1/16)	105 (15000)					222
ДРУк-65х21ф	65 (2 9/16)	21 (3000)	1000		007	000	195
ДРУк-65х35ф	65 (2 9/16)	35 (5000)	1060		297	232	195
ДРУк-65х70	65 (2 9/16)	70 (10000)					230
ДРУк-65х105	65 (2 9/16)	105 (15000)					255
ДРУк-80х21	80 (3 1/8)	21 (3000)					242
ДРУк-80х35	80 (3 1/8)	35 (5000)	1000	500	240	225	265
ДРУк-80x70	78 (3 1/16)	70 (10000)	1000		240	225	270
ДРУк-80х105	78 (3 1/16)	105 (15000)					288
ДРУк-100х21	100 (4 1/16)	21 (3000)					292
ДРУк-100х35	100 (4 1/16)	35 (5000)]				310
ДРУк-100х70	100 (4 1/16)	70 (10000)	1050		272	272	315
ДРУк-100x105	100 (4 1/16)	105 (15000)					360

Пример условного обозначения:



ДРОССЕЛИ НЕРЕГУЛИРУЕМЫЕ УГЛОВЫЕ (ДНУ)



Назначение:

Дроссель нерегулируемый угловой предназначен для ступенчатого регулирования режима работы нефтяных и газовых скважин.

Применяется при необходимости ступенчатого регулирования расхода жидкости в устьевых фонтанных арматурах, противовыбросовом оборудовании, магистральных трубопроводах, насосных агрегатах.

Регулирование потока рабочей среды производится путем смены штуцерных вставок, имеющих разные проходные отверстия.

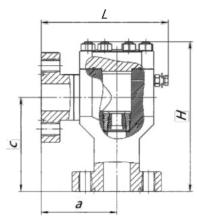
Преимущества:

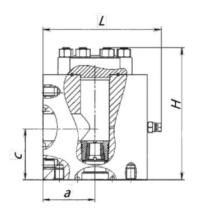
• Смена штуцерных вставок дросселя может производиться без демонтажа устройства со скважины.

Основные технические параметры:

- Условный проход штуцерных вставок от 2 до 32 мм с шагом 1 мм;
- Скважинная среда нефть, газ, газоконденсат с содержанием механических примесей до 25 мг/л, пластовой воды до 95% по объему;
- Климатическое исполнение (У)ХЛ, М по ГОСТ 15150;
- Категория размещения I,II по ГОСТ 15150;
- Температура окружающего воздуха от -60°C до +45°C;
- Температура рабочей среды до +120°C;
- Коррозионностойкое исполнение: некоррозионное, коррозионное К1 и К2;
- Класс материала по API 6A: AA, BB, CC, DD, EE.

Тип 1 Тип 2





Условное	Условный	Рабочее	Тип	Габаритные размеры			
обозначение	проход мм (дюйм)	давление МПа (psi)	дросселя	н	L	а	С
TLIV 50-70	EO (O 4/4C)	70 (40000)	1	395	380	225	230
ДНУ-50x70	50 (2 1/16)	70 (10000)	2	297	230	115	115
DLIV 50×405	EO (O 4/4C)	105 (15000)	1	395	380	225	230
ДНУ-50x105	50 (2 1/16)	105 (15000)	2	340	300	150	150
ДНУ-65х21ф	65 (2.0/16)	21 (2000)	1	395	370	215	230
дпу-бохгтф	65 (2 9/16)	21 (3000)	2	305	260	130	130
1111 65v35db	65 (2.0/16)	35 (5000)	1	395	370	215	230
ДНУ-65х35ф	65 (2 9/16)	35 (5000)	2	305	260	130	130
ДНУ-65х70	65 (2.0/16)	70 (10000)	1	445	380	225	278
дпу-бох/б	65 (2 9/16)	70 (10000)	2	360	260	130	130
ДНУ-65х105	65 (2 9/16)	105 (15000)	1	445	380	225	278
дпу-бох тоо			2	340	300	150	150
ДНУ-80х21	80 (3 1/8)	24 (2000)	1	445	380	225	278
ДПУ-80Х2Т	00 (3 1/6)	21 (3000)	2	280	265	137,5	127,5
ДНУ-80x35	80 (3 1/8)	35 (5000)	1	445	380	225	278
ДПУ-60Х33	00 (3 1/6)	33 (3000)	2	315	285	142,5	142,5
ДНУ-80x70	78 (3 1/16)	70 (10000)	1	445	380	225	278
ДПУ-60Х70	76 (3 1710)	70 (10000)	2	300	290	145	145
ДНУ-80x105	78 (3 1/16)	3 (3 1/16) 105 (15000)	1	465	410	260	298
ДПУ-00Х103	70 (3 1/10)	103 (13000)	2	330	300	150	150
ДНУ-100x21	100 (4 1/16)	21 (3000)	1	465	410	260	298
ДПЭ-100Х21	100 (4 1/10)	21 (3000)	2	330	300	150	150
ДНУ-100x35	00x35 100 (4 1/16)	35 (5000)	1	465	410	260	298
ді 13-100х33	100 (4 1/10)		2	340	320	160	160
ДНУ-100x70	100 (4 1/16)	70 (10000)	1	465	410	260	298
ДПУ-100ХТО	100 (4 1/10)	70 (10000)	2	350	320	160	160
ДНУ-100x105	100 (4 1/16)	105 (15000)	1	465	500	350	350
H113-100X103	1 100 (4 1/10)	100 (4 1/16) 105 (15000)		370	380	190	190

Пример условного обозначения:

ДНУ-2 100x70 К1 XЛ



КАТУШКИ ПЕРЕХОДНЫЕ (КП)





Назначение:

Катушки переходные предназначены для монтажа технологического оборудования и перехода с одного типоразмера фланца на другой. Используются в составе устьевого и противовыбросового оборудования. Изготавливаются в соответствии с ГОСТ 28919.

Основные технические параметры:

- Варианты условного прохода верхнего и нижнего фланца, мм (in): 50 (2 1/16), 65 (2 9/16), 80 (3 1/8), 100 (4 1/16), 156 (6 3/25), 180 (7 1/16), 230 (9), 280 (11), 350 (13 5/8), 425 (16 3/4), 540 (21 1/4);
- Рабочее давление, МПа (psi): 14 (2000), 21 (3000), 35 (5000), 70 (10000), 105 (15000);
- Высота до 1200 мм;
- Скважинная среда нефть, газ, газоконденсат с содержанием механических примесей до 25 мг/л, пластовой воды до 95% по объему;
- Климатическое исполнение (У)ХЛ, М по ГОСТ 15150;
- Категория размещения I,II по ГОСТ 15150;
- Температура окружающего воздуха от -60°C до +45°C;
- Коррозионностойкое исполнение: некоррозионное, коррозионное К1 и К2.
- Класс материала по API 6A: AA, BB, CC, DD, EE.

🔀 Пример условного обозначения:

КП 230x21/230x35 К1 ХЛ



УГОЛЬНИКИ, ТРОЙНИКИ, КРЕСТОВИНЫ







Угольник

Тройник

Крестовина

■ Назначение:

Угольники, тройники, крестовины – это соединительные части устьевого и противовыбросового оборудования, позволяющие объединять или разъединять потоки рабочей среды в различных направлениях.

Угольники, тройники, крестовины бывают равнопроходные (когда все стороны имеют одинаковый диаметр условного прохода) и неравнопроходные (когда стороны имеют различные диаметры условного прохода). Изготавливаются в соответствии с ГОСТ 28919.

Основные технические параметры:

- Условный проход, мм (in): 50 (2 1/16), 65 (2 9/16), 80 (3 1/8), 100 (4 1/16);
- Рабочее давление, МПа (psi): 14 (2000), 21 (3000), 35 (5000), 70 (10000), 105 (15000);
- Возможно изготовление изделий с отверстием под манометр с резьбой К 1/2" или R 1/2" и M20x1,5;
- Скважинная среда нефть, газ, газоконденсат с содержанием механических примесей до 25 мг/л, пластовой воды до 95% по объему;
- Климатическое исполнение (У)ХЛ, М по ГОСТ 15150;
- Категория размещения I,II по ГОСТ 15150;
- Температура окружающего воздуха от -60°C до +45°C;
- Коррозионностойкое исполнение: некоррозионное, коррозионное К1 и К2.
- Класс материала по API 6A: AA, BB, CC, DD, EE.

Пример условного обозначения:

КРФ 80/65х70 К1 ХЛ

Тип соединителя: К – крестовина,

Т – тройник, У - угольник фланцевый

Условный проход стволового отверстия, мм

Условный проход бокового отверстия, мм

45

Климатическое исполнение

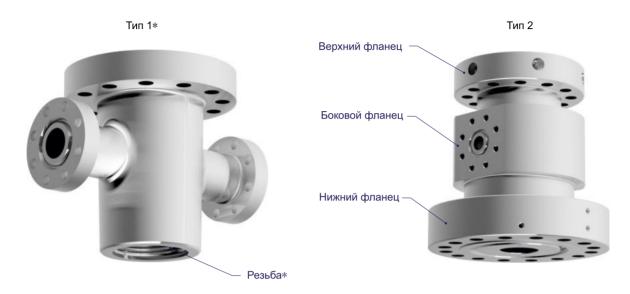
Исполнение по коррозионной

стойкости по ГОСТ 13846

Рабочее давление. МПа

по ГОСТ 15150

КРЕСТОВИНЫ УСТЬЕВЫЕ (КРУ)



^{*} Возможен вариант с нижним фланцем

Назначение:

Крестовины устьевые предназначены для использования в составе устьевого и противовыбросового оборудования. Изготавливаются в соответствии с ГОСТ 28919.

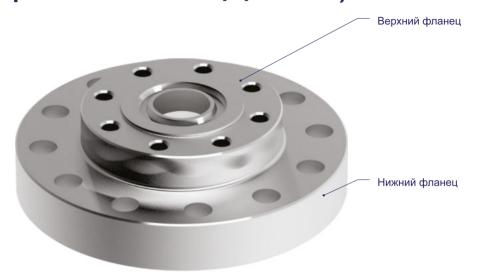
Основные технические параметры:

- Варианты условного прохода верхнего и нижнего фланца, мм (in): 156 (6 3/25), 180 (7 1/16), 230 (9), 280 (11), 350 (13 5/8), 425 (16 3/4), 540 (21 1/4);
- Условный проход боковых отводов, мм (in): 50 (2 1/16), 65 (2 9/16), 80 (3 1/8), 100 (4 1/16);
- Рабочее давление, МПа (psi): 14 (2000), 21 (3000), 35 (5000), 70 (10000), 105 (15000);
- Скважинная среда нефть, газ, газоконденсат с содержанием механических примесей до 25 мг/л, пластовой воды до 95% по объему;
- Климатическое исполнение (У)ХЛ, М по ГОСТ 15150;
- Категория размещения I,II по ГОСТ 15150;
- Температура окружающего воздуха от -60°C до +45°C;
- Коррозионностойкое исполнение: некоррозионное, коррозионное К1 и К2;
- Класс материала по API 6A: AA, BB, CC, DD, EE.

🔀 Пример условного обозначения:



АДАПТЕРЫ (ФЛАНЦЫ ПЕРЕВОДНЫЕ)



Назначение:

Фланцы переводные (адаптеры) предназначены для монтажа технологического оборудования и перехода с одного типоразмера фланца на другой. Используются в составе устьевого и противовыбросового оборудования. Изготавливаются в соответствии с ГОСТ 28919.

Основные технические параметры:

- Варианты условного прохода верхнего и нижнего фланца, мм (in): 50 (2 1/16), 65 (2 9/16), 80 (3 1/8), 100 (4 1/16), 156 (6 3/25), 180 (7 1/16), 230 (9), 280 (11), 350 (13 5/8), 425 (16 3/4), 540 (21 1/4);
- Рабочее давление, МПа (psi): 14 (2000), 21 (3000), 35 (5000), 70 (10000), 105 (15000);
- Скважинная среда нефть, газ, газоконденсат с содержанием механических примесей до 25 мг/л, пластовой воды до 95% по объему;
- Климатическое исполнение (У)ХЛ, М по ГОСТ 15150;
- Категория размещения I,II по ГОСТ 15150;
- Температура окружающего воздуха от -60°C до +45°C;
- Коррозионностойкое исполнение: некоррозионное, коррозионное К1 и К2;
- Класс материала по API 6A: AA, BB, CC, DD, EE.

🔀 Пример условного обозначения:

ФП 65х70/180х21 К1 ХЛ



ФЛАНЦЫ







Фланец резьбовой

Фланец приварной

Фланец инструментальный

Назначение:

Фланцы стальные инструментальные, приварные, резьбовые, глухие, буферные предназначены для соединения изделий в составе устьевого и противовыбросового оборудования.

Фланцевое соединение выполнено по ГОСТ 28919.

Основные технические параметры:

- Условный проход, мм(in): 50 (2 1/16), 65 (2 9/16), 80 (3 1/16), 100 (4 1/16), 156 (6 3/25), 180 (7 1/16), 230 (9), 280 (11), 350 (13 5/8), 425 (16 3/4), 540 (21 1/4);
- Рабочее давление, МПа (рsi): 14 (2000), 21 (3000), 35 (5000), 70 (10000), 105 (15000);
- Скважинная среда нефть, газ, газоконденсат с содержанием механических примесей до 25 мг/л, пластовой воды до 95% по объему;
- Климатическое исполнение (У)ХЛ, М по ГОСТ 15150;
- Категория размещения I,II по ГОСТ 15150;
- Температура окружающего воздуха от -60°C до +45°C;
- Температура рабочей среды до +120°С;
- Коррозионностойкое исполнение: некоррозионное, коррозионное К1 и К2;
- Класс материала по API 6A: AA, BB, CC, DD, EE.

Пример условного обозначения:

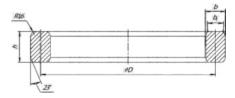
ФС-65х35/89х9 К1 ХЛ ФС- фланец под приварку ФИП – фланец инструментальный ФВР – фланец с внутренней резьбой ФГ – фланец глухой ФБ – фланец буферный Условный проход, мм Рабочее давление, МПа ФС- фланец под приварку Климатическое исполнение по гост 15150 Климатическое исполнение по гост 15150 Исполнение по коррозионной стойкости по ГОСТ 13846 Толщина стенки привариваемой трубы, мм

Наружный диаметр привариваемой трубы, мм

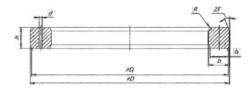
ПРОКЛАДКИ (КОЛЬЦА УПЛОТНИТЕЛЬНЫЕ)



Прокладка П для фланцевого соединения 1 типа



Прокладка БХ для фланцевого соединения 2 типа



Назначение:

Прокладки (кольца уплотнительные) предназначены для герметизации межфланцевого соединения элементов устьевой арматуры и противовыбросового оборудования.

Изготавливаются в соответствии с ГОСТ 28919.

Основные технические параметры:

Обозначение прокладки	Средний диаметр, D, мм	Высота, h, мм	Ширина, b, мм
П 23	82,5	16	11,1
П 24	95,2	16	11,1
П 26	101,6	16	11,1
П 27	107,9	16	11,1
П 31	123,8	16	11,1
П 35	136,5	16	11,1
П 37	149,2	16	11,1
П 39	161,9	16	11,1
П 45	211,1	16	11,1
П 46	211,1	18	12,7
П 49	269,9	16	11,1
П 50	269,9	21	15,9
П 53	323,8	16	11,1
П 54	323,8	21	15,9
П 57	381	16	11,1
П 65	469,9	16	11,1
П 66	469,9	21	15,9
П 73	584,2	18	12,7
П 74	584,2	24	19
Пф1	90	16	11,1
Пф2	92	18	9
Пф3	205	18	11,1
Пф4	228	16	11,1

Обозначение прокладки	Наружный диаметр, D, мм	Ширина, b, мм	Высота, h, мм
БХ 152	84,7	10,2	10,2
БХ 153	100,9	11,4	11,4
БХ 154	116,8	12,4	12,4
БХ 155	148	14,2	14,2
БХ 156	237,9	18,6	18,6
БХ 157	294,5	21	21
БХ 158	352	23,1	23,1
БХ 159	426,7	25,7	25,7
БХ 160	402,6	13,7	23,8
БХ 162	475,5	14,2	14,2
БХ 163	556,1	17,37	30,1
БХ 164	570,5	24,58	30,1
БХ 165	624,7	18,5	32
БХ 166	640	26,1	32
БХ 167	759,4	13,1	35,9
БХ 168	765,2	16	35,9

Обозначение материала прокладки	Марка стали, номер НТД
Некоррозионное	Ст 20 ГОСТ 1050
K1	12X18H9T FOCT 5632
кз	10X17H13M3T FOCT 5632

СЕРТИФИКАТЫ

























КОНТАКТЫ

Андрющенко Михаил Андреевич

Генеральный директор

Андрющенко Артём Михайлович

Первый заместитель генерального директора-коммерческий директор

Андрющенко Кирилл Михайлович

Заместитель генерального директора-технический директор



Приемная: E-mail: info@aneko.ru Тел. +7 (351) 729-90-49



E-mail: andr.am@aneko.ru Тел. +7 (351) 729-90-49 доб. 101 Моб. +7 950-741-96-77



E-mail: kirill-andr@aneko.ru Тел. +7 (351) 729-90-49

Отдел продаж:

Телефон: +7 (351) 729-90-49 доб. 102

E-mail: sales@aneko.ru

Отдел снабжения:

Телефон: +7 (351) 729-90-49 доб. 106 E-mail: snab@aneko.ru

Адрес местонахождения:

454904, г. Челябинск, ул. Челябинская, д. 38

ИНН: 7451365960

Телефон: +7 (351) 729-90-49

E-mail: info@aneko.ru

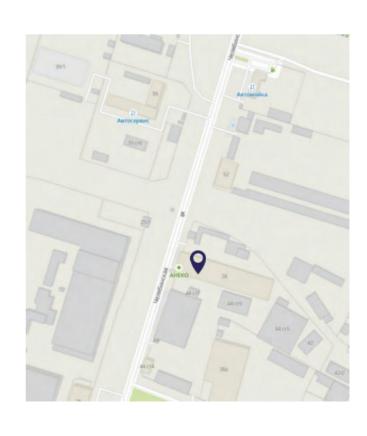
Мы в соцсетях:



www.vk.com/aneko74



www.t.me/aneko74





Телефон: +7 (351) 729-90-49 E-mail:info@aneko.ru