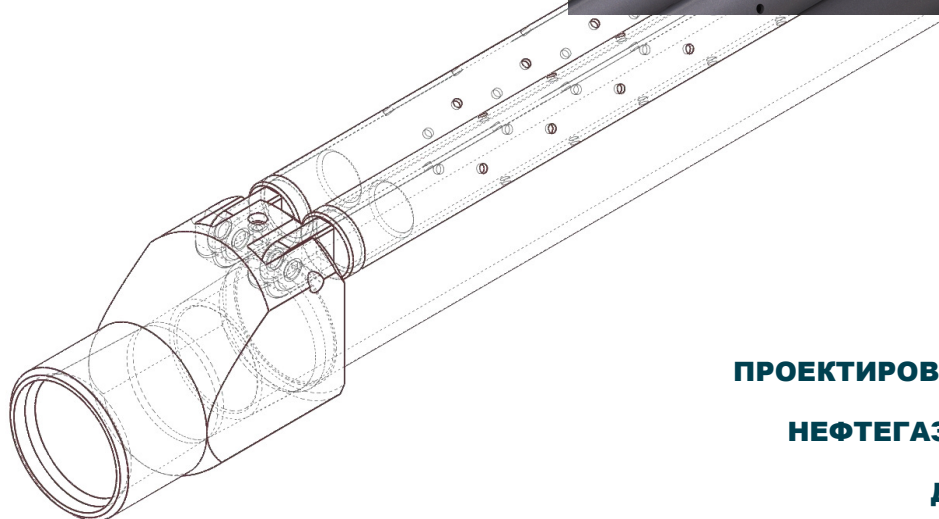
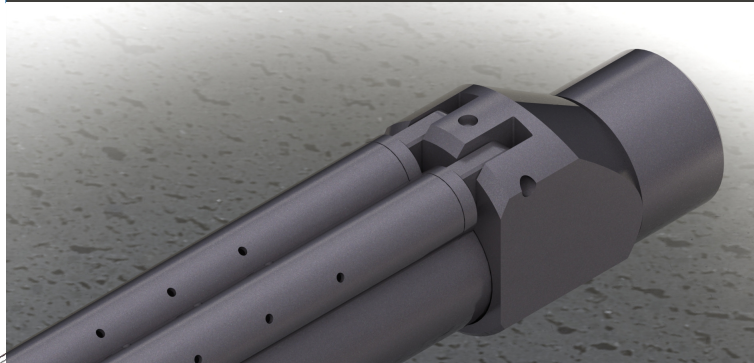




ООО «БИТЕНГ»

B I T E N G
U N E I
R N C N
E O H E
A V N E
U A I R
T C I
O I S N
F V G
E

КАТАЛОГ 2016



**ПРОЕКТИРОВАНИЕ И ПРОИЗВОДСТВО
НЕФТЕГАЗОВОГО ОБОРУДОВАНИЯ
ДЛЯ РЕМОНТА СКВАЖИН**

BITENG.RU

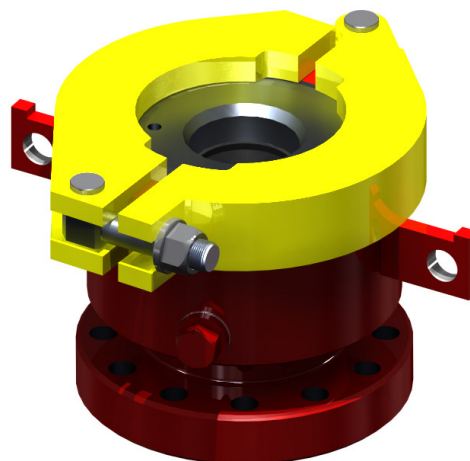


НАЗНАЧЕНИЕ

Герметизатор устьевой предназначен для герметизации колонны бурильных труб или НКТ при наличии устьевого давления. Допускает осевое перемещение трубы, поворот её, а также протаскивание муфт снизу вверх и сверху вниз под давлением.

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Наименование параметра	Значение
Рабочее давление, МПа	21
Условный проход, мм	160
Диаметр герметизируемых труб (при смене уплотнителя), мм	60, 73, 89, 114
Габариты:	
- ширина, мм	558
- длина, мм	550
- высота, мм	320
Диаметр нижнего фланца, мм	380
Масса, кг	150
Присоединительные размеры по ГОСТ 28919-91	



Допускается изготовление по размерам и другим требованиям заказчика.

ПРЕИМУЩЕСТВА

- Износостойкий полиуретановый уплотнитель
- Простая и быстрая смена уплотнителя
- Наличие бокового промывочного патрубка
- Стандартные присоединительные размеры
- Уплотнитель выполнен заодно с центратором
- Наличие шарнирного хомута для крепления уплотнителя (взамен резьбовой крышки) обеспечивает повышенную долговечность и надежность

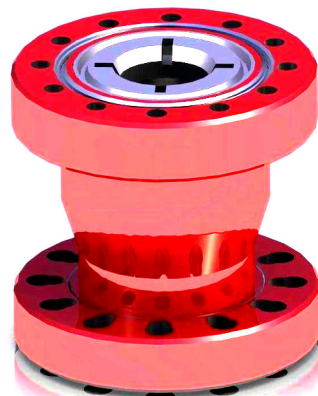


НАЗНАЧЕНИЕ

Герметизатор предназначен для герметизации круглой трубы при наличии давления на устье. Допускает осевое перемещение трубы, её поворот, протаскивание муфт снизу вверх и сверху вниз под давлением.

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Наименование параметра	Значение
Рабочее давление, МПа	21
Условный проход в корпусе, мм	160
Диаметр герметизируемых труб (при смене арматуры, элемента, центратора)	33, 42, 48, 60, 73, 89
Наружный диаметр, мм	395
Высота, мм	350
Масса, кг	110



ПРЕИМУЩЕСТВА

- Простота конструкции
- Уплотнитель—самоуплотняющаяся манжета
- Быстрая смена уплотнителя

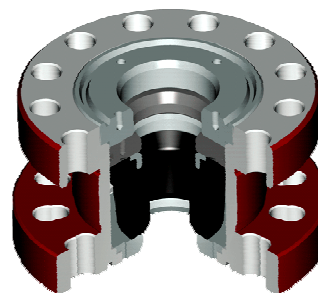
ГЕРМЕТИЗАТОР УСТЬЕВОЙ ГУ-2 / Control Head

НАЗНАЧЕНИЕ

Герметизатор предназначен для герметизации круглой трубы при наличии давления на устье. Допускает осевое перемещение трубы, её поворот, протаскивание муфт под давлением.

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Наименование параметра	Значение
Рабочее давление, МПа	21
Условный проход в корпусе, мм	160
Диаметр герметизируемых труб (при смене арматуры, элемента, центратора)	60, 73, 89
Наружный диаметр, мм	395
Высота, мм	220
Масса, кг	60



ПРЕИМУЩЕСТВА

- Малые габаритные размеры
- Уплотнитель — плавающая в радиальном направлении самоуплотняющаяся манжета
- Быстрая смена уплотнителя
- Универсальный нижний фланец с овальными отверстиями

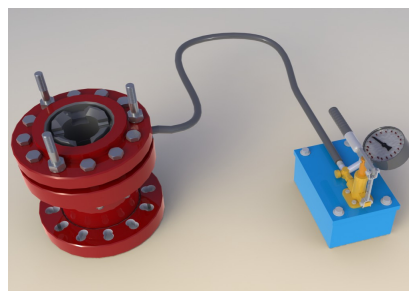


НАЗНАЧЕНИЕ

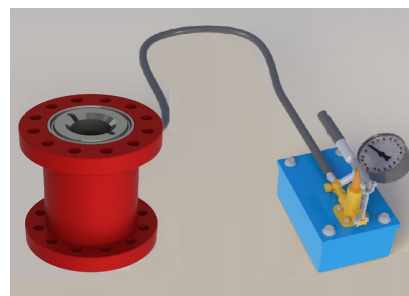
Герметизатор предназначен для герметизации колонны бурильных труб на любом её участке (квадрат, шестигранник, труба, муфта) при наличии устьевого давления, а также во время её вращения и осевого перемещения, то есть может использоваться при фрезеровании с прямой и обратной промывкой.

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Наименование параметра	Значение
Рабочее давление, МПа	21
Условный проход, мм	110
Диаметр герметизируемых труб, мм	60...109
Размеры герметизируемых ведущих труб (квадратов), мм	80x80 82x82
Частота вращения уплотнителя, об/мин	150
Рабочая температура, °С	0...90
Наружный диаметр, мм	395
Высота, мм	450
Масса, кг	150
Присоединительные размеры по ГОСТ 28919-91	



Общий вид ГУР-У-1-80x10



Общий вид ГУР-У-1-80x10 ПК

Допускается изготовление по размерам и другим требованиям

ПРЕИМУЩЕСТВА

- Плавающий уплотнитель - позволяет значительно снизить радиальные нагрузки, возникающие при роторном фрезеровании и производить работы при значительном смещении центра вращения колонны из-за кривизны скважины или кривого устья.
- Подшипниковые узлы работают в масле и полностью закрыты от попадания скважинного флюида, что позволило значительно повысить межремонтный период изделия.
- Для получения полного прохода в герметизаторе (Ø 110 мм) достаточно сбросить давление запирания уплотнителя, что позволяет производить СПО без износа уплотнителя.
- Даже при значительном износе внутреннего диаметра уплотнителя (до 10 мм) уплотнитель не теряет свою работоспособность.
- При возникновении течи всегда имеется возможность оперативно повысить давление запирания с помощью ручного насоса высокого давления (идет в комплекте) и устранить течь без прерывания процесса фрезерования.
- Герметизатор может использоваться при низкой температуре окружающей среды до - 50° С, так как предусмотрена возможность подогрева после монтажа герметизатора по специальной методике, изложенной в инструкции по монтажу и подготовке герметизатора к эксплуатации при низких температурах окружающей среды.
- Конструкция герметизатора позволяет проводить работы как с правым так и левым вращением без проведения каких-либо подготовительных мероприятий.
- Герметизатор имеет верхний и нижний фланцы со стандартными присоединительными размерами и канавками под прокладки, что позволяет крепить к ним ПВО и другое оборудование.

ПАКЕР СЕРВИСНЫЙ СЕРИИ ПГМ-С

НАЗНАЧЕНИЕ

Извлекаемый сервисный пакер применяется при добыче, нагнетании или изоляции отдельных зон, а также при различных сервисных работах: тампонажных работах, кислотной обработке, испытаниях пласта, обнаружении негерметичности колонны, проведении гидравлического разрыва пласта.

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ*

Обозначение пакера	Диаметр колонны, мм	Диапазон пакеровки, мм	Диаметр наружн., мм	Диаметр внутр., мм	Присоед. резьба, мм	Длина, мм	Масса, кг
ПГМ-С-400	101,6 (4")	86,0-89,0	82,0	34,0	НКТ 60	1830	30
ПГМ-С-450	114,3 (4½")	95,3-99,7	93,0	34,0	НКТ 60	1830	30
ПГМ-С-475	120 (4¾"), 127 (5")	105,2-112,7	100,0	44,7	НКТ 73	1930	80
ПГМ-С-550	139,7 (5½")	123,8-127,2	118,5	49,0	НКТ 73	1870	80
ПГМ-С-570	139,7(5½"), 146,1 (5¾")	127,0-130,6	120,0	49,0	НКТ 73	1870	80
ПГМ-С-575	146,1 (5¾")	127,0-136,0	122,5	49,0	НКТ 60В	1870	80
ПГМ-С-662	168,3 (6⅝")	144,5-152,4	139,0	62,0	НКТ 73В	1970	120
ПГМ-С-700	177,8 (7")	158,0-161,9	149,0	62,0	НКТ 73В	1970	120

*При индивидуальном заказе возможно увеличение эксплуатационных характеристик путем применения эластомеров с повышенными характеристиками по температурному режиму и рабочему давлению.

ПРЕИМУЩЕСТВА

- Рабочее давление до 70 МПа.
- Внутренний канал пакера обладает высокой износостойкостью и способен выдержать прокачку большого объема технологических жидкостей с пропантом.
- Имеет двойной фиксирующий узел, механического и гидравлического действия.
- Встроенный байпасный канал позволяет проводить глушение скважины без снятия пакера с колонны путем осевых манипуляций с НКТ.
- Равнопроходное внутреннее отверстие позволяет беспрепятственно спускать малогабаритные перфораторы, каротажный инструмент и другое оборудование.
- За счет применения высококлассных эластомеров (материал NBR, HNBR) конструкция пакера выдерживает многократные перепосадки.





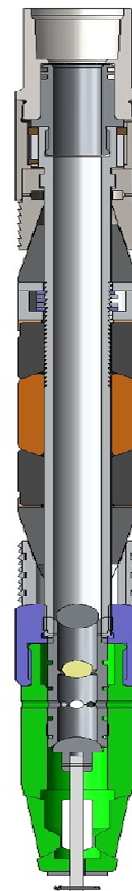
ПАКЕР РАЗБУРИВАЕМЫЙ МЕХАНИЧЕСКИЙ ПРМ

НАЗНАЧЕНИЕ

Предназначен для герметизации кольцевого пространства при проведении капитального ремонта скважин (ремонт эксплуатационных колонн, водоизоляционные работы, отключение пластов, физическая ликвидация скважин и др.) на обсадных колоннах от Ø102 до Ø178, в том числе на горизонтальных участках.

ПРЕИМУЩЕСТВА

- Простая, быстрая замена и регулировка сопел
- Отсутствие необходимости в использовании посадочного инструмента, что позволяет выполнять работы на любых участках скважины
- Простота в эксплуатации. Конструкция пакера обеспечивает легкую посадку в обсадной колонне
- Возможность проведения работы над и под пакером
- Отсутствие "стингера" позволяет производить многократную стыковку, что увеличивает возможности применения пакера
- Сборка и подготовка к работе пакера производится на заводе-изготовителе



ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Шифр	Обсадная колонна, мм		Наружный диаметр, мм	Диаметр проходного канала, мм, не более	Длина, мм	Мас-са, кг	Присоединительная резьба гладких НКТ, ГОСТ 633-80
	Условный диаметр	Толщина стенок					
ПРМ-82	102	5,5-7,0	82	25	900	13	60
ПРМ-88	114,3	7,4-10,2	90			13,5	
ПРМ-95		5,2-6,4	95			14	
ПРМ-100	127	7,5-10,7	100	30	950	16	73
ПРМ-105		5,6-6,4	104			17,5	
ПРМ-112	140	9,2-10,5	112	35	1050	19	
ПРМ-118	140	6,2-7,7	118			20	
	146	9,5-10,5				21	
ПРМ-120	146	6,5-8,5	120		1200	28	89
ПРМ-136	168	10,6-12,1	136			32	
ПРМ-142	168	7,3-8,9	142				

*Допускается изготовление по размерам и другим требованиям заказчика.

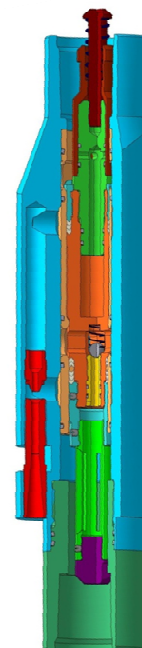
НАСОС СТРУЙНЫЙ НС

НАЗНАЧЕНИЕ

Предназначен для интенсификации вызова притока нефти с одновременной очисткой призабойной зоны пласта и гидродинамических исследований скважин.

ПРЕИМУЩЕСТВА

- Восстановление фильтрационных свойств пород коллектора ведется методом создания многократных депрессий и репрессий на пласт, при этом исключается возможность выбросов нефти и смятия обсадной колонны
- Гидродинамические исследования скважин с целью оценки первоначального и заключительного состояния призабойной зоны пласта путём записи и расшифровки кривой восстановления давления КВД. Запись и сравнение гидродинамических параметров может проводиться при различных депрессиях на пласт
- Конструкция позволяет проводить закачку кислоты или других химических реагентов под давлением в пласт и отбор продуктов реакции кислоты из пласта в требуемое по технологии время



ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Максимальное давление рабочей жидкости перед соплом устройства, МПа (кгс/см ²)	30 (300)
Максимальная температура окружающей среды, °С	120
Окружающая среда	нефть, газ, пластовая вода
Рабочая жидкость	вода, солевой раствор
Внутренний диаметр сопла устройства, мм	не более 6
Внутренний диаметр смесителя устройства, мм	не более 10
Диаметр центрального проходного канала корпуса устройства, мм	не менее 51
Присоединительные резьбы ниппеля и муфты правые по ГОСТ 633-80	73
Габаритные размеры, мм:	
наружный диаметр	114
длина	525
Масса (без упаковки), кг	30
Максимальная величина создаваемой депрессии на пласт	$P_{пл}$ (пластовое давление)

*Допускается изготовление по размерам и другим требованиям заказчика.



НАЗНАЧЕНИЕ

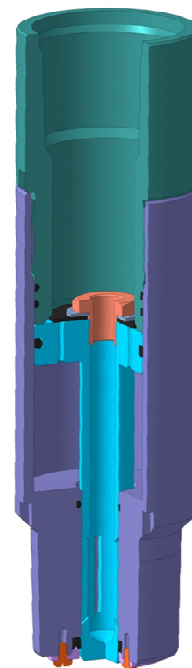
Устройство предназначено для очистки ПЗП, забоя скважин от шлама, продуктов реакции хим. реагентов, мех.примесей и т.д.

ПРИНЦИП РАБОТЫ

Принцип работы основан на процессе имплозии, созданием перепада давления в дифференциальном клапане между полый колонной НКТ и под клапанной зоной.

Главным отличием от аналогов является то, что при проведении работ по очистке скважин **не требуется**:

- производить упор на забой
- применение мембраны со специальным инструментом



ПРЕИМУЩЕСТВА

- Возможность создания регулируемой депрессии до величины равной пластовому давлению
- Герметичность и надежность отсекающих клапанов обеспечивают извлечение на поверхность продуктов реакции после химических обработок ПЗП
- Технологическое время работ по очистке составляет не более двух-трех часов, а включая спускоподъемные операции – около полутора

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Диаметр устройства, мм	108
Длина устройства без учета труб, необходимых для создания заданной депрессии, мм	2160
Вес, кг	40
Глубина спуска, не более, м	3000
Температура в интервале установки устройства, не более °С	95
Максимальный объём жидкости долива для глубины 3000м, м3	1,5
Минимальный перепад давления при срабатывании гидродинамического устройства, МПа	4

*Допускается изготовление по размерам и другим требованиям заказчика.

КЛАПАН ОПРЕССОВОЧНЫЙ SVWell

НАЗНАЧЕНИЕ

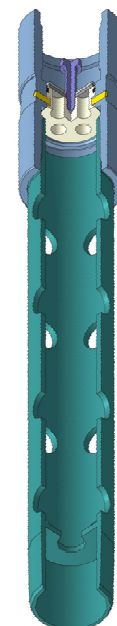
Предназначен для опрессовки элементов колонны насосно-компрессорных труб (НКТ) как в целом, так и поинтервально, с целью подтверждения герметичности лифта.

ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

- Опрессовка лифта технологических НКТ перед проведением ремонтно-изоляционных работ
- Опрессовка лифта эксплуатационного НКТ для определения мест негерметичности в колонне НКТ
- Поинтервальная и полная опрессовка колонны НКТ при спуске пакеров, лифтов под струйные насосы и т.д.

ПРЕИМУЩЕСТВА

- Не требуется долив в НКТ при спуске
- При создании заданного давления срезной опрессовочный узел уходит на забой скважины или в специальную корзину-ловитель.



ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Параметры	Типоразмеры*	
	SVWell-275	SVWell-350
Наружный диаметр, мм	73	89
Длина, мм	200±15	230±15
Рабочее давление опрессовки, кгс/см ²	130-150	
Давление разрушения, кгс/см ²	(180-220)±10	
Проходной канал после срабатывания, мм	59	73
Присоединительные резьбы гладких НКТ ГОСТ 633-80:	73	89
Масса, кг	0,9	1,1

*Допускается изготовление по размерам и другим требованиям заказчика.

ЭФФЕКТ ОТ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ

№	Параметры	Аналоги	SVWell	Эффект
1	Время извлечения опрессовочной сферы (при поглощении).	2 часа работы канатной техники	Не требуется	20 000 руб.
2	Время вымыва шара	1,5 часа работы ЦА-320, АЦ, ППУ	0,2 часа	2 600 руб.
3	Риск аварии с канатной подвеской или непроход по НКТ.	1 СПО для извлечения заклинившего инструмента	Исключено	93 000 руб.

НАЗНАЧЕНИЕ

Предназначен для спуска и установки в составе глубинно насосного оборудования в области продуктивного пласта нефтегазодобывающих скважин.

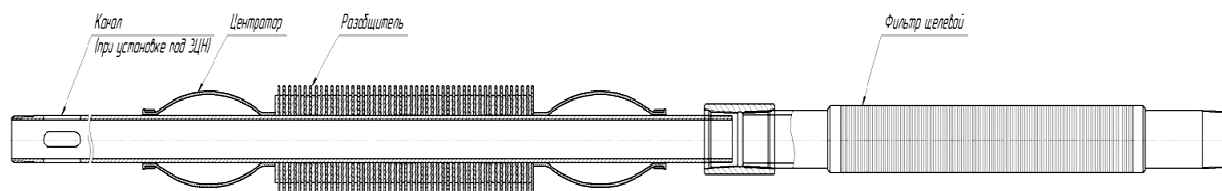
ПРЕИМУЩЕСТВА

- увеличение наработки ГНО
- обеспечение минимального гидравлического сопротивления
- существенное снижение засорения фильтрующей поверхности
- равномерное распределение потока фильтруемой среды в зоне контакта
- исключение появления застойных зон
- фильтрация высоковязких жидкостей
- высокое качество фильтрата
- спуск в скважину совместно с насосом (ЭЦН, ШГН, ШВН)



ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Конструктивно скважинный щелевой фильтр может быть изготовлен под любой диаметр обсадной колонны.



Общий вид

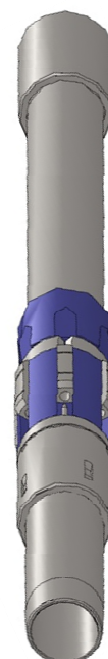
ШАБЛОН БЕЗОПАСНЫЙ GAUSAF

НАЗНАЧЕНИЕ

Предназначен для шаблонирования обсадных колонн перед спуском внутрискважинного оборудования во время ремонта и строительства скважин. Отличительной особенностью является безопасность его применения при шаблонировании э/к с предполагаемыми сужениями диаметра.

ОПИСАНИЕ РАБОТЫ

GAUSAF – используется как обычный шаблон, но при возникновении жесткой посадки и заклинке в месте сужения диаметра эксплуатационной колонны, оборудование легко освобождается путем осевого перемещения вверх. Это достигается за счет использования плавающих шаблонирующих элементов, которые перемещаясь вниз, уменьшают диаметр оборудования.



ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Обозначение	Труба обсадная			Шаблон безопасный			
	Наружный диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Внутренний диаметр, мм	Диаметр корпуса, мм	Диаметр шаблонирующих элементов, мм*	Длина, м	Присоединительная резьба, по ГОСТ 633-80**
GAUSAF-90-Y-Z	114,3	5,2	103,9	89	индивидуально	до 6	НКТ 60
		5,7	102,9		индивидуально		
		6,4	101,5		индивидуально		
		7,4	99,5		индивидуально		
		8,6	97,1		индивидуально		
GAUSAF-90-Y-Z	127	5,6	115,8	89	индивидуально	до 6	НКТ 60
		6,4	114,2		индивидуально		
		7,5	112,0		индивидуально		
		9,2	108,6		индивидуально		
GAUSAF-110-Y-Z	139,7	6,2	127,3	110	индивидуально	до 9	НКТ 73
		7,0	125,7		индивидуально		
		7,7	124,3		индивидуально		
		9,2	121,3		индивидуально		
		10,5	118,7		индивидуально		
GAUSAF-110-Y-Z	146,1	6,5	133,1	110	индивидуально	до 9	НКТ 73
		7,0	132,1		индивидуально		
		7,7	130,7		индивидуально		
		8,5	129,1		индивидуально		
		9,5	127,1		индивидуально		
		10,7	124,7		индивидуально		
GAUSAF-110-Y-Z	168,3	7,3	153,7	110	индивидуально	до 9	НКТ 73
		8,0	152,3		индивидуально		
		8,9	160,5		индивидуально		
		10,6	147,1		индивидуально		
		12,1	144,1		индивидуально		

ПРЕИМУЩЕСТВА

При постоянном использовании шаблона GAUSAF экономия на каждом СПО составляет до 60 000 рублей, а при получении заклинка и необходимости проведения аварийных работ в среднем 1 600 000 рублей.



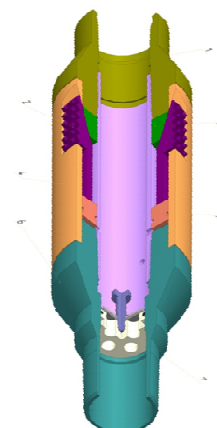
УСТРОЙСТВО ПРОТИВООТВОРОТНОЕ NTFA

НАЗНАЧЕНИЕ

Предназначено для предотвращения отворота резьбовых соединений НКТ, корпуса насоса от подвески НКТ, а также для предотвращения полета подвески УВН на забой при расчленении подвески НКТ.

ОПИСАНИЕ РАБОТЫ

Устройство противополетное NTFA монтируется под корпусом винтового насоса и спускается в скважину вместе с подвеской НКТ и УВН. В скважине устройство NTFA устанавливается созданием давления в НКТ и разгрузкой части веса подвески (от 2 до 8 тонн) на устройство NTFA.



ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Наименование параметра	Значение
Длина, мм, не более	750*
Наружный диаметр, мм, не более	133*
Внутренний диаметр, мм, не более - при резьбе НКТ 73В - при резьбе НКТ 89В	62 76
Давление выдвигания плашек, МПа	5
Усилие посадки плашек, тс	2
Давление открытия проходного канала (срезка обратного клапана), МПа	10
Усилие освобождения от якоря, тс	5
Максимальная осевая нагрузка на якорь, тс	30
*значение может быть изменено по спец. заказу	

ПРЕИМУЩЕСТВА

- Возможность воспринимать осевую нагрузку при расчленении подвески НКТ, что сокращает затраты на производство аварийных работ при расчленении подвески НКТ
- Нет лишних манипуляций с вращением колонны НКТ при установке устройства и съеме устройства, что не приводит к перетягиванию резьбовых соединений или их ослаблению и соответственно снижает риск возникновения аварий с подвесками НКТ
- Возможность использовать устройство как якорь – трубодержатель, если есть необходимость натяжения колонны (дополнительная опция).

БЕЗОПАСНЫЙ РАЗЪЕДИНИТЕЛЬ SafetyLift

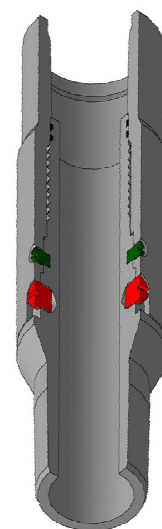
НАЗНАЧЕНИЕ

Предназначено для безопасного разъединения колонны и подземного инструмента при аварийных ситуациях в скважине на заданном месте с последующим присоединением ловильной компоновки.

ОПИСАНИЕ РАБОТЫ

Безопасный переводник позволяет быстро освободить колонну труб с инструментом в случае прихвата, оставляя минимум труб в скважине, таким образом сокращая объем ловильных работ или работ по зарезке нового ствола.

Безопасный переводник имеет простую конструкцию, которая устраняет потребность в длинных процедурах разъединения. Безопасный переводник имеет штифтовое соединение, которое не будет раскрепляться или задираться при работе в колонне. Установленный в колонне безопасный переводник стоек к вибрации, высоким осевым нагрузкам и вращающим моментам. Безопасный переводник разъединяется натяжением колонны труб до расчетного при котором происходит срез штифтов. Уплотнительные кольца рассчитаны на длительную непрерывную работу для давления насоса до 400 кг/см².



ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Обозначение безопасного переводника*		SafL-275
Наружный диаметр D, мм		95
Длина общая L, мм		520
Проходной канал d, мм		59
Присоединительные резьбы по ГОСТ 633-80	ниппель	73
	муфта	73
Усилие раскрепления, тс		4 - 16
Масса, кг		5

* - Возможно изготовление по техническим требованиям Заказчика.

ПРЕИМУЩЕСТВА

- Настраиваемое усилие разъединения
- Имеет стандартные ловильные размеры после разъединения
- Можно использовать при работах, связанных с вращением инструмента

ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

- Разъединение колонны НКТ при клине подземного инструмента
- Разъединение колонны НКТ при клине ГНО
- Разъединение колонны НКТ при проведении ловильных работ;



КОНТЕЙНЕР ДЛЯ ПРЕОБРАЗОВАТЕЛЕЙ К-4

НАЗНАЧЕНИЕ

Контейнер для скважинных преобразователей предназначен для крепления и надежного удержания одного или четырех преобразователей в составе компоновки на насосно-компрессорных трубах в процессе проведения работ в нефтяных или газовых скважинах, предусматривающих контроль за

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Наименование параметра	Значение
Длина, мм, не более	900*
Ширина, мм, не более	90
Диаметр, мм, не более	116
Присоединительная резьба, мм	НКТ 73*
Проходной диаметр, мм, не менее	59*
Количество устанавливаемых скважинных преобразователей, шт.	от 1 до 4
Наружный диаметр применяемых преобразователей, мм, не более	32
Длина применяемых преобразователей, мм, не более	440*
Масса, кг	32
*значение может быть изменено по спец. заказу	

*Допускается изготовление по размерам и другим требованиям заказчика.

ПРЕИМУЩЕСТВА

- Удобство использования: при извлечении приборов из контейнеров нет необходимости в отвинчивании всей конструкции от компоновки (колонны НКТ)
- Уменьшенный наружный диаметр устройства
- Большое количество устанавливаемых скважинных преобразователей
- Лёгкий и быстрый демонтаж контейнеров
- Надежное удержание и защита скважинных преобразователей



ГИДРОМОНИТОР-ПУЛЬСАТОР ГП

НАЗНАЧЕНИЕ

Предназначен для повышения продуктивности и увеличения проницаемости призабойной зоны с помощью виброволнового воздействия, обеспечивает выполнение комплекса работ по очистке перфорационных отверстий, химическому растворению загрязнений, циклическому освоению с вызовом притока и извлечением продуктов реакции. Конструкция обеспечивает надежное применение в вертикальных, наклонно-направленных, пологих и горизонтальных добывающих и нагнетательных скважинах.

ОПИСАНИЕ РАБОТЫ

Гидромонитор-пульсатор присоединяется к колонне НКТ и спускается в необходимый интервал перфорации. При прохождении через него рабочей жидкости возникают упругие колебания давления закачиваемой жидкости и выброс пульсирующей струи через сопла, вследствие чего происходит очистка перфорационных отверстий и увеличение притока жидкости из пласта.

Для повышения эффективности воздействия обработки ПЗП гидромонитор во время его работы перемещают вдоль интервала перфорации, а также проворачивают посредством вращения колонны.

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Наименование параметра	ГП-102/114	ГП-140/146	ГП-168/178
Рабочее давление, МПа	21/35/70	21/35/70	21/35/70
Диаметр колонн, мм	102, 114	140, 146	168, 178
Наружный диаметр, мм	89	118	146
Присоединительная резьба, мм	НКТ 60\73*	НКТ 73\89*	НКТ 73\89*
Рабочая температура, °С	150\240*	150\240*	150\240*
Диаметр отверстий сопел, мм	2,5\3,6*	2,5\3,6*	2,5\3,6*
Длина, мм	550	650	750
Масса, кг, не более	30	50	60

*Допускается изготовление по размерам и другим требованиям заказчика.

Гидромонитор-пульсатор может комплектоваться дополнительными насадками или рассекателями для очистки внутренней поверхности труб, позволяющих получить струю необходимой формы, в частности, для получения струи плоской формы толщиной до 2 мм и углом раскрытия 120° и возможностью регулировки направления струи поворотом относительно оси сопла.

ПРЕИМУЩЕСТВА

- Простая, быстрая замена и регулировка сопел
- Поверхность корпуса имеет отражатели специальной формы для более эффективного волнового воздействия
- В конструкции предусмотрен байпасный канал с обратными клапанами для ведения обратной промывки
- Сопла изготовлены из износостойкого твердого сплава





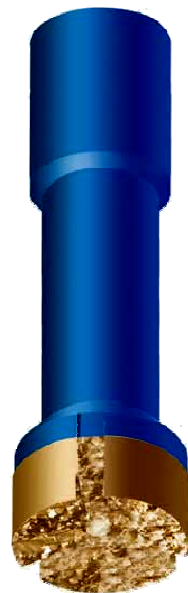
ФРЕЗЕР С ПЛОСКИМ ТОРЦЕМ СЕРИИ ФПТ

НАЗНАЧЕНИЕ

Фрезер предназначен для разрушения цементного камня по всему сечению обсаженной скважины, для разбуривания песчаных пробок, технологической оснастки обсадных колонн, фрезерования металлических предметов, находящихся на забое скважины.

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Шифр фрезера	Диаметр наружный, мм	Диаметр скважины, мм	Шифр фрезера	Диаметр наружный, мм	Диаметр скважины, мм
ФПТ-89	89	95.2-101.6	ФПТ-178	178	190.5-209.5
ФПТ-97	97	107.9-114.3	ФПТ-200	200	212.7-241.3
ФПТ-110	110	117.5-127.0	ФПТ-232	232	244.5-269.5
ФПТ-121	121	130.0-139.7	ФПТ-257	257	273.1-295.3
ФПТ-130	130	142.9-152.4	ФПТ-279	279	298.5-317.5
ФПТ-140	140	155.6-165.1	ФПТ-295	295	320.6-346.1
ФПТ-156	156	168.0-187.3	ФПТ-330	330	349.3-406.4
ФПТ-168	168	178.0-190.5	ФПТ-381	381	406.4-444.5



Допускается изготовление фрезеров по размерам и другим требованиям заказчика.

ФРЕЗЕР С ВОГНУТЫМ ТОРЦЕМ СЕРИИ ФВТ

НАЗНАЧЕНИЕ

Фрезер предназначен для разрушения металлических предметов, разбуривания цементного камня, при проведении ремонтно-восстановительных работ в обсаженном стволе скважины. Вогнутая форма способствует удержанию фрезеруемых элементов в центре фрезы.

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Шифр фрезера	Диаметр наружный, мм	Диаметр скважины, мм	Шифр фрезера	Диаметр наружный, мм	Диаметр скважины, мм
ФВТ-89	89	95.2-101.6	ФВТ-178	178	190.5-209.5
ФВТ-97	97	107.9-114.3	ФВТ-200	200	212.7-241.3
ФВТ-110	110	117.5-127.0	ФВТ-232	232	244.5-269.5
ФВТ-121	121	130.0-139.7	ФВТ-257	257	273.1-295.3
ФВТ-130	130	142.9-152.4	ФВТ-279	279	298.5-317.5
ФВТ-140	140	155.6-165.1	ФВТ-295	295	320.6-346.1
ФВТ-156	156	168.0-187.3	ФВТ-330	330	349.3-406.4
ФВТ-168	168	178.0-190.5	ФВТ-381	381	406.4-444.5



Допускается изготовление фрезеров по размерам и другим требованиям



ФРЕЗЕР ПИЛОТНЫЙ СЕРИИ ФП

НАЗНАЧЕНИЕ

Фрезер предназначен для фрезерования элементов трубных колонн (НКТ, бурильных труб, муфт, замков, хвостовиков, пакеров и др.) при проведении ремонтно-восстановительных работ в скважинах.

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Шифр фрезера	Диаметр наружный, мм	Диаметр пилота, мм	Толщина режущей части, мм	Диаметр каналов, мм	Масса, кг
ФП-86	86,3	38,0	18	12	6,7
ФП-92	92,0	47,0	20	16	10,7
ФП-103	103,0	47,0	20	16	12,2
ФП-110	109,7	47,0	20	16	13,7
ФП-114	113,7	47,0	20	16	15,9
ФП-118	118,0	47,0	20	16	17,2
ФП-130	130,3	57,0	20	16	19,5
ФП-140	140,3	57,0	20	16	23,1



Допускается изготовление фрезеров по размерам и другим требованиям

ФРЕЗЕР КОНИЧЕСКИЙ СЕРИИ ФК

НАЗНАЧЕНИЕ

Фрезер предназначен для расфрезеровывания смятых труб, для проработки и восстановления внутреннего диаметра труб и открытого ствола скважины.

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Шифр фрезера	Диаметр торца/осн., мм	Диаметр колонны, мм	Длина, не более мм	Резьба присоед., мм	Масса, кг
ФК-102	80/82	102	850	3-50	25
ФК-114	95/97	114	850	3-50	30
ФК-127	105/110	127	850	3-76	34
ФК-140	119/121	140	850	3-86	35
ФК-146	122/125	146	850	3-86	40
ФК-168	142/144	168	850	3-88	55
ФК-178	151/156	178	850	3-102	60
ФК-194	158/170	194	970	3-102	80



Допускается изготовление фрезеров по размерам и другим требованиям



НАЗНАЧЕНИЕ

Предназначен для снижения вибраций насосно-компрессорных труб, оборудованных центробежными погружными электронасосами.

ПРИНЦИП РАБОТЫ

Снижение вибрации в НКТ, вызванной от движения жидкости, достигается путем поглощения звука от погружного центробежного электронасоса за счет трансформации нормальных волн низких номеров в нормальные волны высоких номеров, снижая тем самым уровень корпусной вибрации в низкочастотном спектре насосно-компрессорных труб.

Конструктивно устройство представляет собой набор трубчатых четвертьволновых резонаторов, каждый из которых рассчитан на основную частоту и частоту гармоник в соответствии с поставленной задачей по принципу наращивания акустических характеристик сверху вниз.

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Наименование параметра	ФР-146
Рабочее давление, МПа	21
Наружный диаметр, мм	114
Присоединительная резьба, мм	НКТ 73
Диаметр прохода, мм	50
Длина, мм	1950
Масса, кг	85

Допускается изготовление по размерам и другим требованиям заказчика.



ПРЕИМУЩЕСТВА

- Низкочастотный шум скважины преобразуется в ультразвуковой диапазон частот
- В месте установки ФР наблюдается появление стоячих ультразвуковых волн с созданием коалесценции газовых пузырьков в газожидкостной смеси (проявление эффекта газлифтового подъемника)
- Позволяет влиять на точки разгазирования, указанные акустическим преобразователем
- Создает дополнительную депрессию на забое скважины.

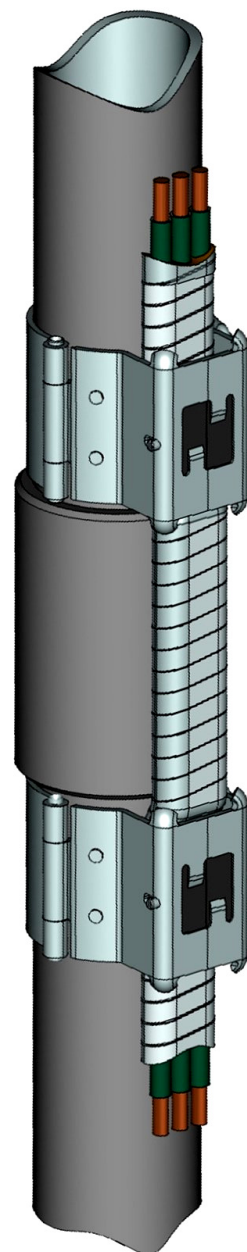
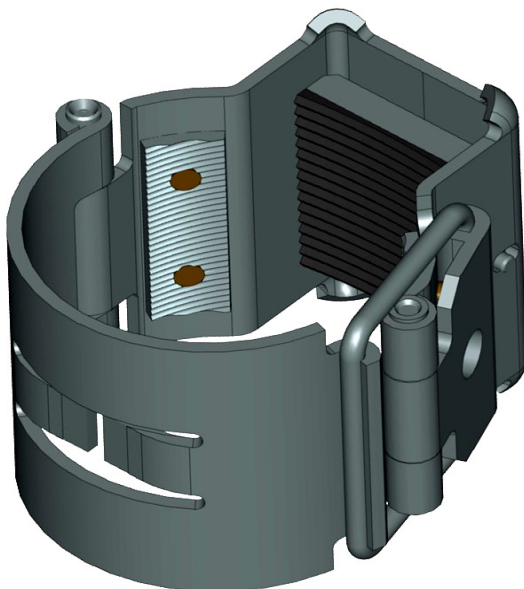
НАЗНАЧЕНИЕ

Предназначен для крепления и защиты силовых кабельных линий ЭПУ к колонне НКТ во время СПО.

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Наименование параметра	Значение
Длина, мм, не более	85 / 90
Ширина, мм, не более	93 / 110
Высота, мм, не более	104
Диаметр охватываемой трубы, мм	73 / 89
Размеры защищаемого кабеля, - ширина, мм, не более - толщина, мм, не более	40 16
Масса, кг	0,7 / 1,0

Допускается изготовление по размерам и другим требованиям заказчика.



ПРЕИМУЩЕСТВА

- Благодаря подвижному пружинному механизму, размещенному в полости для размещения кабеля, обеспечивается крепление кабеля разных типоразмеров с усилием, достаточным для удержания кабеля от соскальзывания.
- Сухари, прикрепленные внутри корпуса взаимодействуют с наружной поверхностью спускаемых труб и исключают осевой сдвиг и проворот относительно трубы.
- Замковый механизм после закрытия защищен от самопроизвольного открытия усилием пружинных элементов на корпусе и зажимной скобе.



ООО «БИТЕНГ»

BITENG
UNE I
RNC N
EOH E
AVN E
UAI R
TC I
OIS N
FV G
E

ООО «БИТЕНГ»

*Юридический адрес: 625530, Тюменская область, Тюменский район,
п.г.т. Винзили, ул. Заводская 23, корп. 10/2*

Почтовый адрес: 625031, г. Тюмень-31, а/я 4255

Генеральный директор: Ананьев Вячеслав Анатольевич

Моб. тел.: +7 922 264 33 12

Раб. тел.: (3452) 688 579

Эл. почта: info@biteng.ru, director@biteng.ru

BITENG.RU