ООО НАУЧНО ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ФИРМА
КУБАНЬНЕФТЕМАШ

КАТАЛОГ ВНУТРИСКВАЖИННОГО ОБРУДОВАНИЯ: ПРОТИВОПЕСОЧНОЕ, ДЛЯ ШСНУ

Россия, Краснодарский край
пгт.Ахтырский, ул. Механизаторов, 1
Тел/факс: (86150) 3-31-32, 3-31-52
www.npf-kubanneftemash.ru

СОДЕРЖАНИЕ:

О компании **2**

Комплекс оборудования для борьбы с пескопроявлениями в нефтяных и газовых скважинах **3**

Пакер сдвоенный с приводом от вращения **ППХ-118-С** 4

Пакер сдвоенный с приводом от вращения **ППХ-168-С** 6

Пакер сдвоенный с приводом от вращения **ППХ-220-С** 8

Пакер сдвоенный с приводом от вращения **ППХ-324-С** 10

Пакер **ПЗФМ 140** 12

Пакер **ПЗФМ 146** 14

Пакер **ПЗФМ 168 ВР** 16

Пакер **ПЗФМ 168** 18

Клапан циркуляционный **КЦП–118-73** 20

Разъединитель левый КНМ 636.00.00.000 22

Центратор КНМ 639.00.00.000 24

Башмак-клапан КНМ 637.00.00.000 26

Обратный клапан КНМ 638.00.00.000 28

Трубка промывочная с соединителями **ТП 48** 30

Оборудование для эксплуатации скважин штанговыми скважинными насосными установками **32**

Противопесочный глубинный штанговый насос **ННП-44** 32

Фильтр скважинный 35

Замковая опора **31-60-32** (237.071.000-01) 36

Якорь газовый **ЯГ 114-73-10** 37

Якорь газопесочный
ЯГП 114-73-15, ЯГП 114-73-30, ЯГП 114-73-45 39

Якорь песочный
ЯП 114-73-15, ЯП 114-73-30, ЯП 114-73-45 41

Автосцеп 165 43

Контактная информация **45**

О КОМПАНИИ

ООО «НПФ КУБАНЬНЕФТЕМАШ» С 2006 ГОДА АКТИВНО ЗАНИМАЕТСЯ РАЗРАБОТКОЙ, ПРОИЗВОДСТВОМ И ПОСТАВКОЙ ИННОВАЦИОННОГО ИМПОРТОЗАМЕЩАЮЩЕГО ТЕРМОСТОЙКОГО ОБОРУДОВАНИЯ ВЫСОЧАЙШЕГО КАЧЕСТВА, ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПРОВЕДЕНИЕ ПОЛНОГО ПРОЦЕССА ТЕРМИЧЕСКОЙ ОБРАБОТКИ МЕСТОРОЖДЕНИЙ СВЕРХВЯЗКОЙ НЕФТИ (СВН).

КЛЮЧЕВЫЕ КАЧЕСТВА КОМПАНИИ:

Клиентоориентированность

Разработка, изготовление и сертификация инновационного нефтепромыслового оборудования любой сложности по техническому заданию Заказчика. Компания в короткие сроки реагирует на меняющиеся потребности Заказчика.

Высокий производственный и научно-технический уровень

Полный цикл производства в рамках одного предприятия. Тщательный контроль качества изготавливаемого оборудования на всех этапах технического и производственного процесса. Наличие собственного конструкторского бюро, огромного опыта, использование передовых технологий производства, многочисленные патенты на изобретения делают ООО «НПФ Кубаньнефтемаш» одной из лидирующих компаний по стране.

Постоянное улучшение и обеспечение высокого качества

Создание принципиально новых и эффективных подходов для решения производственных задач. Высочайший уровень качества выпускаемой продукции, максимальная оптимизация и автоматизация процессов. Всё это позволяет выпускать продукцию, обеспечивающую увеличение объемов добычи полезных ископаемых, совершенствующую технологии строительства скважин.

Широкий спектр продукции

Широкий спектр товаров и промышленного оборудования как для корпоративных, так и для частных клиентов.

Сервис на высшем уровне

Полный спектр сервисных услуг и инженерное сопровождение оборудования. Постоянная обратная связь, обеспечивающая высокий уровень технической поддержки. Доставка точно в срок.

КОМПЛЕКС ОБОРУДОВАНИЯ ДЛЯ БОРЬБЫ С ПЕСКОПРОЯВЛЕНИЯМИ В НЕФТЯНЫХ И ГАЗОВЫХ СКВАЖИНАХ

Основным и наиболее часто встречающимся осложнением при эксплуатации скважин, в том числе при разработке месторождений, является пескопроявление, приводящее к усиленному износу эксплуатационного оборудования; к образованию пробок и длительному простою скважин; большим затратам времени на их ремонт и, как следствие этого, к неизбежным и весьма значительным потерям продукции; к нарушению устойчивости пород в призабойной зоне, их обвалу и деформациям эксплуатационных колонн. Всё это нередко приводит к выходу из строя скважин.

Для восстановления продуктивности скважин используют следующие на данный момент существующие эффективные методы борьбы с пескопроявлением:

- метод сепарации и изоляции песка
- метод ликвидации образовавшейся песчаной пробки

Первый метод направлен на предотвращение пробкообразования и других неполадок и обеспечение нормальной работы скважин. Второй направлен на ликвидацию песчаной пробки.

Технологию очистки пробок выбирают таким образом, чтобы, с одной стороны, ее удалить, а с другой-свести к минимуму ухудшение гидродинамических свойств пласта, например в результате попадания в него технологических жидкостей, используемых для промывки.

Пакер сдвоенный с приводом от вращения ППХ-118-С

НАЗНАЧЕНИЕ: Для герметизации межтрубного пространства над противопесочным фильтром при его установке на газовых и нефтяных скважинах месторождений и подземных хранилищах газа.

ОСОБЕННОСТИ: Пакер обеспечивает надежное и герметичное соединение с фильтровой компоновкой, исключающее их самопроизвольное рассоединение и перемещение вдоль эксплуатационной колонны в процессе эксплуатации скважины.

Комплексное управление пакером: пакеровка правым вращательным движением с осевым перемещением инструмента без создания осевой нагрузки на него Герметичное соединение эксплуатационной колонны НКТ с пакером посредством переходника.

Распакеровка и отсоединение от фильтровой компоновки осуществляется левым вращением при извлечении пакера в процессе последующего ремонта скважины.

ПРЕИМУЩЕСТВА:

- Обеспечивает повышение эксплуатационной надежности и эффективности работы скважин.
- Высокая степень надёжности и герметизации соединения с фильтровой компоновкой, исключающего их самопроизвольное рассоединение и перемещение вдоль эксплуатационной колонны в процессе эксплуатации скважины
- Герметичное соединение эксплуатационной колонны с пакером посредством переходника эксплуатационного
- **Возможность держать давление в двух направлениях**
- Комплексное управление пакером

Технические характеристики	
Параметры	**ППХ-118-С**
Рабочая среда	Нефть, газ, буровой раствор
Размер номинальный (условный проход), DN, мм	55
Условный диаметр обсадной (эксплуатационной) колонны, мм	146, 140х6,2
Температура рабочей среды, не более, ^{0}С	120
Рабочее давление, МПа	16
Усилие (крутящий момент) посадки пакера, кг*м	120
Максимальные осевые нагрузки съема пакера, тонн	4
Параметры пакера, мм:	
длина	2325 $^{+5}$
диаметр	118
Масса, кг, не более	120
Коррозионностойкое исполнение	К1 (до 6% CO2)

Заказать данное оборудование можно на сайте:

Пакер сдвоенный с приводом от вращения ППХ-168-С

НАЗНАЧЕНИЕ: Для герметизации межтрубного пространства над противопесочным фильтром при его установке на газовых и нефтяных скважинах месторождений и подземных хранилищах газа.

ОСОБЕННОСТИ: Пакер обеспечивает надежное и герметичное соединение с фильтровой компоновкой, исключающее их самопроизвольное рассоединение и перемещение вдоль эксплуатационной колонны в процессе эксплуатации скважины.

Пакеровка правым вращательным движением с осевым перемещением инструмента без создания осевой нагрузки на него Герметичное соединение эксплуатационной колонны НКТ с пакером посредством переходника.

Распакеровка и отсоединение от фильтровой компоновки осуществляется левым вращением при извлечении пакера в процессе последующего ремонта скважины.

ПРЕИМУЩЕСТВА:

- Обеспечивает повышение эксплуатационной надежности и эффективности работы скважин.
- Высокая степень надёжности и герметизации соединения с фильтровой компоновкой, исключающего их самопроизвольное рассоединение и перемещение вдоль эксплуатационной колонны в процессе эксплуатации скважины
- Герметичное соединение эксплуатационной колонны с пакером посредством переходника эксплуатационного
- **Возможность держать давление в двух направлениях**
- Комплексное управление пакером

Технические характеристики	
Параметры	**ППХ-168-С**
Рабочая среда	Нефть, газ, буровой раствор
Размер номинальный (условный проход), DN, мм	74
Условный диаметр обсадной (эксплуатационной) колонны, мм	168
Температура рабочей среды, не более, ^{0}С	120
Рабочее давление, МПа	16
Усилие (крутящий момент) посадки пакера, кг*м	150
Максимальные осевые нагрузки съема пакера, тонн	5
Параметры пакера, мм:	
длина	2790 $^{+5}$
диаметр	140
Масса, кг, не более	190±5
Коррозионностойкое исполнение	К1 (до 6% CO2)

Заказать данное оборудование можно на сайте:

Пакер сдвоенный с приводом от вращения ППХ-220-С

НАЗНАЧЕНИЕ: Для герметизации межтрубного пространства над противопесочным фильтром при его установке на газовых и нефтяных скважинах месторождений и подземных хранилищах газа.

ОСОБЕННОСТИ: Пакер обеспечивает надежное и герметичное соединение с фильтровой компоновкой, исключающее их самопроизвольное рассоединение и перемещение вдоль эксплуатационной колонны в процессе эксплуатации скважины.

Комплексное управление пакером: пакеровка правым вращательным движением с осевым перемещением инструмента без создания осевой нагрузки на него Герметичное соединение эксплуатационной колонны НКТ с пакером посредством переходника.

Распакеровка и отсоединение от фильтровой компоновки осуществляется левым вращением при извлечении пакера в процессе последующего ремонта скважины.

ПРЕИМУЩЕСТВА:

- Обеспечивает повышение эксплуатационной надежности и эффективности работы скважин.
- Высокая степень надёжности и герметизации соединения с фильтровой компоновкой, исключающего их самопроизвольное рассоединение и перемещение вдоль эксплуатационной колонны в процессе эксплуатации скважины
- Герметичное соединение эксплуатационной колонны с пакером посредством переходника эксплуатационного
- **Возможность держать давление в двух направлениях**
- Комплексное управление пакером

Технические характеристики	
Параметры	**ППХ-220-С**
Рабочая среда	Нефть, газ, буровой раствор
Размер номинальный (условный проход), DN, мм	108 (120)
Условный диаметр обсадной (эксплуатационной) колонны, мм	245
Температура рабочей среды, не более, ^{0}С	120
Рабочее давление, МПа	16
Усилие (крутящий момент) посадки пакера, кг*м	400
Максимальные осевые нагрузки съема пакера, тонн	12
Параметры пакера, мм:	
длина	3500 $^{+5}$
диаметр	204,5
Масса, кг, не более	550
Коррозионностойкое исполнение	К1 (до 6% CO2)

Заказать данное оборудование можно на сайте:

Пакер сдвоенный с приводом от вращения ППХ-324-С

НАЗНАЧЕНИЕ: Для герметизации межтрубного пространства над противопесочным фильтром при его установке на газовых и нефтяных скважинах месторождений и подземных хранилищах газа.

ОСОБЕННОСТИ: Пакер обеспечивает надежное и герметичное соединение с фильтровой компоновкой, исключающее их самопроизвольное рассоединение и перемещение вдоль эксплуатационной колонны в процессе эксплуатации скважины.

Комплексное управление пакером: пакеровка правым вращательным движением с осевым перемещением инструмента без создания осевой нагрузки на него Герметичное соединение эксплуатационной колонны НКТ с пакером посредством переходника.

Распакеровка и отсоединение от фильтровой компоновки осуществляется левым вращением при извлечении пакера в процессе последующего ремонта скважины.

ПРЕИМУЩЕСТВА:

- Обеспечивает повышение эксплуатационной надежности и эффективности работы скважин.
- Высокая степень надёжности и герметизации соединения с фильтровой компоновкой, исключающего их самопроизвольное рассоединение и перемещение вдоль эксплуатационной колонны в процессе эксплуатации скважины
- Герметичное соединение эксплуатационной колонны с пакером посредством переходника эксплуатационного
- **Возможность держать давление в двух направлениях**
- Комплексное управление пакером

Технические характеристики	
Параметры	**ППХ-324-С**
Рабочая среда	Нефть, газ, буровой раствор
Размер номинальный (условный проход), DN, мм	105 (190)
Условный диаметр обсадной (эксплуатационной) колонны, мм	324
Температура рабочей среды, не более, ^{0}С	120
Рабочее давление, МПа	16
Усилие (крутящий момент) посадки пакера, кгс*м	500
Максимальные осевые нагрузки съема пакера, тонн	14
Параметры пакера, мм:	
длина	4800 $^{+5}$
диаметр	284
Масса, кг, не более	880
Коррозионностойкое исполнение	К1 (до 6% CO2)

Заказать данное оборудование можно на сайте:

Пакер ПЗФМ 140

НАЗНАЧЕНИЕ: Для разобщения межтрубного пространства. Применяется совместно с противопесочным оборудованием для удержания гравийной набивки при сооружении гравийных забойных фильтров в добывающих нефтяных и газовых скважинах, как обсаженными колоннами 168 мм *, так и в открытом стволе скважины. Применяется на добывающих скважинах нефтяных и газовых месторождений.

ОСОБЕННОСТИ: Посадка пакера осуществляется путем передачи через байонет веса лифтовой колонны на разжимной конус, с обеспечением деформации уплотнителя до контакта со стенкой эксплуатационной колонны.

Удержание пакера при свинчивании с инструментом производится за муфту. Пакер опускается на инструменте до упора резьбы муфты-ловителя в резьбу разъединителя левого.

ПРЕИМУЩЕСТВА:

- Высокая степень надёжности
- Посадка без вращения
- Пакер механический является восстанавливаемым, однофункциональным изделием

колонну по техническому заданию заказчика.

Технические характеристики	
Параметры	**ПЗФМ 140**
Рабочая среда	Нефть, газ, буровой раствор
Размер номинальный (условный проход), DN, мм	50,3
Условный диаметр обсадной (эксплуатационной) колонны, мм	140
Температура рабочей среды, не более, ^{0}C	100
Рабочее давление, МПа	8
Усилие (крутящий момент) посадки пакера, кг*м	45-55
Максимальные осевые нагрузки съема пакера, тонн	5
Присоединительная резьба	НКТ ГОСТ 633-80
Параметры пакера, мм:	
длина	1200±5
диаметр	114
Масса, кг, не более	50±1
Коррозионностойкое исполнение	К1 (до 6% CO_2)

Заказать данное оборудование можно на сайте:

Пакер ПЗФМ 146

НАЗНАЧЕНИЕ: Является частью компоновки противопесочных фильтров для оснащения пескопроявляющих скважин и перекрытия кольцевого зазора между эксплуатационной колонной и лифтовой колонной труб* Применяется на добывающих скважинах нефтяных и газовых месторождений.

ОСОБЕННОСТИ: Пакер соединяется с насосно–компрессорными трубами и спускается в скважину до упора в левый переводник, при этом ключ пакера входит в зацепление с корпусом пакера. Вращением ключа вправо, моментом до 50 кг*м, переводник навинчивается на нижерасположенное оборудование.

ПРЕИМУЩЕСТВА:

- Высокая степень надёжности
- Посадка без вращения
- Пакер механический является восстанавливаемым, однофункциональным изделием

* Возможность изготовления под любую эксплуатационную колонну по техническому заданию заказчика.

Технические характеристики	
Параметры	**ПЗФМ 146**
Рабочая среда	Нефть, газ, буровой раствор
Размер номинальный (условный проход), DN, мм	50,3
Условный диаметр обсадной (эксплуатационной) колонны, мм	146
Температура рабочей среды, не более, ^{0}C	100
Рабочее давление, МПа	8
Усилие (крутящий момент) посадки пакера, кг*м	45-55
Максимальные осевые нагрузки съема пакера, тонн	5
Присоединительная резьба	НКТ ГОСТ 633-80
Параметры пакера, мм:	
длина	1100
диаметр	118
Масса, кг, не более	50
Коррозионностойкое исполнение	К1 (до 6% CO_2)

Заказать данное оборудование можно на сайте:

Пакер ПЗФМ 168 ВР

НАЗНАЧЕНИЕ: Для создания искусственной гравийной набивки при сооружении гравийных забойных фильтров в добывающих нефтяных и газовых скважинах и перекрытия кольцевого зазора между эксплуатационной колонной и лифтовой колонной труб* Применяется на добывающих скважинах нефтяных и газовых месторождений.

ОСОБЕННОСТИ: Пакер соединяется с насосно–компрессорными трубами и спускается в скважину до упора в левый переводник, при этом ключ пакера входит в зацепление с корпусом пакера. Вращением ключа вправо, моментом до 50 кг*м, переводник навинчивается на нижерасположенное оборудование.

ПРЕИМУЩЕСТВА:

- Высокая степень надёжности
- Пакер механический является восстанавливаемым, однофункциональным изделием

* Возможность изготовления под любую эксплуатационную колонну по техническому заданию заказчика.

Технические характеристики	
Параметры	**ПЗФМ 168 ВР**
Рабочая среда	Нефть, газ, буровой раствор
Размер номинальный (условный проход), DN, мм	57
Условный диаметр обсадной (эксплуатационной) колонны, мм	168
Температура рабочей среды, не более, ^{0}C	100
Рабочее давление, МПа	8
Усилие (крутящий момент) посадки пакера, кг*м	50
Максимальные осевые нагрузки съема пакера, тонн	5
Присоединительная резьба	НКТ ГОСТ 633-80
Параметры пакера, мм:	
длина	1200
диаметр	140
Масса, кг, не более	66
Коррозионностойкое исполнение	К1 (до 6% CO_2)

Заказать данное оборудование можно на сайте:

Пакер ПЗФМ 168

НАЗНАЧЕНИЕ: Для разобщения межтрубного пространства. Применяется совместно с противопесочным оборудованием для удержания гравийной набивки при сооружении гравийных забойных фильтров в добывающих нефтяных и газовых скважинах, как обсаженными колоннами 168 мм*, так и в открытом стволе скважины.

ОСОБЕННОСТИ: Пакер соединяется с насосно–компрессорными трубами и спускается в скважину до упора резьбы муфты-ловителя в резьбу разъединителя левого. Соединение резьб муфты-ловителя пакера и разъединителя левого производится правым вращением до появления момента 50 - 75 кг*м.

Посадка пакера происходит за счет передачи веса лифтовой колонны на разжимной конус, его последующего перемещения под уплотнитель и обеспечением деформации уплотнителя до контакта со стенкой эксплуатационной колонны. Пакеровка осуществляется стопорным кольцом.

ПРЕИМУЩЕСТВА:

- Высокая степень надёжности
- Посадка без вращения
- Пакер механический является восстанавливаемым, однофункциональным изделием

* Возможность изготовления под любую эксплуатационную колонну по техническому заданию заказчика.

Технические характеристики	
Параметры	**Пакер ПЗФМ 168**
Рабочая среда	Нефть, газ, буровой раствор
Размер номинальный (условный проход), DN, мм	73
Условный диаметр обсадной (эксплуатационной) колонны, мм	168
Температура рабочей среды, не более, ^{0}C	100
Рабочее давление, МПа	8
Усилие (крутящий момент) посадки пакера, кг*м	50
Максимальные осевые нагрузки съема пакера, тонн	3 – 7
Присоединительная резьба	НКТ ГОСТ 633-80
Параметры пакера, мм:	
длина	1500±5
диаметр	140
Масса, кг, не более	100
Коррозионностойкое исполнение	К1 (до 6% CO_2)

Заказать данное оборудование можно на сайте:

Клапан циркуляционный КЦП–118-73

НАЗНАЧЕНИЕ: Для использования в составе внутрискважинного оборудования при освоении, глушении, промывке и эксплуатации из трубного пространства при наличии ниже циркуляционного клапана остановленного насоса.

ОСОБЕННОСТИ: Позволяет перекрывать гидродинамическую связь между трубным и затрубным пространством, а также многократно создавать ее вновь. Клапан циркуляционный КЦП-73 открывается при подаче избыточного давления в трубное пространство и позволяет жидкости из трубного пространства поступать в НКТ.

Клапан КЦП-118х73 представляет собой унитарный узел, полностью готовый к применению с возможностью регулировки и настройки.

ПРЕИМУЩЕСТВА:

- Позволяет простым способом организовать сообщение затрубного пространства с внутренней полостью НКТ
- Регулируемое давление открытия
- Высокая надежность работы

Технические характеристики	
Параметры	**КЦП-118-73**
Рабочая среда	Нефть, газ, газоконденсат, промывочные реагенты
Условный диаметр эксплуатационной колонны, мм	140, 146, 168
Рабочее давление, МПа	20
Присоединительные резьбы	73 ГОСТ 633-80
Габаритные размеры, мм	
длина	470
диаметр	118
Масса, кг, не более	18
Коррозионностойкое исполнение	К1 (до 6% CO_2)

Заказать данное оборудование можно на сайте:

Разъединитель левый КНМ 636.00.00.000

НАЗНАЧЕНИЕ: Для спуска в скважину забойного оборудования, разъединения забойного оборудования и колонны труб, соединения эксплуатационного пакера с забойным оборудованием (фильтровой компоновкой).

ОСОБЕННОСТИ: Герметизацию трапецеидального резьбового соединения в нижней части ниппеля разъединителя выполняют два резиновых кольца, исключающие попадание в неё механических частиц, вызывающих заклинивание резьбового соединения.

Разъединитель устанавливается между забойным оборудованием (фильтровой компоновкой) и транспортной колонной труб (бурильных или насосно-компрессорных) с правыми резьбовыми соединениями.

После окончания процесса закачки гравийной набивки, извлекаемая часть разъединителя и промывочные трубы поднимаются на поверхность.

На следующем этапе в скважину опускают пакер и устанавливают его в корпус неизвлекаемой муфты разъединителя левого. Пакер опускается на НКТ, до упора резьбы муфты-ловителя пакера в резьбу муфты разъединителя левого.

ПРЕИМУЩЕСТВА:

- Простота, низкая по сравнению с аналогичными конструкциями металлоемкость
- Высокая надежность разъединителя практически исключают возникновение аварийных ситуаций
- Герметичное соединение извлекаемой части разъединителя с отсоединяемой

Технические характеристики	
Параметры	**Разъединитель левый**
Рабочая среда	Газ, буровой раствор
Минимальный внутренний диаметр разъединителя, мм	62
Максимальный перепад давления через разъединитель, МПа	20
Допустимая осевая нагрузка на разъединитель, кН, не более	100
Присоединительная резьба по ГОСТ 633-80	НКТ-89
Число оборотов на развинчивание (свинчивание)	12
Параметры пакера, мм:	
длина	500
диаметр	102
Масса, кг, не более	17
Коррозионностойкое исполнение	К1 (до 6% CO_2)

Заказать данное оборудование можно на сайте:

Центратор КНМ 639.00.00.000

НАЗНАЧЕНИЕ: Для направления и центрирования оборудования при спуске и цементировании скважины.

ОСОБЕННОСТИ: При спуске или подъеме перья центратора скользят по колонне не позволяя резьбовому концу ниппеля смещаться от оси колонны.

Центратор является неизвлекаемым узлом фильтровой компоновки, остающимся в скважине на весь период её эксплуатации.

ПРЕИМУЩЕСТВА:

- Простота конструкции
- Способствуют облегчению спуска оборудования
- Высокая надежность работы

Технические характеристики	
Параметры	**Центратор**
Рабочая среда	Буровой раствор, газ
Минимальный диаметр проходного отверстия, мм	75,9
Наружный диаметр ниппеля, мм	88,9
Допустимая осевая нагрузка на центратор, кН	100
Присоединительная ниппельная резьба по ГОСТ 633-80	НКМ-89
Габаритные размеры, мм	
длина	662
ширина	140
Масса, кг, не более	10
Коррозионностойкое исполнение	К1 (до 6% CO_2)

Заказать данное оборудование можно на сайте:

Башмак-клапан КНМ 637.00.00.000

НАЗНАЧЕНИЕ:

- направления забойного оборудования (фильтровой компоновки) при спуске в скважину; осуществления вбуривания оборудования (фильтровой компоновки)
- создания опоры забойного оборудования (фильтровой компоновки) на забой скважины
- предотвращения проворачивания забойного оборудования при вращении колонны труб (бурильных или насосно-компрессорных) в процессе рассоединения разъединителя от забойного оборудования и соединения пакера с забойным оборудованием
- обеспечения размыва песчаной пробки на забое скважины при подаче промывочной жидкости через циркуляционное отверстие башмака

ОСОБЕННОСТИ:

При подаче жидкости по промывочным трубкам открывается клапан 3 и осуществляется циркуляция жидкости через промывочные отверстия. При прекращении подачи жидкости пружина 4 закрывает обратный клапан 3, что исключает поступление в забойное оборудование песка и других мелких частиц.

Башмак является не извлекаемым узлом фильтровой компоновки, остающимся в скважине на весь период её эксплуатации.

ПРЕИМУЩЕСТВА:

- Комбинированный элемент технической оснастки обсадных колонн
- предотвращение поступления песка во внутреннюю полость забойного оборудования при эксплуатации.
- Способствует облегчению спуска оборудования
- Высокая надежность работы

Технические характеристики	
Параметры	**Башмак-клапан**
Рабочая среда	Буровой раствор, газ
Диаметр промывочного отверстия в башмаке, мм	30
Минимальный диаметр проходного отверстия в седле клапана башмака, мм	25
Перепад давления при срабатывании клапана, кН	0,2
Температура рабочей среды не более	120
Допустимая осевая нагрузка на башмак, кН	100
Присоединительная муфтовая резьба по ГОСТ 633-80	НКТ-89
Габаритные размеры, мм	
длина	250
диаметр	105
Ширина лопасти	108
Масса, кг, не более	10
Коррозионностойкое исполнение	К1 (до 6% CO_2)

Заказать данное оборудование можно на сайте:

Обратный клапан КНМ 638.00.00.000

НАЗНАЧЕНИЕ: Для использования в составе фильтровой компоновки для создания уплотнения между трубками промывочными и внутренней полостью трубы зумпфа, необходимого для предотвращения циркуляции жидкости через щели фильтра-каркаса в процессе промывки призабойной зоны скважины методом прямой циркуляции через промывочные трубки и обратный клапан.

ОСОБЕННОСТИ: При подаче жидкости по промывочным трубкам НКТ-48 (или без них) открывается клапан и осуществляется циркуляция жидкости через промывочные отверстия. При прекращении подачи жидкости пружина закрывает клапан обратный, что исключает поступление в забойное оборудование песка и других мелких частиц.

При установке в фильтровой компоновке клапан является не извлекаемым узлом, остающимся в скважине на весь период её эксплуатации

ПРЕИМУЩЕСТВА:

- Простота конструкции
- Надежная герметичность
- Снижает эксплуатационные расходы, связанные с отказами оборудование
- Увеличивает межремонтный период эксплуатации скважин
- Высокая надежность и эффективность работы

Технические характеристики	
Параметры	**Обратный клапан**
Рабочая среда	Буровой раствор
Наружный диаметр, D, мм	105
Диаметр посадочного отверстия под ниппель трубок промывочных, мм	45
Температура рабочей среды не более	120
Присоединительная ниппельная резьба по ГОСТ 633 – 80	НКТ 89
Присоединительная муфтовая резьба по ГОСТ 633 – 80	НКМ 89
Габаритные размеры, мм	
длина	265
диаметр	105
Масса, кг, не более	10,8
Коррозионностойкое исполнение	К1 (до 6% CO_2)

Заказать данное оборудование можно на сайте:

Трубка промывочная с соединителями ТП 48

НАЗНАЧЕНИЕ: Для промывки фильтровой компоновки от остатков гравия.

ОСОБЕННОСТИ: В зависимости от длины фильтровой компоновки устанавливается длина промывочных трубок и последующая установка их внутрь фильтрового комплекта. Фильтровая компоновка вместе с промывочными трубками спускается в скважину. После закачки гравия останавливается циркуляция, рассоединяется фильтровая компоновка с транспортной колонной, подымаются промывочные трубки НКТ – 48 над фильтровыми трубами НКТ – 89 и осуществляется промывка скважины.

ПРЕИМУЩЕСТВА:

- Простота конструкции
- Увеличение эффективности промывки
- Предотвращение прихвата труб в эксплуатационной колонне
- Высокая надежность и эффективность работы

Технические характеристики	
Параметры	**Трубка промывочная ТП 48**
Рабочая среда	Буровой раствор
Наружный диаметр, D, мм	48
Температура рабочей среды не более	120
Присоединительная резьба по ГОСТ 633 – 80	М 44 х 3 – 6Н
Габаритные размеры, мм	
длина	Согласно длине фильтровой компоновке
Коррозионностойкое исполнение	К1 (до 6% CO_2)

ОБОРУДОВАНИЕ ДЛЯ ЭКСПЛУАТАЦИИ СКВАЖИН ШТАНГОВЫМИ СКВАЖИННЫМИ НАСОСНЫМИ УСТАНОВКАМИ

Противопесочный глубинный штанговый насос ННП-44

НАЗНАЧЕНИЕ: Для откачивания пластовой жидкости из глубоких нефтяных скважин, расположенных в районах с умеренным и холодным климатом.

ПРЕИМУЩЕСТВА:

- Значительно увеличивает показатели прироста добычи нефти
- Увеличивает межремонтный период скважин в среднем на 2,2 раза
- Усиленные клетки плунжера и переходники штока для тяжелых условий эксплуатации
- Износокоррозионностойкое покрытие плунжера твердосплавными материалами на никелевой основе
- Износокоррозионностойкое покрытие внутреннего канала цилиндра

ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ КОМПЛЕКТАЦИЯ*:

По желанию Заказчика насосы могут быть поставлены в комплдектации с дополнительным оборудованием:

- Замковой опорой
- Газопесочным якорем
- Фильтром песочным

* *По отдельному заказу*

Длина хода до 5000 мм

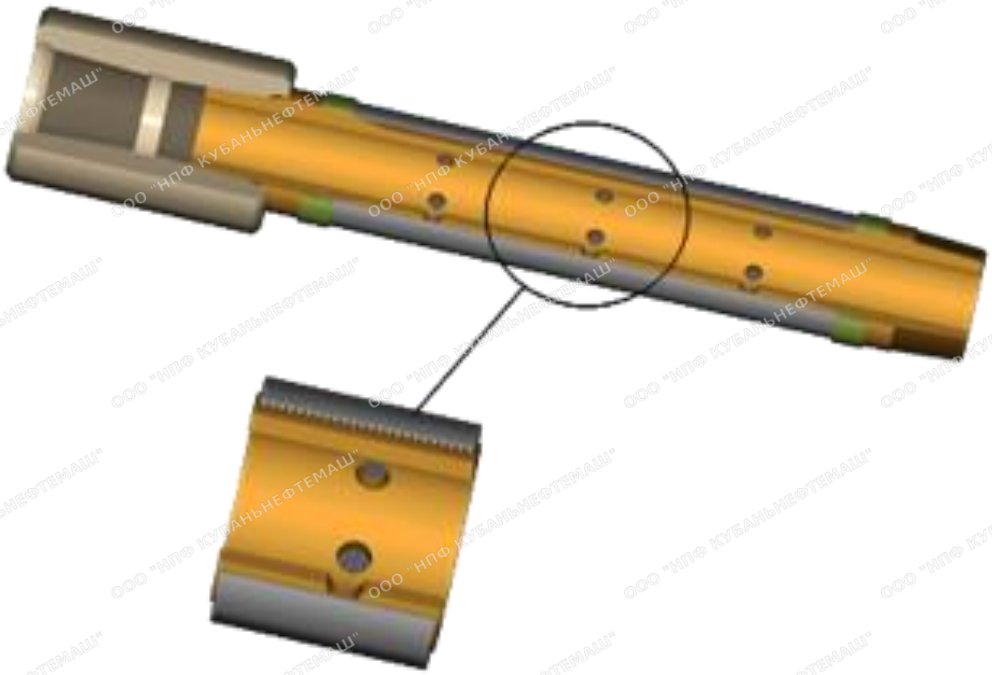
Технические характеристики	
Параметры	**ННП-44**
Рабочая среда	пар, горячая вода, парогаз, нефть
Проходной диаметр, мм (дюйм)	44,5 (1 ¾”)
Условный диаметр колонны НКТ, мм (дюйм)	73 (27/8”)
Группа посадки по API , зазор, мм	1, 2, 3, 4
Кольцевой зазор, мм (дюйм), не более	0,08 (0,003)
Номинальный внутренний диаметр цилиндра, мм (дюйм)	44,5 (1 ¾”)
Количество клапанов, шт	3
Габаритные размеры, мм (фут):	
длина	5350 (17,5)
длина плунжера	3200 (10,5)
длина цилиндра	2134 (7)
суммарная длина удлинителей, не более	4115 (13,5)
Масса насоса в сборе, кг	140

Заказать данное оборудование можно на сайте:

Фильтр скважинный

НАЗНАЧЕНИЕ: Фильтр предназначен для оснащения скважин с легко разрушаемым песчаным коллектором и наличием механических примесей в добываемой продукции. Конструкция компоновки позволяет снизить усилие съема трубных секций и аварийность за счет предотвращения прихватов, снимаемых секций фильтра.

Заказать данное оборудование можно на сайте:



Замковая опора 31-60-32

(237.071.000-01)

НАЗНАЧЕНИЕ: Предназначена для фиксации вставных штанговых насосов в скважине. Конструкция и технология защищены авторским свидетельством.

ПРЕИМУЩЕСТВА:

- Повышение надежности фиксации вставного скважинного насоса
- Обеспечение герметичности (изоляции) полости лифтовой колонны труб от полости скважины
- Позволяет увеличить внутренний диаметр цилиндра и снизить гидравлическое сопротивление.

Заказать данное оборудование можно на сайте:

Якорь газовый
ЯГ 114-73-10

НАЗНАЧЕНИЕ: Для эффективного отделения попутного газа при штанговой насосной эксплуатации скважин, с диаметром эксплуатационной колонны Для промывки фильтровой компоновки от остатков гравия.

ОСОБЕННОСТИ: Устанавливается в составе лифтовой колонны труб ниже места расположения всасывающего клапана штангового глубинного насоса.

Отделение газа происходит в чашках якоря, при этом газ возвращается в затрубное пространство, а жидкость поднимается по центральной трубе на прием насоса.

Якорь устанавливается непосредственно под насосом. При дебите скважины, превышающем рабочий дебит одной секции, можно соединить между собой соответствующее количество секций. Нижнюю секцию заглушить снизу.

ПРЕИМУЩЕСТВА:

- Обеспечивает эффективную работу при газовом фактор
- Эффективное отделение попутного газа при насосной эксплуатации скважин
- Возможность соединения нескольких секций между собой
- Высокая надежность и эффективность работы

Технические характеристики		
Параметры	**ЯГ 114-73-10**	
Рабочая среда	Нефть, газ	
Диаметр эксплуатационной колонны, DN	146	168
Присоединительная резьба DN	73 ГОСТ 633-80	
Максимальный момент свинчивания резьбового соединения НКТ DN 73 при установке якоря, Нм	1500	
Газовый фактор, нм^3/м^3	200	
Максимальный дебит скважины на один якорь, м^3/сутки	10	
Максимальная глубина применения, м	2000	
Максимальное содержание песка, г/л	1,3	
Максимальное эффективное количество секций на одну скважину, шт	4	
Габаритные размеры, мм		
диаметр	114	
масса	13	
Коррозионностойкое исполнение	К1 (до 6% CO_2)	

Заказать данное оборудование можно на сайте:

Якорь газопесочный
ЯГП 114-73-15,
ЯГП 114-73-30,
ЯГП 114-73-45

НАЗНАЧЕНИЕ: Для эффективного отделения попутного газа и механических примесей при насосной эксплуатации скважин.

ОСОБЕННОСТИ: Якорь газопесочный устанавливается в составе лифтовой колонны труб ниже места расположения всасывающего клапана штангового глубинного насоса.

Отделение газа происходит в чашках газовой части газопесочного якоря, при этом газ возвращается в затрубное пространство, а жидкость поступает в песочную часть газопесочного якоря. Песочная часть газопесочного якоря, работает на принципе гравитационного осаждения частиц в восходящем потоке жидкости. За счет низких скоростей движения потоков жидкости в чашках песочной части якоря, производится отделение песка и выпадение его в бункер, составленный из НКТ с заглушенным нижним концом, который устанавливается под якорем.

Такая схема работы обладает низким гидравлическим сопротивлением и позволяет обеспечить длительную работу без поступления песка в насос.

При добыче до 15 м3/сутки устанавливают якорь газопесочный ЯГП-114-73-15. При добыче до 30 м3/сутки - якорь газопесочный ЯГП-114-73-30. При добыче до 45 м3/сутки – якорь газопесочный ЯГП-114-73-45.

В процессе эксплуатации якорь песочный обслуживанию не подлежит.

ПРЕИМУЩЕСТВА:

- Повышение производительности скважины за счет увеличения коэффициента наполнения насоса
- Уменьшение газового фактора в добываемой нефти
- Возможность соединения нескольких секций между собой
- Высокая надежность и эффективность работы

Технические характеристики			
Параметры	**ЯГП 114-73-15 ЯГП 114-73-30 ЯГП 114-73-45**		
Рабочая среда	Нефть, газ		
Диаметр эксплуатационной колонны, DN	146	168	
Внутренний диаметр ствола, мм	40		
Присоединительная резьба DN	73 ГОСТ 633-80		
Максимальный момент свинчивания резьбового соединения НКТ DN 73 при установке якоря, Нм	1500		
Газовый фактор, нм^3/м^3	200		
Максимальное содержание мех. примесей, г/л	30		
Минимальный размер механических частиц, удерживаемых якорем газопесочным, мм	0,08		
Максимальный дебит скважины на один якорь, м^3/сутки	15	30	45
Габаритные размеры, мм			
диаметр	114		
масса	53	85	118
Коррозионностойкое исполнение	К1 (до 6% CO_2)		

Заказать данное оборудование можно на сайте:

Якорь песочный
ЯП 114-73-15,
ЯП 114-73-30,
ЯП 114-73-45

НАЗНАЧЕНИЕ: Для выделения крупных частиц песка из потока нефти во время работы штангового насоса.

ОСОБЕННОСТИ: Якорь песочный устанавливается под пакер ниже уровня насоса.

Якорь работает на принципе гравитационного осаждения частиц в восходящем потоке жидкости. За счет низких скоростей движения потоков жидкости в чашках песочного якоря, производится отделение песка и выпадение его в бункер, составленный из НКТ с заглушенным нижним концом, который устанавливается под якорем.

При добыче до 15 м3/сутки устанавливают якорь песочный ЯП-114-73-15.

При добыче до 30 м3/сутки - якорь песочный ЯП-114-73-30.

При добыче до 45 м3/сутки - якорь песочный ЯП-114-73-45.

В процессе эксплуатации якорь песочный обслуживанию не подлежит.

ПРЕИМУЩЕСТВА:

- Низкое гидравлическое сопротивление рабочей схемы
- Повышение производительности скважины за счет увеличения коэффициента наполнения насоса
- Длительная работа без поступления песка в насос
- Возможность соединения нескольких секций между собой
- Высокая надежность и эффективность работы

Технические характеристики			
Параметры	**ЯП 114-73-15 ЯП 114-73-30 ЯП 114-73-45**		
Рабочая среда	Нефть, газ		
Диаметр эксплуатационной колонны, DN	146	168	
Внутренний диаметр ствола, мм	40		
Присоединительная резьба DN	73 ГОСТ 633-80		
Максимальный момент свинчивания резьбового соединения НКТ DN 73 при установке якоря, Нм	1500		
Газовый фактор, нм^3/м^3	200		
Максимальное содержание мех. примесей, г/л	30		
Минимальный размер механических частиц, удерживаемых якорем газопесочным, мм	0,08		
Максимальный дебит скважины на один якорь, м^3/сутки	15	30	45
Габаритные размеры, мм			
диаметр	114		
масса	34	54	74
Коррозионностойкое исполнение	К1 (до 6% CO_2)		

Заказать данное оборудование можно на сайте:

Автосцеп 165

НАЗНАЧЕНИЕ: Для автоматического сцепления колонны насосных штанг со штоком плунжера у невставного штангового насоса после спуска насоса в сборе с плунжером в скважину. Автосцеп применяется в качестве оборудования при штангово-насосной эксплуатации нефтяных скважин, оборудованных невставными ШГН.

ОСОБЕННОСТИ: Использование автосцепа позволит производить спуск невставных ШГН в сборе с плунжером.

Геометрические размеры хвостовика и муфты автосцепа выбраны таким образом, что при любом возможном их взаимном расположении в НКТ хвостовик попадает в муфту

При обратном ходе вверх колонны штанг внутренняя конусная поверхность штанги входит в зацепление с конусной поверхностью хвостовика. При этом происходит заклинивание перьев цанги между муфтой и хвостовиком, как при ходе вниз, так и при ходе вверх. Происходит сцепление плунжера насоса с колонной штанг.

ПРЕИМУЩЕСТВА:

- Исключен фактор несрабатывания автосцепа
- Разборка автосцепа и съем цанги не требует специальных навыков, легкое и удобное снятие приспособлением для разборки, исключающее повреждение и слом перьев при распрессовке из муфты автосцепа.
- Поскольку цанга находится внутри муфты **исключается повреждение перьев цанги при прохождении в НКТ**
- **Исключено забивание цанги механическими примесями**
- Высокая надежность и эффективность работы

Технические характеристики		
Параметры		**Автосцеп 165**
Рабочая среда		Нефть, газ, пластовая вода
Максимальная рабочая нагрузка, кН	Растяжение	72
	Сжатие	5,2
Присоединительная резьба DN		73 ГОСТ 633-80
Присоединительная резьба насосных штанг по ГОСТ 13877-80		Ш19
Габаритные размеры, мм		
диаметр		50
длина		450
масса		4,8
Коррозионностойкое исполнение		К1 (до 6% CO_2)

Заказать данное оборудование можно на сайте:

ООО НАУЧНО ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ФИРМА
КУБАНЬНЕФТЕМАШ

КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

ООО «НПФ КУБАНЬНЕФТЕМАШ»

Россия, 353302, Краснодарский край, Абинский район,
пгт.Ахтырский, ул. Механизаторов, 1

Телефон/Факс:
+7 (86150) 3-31-32 - Коммерческий отдел
+7 (86150) 3-31-52 – Секретариат

Отдел продаж: sales@npf-kubanneftemash.ru
Отдел маркетинга: marketing@npf-kubanneftemash.ru

www. npf-kubanneftemash.ru