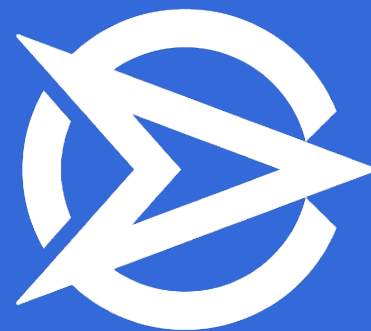




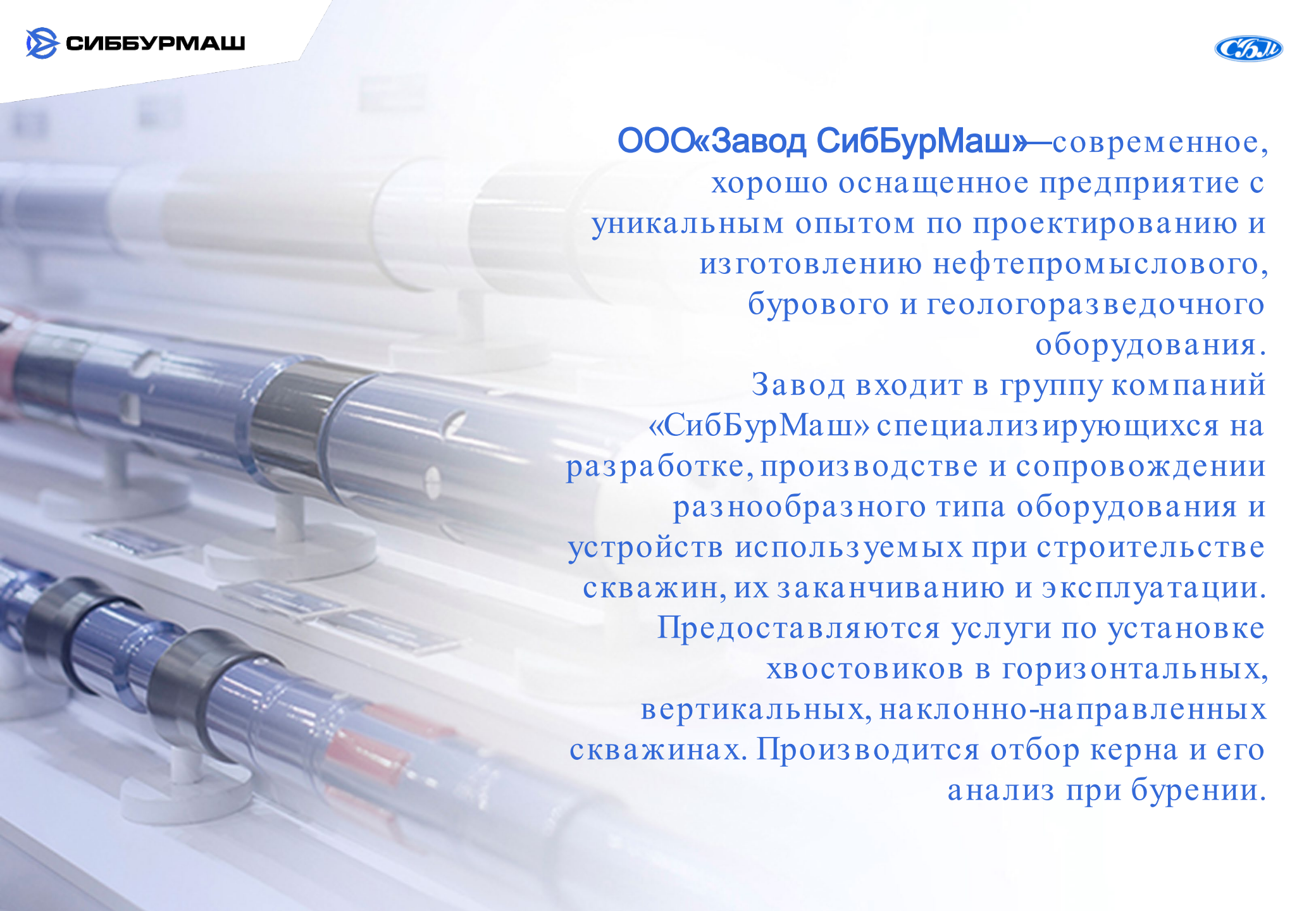
Группа компаний СибБурМаш



СИББУРМАШ

Передовые разработки и технологии по производству бурового и нефтепромыслового оборудования.


Импортозамещение и производство инструмента и комплектующих к зарубежным аналогам.



ООО «Завод СибБурМаш» — современное, хорошо оснащенное предприятие с уникальным опытом по проектированию и изготовлению нефтепромыслового, бурового и геологоразведочного оборудования.

Завод входит в группу компаний «СибБурМаш» специализирующихся на разработке, производстве и сопровождении разнообразного типа оборудования и устройств используемых при строительстве скважин, их заканчиванию и эксплуатации.

Предоставляются услуги по установке хвостовиков в горизонтальных, вертикальных, наклонно-направленных скважинах. Производится отбор керна и его анализ при бурении.

- 
- Противовыбросовое оборудование
 - Краны шаровые, клапаны обратные тарельчатые и замковые;
 - Оборудование заканчивания скважин;
 - Технологическое оборудование для бурения и ремонта скважин;
 - Краны шаровые для систем верхнего привода СВП;
 - Продукция по импортозамещению в нефтегазовой отрасли.

- ✓ БОЛЕЕ 40 ЛЕТ НА РЫНКЕ;;
- ✓ НЕФТЕГАЗОДОБЫВАЮЩИЕ РЕГИОНЫ В РФ И БЛИЖНЕМ ЗАРУБЕЖЬЕ
- ✓ НИОКР
- ✓ СОВРЕМЕННЫЙ СТАНОЧНЫЙ ПАРК, УНИКАЛЬНЫЕ ОБРАБАТЫВАЮЩИЕ ТЕХНОЛОГИИ
- ✓ ОПЫТНЫЙ СОСТАВ КОНСТРУКТОРОВ И ТЕХНОЛОГОВ
- ✓ 184 ЕД. ПЕРСОНАЛА



- ✓ Постоянная техническая **модернизация** предприятия;
- ✓ Выпуск продукции с **ВЫСОКОЙ** степенью точности в размерах и допусках;
- ✓ Обработка поверхности сопрягающих изделий до показателей импортных аналогов и **ВЫШЕ**;
- ✓ Разработка новых типоразмеров продукции и оборудования по программам **импортозамещения**.



Превенторы плашечные серии ПП(ПП2)-160 (180)x21(35) одиночные и двойные

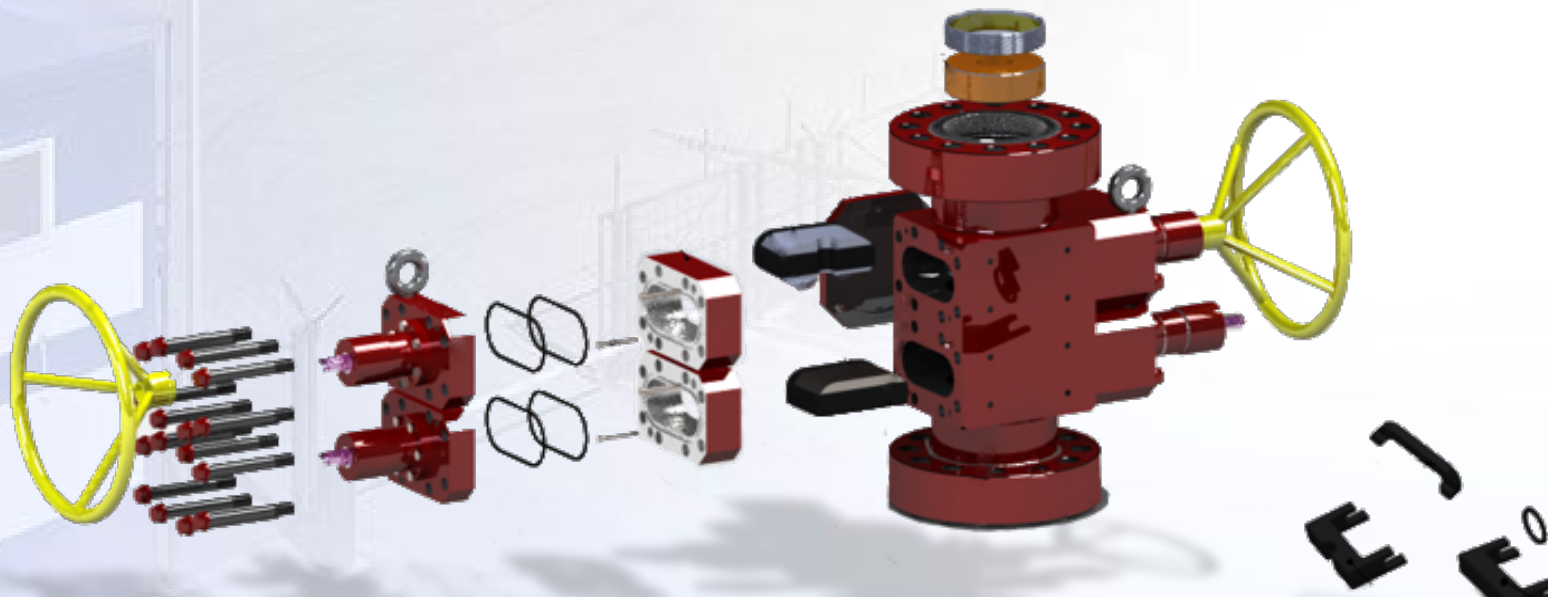
Предназначены для:

- герметизации устья скважины со спущенной колонной труб различного диаметра трубными плашками;
- герметизации устья скважины без спущенной колонны труб глухими плашками;
- герметизации устья скважины со спущенной колонной НКТ и кабелем ЭЦН комплектом ПП2-КТК.

Диаметр герметизируемых колонн НКТ – 33; 42; 48; 60; 73; 89; 102; 114 и 127мм.

Диаметр герметизируемых колонн НКТ с кабелем КЛБП – 60 и 73мм.

Удобство эксплуатации, оптимальные габаритные размеры.



Превенторы малогабаритные серии ПМТ(ПМТ2)-125 (156)х21 одиночные и двойные

Предназначены для:

- герметизации устья скважины со спущенной колонной труб различного диаметра трубными плашками;
- герметизации устья скважины без спущенной колонны труб глухими плашками;
- герметизации устья скважины со спущенной колонной НКТ и кабелем ЭЦН комплектом КТК.

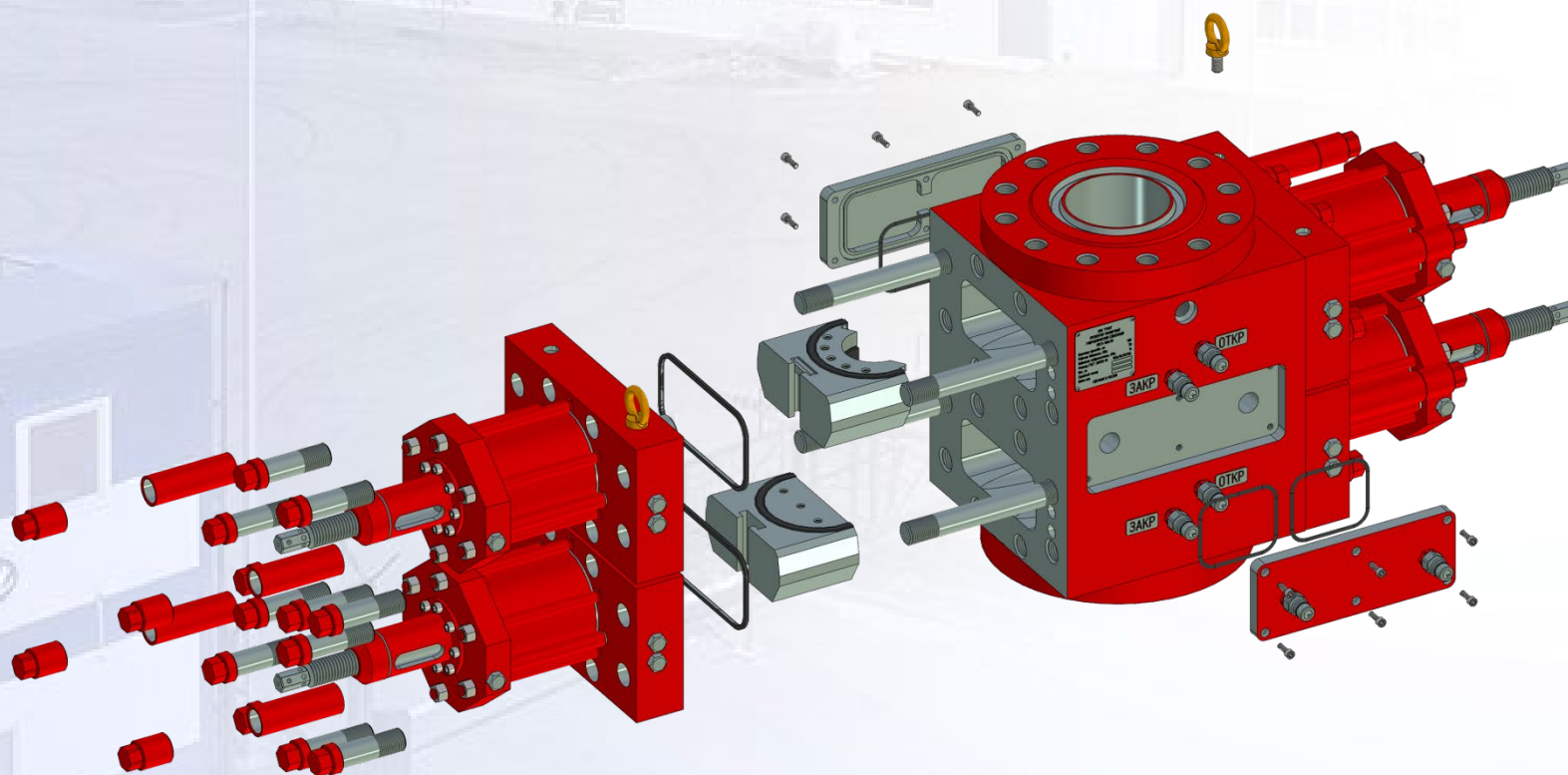
Диаметр герметизируемых колонн НКТ – 33; 42; 48; 60; 73; 89; 102 и 114мм.

Диаметр герметизируемых колонн НКТ с кабелем КБП – 60 и 73мм.



Превентор плащечный гидравлический ППГ2-180х70

В данное семейство превенторов ППГ также входят превенторы под большое давление на 70 МПа. Данные превенторы изготавливаются с корпусом изготавливаемым из паковки, что позволяет снизить массогабаритные размеры по сравнению с превенторами изготавливаемыми из литевых корпусов.

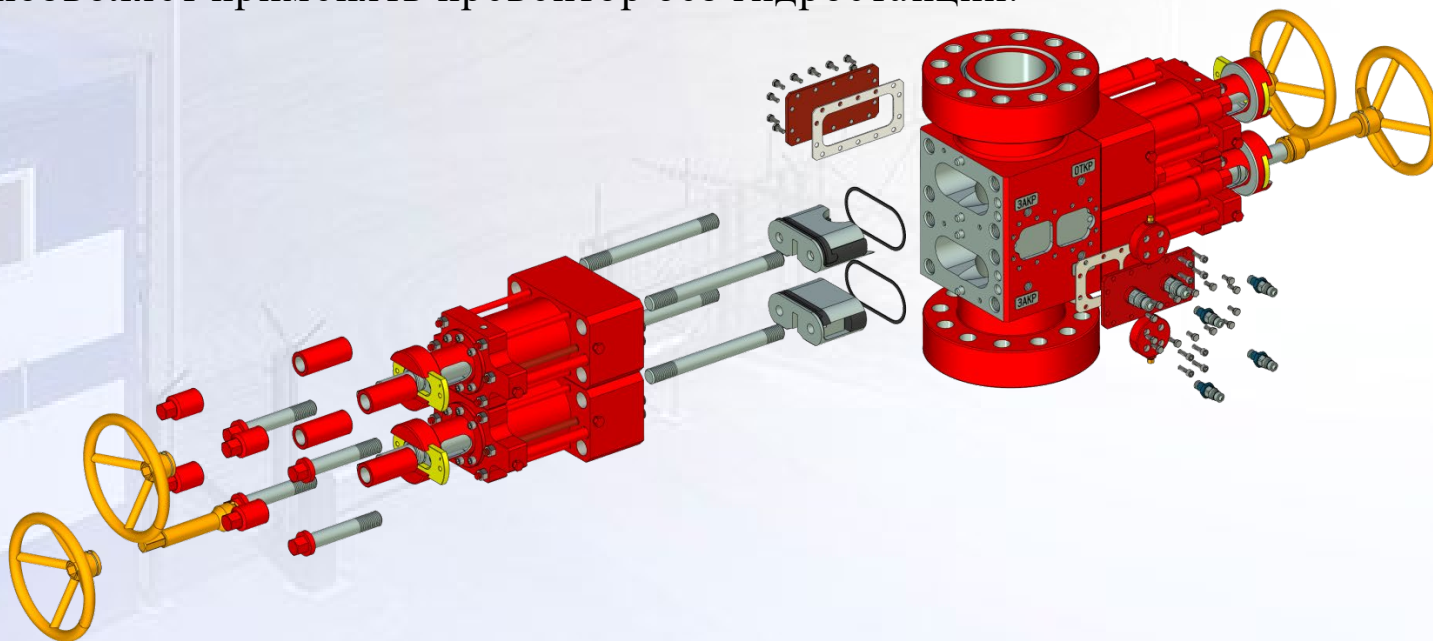


Превентор плашечный гидравлический ППГ2.2-160х35

Превенторы серии ППГ применяются в составе устьевого оборудования для герметизации устья нефтяных и газовых скважин в процессе их освоения, а также при проведении всех видов работ капитального подземного ремонта и всех видов геофизических работ, включая перфорационные и прострелочно-взрывные работы, с целью обеспечения безопасного ведения работ, предупреждения выбросов, открытых фонтанов, охраны недр и окружающей среды.

Основные преимущества:

- Выполнение гидравлических каналов внутри корпуса позволяет повысить надёжность превентора;
- Камера обогрева выполнена с циркуляцией теплоносителя через корпус превентора, что предотвращает намерзание остатков бурового раствора и заклинивание плашек;
- Конструкция превентора обеспечивает как гидравлическое открытие-закрытие плашек, так и ручное, что позволяет применять превентор без гидростанции.



Превентор плащечный с ручным приводом ПП2-160х21Ш

Предназначен для:

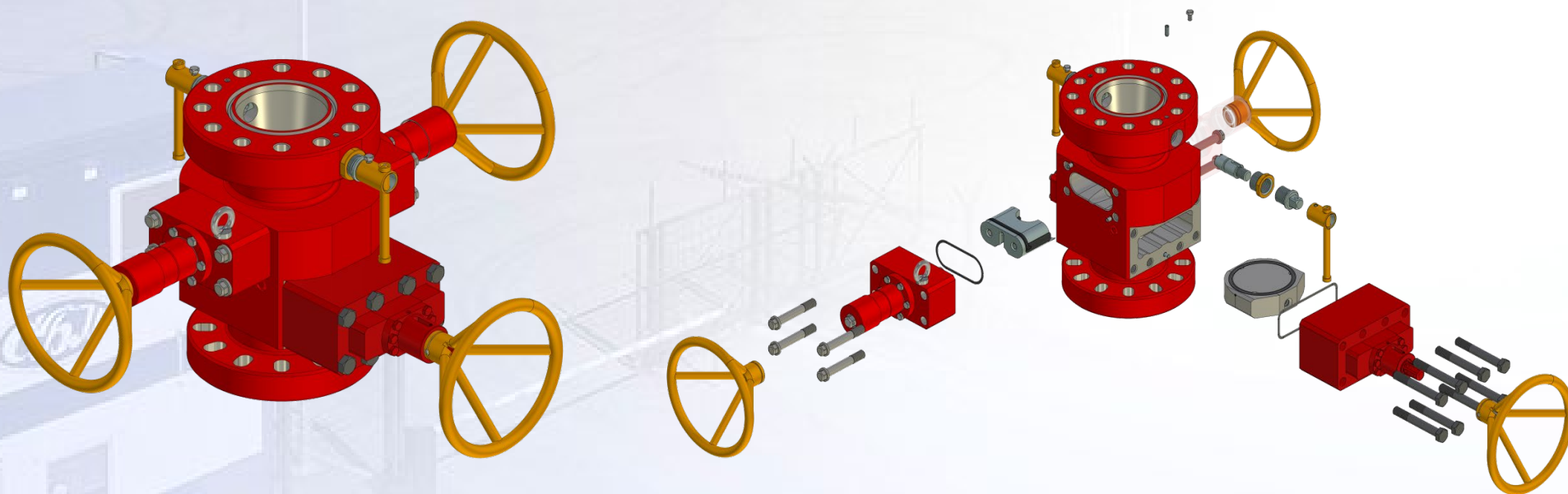
- герметизации устья скважины со спущенной колонной труб плашками под различный диаметр.

- герметизации устья скважины без спущенной колонны труб шибером.

Диаметр герметизируемых НКТ – 33; 48; 60; 73; 89; 102 и 114мм.

Благодаря применению шибера в конструкции, позволяет получить небольшие габаритные размеры и вес превентора, что экономит место и упрощает монтаж.

Возможность использования различных технологических вставок.



Превентора малогабаритные штанговые ПМШ

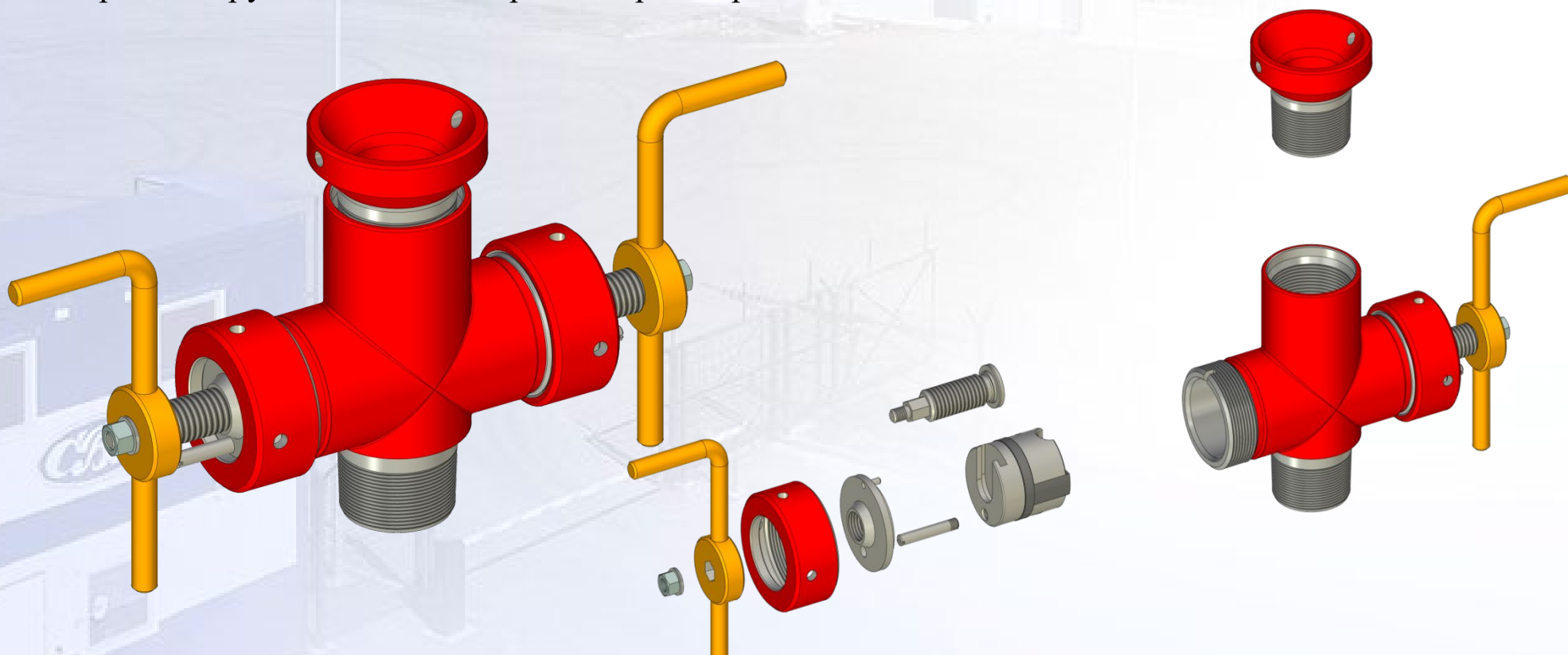
Предназначены для герметизации геофизического кабеля, штанг насосных и полированного штока при аварийных и ремонтных работах на скважинах.

Диаметр герметизируемых штанг 16; 19; 22; 25; 32(31)мм и глухие.

Диаметр герметизируемого кабеля 3; 6; 9; 11; 15мм.

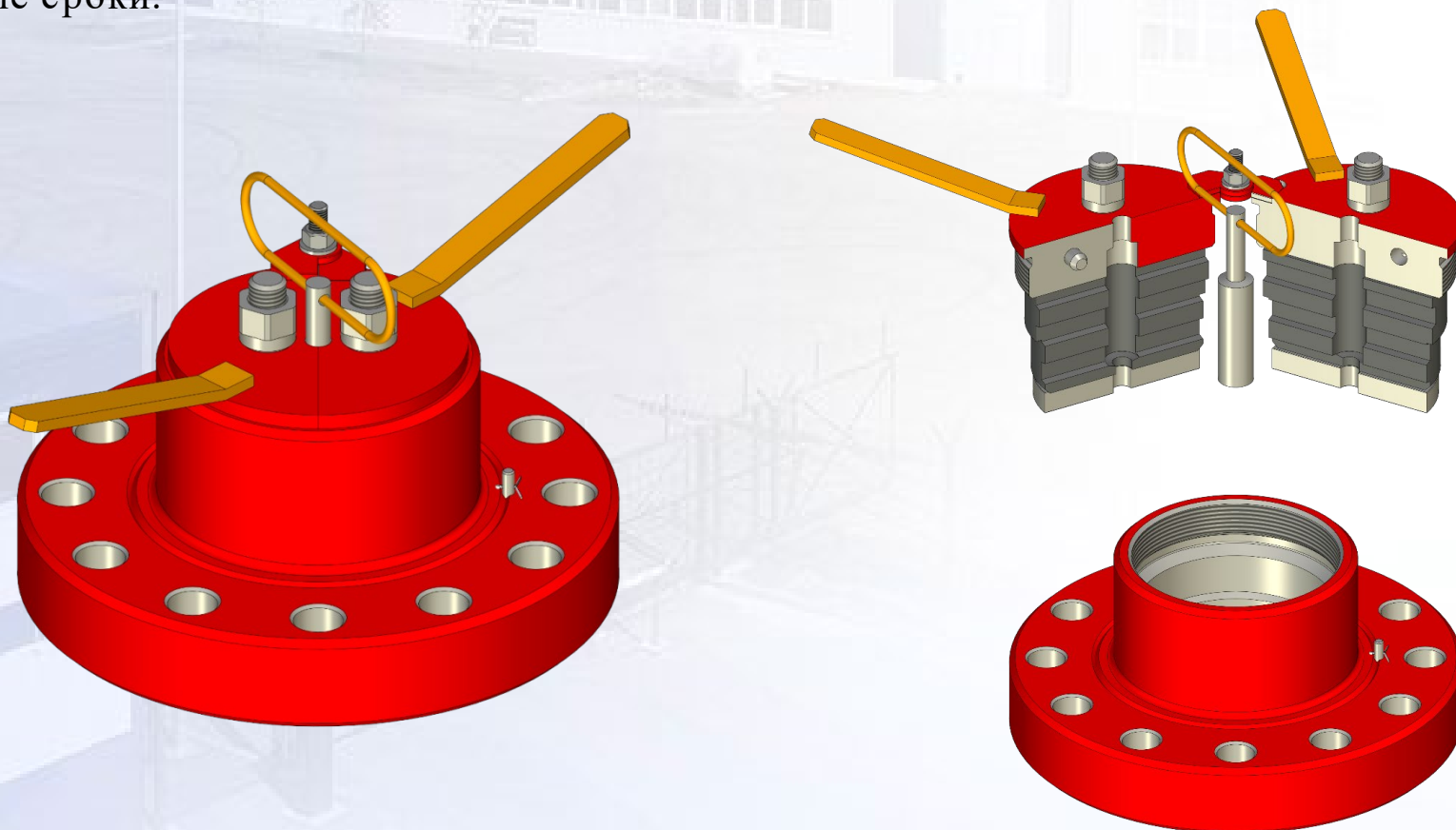
Универсальность плашек позволяет герметизировать штанги различного диаметра и имеют разбег 16-19мм; 19-25мм; 25-31мм.

Привод – ручной. Малогабаритные размеры и небольшой вес.



Предназначен для герметизации на устье скважины геофизического кабеля при перфорации и геофизических работах.

Диаметр герметизируемого кабеля 6,3; 9; 10,4; 11; 11,9; 12,5; 13,5; 16мм и глухие.
Присоединение фланцевое. Наличие герметизатора разъемного ГКР1-156x21 позволяет менять сменные элементы на другой типоразмер без демонтажа корпуса превентора в короткие сроки.



Головка цементирувочная универсальная [ГЦУ-БТ](#)

предназначена для работы совместно с колонной бурильных труб и верхним силовым приводом.

Головка цементирувочная универсальная [ГЦУ-БТ-127Р1](#)

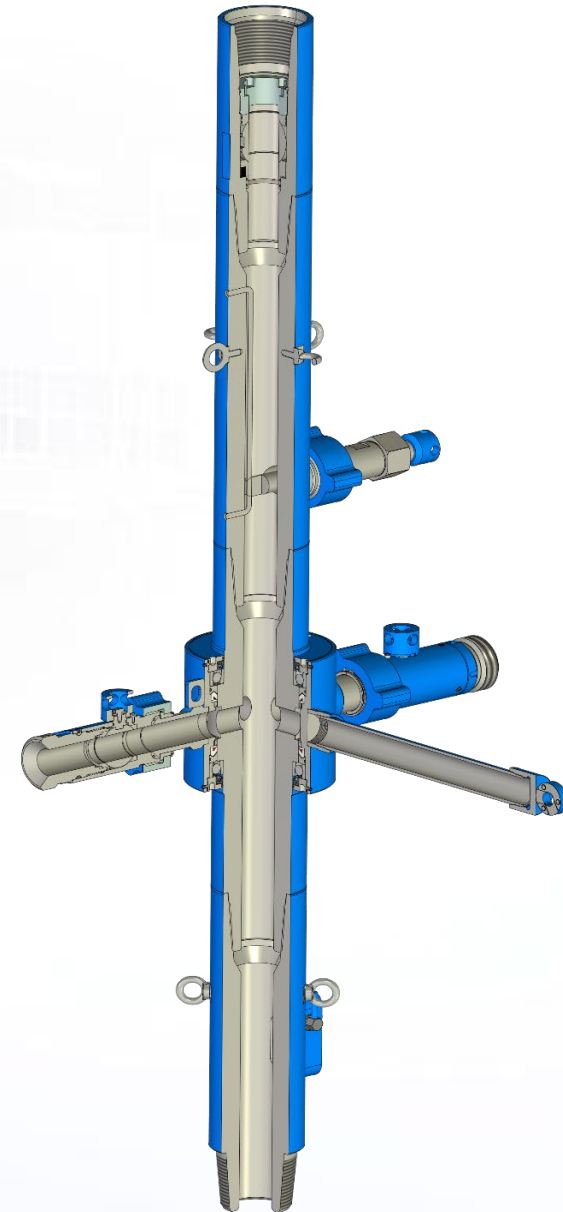
предназначена для подключения напорного манифольда цементирувочных агрегатов к бурильным трубам, на которых спускают потайные хвостовики в скважину. Применение данной головки производится без возможности вращения бурильной колонны.

Головка цементирувочная универсальная [ГЦУ-БТ-127Р3](#).

Применение данного устройства позволяет производить цементирование скважины с расхаживанием и одновременным вращением колонны обсадных труб. Головка цементирувочная свинчивается со стволом верхнего привода и с колонной буровых труб замковой резьбой, то есть подвешивается вместе с колонной на стволе верхнего привода буровой установки.

Головки цементирувочные по своей конструкции обеспечивают удобство монтажа и обслуживания в процессе цементирувочных работ на скважине. Обеспечивается контроль за процессом прокачки цементирувочной жидкости и соблюдение требуемых параметров на скважине.

Противовакуумные устройства выравнивают давление и устраняют опасную нагрузку на цементирувочную пробку и стопорные устройства.

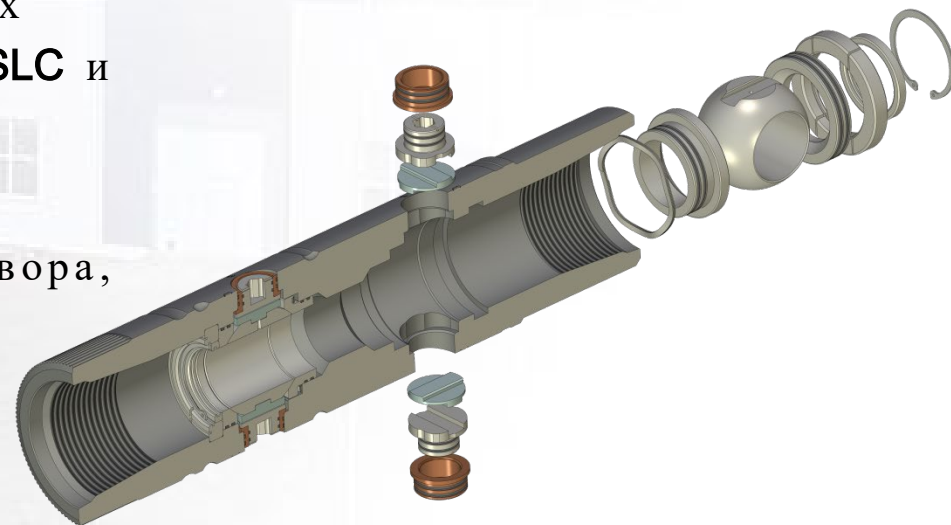


В рамках программы по импортозамещению были разработаны и изготовлены аналоги Кранов шаровых для верхнего силового привода, таких фирм как **Canrig**, **Bentec**, **Drillmec**, **Tesco**, **Varco**, **SLC** и других компаний.

Кран используется для отсекания бурового раствора, предотвращает сброс бурового раствора, оставшегося в вертлюге, шпинделе и буровом рукаве и в случае НГВП.

Конструктивные особенности:

- ✓ Цельный корпус с полнопроходным отверстием;
- ✓ Конструкция крана позволяет держать давление в обоих направлениях;
- ✓ Конструкция запорного механизма крана изготавливается с уплотнением металл-металл, что позволяет увеличить количество циклов открытия-закрытия крана;
- ✓ Разработана конструкция с двумя независимыми шарами в одном корпусе

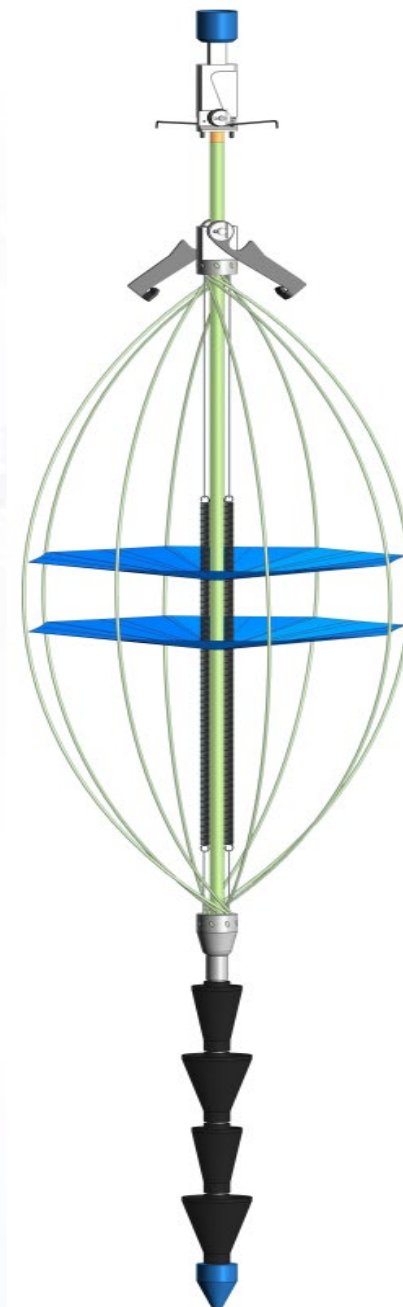


Кран шаровой 2КШЗ-133М1.2x70.176.730.01
аналог Hi-Kalibre4185A-SDBIF-SER

Технологический инструмент для поддержания цементного моста

Технологический инструмент для поддержания цементного моста [ТИ-16-44](#); [ТИ-20-01](#) предназначен для перекрытия внутреннего диаметра эксплуатационной колонны или открытого ствола скважины за счет формирования барьера, предотвращающего смешивание цементного и бурового растворов при установке цементного моста.

Удобство и простота эксплуатации,
легкоразбуриваемые элементы устройства.
Уменьшение спускоподъемных операций при бурении.



Клапан циркуляционный КЦ-102/31.121 аналог PVL

Клапан предназначен для выполнения технологических операций по прокачке технологических жидкостей ВУС при бурении, освоении и капитальном ремонте скважин. Клапан позволяет многократно переключать поток жидкости из внутреннего пространства бурильной колонны в затрубное пространство скважины.

Клапан применяется при закачке кольматационных и тампонажных материалов в зоны поглощения промывочной жидкости, при кислотных обработках, при замещении технологических жидкостей в ходе освоения, заканчивания, ремонта скважин и т.п. без выполнения дорогостоящих спускоподъемных операций.



Переводник вращаемый для промывки колонок при спуске ПВПКС-150

Предназначен для подачи бурового раствора при проведении работ по бурению и ремонту нефтегазовых скважин, для обеспечения безаварийной промывки при спуске обсадной колонны. Дополнительно комплектуется переводниками для стволовой части ВС-178 и ВС-245 ГОСТ 34057-2017.

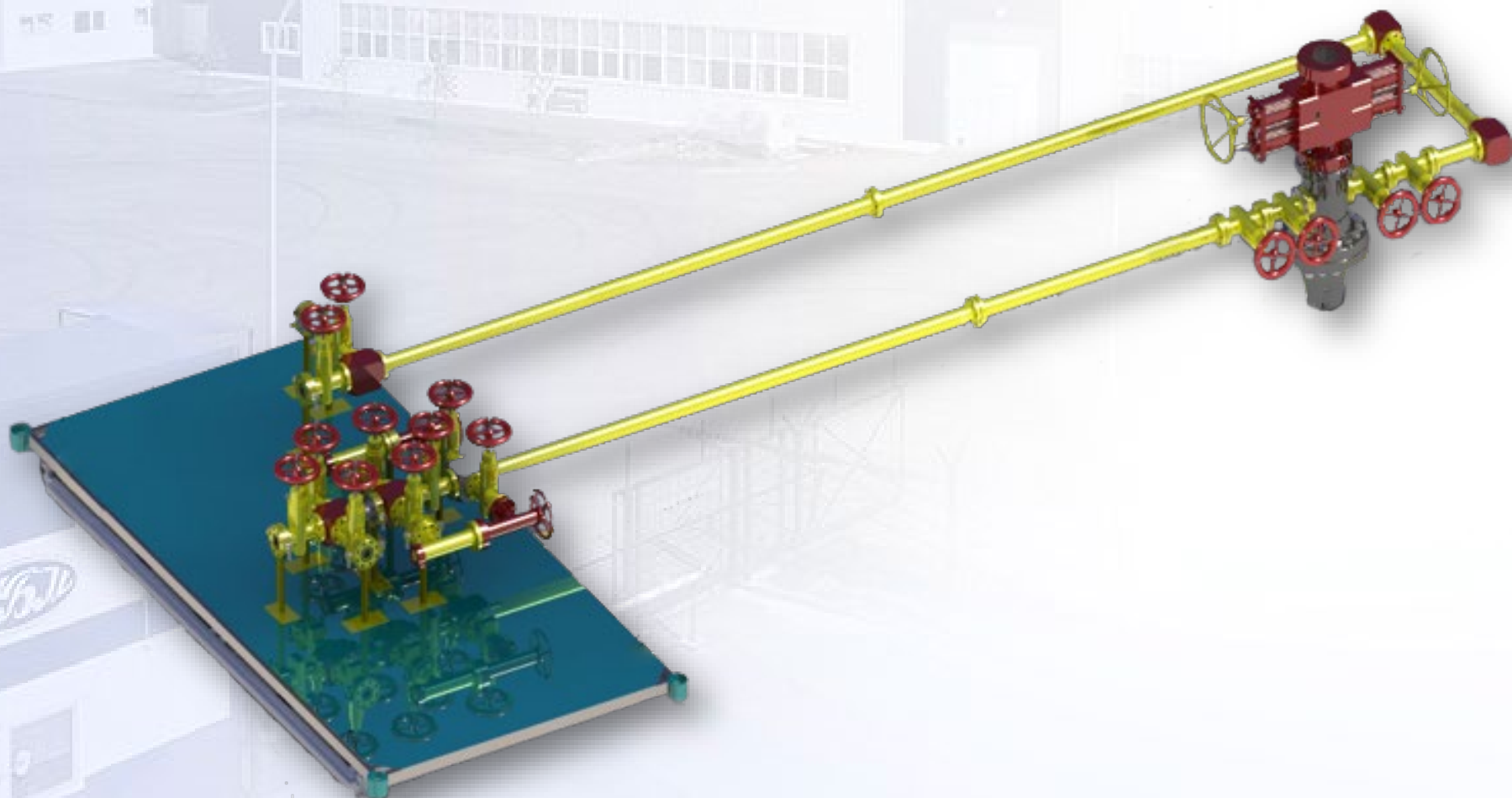
Присоединительная резьба отвода НКТ-60 ГОСТ 633-80.

Небольшие габаритные размеры и удобство эксплуатации.

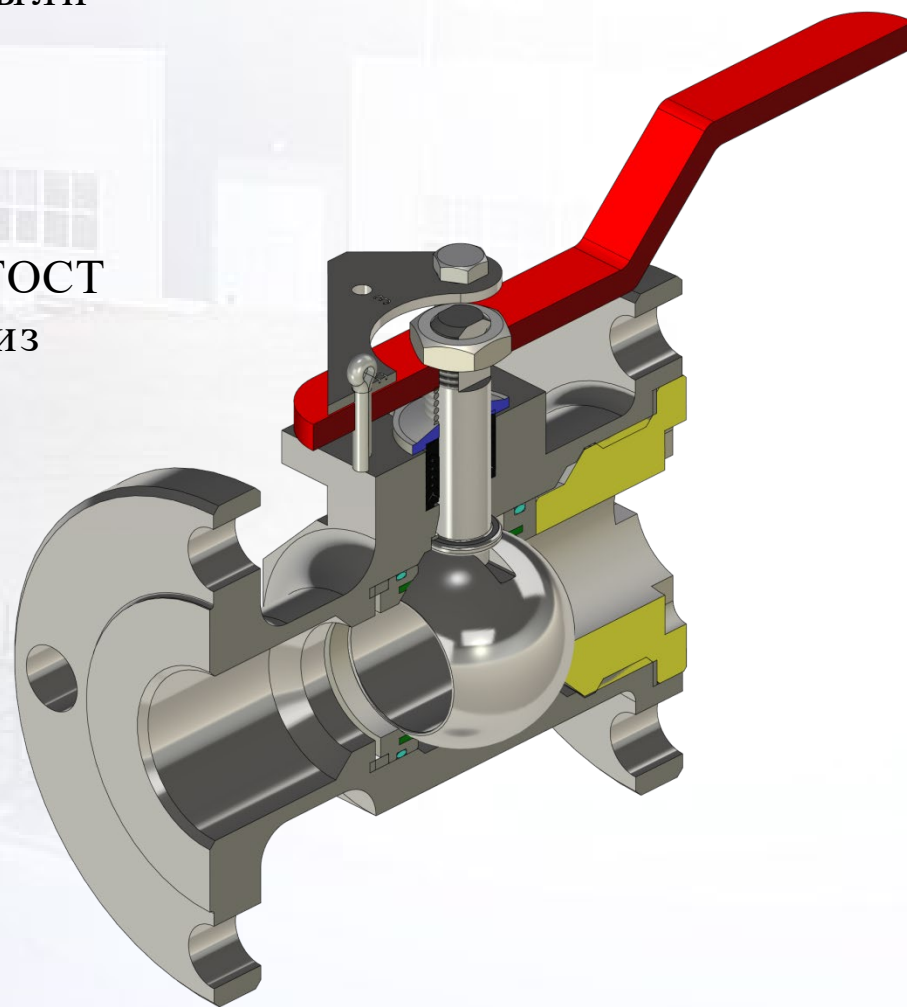


Оборудование противовыбросовое с блоками глушения и дросселирования

Завод изготавливает оборудование противовыбросовое в соответствии с ГОСТ 13862, по стандартным схемам обвязки 1-5, а также в соответствии с ТЗ заказчика. Блоки глушения и дросселирования могут быть установлены как на одной раме так и на отдельных, а также выполнены в утеплённых блок-боксах.



В рамках программы по импортозамещению, ООО «ЗСБМ» были освоены Краны шаровые трубопроводной арматуры для нефтяной и газовой обвязки месторождений с классом герметичности А в соответствии с ГОСТ 9544, для сильноагрессивных сред из нержавеющей стали, с уплотнением металл-металл.



Клапана обратные серии КОШ (шаровые) выпускаются с замковой резьбой КОШЗ и с резьбой НКТ КОШТ. Предназначены для оперативного перекрытия и герметизации трубного канала инструмента при бурении нефтяных и газовых скважин, а так же при проведении ремонтных и аварийных работ на скважинах. Модификации КОШЗ выпускаются как с правым так и с левым направлением витков. Перекрытие обеспечивается шаровым сегментом кранов. Клапана обратные серии КОТ (КОТТ; КОТЗ) тарельчатые предназначены для предотвращения возможного выброса нефти, газа и бурового раствора через канал бурильных труб. Конструкция клапана позволяет производить ремонт в полевых условиях.



Клапан обратный тарельчатый серии КОТЗ



Кран шаровой серии КОШЗ

- ✓ Масштабное производство широкой линейки оборудования;
- ✓ Производство оборудования нестандартных типоразмеров;
- ✓ Индивидуальный подход к ТЗ/решение сложных технологических вызовов;
- ✓ Изготовление оборудования в коррозионностойком исполнении;
- ✓ Исполнение К2, К3;
- ✓ Сертификаты ISO 9001:2015, API Q1, Q2.
- ✓ Премиальные резьбы;
- ✓ Передовая система управления качеством.





СИББУРМАШ

**СПАСИБО
ЗА ВНИМАНИЕ**



ООО «Завод СибБурМаш»

Отдел маркетинга и коммерции:

omik@zavodgrom.ru

+79222651111, +7 3452 47 25 80.



Группа компаний «СибБурМаш» | г. Тюмень