



УДМУРТСКИЕ ДОЛОТА

**ОБОРУДОВАНИЕ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКАЯ
ОСНАСТКА ДЛЯ БУРЕНИЯ
И КРЕПЛЕНИЯ СКВАЖИН**



**КАТАЛОГ
2015**

ОГЛАВЛЕНИЕ

1. ОБОРУДОВАНИЕ ДЛЯ ЦЕМЕНТИРОВАНИЯ СКВАЖИН

1.1. МУФТЫ МЦС.М	2
1.2. ПАКЕР-ОТСЕКATEЛЬ ПГО-146	4
1.3. ПАКЕР ГИДРОМЕХАНИЧЕСКИЙ ПГМ-195	4
1.4. ПАКЕР ЗАКОЛОННЫЙ ГЕРМЕТИЗИРУЮЩИЙ ОТСЕКАЮЩИЙ У-ПЗГО	5
1.5. ПАКЕР РАЗБУРИВАЕМЫЙ СМЕННЫЙ ПРС-112	6
1.6. ГОЛОВКА ГИДРАВЛИЧЕСКАЯ ГП-112	6
1.7. ПАКЕР РАЗБУРИВАЕМЫЙ СМЕННЫЙ ПРС-195	7
1.8. ГОЛОВКА ГИДРАВЛИЧЕСКАЯ ГП-195	7

2. ТЕХНОЛОГИЧЕСКАЯ ОСНАСТКА ДЛЯ ЦЕМЕНТИРОВАНИЯ СКВАЖИН

2.1. ЦЕНТРАТОРЫ ПРУЖИННЫЕ НЕРАЗБОРНЫЕ	8
2.2. ЦЕНТРАТОРЫ ПРУЖИННЫЕ ЦЦ2	9
2.3. ЦЕНТРАТОРЫ-ТУРБУЛИЗАТОРЫ СПИРАЛЬНЫЕ ЛИТЫЕ	10
2.4. ЦЕНТРАТОРЫ ЖЕСТКИЕ ПРЯМОЛОПАСТНЫЕ ЛИТЫЕ	10
2.5. КЛАПАНЫ ОБРАТНЫЕ ДРОССЕЛЬНЫЕ	11
2.6. БАШМАКИ КОЛОННЫЕ	12
2.7. ПРОБКИ ПРОДАВОЧНЫЕ	13

3. КЛАПАНЫ ДЛЯ ВЗД

3.1. КЛАПАНЫ ПЕРЕПУСКНЫЕ ДЛЯ ВЗД	14
3.2. КЛАПАНЫ ОБРАТНЫЕ ДЛЯ ВЗД	16
3.3. КЛАПАН КОМБИНИРОВАННЫЙ КОПК-172	17

4. КРАНЫ ШАРОВЫЕ ЗАПОРНЫЕ

5. ДИСПЕРГАТОР ГИДРАВЛИЧЕСКИЙ СТРУЙНЫЙ

СХЕМА ПРОЕЗДА

МУФТА СТУПЕНЧАТОГО ЦЕМЕНТИРОВАНИЯ МЦС.М

Муфта ступенчатого цементирования МЦС.М Предназначена для проведения операций по цементированию в несколько ступеней обсадных колонн мм в условиях не полностью изолированных зон поглощения и при наличии пластов с низкими градиентами гидро-разрыва, а также с целью снижения репрессии на продуктивные и поглощающие пласты при креплении нефтяных и газовых скважин.



	МЦС.М-140	МЦС.М-146	МЦС.М-168	МЦС-178.БТС.000-13	МЦС.М-245
Давление открытия заливочных отверстий*	130...150 атм или 160...180 атм	130...150 атм или 160...180 атм	130...150 атм или 160...180 атм	130...150 атм	90...110 атм или 130...150 атм или 160...180 атм
Давление закрытия заливочных отверстий**	20...40 атм	20...80 атм	20...80 атм	20...80 атм	20...60 атм
Количество заливочных отверстий	2	2	3	3	3
Диаметр заливочных отверстий	20 мм	20 мм	20 мм	20 мм	25 мм
Диаметр проходного канала после разбуривания	122 мм	128 мм	150 мм	158 мм	224 мм
Наружный диаметр	172 мм	178 мм	197 мм	205 мм	275 мм
Внутренний диаметр посадочной втулки	105 мм	110 мм	132 мм	140 мм	200 мм
Внутренний диаметр стоп- кольца	85 мм	100 мм	110 мм	125 мм	160 мм
Присоединительная резьба*	ОТТМ -140 или БТС-140	ОТТМ -146 или БТС-146	ОТТМ -168 или БТС-168	БТС -178	ОТТМ -245 или БТС-245
Длина муфты	850 мм (резьба ОТТМ), 870 мм (резьба БТС)	740 мм (резьба ОТТМ), 790 мм (резьба БТС)	740 мм (резьба ОТТМ), 795 мм (резьба БТС)	790 мм	950 мм (резьба ОТТМ), 1010 мм (резьба БТС)
Длина переводника	355 мм (резьба ОТТМ), 410 мм (резьба БТС)	360 мм (резьба ОТТМ), 420 мм (резьба БТС)	360 мм (резьба ОТТМ), 420 мм (резьба БТС)	–	–
Масса комплекта	70 кг (резьба ОТТМ), 73 кг (резьба БТС)	75 кг (резьба ОТТМ), 80 кг (резьба БТС)	85 кг (резьба ОТТМ), 90 кг (резьба БТС)	90 кг	135 кг (резьба ОТТМ), 140 кг (резьба БТС)

* Зависит от типа исполнения муфты, оговаривается при заказе.

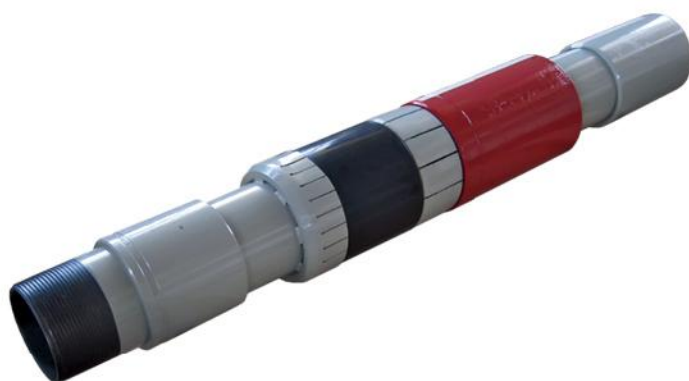
** Сверх конечного рабочего давления

ПАКЕР - ОТСЕКATEЛЬ ПГО-146

Пакер – отсекаТЕЛЬ ПГО-146 предназначен для повышения качества разоб- щения близкорасположенных пластов при цементировании эксплуатационных ко- лонн $\varnothing 146$ мм с формированием высоко- прочной, герметичной резино-цементной перемычки.

Совместно с муфтой ступенчатого це- ментирования типа МЦС.М-146 предна- значен для повышения качества разоб- щения пластов при двухступенчатом способе цементирования колонн в осложненных условиях без разрыва во времени на ОЗЦ.

Важной конструктивной особенностью пакера-отсекателя является равнопроходной внутренний диаметр с обсадными трубами $\varnothing 146$ мм и отсутствие элементов, перекры- вающих проточный канал как до срабатывания пакера, так и после.



Обозначение	ПГО-146.ОТТМ-13	ПГО-146.БТС-13	ПГО-146.ОТТМ-16	ПГО-146.БТС-16
Присоединительная резьба	ОТТМ-146	БТС-146	ОТТМ-146	БТС-146
Давление срабатывания пакера	100...120 атм		130...150 атм	
Наружный диаметр	192 мм			
Длина	1250 мм	1350 мм	1250 мм	1350 мм
Масса	90 кг	96 кг	90 кг	96 кг

ПАКЕР ГИДРОМЕХАНИЧЕСКИЙ ПГМ-195

Применяется для установки в не- обсаженных скважинах нефтяных и газовых месторождений при исследовании и изоляции зон поглощения. Состоит из 3-х основных узлов: якор- ного, уплотнительного и штуцерного.



Допустимый перепад давления на пакер	160 атм
Перепад давления при запакеровке	20-30 атм
Осевая нагрузка на резиновые уплотнительные элементы при запакеровке	15 тн
Диаметр проходного ствола пакера	70 мм
Диаметр выхода плашек в рабочее положение	230 мм
Присоединительная резьба	3-147 ГОСТ 5286-75
ГАБАРИТНЫЕ РАЗМЕРЫ:	
Диаметр	195 мм
Длина	2260 мм
Масса	240 кг

ПАКЕР ЗАКОЛОННЫЙ ГЕРМЕТИЗИРУЮЩИЙ ОТСЕКАЮЩИЙ У-ПЗГО

Пакер заколонный герметизирующий отсекающий **У-ПЗГО**, предназначен для перекрытия затрубного пространства «хвостовика» между глухой колонной и фильтровой частью до цементирования, а так же для предотвращения перетоков жидкости и газа после цементирования.

- Небольшие размеры пакера и защита резиновых манжет снижают риск повреждения пакера при спуске до места установки.
- Резиновые уплотнения пакера оригинальной формы обеспечивают равномерное и герметичное перекрытие затрубного пространства.
- Механический стопорный узел пакера храпового типа гарантирует надежное перекрытие затрубного пространства после стравливания давления внутри пакера, что обеспечивает гарантированное перекрытие затрубного пространства и удержание пакера в сжатом состоянии в процессе эксплуатации данного «хвостовика».



Обозначение пакера	У-ПЗГО-102.00.000	У-ПЗГО-114.00.000	У-ПЗГО-140.000	У-ПЗГО-146.000	У-ПЗГО-168.000
Наружный диаметр, мм	114	132	152	166	187,7
Внутренний проходной диаметр корпуса, мм	88	98	118	128	150
Коэффициент пакеровки, тах	1,32	1,348	1,308	1,277	1,245
Давление срезки винтов, кгс/см ²	170 ⁺¹⁵ (135 ⁺¹⁵)	170 ⁺¹⁵ (135 ⁺¹⁵)	170 ⁺¹⁵ (135 ⁺¹⁵)	170 ⁺¹⁵ (135 ⁺¹⁵)	170 ⁺¹⁵ (135 ⁺¹⁵)
Присоединительная резьба	ОТТМ-102	ОТТМ-114	БТС-140 или ОТТМ-140	БТС-146 или ОТТМ-146	БТС-168 или ОТТМ-168
Исполнение присоединительной резьбы со стороны устья	муфта	муфта	муфта	муфта	муфта
Исполнение присоединительной резьбы со стороны забоя	ниппель	ниппель	ниппель	ниппель	ниппель
Длина, мм	2311	2395	1670	БТС - 1624 ОТТМ - 1603	БТС - 1657 ОТТМ - 1603
Масса, кг	45	73	62	90	БТС - 130 ОТТМ - 124

ПАКЕР РАЗБУРИВАЕМЫЙ СМЕННЫЙ ПРС-112

Пакер разбуриваемый сменный ПРС-112 в комплекте с гидроголовкой ГП-112 применяется в качестве уплотнителя для разобщения затрубного пространства от зон поглощения при изоляции этих зон в скважинах диаметром 124 мм, а также для отсечения нижней части ствола скважины для создания искусственного забоя.

Конструкцией пакера предусмотрено использование его в 2 вариантах работы:

1. С заглушкой в качестве отсекающего моста.
2. Со сквозным каналом для возможности проведения операций заливки после пакеровки.



Давление запакеровки	75...90 атм
Осевое усилие запакеровки	10...12 тн
Максимальный диаметр ствола скважины (колонны) перекрываемый пакером	134 мм
Диаметр проходного отверстия ствола пакера	48 мм
Диаметр проходного отверстия седла	40 мм
Присоединительная резьба к гидроголовке ГП-112	Tr 55x3LH ГОСТ 9484-81
ГАБАРИТНЫЕ РАЗМЕРЫ:	
Максимальный диаметр пакера по башмаку	112 мм
Наружный диаметр манжеты	112 мм
Длина	420 мм
Масса с заглушкой	10 кг

ГОЛОВКА ГИДРАВЛИЧЕСКАЯ ГП-112

Головка гидравлическая ГП-112 предназначена для доставки и установки пакера ПРС-112 на заданное место в скважине и приведения его в рабочее положение.



Давление запакеровки	75...90 атм
Осевое усилие запакеровки	10...12 тн
Диаметр проходного отверстия ствола	46 мм
Присоединительные резьбы:	
С бурильными трубами	3-76 ГОСТ Р 50864-96
С пакером ПРС-112	Tr 55x3LH ГОСТ 9484-81
ГАБАРИТНЫЕ РАЗМЕРЫ:	
Диаметр	112 мм
Длина	980 мм
Масса	60 кг

ПАКЕР РАЗБУРИВАЕМЫЙ СМЕННЫЙ ПРС-195

Пакер разбуриваемый сменный ПРС-195 в комплекте с гидроголовкой ГП-195 применяется в качестве уплотнителя для разобщения затрубного пространства от зон поглощения при изоляции этих зон в скважинах диаметром 215,9 мм, а также для отсечения нижней части ствола скважины для создания искусственного забоя.

Конструкцией пакера предусмотрено использование его в 2 вариантах работы:

1. С заглушкой в качестве отсекающего моста.
2. Со сквозным каналом для возможности проведения операций заливки после пакеровки.



Давление запакеровки	75...90 атм
Осевое усилие запакеровки	12...15 тн
Максимальный диаметр ствола скважины (колонны) перекрываемый пакером	227 мм
Диаметр проходного отверстия ствола пакера	95 мм
Диаметр проходного отверстия седла	70 мм
Присоединительная резьба к гидроголовке ГП-195	Tr 100x5LH ГОСТ 9484-81
ГАБАРИТНЫЕ РАЗМЕРЫ:	
Максимальный диаметр пакера по башмаку	200 мм
Наружный диаметр манжеты	195 мм
Длина	695 мм
Масса с заглушкой	40 кг

ГОЛОВКА ГИДРАВЛИЧЕСКАЯ ГП-195

Головка гидравлическая ГП-195 предназначена для доставки и установки пакера ПРС-195 на заданное место в скважине и приведения его в рабочее положение.




Давление запакеровки	75...90 атм
Осевое усилие запакеровки	12...15 тн
Диаметр проходного отверстия ствола	85 мм
Присоединительные резьбы:	
С бурильными трубами	3-133 ГОСТ 5286-75
С пакером ПРС-195	Tr 100x5LH ГОСТ9484-81
ГАБАРИТНЫЕ РАЗМЕРЫ:	
Диаметр	195 мм
Длина	1365 мм
Масса	130 кг

ЦЕНТРАТОРЫ ПРУЖИННЫЕ НЕРАЗБОРНЫЕ


Основная особенность центратора ЦПН, его неразборная конструкция, является главным преимуществом перед центраторами традиционного типа, а именно:

- БОЛЕЕ НАДЕЖНОЕ ЦЕНТРИРОВАНИЕ ОБСАДНОЙ КОЛОННЫ В СКВАЖИНЕ;
- ОТСУТСТВУЕТ НЕОБХОДИМОСТЬ ПРЕДВАРИТЕЛЬНОЙ СБОРКИ ЦЕНТРАТОРА;
- БЫСТРАЯ И ЛЕГКАЯ УСТАНОВКА НА КОЛОННУ;
- СНИЖЕН РИСК УТЕРИ СОСТАВНЫХ ЧАСТЕЙ;
- БОЛЕЕ НАДЕЖНОЕ КРЕПЛЕНИЕ НА КОЛОННЕ;
- УДОБНЫЙ КЛЮЧ ДЛЯ ФИКСАЦИИ ЦЕНТРАТОРА В КОМПЛЕКТЕ.


ЦПН-102/140

	Условный диаметр соответствующей обсадной трубы	102 мм
	Максимальный диаметр по рессорам	154 мм
	Наружный диаметр по кольцам	115 мм
	Количество рессор	6 шт.
	Масса центратора	1 кг
	Длина центратора	330 мм


ЦПН-114/155

	Условный диаметр соответствующей обсадной трубы	114 мм
	Максимальный диаметр по рессорам	160±2 мм
	Наружный диаметр по кольцам	126 мм
	Количество рессор	6 шт.
	Масса центратора	1,3 кг
	Длина центратора	330 мм


ЦПН-146/216

	Условный диаметр соответствующей обсадной трубы	146 мм
	Максимальный диаметр по рессорам	240±2 мм
	Наружный диаметр по кольцам	159 мм
	Количество рессор	6 шт.
	Масса центратора	1,7 кг
	Длина центратора	423 мм


ЦПН-168/216

	Условный диаметр соответствующей обсадной трубы	168 мм
	Максимальный диаметр по рессорам	267±2 мм
	Наружный диаметр по кольцам	180 мм
	Количество рессор	6 шт.
	Масса центратора	2 кг
	Длина центратора	420 мм

ЦПН-178/216


	Условный диаметр соответствующей обсадной трубы	178 мм
	Максимальный диаметр по рессорам	265±2 мм
	Наружный диаметр по кольцам	192 мм
	Количество рессор	6 шт.
	Масса центратора	2 кг
	Длина центратора	445 мм

ЦПН-245/295


	Условный диаметр соответствующей обсадной трубы	245 мм
	Максимальный диаметр по рессорам	328±2 мм
	Наружный диаметр по кольцам	264 мм
	Количество рессор	8 шт.
	Масса центратора	5 кг
	Длина центратора	445 мм

ЦЕНТРАТОРЫ ПРУЖИННЫЕ ЦЦ2

ЦЦ2-245/295

	Условный диаметр соответствующей обсадной трубы	245 мм
	Максимальный диаметр по рессорам	355 мм
	Количество рессор	8 шт.
	Масса центратора	12,4 кг
	Длина центратора	630 мм

ЦЦ2-324/394

	Условный диаметр соответствующей обсадной трубы	324 мм
	Максимальный диаметр по рессорам	450 мм
	Количество рессор	10 шт.
	Масса центратора	18,5 кг
	Длина центратора	680 мм

ЦЕНТРАТОРЫ-ТУРБУЛИЗАТОРЫ

Центраторы-турбулизаторы предназначены для центрирования обсадной колонны непосредственно при спуске её в скважину, а также для образования равномерного цементного кольцевого камня в затрубном пространстве.


Турбулизатор имеет свойство закручивать восходящий поток жидкости спиральными лопастями, создавая турбулентный поток, тем самым улучшая формирование цементного камня в ходе строительства нефтяных и газовых скважин.

- Форма лопастей обеспечивает низкий коэффициент силы трения при спуске обсадных колонн, особенно в горизонтальных и наклонно-направленных скважинах на участках с максимальной пространственной интенсивностью.
- Надежная фиксация на обсадной трубе закаленными стальными фиксирующими винтами.
- Цельнолитая конструкция, изготовленная центробежным способом литья обеспечивает максимальную прочность.


ЦТСЖ-114/135-140

	Условный диаметр соответствующей обсадной трубы	114 мм
	Внутренний диаметр	116 мм
	Наружный диаметр по лопастям	135÷140 мм
	Количество лопастей	3
	Высота	175 мм


ЦТСЖ-146/206-210

	Условный диаметр соответствующей обсадной трубы	146 мм
	Внутренний диаметр	151 мм
	Наружный диаметр по лопастям	206÷210 мм
	Количество лопастей	4
	Высота	230 мм

ЦТСЖ-168/206-210

	Условный диаметр соответствующей обсадной трубы	168 мм
	Внутренний диаметр	174 мм
	Наружный диаметр по лопастям	206÷210 мм
	Количество лопастей	4
	Высота	235 мм

ЦТСЖ-178/206-210

	Условный диаметр соответствующей обсадной трубы	178 мм
	Внутренний диаметр	181 мм
	Наружный диаметр по лопастям	206÷210 мм
	Количество лопастей	4
	Высота	235 мм

КЛАПАНЫ ОБРАТНЫЕ ДРОСсельНЫЕ

Предназначены для непрерывного самоподполнения спускаемой обсадной колонны промывочной жидкостью и предотвращения обратного движения жидкости (цементного раствора) из затрубного пространства в колонну в процессе её цементирования.

Применение обратного клапана позволяет вести спуск обсадной колонны с установкой шара над седлом клапана или без шара, что обеспечивает самоподполнение колонны промывочной жидкостью.

	Обозначение	ЦКОД -146 ОТТМ	ЦКОД-146 БТС
	Присоединительная резьба	ОТТМ-146	БТС-146
	Рабочее давление	150 атм	
	Давление продавливания шара	10...15 атм	
	Наружный диаметр	166 мм	
	Длина	320 мм	
	Масса	19,8 кг	

	Обозначение	ЦКОД -168 ОТТМ	ЦКОД-168 БТС
	Присоединительная резьба	ОТТМ-168	БТС-168
	Рабочее давление	150 атм	
	Давление продавливания шара	10...15 атм	
	Наружный диаметр	188 мм	
	Длина	350 мм	
	Масса	20,3 кг	

	Обозначение	ЦКОД -178 ОТТМ	ЦКОД-178 БТС
	Присоединительная резьба	ОТТМ-178	БТС-178
	Рабочее давление	150 атм	
	Давление продавливания шара	10...15 атм	
	Наружный диаметр	198 мм	
	Длина	350 мм	
	Масса	26 кг	


	Обозначение	ЦКОД -245 ОТТМ	ЦКОД-245 БТС
	Присоединительная резьба	ОТТМ-245	БТС-245
	Рабочее давление	150 атм	
	Давление продавливания шара	10...15 атм	
	Наружный диаметр	270 мм	
	Длина	380 мм	
	Масса	43,5 кг	


	Обозначение	ЦКОД -324 ОТТМ	
	Присоединительная резьба	ОТТМ-324	
	Рабочее давление	150 атм	
	Давление продавливания шара	10...15 атм	
	Наружный диаметр	351 мм	
	Длина	350 мм	
	Масса	78,5 кг	


БАШМАКИ КОЛОННЫЕ


Башмаки колонные служат для предотвращения смятия торца нижней трубы обсадной колонны при спуске в скважину. Направляющая башмачная пробка (разбуриваемая часть) выполнена из текстолита для облегчения разбуривания. Конструкция башмака проста, удобна и надежна при спуске обсадной колонны и исключает возможность попадания металла при дальнейшем углублении скважины.

	Обозначение	БКП-146 ОТТМ	БКП-146 БТС
	Присоединительная резьба	ОТТМ-146	БАТРЕСС-146
	Наружный диаметр	166 мм	
	Длина	295 мм	
	Масса	16 кг	

	Обозначение	БКП-168 ОТТМ	БКП-168 БТС
	Присоединительная резьба	ОТТМ-168	БАТРЕСС-168
	Наружный диаметр	188 мм	
	Длина	340 мм	
	Масса	17 кг	

	Обозначение	БКП-178 ОТТМ	БКП-178 БТС
	Присоединительная резьба	ОТТМ-178	БАТРЕСС-178
	Наружный диаметр	198 мм	
	Длина	365 мм	
	Масса	19 кг	

	Обозначение	БКП-245 ОТТМ	БКП-245 БТС
	Присоединительная резьба	ОТТМ-245	БАТРЕСС-245
	Наружный диаметр	270 мм	
	Длина	395 мм	
	Масса	23 кг	

	Обозначение	БКП-324 ОТТМ	
	Присоединительная резьба	ОТТМ-324	
	Наружный диаметр	346 мм	
	Длина	340 мм	
	Масса	54 кг	

ПРОБКИ ПРОДАВОЧНЫЕ



Применяются при проведении цементировочных (тампонажных) работ в скважине для разобшения тампонажного раствора и продавочной жидкости, прокачиваемых в обсадной колонне, очистки внутренней поверхности обсадных труб от остатков цементного раствора, а также получения сигнала об окончании процесса цементирования («стоп»).

ПВЦ-146

Диаметр манжет	140+3 мм
Высота пробки	215 мм
Посадочный диаметр наконечника	80 мм
Высота наконечника	20 мм
Вес	2 кг

ПВЦ-168

Диаметр манжет	157+3 мм
Высота пробки	220 мм
Посадочный диаметр наконечника	80 мм
Высота наконечника	20 мм
Вес	2,8 кг

ПВП-178

Диаметр манжет	170+3 мм
Высота пробки	280 мм
Посадочный диаметр наконечника	88 мм
Высота наконечника	35 мм
Вес	3 кг

ПВЦ-245

Диаметр манжет	230+3 мм
Высота пробки	320 мм
Посадочный диаметр наконечника	177 мм
Высота наконечника	50 мм
Вес	7 кг

КЛАПАНЫ ПЕРЕПУСКНЫЕ

Предназначены для слива промывочной жидкости из бурильных труб при подъеме колонны с винтовым забойным двигателем, а также для заполнения бурильной колонны при спуске с использованием в качестве рабочей жидкости воды и буровых растворов.

ПК-95

	Присоединительная резьба	3-73 или 3-76 ГОСТ Р 50864-96
	Макимальная осевая нагрузка	70 т
	Максимальное давление	150 атм
	Давление срабатывания	10 ± 5 атм
	Наружный диаметр	95 мм
	Диаметр проточной части	18 мм
	Длина	455 мм
	Масса	22 кг

ПК-108

	Присоединительная резьба	3-86 или 3-88 ГОСТ Р 50864-96
	Макимальная осевая нагрузка	100 т
	Максимальное давление	150 атм
	Давление срабатывания	10 ± 5 атм
	Наружный диаметр	108 мм
	Диаметр проточной части	18 мм
	Длина	475 мм
	Масса	30 кг

ПК-120

	Присоединительная резьба	3-88 или 3-101 или 3-102 ГОСТ Р 50864-96
	Макимальная осевая нагрузка	100 т
	Максимальное давление	150 атм
	Давление срабатывания	10 ± 5 атм
	Наружный диаметр	120 мм
	Диаметр проточной части	25 мм
	Длина	480 мм
	Масса	38 кг

ПК-127

	Присоединительная резьба	3-102 ГОСТ Р 50864-96
	Макимальная осевая нагрузка	100 т
	Максимальное давление	150 атм
	Давление срабатывания	10 ± 5 атм
	Наружный диаметр	127 мм
	Диаметр проточной части	25 мм
	Длина	435 мм
	Масса	30 кг

ПК-172

	Присоединительная резьба	3-147 ГОСТ Р 50864-96
	Макимальная осевая нагрузка	180 т
	Максимальное давление	150 атм
	Давление срабатывания	10 ± 5 атм
	Наружный диаметр	172 мм
	Диаметр проточной части	36 мм
	Длина	620 мм
	Масса	95 кг

ПК-178

	Присоединительная резьба	3-133 или 3-147 ГОСТ Р 50864-96
	Макимальная осевая нагрузка	180 т
	Максимальное давление	150 атм
	Давление срабатывания	10 ± 5 атм
	Наружный диаметр	180 мм
	Диаметр проточной части	40 мм
	Длина	575 мм
	Масса	76 кг

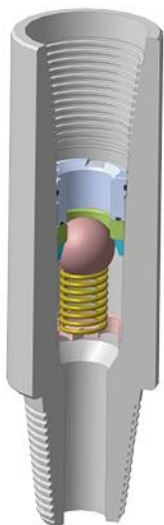
ПК-195

	Присоединительная резьба	3-147 ГОСТ Р 50864-96
	Макимальная осевая нагрузка	180 т
	Максимальное давление	150 атм
	Давление срабатывания	10 ± 5 атм
	Наружный диаметр	195 мм
	Диаметр проточной части	70 мм
	Длина	845 мм
	Масса	103 кг

ПК-240

	Присоединительная резьба	3-171 ГОСТ Р 50864-96
	Макимальная осевая нагрузка	180 т
	Максимальное давление	150 атм
	Давление срабатывания	10 ± 5 атм
	Наружный диаметр	203 мм
	Диаметр проточной части	80 мм
	Длина	845 мм
	Масса	106 кг

КЛАПАН ОБРАТНЫЙ ДЛЯ ЗАБОЙНЫХ ВИНТОВЫХ ДВИГАТЕЛЕЙ У-КОД



Клапан обратный **У-КОД** применяется в компоновке с винтовыми забойными двигателями при бурении нефтяных и газовых скважин с целью предотвращения зашламования забойного двигателя.

Отличительные особенности:

- Клапанная пара (шар-седло) изготовлена из карбида вольфрама для увеличения срока службы клапана;
- Индивидуальная подгонка клапанной пары обеспечивает герметичность клапана;
- Пружина подвергнута термохимической обработке для защиты от размывания;
- Конструкция клапана позволяет проводить профилактические работы с ним в полевых условиях.

У-КОД-95

Присоединительная резьба	3-76
Пропускная способность	12 л/с
Максимальное давление	300 атм
Давление срабатывания	3 атм
Наружный диаметр	95 мм
Длина	95 мм

У-КОД-106

Присоединительная резьба	3-86 или 3-88
Пропускная способность	15 л/с
Максимальное давление	300 атм
Давление срабатывания	3 атм
Наружный диаметр	106 мм
Длина	340 мм

У-КОД-120

Присоединительная резьба	3-102
Пропускная способность	22 л/с
Максимальное давление	300 атм
Давление срабатывания	3 атм
Наружный диаметр	120 мм
Длина	370 мм

У-КОД-127

Присоединительная резьба	3-102
Пропускная способность	25 л/с
Максимальное давление	300 атм
Давление срабатывания	3 атм
Наружный диаметр	127 мм
Длина	370 мм

У-КОД-172

Присоединительная резьба	3-133 (3-147)
Пропускная способность	38-40 л/с
Максимальное давление	300 атм
Давление срабатывания	3 атм
Наружный диаметр	172 мм
Длина	410 мм

У-КОД-176

Присоединительная резьба	3-133 или 3-147
Пропускная способность	38-40 л/с
Максимальное давление	300 атм
Давление срабатывания	3 атм
Наружный диаметр	176 мм
Длина	410 мм

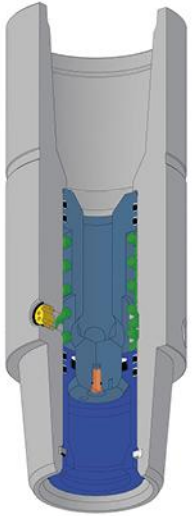
У-КОД-195

Присоединительная резьба	3-147
Пропускная способность	40-42 л/с
Максимальное давление	300 атм
Давление срабатывания	3 атм
Наружный диаметр	195 мм
Длина	460 мм

У-КОД-240

Присоединительная резьба	3-171
Пропускная способность	50-55 л/с
Максимальное давление	300 атм
Давление срабатывания	3 атм
Наружный диаметр	203 мм
Длина	520 мм

КЛАПАН КОМБИНИРОВАННЫЙ КОПК-172

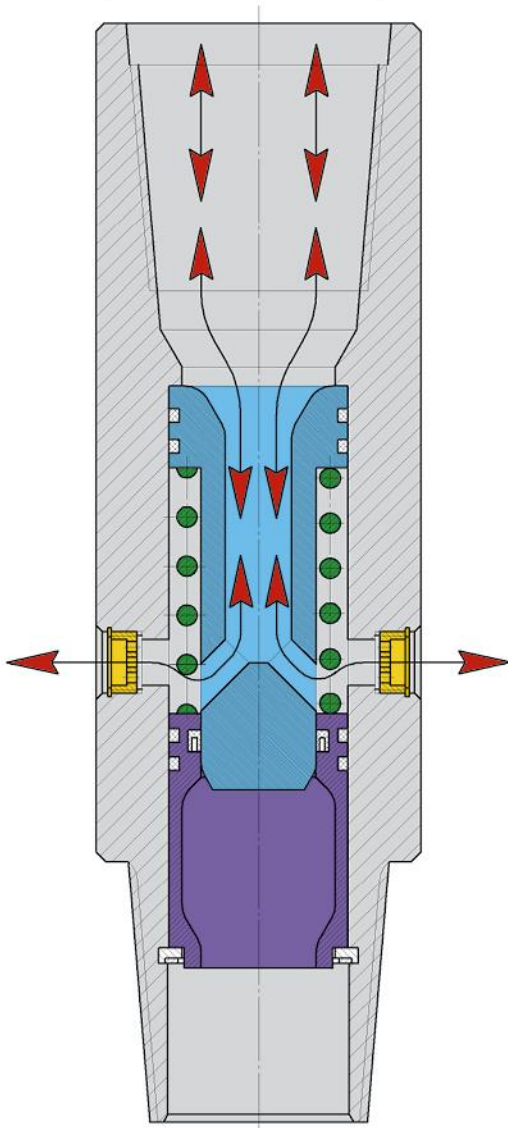


Клапан комбинированный **КОПК-172** предназначен для заполнения буровой колонны буровым раствором при спуске и его слива при подъеме, с целью предупреждения перелива. А также для предотвращения шламования забойного двигателя обратной циркуляцией промывочной жидкости после прекращения циркуляции.

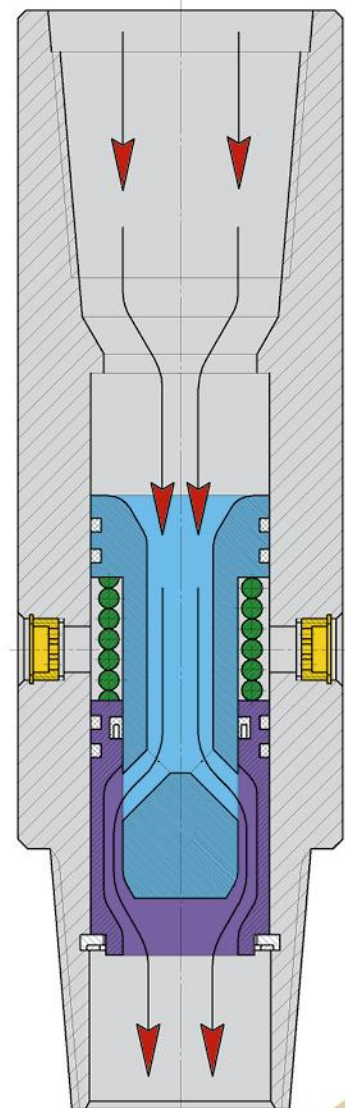
Присоединительная резьба	3-147 ГОСТ Р 50864-96
Максимальное давление рабочей жидкости	250 атм
Перепад давлений срабатывания, не более	15 атм
Наружный диаметр	172 мм
Диаметр проточного канала	40 мм
Длина	475 мм
Масса	55 кг

Конструктивная схема и принцип работы Клапана комбинированного типа КОПК

Исходное состояние:
перепускной клапан - «Открыто»
обратный клапан - «Закрыто»



Рабочее состояние:
перепускной клапан - «Закрыто»
обратный клапан - «Открыто»



КРАНЫ ШАРОВЫЕ ЗАПОРНЫЕ

Краны запорные шаровые предназначены для перекрытия трубного канала бурильных труб в целях предупреждения возникновения газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов, или в процессе их ликвидации при бурении нефтяных и газовых скважин.



КЗШ-114-50-21	
Наружный диаметр	114 мм
Диаметр проходного канала	46 мм
Максимальное рабочее давление	210 атм
Максимально допустимая осевая нагрузка	87 тн
Максимальное усилие на ключе при открытии крана, находящегося под действием давления в 100 атм	50 кг
Присоединительная резьба	3-86
Длина	780 мм
Масса	48 кг

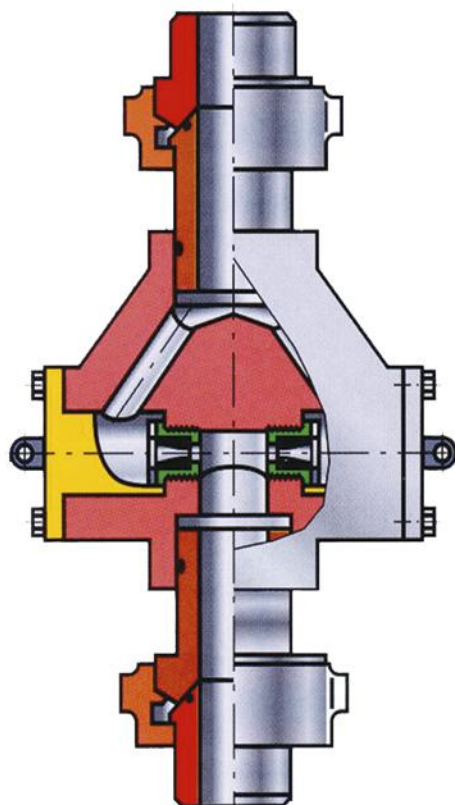


КЗШ-165-60-35	
Наружный диаметр	165 мм
Диаметр проходного канала	60 мм
Максимальное рабочее давление	350 атм
Максимально допустимая осевая нагрузка	180 тн
Максимальное усилие на ключе при открытии крана, находящегося под действием давления в 100 атм	50 кг
Присоединительная резьба	3-133
Длина	610 мм
Масса	74 кг



КЗШ-178МА	
Наружный диаметр	178 мм
Диаметр проходного канала	80 мм
Максимальное рабочее давление	350 атм
Максимально допустимая осевая нагрузка	276 тн
Максимальное усилие на ключе при открытии крана, находящегося под действием давления в 100 атм	50 кг
Присоединительная резьба	3-147
Длина	490 мм
Масса	55 кг

ДИСПЕРГАТОР ГИДРАВЛИЧЕСКИЙ СТРУЙНЫЙ ДГС-40-20



Предназначен для измельчения твёрдой и эмульгирования жидкой фаз за счет действия гидравлических сил «струя в струю» буровых, тампонажных растворов и жидкостей специального назначения при их приготовлении и обработке во время строительства и капитального ремонта нефтяных и газовых скважин. Применение позволяет значительно сократить расход материалов при приготовлении, обработке и утяжелении буровых растворов и повысить качество крепления скважин.

Особенности конструкции:

- Высокая эффективность работы за счёт оптимального соотношения расстояния между гидромониторными насадками и объёмом рабочей камеры;
- Оригинальная конструкция узлов увеличивает надёжность и долговечность;
- Простота эксплуатации и технического обслуживания;
- Возможность оперативного регулирования пропускной способности и давления на выходе;
- Малые габаритные размеры и масса.

Максимальное рабочее давление	20 мПа
Пропускная способность	50-100 м ³ /час
Диаметр гидромониторных насадок	9; 12; 16 мм
Масса	45 кг



**КАТАЛОГ
2015**



УДМУРТСКИЕ ДОЛОТА

**СП ЗАО «УДОЛ»
426057 Россия, Удмуртская Республика,
г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.
Тел./факс: (3412) 48-32-98, 78-07-97.
E-mail: bit@udol.ru www.udol.ru**