



ОБОРУДОВАНИЕ ВЫСОКОНАПОРНЫХ ЛИНИЙ И МАНИФОЛЬДНЫЕ СИСТЕМЫ КАТАЛОГ ПРОДУКЦИИ

ОБОРУДОВАНИЕ ВЫСОКОНАПОРНЫХ ЛИНИЙ И МАНИФОЛЬДНЫЕ СИСТЕМЫ
ИЗДАНИЕ 2026

Высоконапорное оборудование для нефтегазовых линий

Производственные возможности MANUFACTURING CAPABILITIES

Jiangsu Shimai Machinery Co., Ltd. производит компоненты управления потоком высокого давления и манифольдные сборки для нефтегазовой отрасли. Предприятие располагает возможностями механообработки, сборки, испытаний давлением, контроля и управления процессом для цементирования, ГРП, кислотной обработки, испытания скважин, циркуляции бурового раствора и противовыбросового контроля.

5 600 м²

Площадь участка

3 800 м²

Площадь зданий

53 комплекта

Основное производственное оборудование

95 позиций

Испытательное и измерительное оборудование



Полный цикл производства и контроля

01

Проверка материалов

02

Механообработка

03

Сборка

04

Гидро- /
пневмопытания

05

Размерный и
функциональный
контроль

06

Финальная проверка и
упаковка

Контроль качества и область сертификации

QUALITY ASSURANCE

В комплекте исходных материалов представлены регистрация API Spec Q1, лицензии API 16C и API 6A Monogram, а также документы систем менеджмента. Использование монограммы API допускается только в пределах области, указанной в действующих сертификатах, и для продукции, изготовленной по применимой программе Monogram. При закупке или тендере необходимо проверять актуальный статус сертификатов.

API Spec Q1-8254	Проектирование, производство и продажа задвижек и жёстких линий дросселирования и глушения для нефтегазовой отрасли; точная область указана в сертификате.
API 16C-0646	Область лицензии: жёсткие линии дросселирования и глушения.
API 6A-2758	Область лицензии: задвижки, шаровые и пробковые краны уровней PSL 1, PSL 2 и PSL 3.

Возможности контроля и документирования

Процесс / объект	Типовые возможности	Сопроводительные документы
Материалы и маркировка	Проверка материала, PMI, твёрдость, термообработка и прослеживаемость	МТС, записи термообработки, перечень маркировки
Неразрушающий контроль	МПД, УЗК и другие методы по спецификации	Отчёты NDT, квалификация персонала
Размеры и функции	Резьбы, канавки под кольца, проход, момент и функциональные проверки	Размерный отчёт, записи сборки
Испытания давлением	Гидравлические, герметические и функциональные испытания по изделию и контракту	График давления, протокол испытаний
Финальная приёмка	Внешний вид, покрытие, упаковка, табличка и проверка досье	COC, упаковочный лист, книга данных

Примечание: применимость NACE MR0175 / ISO 15156 подтверждается по заданной среде, состоянию материала и требованиям заказа; её нельзя определять только по наименованию изделия.

Каталог продукции

PRODUCT INDEX

Производственные возможности	02	Предохранительный хомут линии	18
Контроль качества и область сертификации	03	Манифольдные системы и контроль скважины	19
Компоненты высоконапорных линий	05	Дроссельный манифольд API 16C	20
Шарнирное колено	06	Манифольд глушения	21
Пробковый кран	07	Манифольд бурового раствора высокого давления	22
БРС Hammer Union	08	Манифольд буровой площадки	23
Короткий патрубок	09	Цементируемый манифольд	24
Цельнокованные фитинги	10	Манифольд ГРП	25
Шарнирная петля Hose Loop	11	Измерительный коллектор	26
Клапан сброса давления	12	Устьевая головка управления	27
Дроссельный клапан	13	Дроссельный манифольд для испытания скважин	28
Обратный клапан	14	Распределительный манифольд	29
Шибберная задвижка	15	Выбор, заказ и комплект поставочной документации	30
Фланец-адаптер API 6A	16	Контакты	31
Шпильчатый переходный фланец API 6A	17		



01

Компоненты высоконапорных линий

HIGH-PRESSURE FLOWLINE COMPONENTS

Компоненты для соединения, отсечения, дросселирования, предотвращения обратного потока, изменения направления, разветвления и дополнительного удержания высоконапорных линий. Сводные характеристики предназначены для предварительного выбора; окончательные требования определяются контрактом, утверждёнными чертежами и техническими листами.

Шарнирное колено	Пробковый кран	БРС Hammer Union	Короткий патрубок	Цельнокованные фитинги
Шарнирная петля Nose Loop	Клапан сброса давления	Дроссельный клапан	Обратный клапан	Шиберная задвижка
Фланец-адаптер API 6A	Шпильчный переходный фланец API 6A	Предохранительный хомут линии		

Шарнирное колено SWIVEL JOINT



Диапазон размеров
2"–4"

Рабочее давление
42–140 МПа

Тип конструкции
Style 10/20/30/50/60/80/100

Условия эксплуатации
**Стандартное исполнение /
Низкотемпературное исполнение / H₂S**

Шарнирное колено является соединительным элементом высоконапорной линии для цементирования, ГРП, кислотной обработки и испытания скважин. Оно меняет направление линии и повышает гибкость компоновки манифольда.

КОНСТРУКЦИЯ Шарнирное колено изготавливается и испытывается по утверждённой спецификации изделия.	КОМПОНОВКА Корпус изготовлен ковкой из высокопрочной легированной стали.	ЭКСПЛУАТАЦИЯ И ОБСЛУЖИВАНИЕ Конструкция 90° с БРС Hammer Union обеспечивает гибкий монтаж, быстрое затягивание, разборку, транспортировку и хранение на площадке.
---	--	---

ОСНОВНЫЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ | СВОДКА

Типовая серия	Размер	Рабочее давление	Типовые соединения	Условия эксплуатации
Fig 602	2"–4"	6,000 psi	M×M / F×M / F×F	Стандарт / H ₂ S
Fig 1002	2"–4"	10,000 psi	M×M / F×M / F×F	Стандарт / H ₂ S
370	2"–4"	15,000 psi	M×M / F×M / F×F	Стандартное; параметры кислого исполнения по конфигурации
150	2"	20,000 psi	F×M	Стандартное исполнение

ДАННЫЕ ДЛЯ ЗАКАЗА	Указать: размер, класс давления, Style, комбинация наружных/внутренних концов, температура / среда, наличие H ₂ S, требования к ремкомплекту.
--------------------------	--

Пробковый кран PLUG VALVE



Диапазон размеров
1"–4"

Рабочее давление
42–140 МПа

Тип привода
Ручной / Пневматический / Гидравлический / Редукторный

Концевые соединения
БРС Hammer Union / LP / TBG / Фланцевое

Пробковые краны являются компонентами управления потоком для цементирования, ГРП, кислотной обработки и высоконапорных манифольдов. Они применяются для отсечения, регулирования расхода и технологической изоляции в коротких патрубках на нефтепромысловых площадках высокого давления.

КОНСТРУКЦИЯ	КОМПОНОВКА	ЭКСПЛУАТАЦИЯ И ОБСЛУЖИВАНИЕ
Пробковый кран использует маховик для поворота пробки, обеспечивая отсечение линии и управление потоком.	Несущая давление конструкция стабильна, корпус имеет достаточную толщину стенки, а сменные эластичные уплотнения NBR подходят для систем коротких патрубков.	Гибкие варианты соединений включают быстроразъёмные соединения, резьбу LP, резьбу TBG и другие концевые исполнения, что удобно для применения с типовыми манифольдами высокого давления и замены импортных изделий аналогичного типа.

ОСНОВНЫЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ | СВОДКА

Серия исполнения	Размер	Диапазон давления	Тип соединения	Привод
Исполнение с БРС	1"–4"	42–140 МПа	Fig 602/1002/1502/2002	Ручной / пневматический / гидравлический
Резьбовое исполнение	1"–3"	42–105 МПа	Внутренняя / наружная резьба LP, TBG	Ручной
Фланцевое исполнение	2 1/16"–4 1/16"	35–105 МПа	Фланец API 6A	Ручной / гидравлический / редукторный
Исполнение на основании	По заказу	По заказу	БРС или фланец	Ручной / дистанционный

ДАННЫЕ ДЛЯ ЗАКАЗА	Указать: размер, холодное рабочее давление, концевые соединения, привод, требования к направлению потока, температурный класс, материал / кислая среда.
-------------------	---

БРС Hammer Union

HAMMER UNION



Диапазон размеров
1"–5"

Рабочее давление
7–140 МПа

Основные серии
Fig 100–2202

Конструкция
Резьбовое / сварное / TBG / Tr

БРС Hammer Union применяются для соединения рабочих линий при цементировании, ГРП, кислотной обработке, испытаниях, глушении, в линии глушения, высоконапорных манифольдах и мобильных насосных установках. БРС высокого давления выпускаются в резьбовые и сварные исполнения.

КОНСТРУКЦИЯ БРС имеют прецизионно обработанные сферические и 90-градусные конические уплотнительные поверхности, обеспечивая высокую прочность под давлением и надежное уплотнение.	КОМПОНОВКА Критические резьбы, включая LP и TBG, обрабатываются на станках ЧПУ специальным инструментом, что обеспечивает высокую точность для уплотнения высокого давления.	ЭКСПЛУАТАЦИЯ И ОБСЛУЖИВАНИЕ Уплотнительное кольцо после сопряжения с соединителем повышает герметичность и снижает коррозию в зоне соединения.
---	--	--

ОСНОВНЫЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ | СВОДКА

Типовая Fig	Типовое давление	Диапазон размеров	Тип конца	Примечания
100 / 200 / 400	7 / 14 / 28 МПа	1"–4"	Резьба LP / сварное	Серия низкого и среднего давления
602	6,000 psi	1"–4"	LP / TBG / сварное	Типовое высоконапорное соединение
1002	10,000 psi	1.5"–4"	LP / TBG / сварное	Давление кислого исполнения по конфигурации
1502 / 2002 / 2202	105–140 МПа	1"–5"	Резьбовое / сварное	Высоконапорная серия

ДАННЫЕ ДЛЯ ЗАКАЗА	Указать: класс Fig, размер, резьбовые / сварные концы, тип уплотнения, рабочее давление, среда, стандартное или кислое исполнение.
--------------------------	--

Короткий патрубок PUP JOINT / STRAIGHT PIPE ASSEMBLY



Диапазон размеров
1"–6"
Рабочее давление
14–140 МПа
Типовая длина
0.5–6 m
Концевые соединения
**БРС Hammer Union / Резьбовое / Фланец
API**

Короткие патрубки используются как короткие секции высокодавяющих линий в бурении и добыче, цементировании и ГРП, испытаниях и системах передачи жидкости высокого давления. Оба конца могут иметь резьбовые, фланцевые, быстроразъёмные и другие соединения.

КОНСТРУКЦИЯ	КОМПОНОВКА	ЭКСПЛУАТАЦИЯ И ОБСЛУЖИВАНИЕ
Короткие патрубки изготавливаются и испытываются по утверждённой спецификации изделия.	Корпус выполнен из качественной конструкционной легированной стали; после упрочнения и термообработки он имеет хорошую прочность под давлением и ударную вязкость.	Концевая конструкция с быстроразъёмным соединением исключает обычную резьбовую сборку и обеспечивает более безопасное и надёжное соединение.

ОСНОВНЫЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ | СВОДКА

Серия исполнения	Размер	Диапазон давления	Типовая длина	Комбинация концов
С герметизацией давлением	2"–3"	42–105 МПа	0.5–6 m	M×F / M×M / F×F
Негерметизируемый давлением тип NPST	2"–3"	42–105 МПа	0.5–6 m	M×F / M×M / F×F
Цельное исполнение	1"–5"	42–140 МПа	0.5–4 m	Fig 602–2002
Фланцевое исполнение	2 1/16"–4 1/16"	35–105 МПа	0.5–3 m	Цельный фланец / приварной фланец

ДАННЫЕ ДЛЯ ЗАКАЗА	Указать: тип конструкции, размер, давление, длина, соединения на обоих концах, требования к проточной части, температура / среда, инспекционные документы.
-------------------	--

Цельнокованные фитинги INTEGRAL FITTINGS



Диапазон размеров
2"–4"
Рабочее давление
42–140 МПа
Диапазон температур
-46–121 °C
Конструкция
Отвод / тройник / крестовина / переход

Цельнокованные фитинги являются соединительными элементами высокодавяющих линий для цементирования, ГРП и кислотной обработки. Они применяются в нагнетательных, входных, временных и испытательных линиях.

КОНСТРУКЦИЯ Если предусмотрены фланцевые интерфейсы API 6A, их размеры выполняются по применимым требованиям API Spec 6A.	КОМПОНОВКА Корпус изготовлен из высокопрочной легированной стали и после упрочняющей обработки обладает хорошей прочностью под давлением и стойкостью к эрозии.	ЭКСПЛУАТАЦИЯ И ОБСЛУЖИВАНИЕ Асте-резьба облегчает монтаж и демонтаж, обеспечивает надежное соединение и подходит для частой перекомпоновки высокодавяющих линий.
---	---	--

ОСНОВНЫЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ | СВОДКА

Серия исполнения	Размер	Диапазон давления	Типовые соединения	Типовое применение
Отвод 90° / длинного радиуса	2"–4"	42–140 МПа	M×M / F×M / F×F	Изменение направления линии
Цельный тройник / Y-тройник	2"–4"	42–105 МПа	Различные комбинации концов M/F	Разделение / объединение потока
Крестовина / двойной косой тройник 45°	2"–4"	42–140 МПа	Различные комбинации концов M/F	Многолинейный сбор
Переходник / фитинг для манометра	По комбинации интерфейсов	35–105 МПа	БРС / фланец API	Переход размера и измерительный интерфейс

ДАННЫЕ ДЛЯ ЗАКАЗА	Указать: исполнение, размер и тип наружного/внутреннего конца, класс давления, ориентация интерфейсов, приборный порт, материал / температура / кислая среда.
--------------------------	---

Шарнирная петля Hose Loop HOSE LOOP



Диапазон размеров
1"–4"
Рабочее давление
35–140 МПа
Конструкция
Цельное / NPST / шарнирное
Длина в разложенном виде
Около 2,6–6 м

Шарнирная петля Hose Loop высокого давления используется для цементирования, кислотной обработки, ГРП, испытания скважин и высоконапорной перекачки; она собирается из шарнирных колен, коротких патрубков и БРС Hammer Union. Оборудование удобно для штабелирования, транспортировки и хранения на площадке.

КОНСТРУКЦИЯ	КОМПОНОВКА	ЭКСПЛУАТАЦИЯ И ОБСЛУЖИВАНИЕ
Комплектные шарнирные колена отличаются легким вращением, ударостойкостью, вибростойкостью и высокой пропускной способностью.	Манифольд имеет хорошую общую герметичность и подходит для перекачки жидкостей высокого давления и временных трубных компоновок.	Модульная компоновка облегчает быстрый монтаж, демонтаж и перемещение на площадке.

ОСНОВНЫЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ | СВОДКА

Серия исполнения	Размер	Диапазон давления	Типовая длина	Условия эксплуатации
Цельное исполнение Style 50	2"–4"	42–105 МПа	2.8–5.8 m	Стандарт / H ₂ S
Цельное исполнение Style 10	2"–4"	42–105 МПа	3–6 m	Стандарт / H ₂ S
NPST Style 50	2"–3"	42–105 МПа	Около 3 м	Стандарт / H ₂ S
Шарнирное исполнение Flexible	2"–3"	70–105 МПа	2.6–3 m	Стандарт / H ₂ S

ДАННЫЕ ДЛЯ ЗАКАЗА	Указать: тип конструкции, размер, Fig, рабочее давление, длина в разложенном виде, ориентация концов, среда и кислая среда.
-------------------	---

Клапан сброса давления PRESSURE RELIEF VALVE



Диапазон настрйки
35–140 МПа

Типовой размер
Fig 602 (М ×М)

Концевые соединения
Fig 1502 / Fig 2002

Конструкция
Прямого действия / автоматическая
обратная посадка

Клапан является пряомействующим и самовозвратным. Механизм сброса использует подпружиненный стальной шар и седло; при превышении заданного давления клапан открывается, а после возврата давления в безопасный диапазон закрывается.

КОНСТРУКЦИЯ Подпружиненная конструкция обеспечивает автоматическое открытие и закрытие, быстро сбрасывая давление при нештатном превышении без остановки оборудования.	КОМПОНОВКА Компактный корпус, простой проточный канал и надежная зона уплотнения удобны для установки на насосные агрегаты и трубопроводные системы высокого давления.	ЭКСПЛУАТАЦИЯ И ОБСЛУЖИВАНИЕ Верхний регулировочный механизм поддерживает непрерывную настройку давления сброса и точное согласование с разными рабочими давлениями.
--	--	---

ОСНОВНЫЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ | СВОДКА

Типовая модель	Холодное рабочее давление	Соединение	Тип Fig	Применение
2" Fig 1502	15,000 psi	F×M	370	Цементирование/ГРП/Кислотная обработка
2" Fig 2002	20,000 psi	F×M	150	Линия сверхвысокого давления
Диапазон давления настройки	35–140 МПа	Настраивается по заказу	—	Защита системы от избыточного давления

ДАННЫЕ ДЛЯ ЗАКАЗА	Указать: номинальное давление, требования к настройке / обратной посадке, концевые соединения, температура среды, направление сброса, документы испытаний и калибровки.
--------------------------	---

Дроссельный клапан CHOKE VALVE



Диапазон размеров
2"–4 1/16"
Рабочее давление
35–140 МПа
Тип регулирования
Фиксированный / игольчатый / клеточный / диафрагменный
Соединение
БРС Hammer Union / Фланец API 6A

Дроссельные клапаны высокого давления используются для регулирования расхода, контроля давления и дросселирования в линиях и высоконапорных манифольдах, обеспечивая стабильный контроль расхода и давления. Конструкции включают фиксированные и регулируемые дроссельные клапаны.

КОНСТРУКЦИЯ	КОМПОНОВКА	ЭКСПЛУАТАЦИЯ И ОБСЛУЖИВАНИЕ
Положение регулирования расхода считывается непосредственно по шкале, что позволяет быстро определить открытие клапана и состояние регулировки на площадке.	Ключевые детали, такие как штуцеры, конические наконечники штока и седла, выполняются из твердого сплава или карбида вольфрама для повышения стойкости к эрозии, износу и коррозии.	Цилиндрическая конструкция штока улучшает состояние потока, снижает вибрацию и шум линии и повышает стабильность дросселирования высокого давления.

ОСНОВНЫЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ | СВОДКА

Серия	Размер	Диапазон давления	Тип соединения	Способ регулирования
Исполнение с БРС	2"–3"	105–140 МПа	Fig 1502/2002	Фиксированный штуцер / игольчатый
Фланцевое исполнение API 6A	2 1/16"	35–105 МПа	5k/10k/15k	Игольчатый / клеточный
Фланцевое исполнение API 6A	3 1/16"–4 1/16"	35–105 МПа	5k/10k/15k	Игольчатый / клеточный
Индивидуальная конструкция	По заказу	По заказу	Фланец / БРС	Диафрагменный / гидравлический

ДАННЫЕ ДЛЯ ЗАКАЗА	Указать: размер, давление на входе / выходе, перепад давления и расход, содержание песка в среде, соединения, конструкция дросселирования, способ привода, класс материала.
-------------------	---

Обратный клапан HIGH-PRESSURE CHECK VALVE



Диапазон размеров
2"–3"
Рабочее давление
105–140 МПа
Конструкция
Хлопушечный / Тарельчатый
Направление потока
Стандартное / обратное направление

Обратные клапаны устанавливаются в короткий патрубок для изоляции пластовой и рабочей жидкости и предотвращения обратного потока, который может повлиять на оборудование и линии. При возникновении обратного потока заслонка или дростик внутри клапана автоматически закрывается, формируя уплотнение и обеспечивая односторонний контроль потока.

КОНСТРУКЦИЯ	КОМПОНОВКА	ЭКСПЛУАТАЦИЯ И ОБСЛУЖИВАНИЕ
Корпус клапана кованный из высокопрочной легированной стали и имеет высокую структурную прочность, подходящую для длительной работы в короткий патрубок.	Быстроразъёмные соединения на обоих концах обеспечивают быструю разборку, осмотр, обслуживание и сборку линии на площадке.	Внутренние зоны уплотнения используют HNBR и другие материалы, повышающие надёжность уплотнения в условиях высокого давления.

ОСНОВНЫЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ | СВОДКА

Серия исполнения	Размер	Рабочее давление	Тип соединения	Направление потока
Хлопушечный с верхней крышкой	2"–3"	105–140 МПа	Fig 1502/2002 F×M	Стандартное / обратное направление
Прямоточный хлопушечный	2"–3"	15,000 psi	Fig 1502 F×M	Стандартное исполнение
Тарельчатый	2"–3"	15,000 psi	Fig 1502 F×M	Стандартное исполнение

ДАННЫЕ ДЛЯ ЗАКАЗА	Указать: конструкция, размер, давление, фактическое направление потока, комбинация наружных/внутренних концов, среда, температура и кислая среда.
-------------------	---

Шибберная задвижка SLAB GATE VALVE



Диапазон размеров
2 1/16"–4 1/16"

Рабочее давление
35–105 МПа

Конструкция
С выдвижным шпинделем / С
невыводимым шпинделем

Управление
Ручной / Гидравлический

Шибберные задвижки применяются для открытия, отсечения и управления направлением потока в короткий патрубок и оборудовании противовыбросового контроля, а также подходят для буровых систем управления скважиной и различных высокодающих манифольдов. Оборудование применяется в манифольдах глушения, дроссельных манифольдах, манифольдах бурового раствора, стояковых манифольдах, манифольдах бурового раствора высокого давления и других системах как важная арматура...

КОНСТРУКЦИЯ Проточная часть имеет прямоточное исполнение с гладким проходом, низким гидравлическим сопротивлением и меньшим моментом открытия под давлением.	КОМПОНОВКА Концевые соединения включают фланцевые, резьбовые и быстроразъемные соединения для удобной увязки с манифольдами высокого давления.	ЭКСПЛУАТАЦИЯ И ОБСЛУЖИВАНИЕ Плита затвора и седло проходят износостойкую обработку, что повышает герметичность и срок службы.
--	--	---

ОСНОВНЫЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ | СВОДКА

Размер фланца	Класс давления	Типовая кольцевая прокладка	Конструкция	Применение
2 1/16"	35/70/105 МПа	R24 / BX152	Выдвижной / невыводимый шпиндель	Устье и манифольд
2 9/16"	35/70/105 МПа	R27 / BX153	Выдвижной / невыводимый шпиндель	Изоляция высокодающего процесса
3 1/16"–3 1/8"	35/70/105 МПа	R35 / BX154	Выдвижной / невыводимый шпиндель	Система противовыбросового контроля
4 1/16"	35/70/105 МПа	R39 / BX155	Выдвижной / невыводимый шпиндель	Манифольд большого прохода

ДАННЫЕ ДЛЯ ЗАКАЗА	Указать: размер, класс давления, фланец / кольцевая прокладка, конструкция, способ управления, PSL / PR, класс материала, температура и кислая среда.
--------------------------	---

Фланец-адаптер API 6A API 6A ADAPTER FLANGE



Диапазон размеров
2 1/16"–5 1/8"
Класс давления
3,000–20,000 psi
Типовые исполнения
Сварное / цельное исполнение с БРС
Условия эксплуатации
Обычная / низкая температура / H₂S

Фланец-адаптер API 6A применяется для сборки и соединения высокодавяющих манифольдов, устьевого оборудования и трубопроводных систем. Это распространенный соединительный элемент, работающий под давлением в оборудовании управления потоком высокого давления.

КОНСТРУКЦИЯ	КОМПОНОВКА	ЭКСПЛУАТАЦИЯ И ОБСЛУЖИВАНИЕ
При прямом указании в заказе фланцы изготавливаются по применимым требованиям API Spec 6A к размерам, материалам и испытаниям.	Корпус изготавливается из ковanej заготовки легированной стали, обладает стабильной несущей способностью и подходит для высокодавяющих операций.	Уплотнительная канавка обрабатывается на станке с ЧПУ с высокой точностью размеров, что повышает надежность уплотнения соединения.

ОСНОВНЫЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ | СВОДКА

Типовой размер	Типовое давление	Справочный максимальный проход	Конструкция соединения	Примечания
2 1/16"	35/70/105 МПа	52 mm	Сварное / переход на БРС	5k/10k/15k
2 9/16"	35/70/105 МПа	65 mm	Сварное / переход на БРС	5k/10k/15k
3 1/16"–3 1/8"	35/70/105 МПа	По спецификации	Сварное / переходное	По сопрягаемому интерфейсу
4 1/16"–5 1/8"	По заказу	По спецификации	Сварное / переходное	Исполнение до 20 000 psi

ДАННЫЕ ДЛЯ ЗАКАЗА	Указать: характеристики фланцев на обоих концах, класс давления, размер, канавка под кольцевую прокладку, отверстия под шпильки, строительная длина, требования к материалу / температуре / кислой среде.
-------------------	---

Шпилечный переходный фланец API 6A

API 6A STUDDED

ADAPTER FLANGE



Диапазон размеров
2 1/16"–5 1/8"

Рабочее давление
35–105 МПа

Конструкция
2- / 3- / 4- / 5-стороннее

Интерфейс
Фланец API 6A

API 6A шпилечный переходный фланец применяется для сборочных соединений в высоконапорных манифольдах, устьевом оборудовании и системах коротких патрубков. Размеры охватывают 2 1/16 in-5 1/8 in, номинальное рабочее давление 5,000 psi-15,000 psi.

КОНСТРУКЦИЯ Когда это прямо указано в заказе и применимо к выбранной модели, к изделию применяются соответствующие требования API Spec 6A к размерам, материалам и испытаниям.	КОМПОНОВКА Корпус обрабатывается из поковки легированной стали, обеспечивая высокую прочность конструкции и стабильную работу под давлением.	ЭКСПЛУАТАЦИЯ И ОБСЛУЖИВАНИЕ Уплотнительные канавки обрабатываются на станках ЧПУ, что обеспечивает высокую точность размеров и надежное уплотнение.
--	--	---

ОСНОВНЫЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ | СВОДКА

Типовой интерфейс	Рабочее давление	Исполнение	Соединение на каждой грани	Условия эксплуатации
2 1/16"	35/70/105 МПа	От 2- до 5-стороннего	5k/10k/15k Фланец API	Стандарт / низкая температура / H ₂ S
2 9/16"	35/70/105 МПа	От 2- до 5-стороннего	5k/10k/15k Фланец API	По заказу
3 1/16"–3 1/8"	35/70/105 МПа	От 2- до 5-стороннего	Фланец API	По заказу
4 1/16"–5 1/8"	По заказу	Переходник	Фланец API	По заказу

ДАННЫЕ ДЛЯ ЗАКАЗА	Указать: размер на каждой присоединительной грани, давление, направление, отверстия под шпильки и канавка под кольцо, межосевое расстояние, класс материала и требования к контролю.
--------------------------	--

Предохранительный хомут линии

FLOWLINE SAFETY CLAMP



Применимые размеры
2" / 3"

Справочный наружный диаметр трубы
64 / 89 mm

Конструкция
Механическое фиксирующее удержание

Назначение
Защита соединения от выброса линии

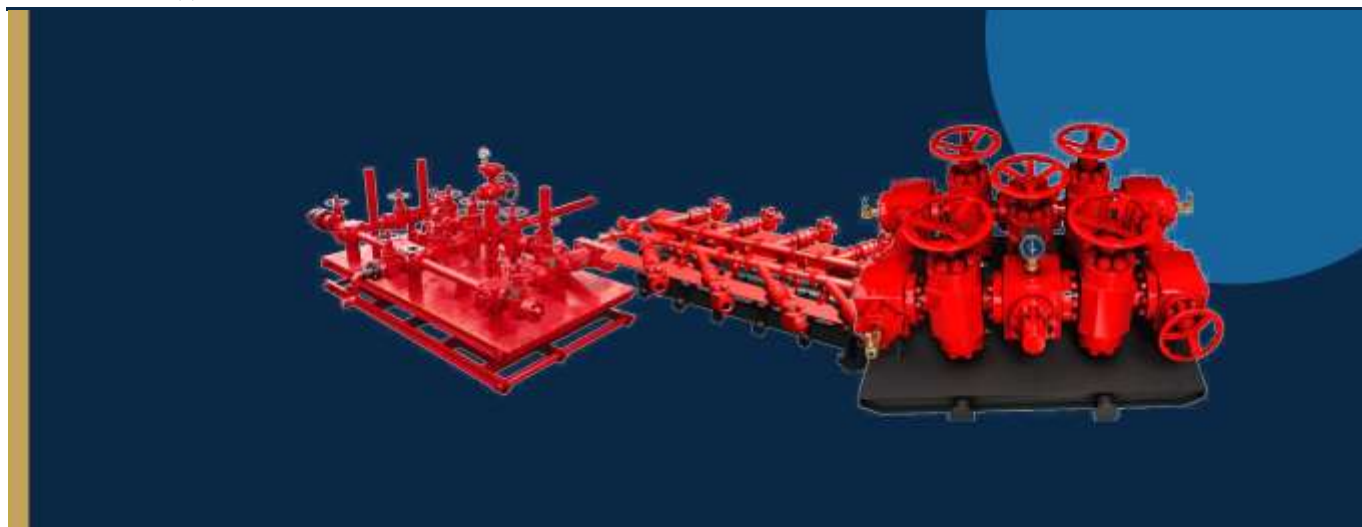
Предохранительный хомут линии применяется для защиты соединений жестких линий на площадке и снижает риск неконтролируемого перемещения линии при штатном разрушении или отказе соединения. Оборудование подходит для линий цементирования, ГРП, кислотной обработки, испытаний и других высокодающих операций, помогая защищать оборудование и снижать риск травм персонала.

КОНСТРУКЦИЯ Основной корпус изготовлен из качественной легированной стали и имеет хорошую ударостойкость и структурную прочность.	КОМПОНОВКА Высокий коэффициент безопасности подходит для защитного усиления соединений жестких линий.	ЭКСПЛУАТАЦИЯ И ОБСЛУЖИВАНИЕ Оборудование прошло соответствующие испытания безопасности и имеет стабильные и надежные характеристики.
---	---	--

ОСНОВНЫЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ | СВОДКА

Размер	Наружный диаметр применимой трубы	Место применения	Способ установки	Примечания
Fig 602 (M×M)	Около 64 мм	Соединение БРС / колена / прямой трубы	Зажимная фиксация	Проверить по месту монтажа
2"	Около 89 мм	Соединение БРС / колена / прямой трубы	Зажимная фиксация	Проверить по месту монтажа

ДАННЫЕ ДЛЯ ЗАКАЗА	Указать: наружный диаметр применимой линии, тип соединения, место установки, направление удержания, пространство площадки и требования безопасности.
--------------------------	--



02

Манифольдные системы и контроль скважины

MANIFOLD & WELL CONTROL SYSTEMS

Комплектные высоконапорные манифольды для противовыбросового контроля, циркуляции бурового раствора, цементирования, ГРП, испытания скважин и распределения потока. Компоновка определяется технологической схемой, интерфейсами, давлением, расходом и условиями площадки.

Дроссельный манифольд API 16C	Манифольд глушения	Манифольд бурового раствора высокого давления	Манифольд буровой площадки	Цементировочный манифольд
Манифольд ГРП	Измерительный коллектор	Устьевая головка управления	Дроссельный манифольд для испытания скважин	Распределительный манифольд

Дроссельный манифольд API 16C

CHOKER MANIFOLD



Серия моделей
YG-35 / 70 / 105

Рабочее давление
35 / 70 / 105 МПа

Номинальный проход
2 1/16"–4 1/16"

Температура
-46–121 °C

Дроссельный манифольд обеспечивает управление газонефтеводопроявлениями и давление скважины. После закрытия ВОР он регулирует затрубное давление через дроссельный клапан и поддерживает баланс забойного давления.

КОНСТРУКЦИЯ Двухканальная схема дросселирования позволяет переключиться на второй канал при обслуживании одного дроссельного клапана.	КОМПОНОВКА Дроссельный клапан управляет затрубным давлением и давлением в стояке, помогая стабилизировать забойное давление и снизить риск притока.	ЭКСПЛУАТАЦИЯ И ОБСЛУЖИВАНИЕ Перевод потока на линию сброса выполняется оперативным переключением арматуры, защищая устье и наземное оборудование.
---	---	---

ОСНОВНЫЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ | СВОДКА

Серия	Рабочее давление	Номинальный проход	PSL	Соединение / управление
YG-35	35 МПа (5,000 psi)	2 1/16"–4 1/16"	PSL3/PSL3G	Фланец API; ручное / гидравлическое управление
YG-70	70 МПа (10,000 psi)	2 1/16"–4 1/16"	PSL3/PSL3G	Фланец API; ручное / гидравлическое управление
YG-105	105 МПа (15,000 psi)	2 1/16"–4 1/16"	PSL3/PSL3G	Фланец API; ручное / гидравлическое управление

ДАННЫЕ ДЛЯ ЗАКАЗА	Указать: схема противовыбросового контроля, рабочее давление, размер, входные / выходные фланцы, компоновка клапанов, способ управления, температура, кислая среда и уровень документации.
--------------------------	--

Манифольд глушения

KILL MANIFOLD



Серия моделей

YG-35 / 70 / 105

Рабочее давление

35 / 70 / 105 MPa

Номинальный проход

2 1/16"–4 1/16"

Температура

–46–121 °C

Манифольд глушения является ключевым оборудованием для контроля давления и операций управления скважиной, закачивая тяжелый раствор при росте устьевого давления для снижения риска проявления и выброса. Оборудование работает с насосами высокого давления, линией сброса и устьевым оборудованием для глушения, сброса, ремонтного цементирования под давлением, подачи чистой воды или огнетушащего агента.

КОНСТРУКЦИЯ Применимые требования API Spec 16C используются только когда они прямо указаны для заказной конфигурации.	КОМПОНОВКА Может работать с насосными агрегатами высокого давления и устьевым оборудованием для закачки тяжелого раствора, сброса давления и переключения процесса управления скважиной.	ЭКСПЛУАТАЦИЯ И ОБСЛУЖИВАНИЕ Клапаны, обратные клапаны и трубопроводы могут комбинироваться по процессу управления скважиной для быстрого управления и обслуживания.
---	--	---

ОСНОВНЫЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ | СВОДКА

Серия	Рабочее давление	Номинальный проход	PSL	Типовая комплектация
YG-35	35 MPa (5,000 psi)	2 1/16"–4 1/16"	PSL3/PSL3G	Задвижки + обратный клапан + фланцевая линия
YG-70	70 MPa (10,000 psi)	2 1/16"–4 1/16"	PSL3/PSL3G	По схеме противовыбросового контроля
YG-105	105 MPa (15,000 psi)	2 1/16"–4 1/16"	PSL3/PSL3G	По схеме противовыбросового контроля

ДАННЫЕ ДЛЯ ЗАКАЗА	Указать: рабочее давление, размер, входные / выходные интерфейсы, количество и направление клапанов, обратный клапан, размеры рамы, температура / кислая среда.
--------------------------	---

Манифольд бурового раствора высокого давления

HIGH-PRESSURE DRILLING FLUID MANIFOLD



Серия
ZG / LG

Рабочее давление
35–70 МПа

Номинальный проход
2"–5"

Соединение
Фланец API / БРС Hammer Union

Манифольд бурового раствора высокого давления является основным оборудованием для струйного бурения высокого давления и используется для сбора, распределения и передачи бурового раствора от нескольких буровых насосов. Система обычно состоит из нагнетательного манифольда буровых насосов и стояковый манифольд.

КОНСТРУКЦИЯ Нагнетательный манифольд буровых насосов собирает выпускной поток высокого давления от нескольких буровых насосов и распределяет его по технологической схеме, облегчая переключение линий, проверку и обслуживание при непрерывном...	КОМПОНОВКА Стояковый манифольд подходит для вертикальной подачи бурового раствора высокого давления на вышке и работает совместно с высоконапорным стояком, линиями буровой площадки и устьевыми процессами.	ЭКСПЛУАТАЦИЯ И ОБСЛУЖИВАНИЕ Проходные сечения манифольда обеспечивают требуемую пропускную способность при сниженной вибрации.
--	--	--

ОСНОВНЫЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ | СВОДКА

Серия	Рабочее давление	Номинальный проход	Тип соединения	Условия эксплуатации
ZG-35 / LG-35	5,000 psi	2"–5"	Фланец API или БРС Hammer Union	Стандарт / низкая температура
ZG-70 / LG-70	10,000 psi	2"–5"	Фланец API или БРС Hammer Union	Стандарт / низкая температура
Исполнение для кислой среды	По заказу	По заказу	По технологической схеме	Заданная среда H ₂ S

ДАННЫЕ ДЛЯ ЗАКАЗА	Указать: количество насосов / расход, давление, размер, соединение со стояком, количество выходов, компоновка клапанов и рамы, требования к материалам и документации.
--------------------------	--

Манифольд буровой площадки

DRILL FLOOR MANIFOLD



Рабочее давление
35–105 МПа

Номинальный проход
2”–3”

Температура
-29–121 °С

Соединение
Преимущественно БРС Hammer Union

Манифольд буровой площадки используется для распределения, соединения и управления высоконапорным буровым раствором и рабочими жидкостями на буровой площадке. Это важная часть системы бурового манифольда.

КОНСТРУКЦИЯ Компактная конструкция, малый объем и небольшой вес облегчают транспортировку и монтаж на буровой площадке.	КОМПОНОВКА Используются быстроразъёмные соединения, что обеспечивает быстрый монтаж и демонтаж и снижает трудоемкость работ на площадке.	ЭКСПЛУАТАЦИЯ И ОБСЛУЖИВАНИЕ Подбор может выполняться по пространству буровой площадки, направлению линий и классу давления.
---	--	---

ОСНОВНЫЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ | СВОДКА

Типовая модель	Холодное рабочее давление	Компоновка дросселирования	Соединение	Примечания
ZTG-70-2 / 2F	10,000 psi	2 фиксированных дросселя	быстроразъёмное соединение	Двухканальное исполнение
ZTG-105-2	15,000 psi	2 фиксированных дросселя	быстроразъёмное соединение	Высоконапорное исполнение
ZTG-70-3 / 3F	10,000 psi	Фиксированный + ручной	быстроразъёмное соединение	Трёхканальное исполнение
ZTG-105-3	15,000 psi	По заказу	быстроразъёмное соединение	Высоконапорное трёхканальное исполнение

ДАННЫЕ ДЛЯ ЗАКАЗА	Указать: рабочее давление, размер, ориентация интерфейсов, количество / тип дроссельных клапанов, пространство на площадке, опорная рама, температура и кислая среда.
--------------------------	---

Цементирувочный манифольд CEMENTING MANIFOLD



Модель
GG-35 / 70 / 105

Рабочее давление
35 / 70 / 105 МПа

Номинальный проход
2"–3"

Соединение
Фланец API / БРС Hammer Union

Цементирувочный манифольд является оборудованием высокого давления для цементирования и управляет подачей цементного раствора от насосов к устью. Обычно состоит из коротких патрубков, пробковых кранов, фланцевых или быстроразъёмных соединений и опорной конструкции; конфигурируется по площадке, классу давления и интерфейсам.

КОНСТРУКЦИЯ	КОМПОНОВКА	ЭКСПЛУАТАЦИЯ И ОБСЛУЖИВАНИЕ
Пробковый кран используется как управляющий клапан, обеспечивает гибкое открытие/закрытие и удобное переключение процесса и давления.	Структура манифольда ясная, соединения доступны как фланцевое соединение API 6A или быстроразъёмное соединение, удобно для цементирувочных насосов, устьевого оборудования и коротких патрубков.	Давленесущие детали изготовлены для операций высокого давления и подходят для цементного раствора, обеспечивая безопасность, надёжность и удобство обслуживания.

ОСНОВНЫЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ | СВОДКА

Серия	Рабочее давление	Номинальный проход	Тип соединения	Применение
GG-35	35 МПа (5,000 psi)	2"–3"	Фланец API / БРС	Обычное цементирование
GG-70	70 МПа (10,000 psi)	2"–3"	Фланец API / БРС	Цементирование высокого давления
GG-105	105 МПа (15,000 psi)	2"–3"	Фланец API / БРС	Цементирование сверхвысокого давления

ДАННЫЕ ДЛЯ ЗАКАЗА	Указать: количество выходов насосов, давление / расход, размер, устьевой интерфейс, клапаны / байпас, промывка и дренаж, размеры рамы и требования к испытаниям.
-------------------	--

Манифольд ГРП

FRACTURING MANIFOLD



Рабочее давление
35–140 МПа

Проход высокого давления
2″–3″

Проход низкого давления
8″–12″

Система
Комбинированный / подача добавок /
нагнетание насосов

Манифольд ГРП используется для передачи, сбора и высоконапорного выпуска жидкости ГРП. Он соединяет смесительное оборудование, насосные агрегаты ГРП и устье скважины.

КОНСТРУКЦИЯ Манифольды ГРП конфигурируются по технологическому процессу и могут выполнять низконапорный сбор, высоконапорное распределение, управление подачей проппанта и сбор насосного выпуска.	КОМПОНОВКА Секция высокого давления использует элементы манифольда с высокой несущей способностью и надежным уплотнением.	ЭКСПЛУАТАЦИЯ И ОБСЛУЖИВАНИЕ Манифольд подачи проппанта может оснащаться пробковыми кранами с низким крутящим моментом для гибкого открытия и закрытия под давлением.
--	---	--

ОСНОВНЫЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ | СВОДКА

Тип системы	Типовая модель	Рабочее давление	Номинальный проход	Примечания
Комбинированный манифольд высокого и низкого давления	GDZG-42/70/105/140	42–140 МПа	Высокое давление 2″–3″; низкое давление 8″–12″	Сбор и распределение
Манифольд подачи добавок	TLG-42/70/105	42–105 МПа	2″–3″	20–50 л, одно- / двухкрыльчатое исполнение
Нагнетательный манифольд насосов	BPG-35/70/105	35–105 МПа	2″–3″	Высоконапорный отвод от нескольких насосов

ДАННЫЕ ДЛЯ ЗАКАЗА	Указать: общий расход, количество насосов, давление, среда / содержание песка, количество и направление интерфейсов, порт низкого давления, клапаны, размеры рамы и транспортные размеры.
--------------------------	---

Измерительный коллектор DATA HEADER



Рабочее давление
35–105 МПа

Соединение
БРС Hammer Union / Фланец API 6A

Измерение
Давление / температура / отбор проб

Применение
Испытание скважин / ГРП / Цементирование

Измерительный коллектор используется для подключения точек отбора давления, температуры и других данных в коротких патрубках и системах манифольдов высоконапорных линий. Доступны быстроразъёмные соединения и API-фланцевые соединения.

КОНСТРУКЦИЯ	КОМПОНОВКА	ЭКСПЛУАТАЦИЯ И ОБСЛУЖИВАНИЕ
-------------	------------	-----------------------------

ОСНОВНЫЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ | СВОДКА

Типовое соединение	Рабочее давление	Тип конца	Измерительные порты	Примечания
2" Fig 602	6,000 psi	БРС Hammer Union	По заказу	Рабочая линия
3" Fig 1002	10,000 psi	БРС Hammer Union	По заказу	Испытания / ГРП
3" Fig 1502	15,000 psi	БРС Hammer Union	По заказу	Измерение высокого давления
3 1/16"–4 1/16" Фланец API	35–105 МПа	5k/10k/15k	По заказу	Фланцевый манифольд

ДАННЫЕ ДЛЯ ЗАКАЗА	Указать: концевые соединения, давление, размер, количество / резьба / направление измерительных портов, приборный клапан, термокарман, материал и кислая среда.
-------------------	---

Устьевая головка управления

WELLHEAD CONTROL HEAD



Диапазон размеров
2"–3"

Рабочее давление
42–105 МПа

Конструкция
Top-Pull / Bottom-Pull

Несущая способность
Около 1 500–2 000 кН

Устьевая головка управления включает исполнения с верхним и нижним вытягиванием и может работать совместно с подъемной системой буровой установки для управления колонной труб, циркуляции и сброса давления при высоконапорных устьевых операциях. Оборудование подходит для стандартного и H 2 S-сервиса и может соответствовать требованиям NACE MR0175.

КОНСТРУКЦИЯ	КОМПОНОВКА	ЭКСПЛУАТАЦИЯ И ОБСЛУЖИВАНИЕ
Хорошо совместима с подъемной системой буровой установки; конструкция имеет два канала и объединяет функции головки, вращающейся головки, циркуляции и сброса давления.	Несущая способность устьевой головки управления составляет 1500 кН-2000 кН, что подходит для высоконапорных устьевых операций.	Каждая сборка перед отгрузкой проходит гидростатическое испытание герметичности при максимальном рабочем давлении.

ОСНОВНЫЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ | СВОДКА

Типовая модель	Рабочее давление	Конструкция	Боковой отвод	Нижнее соединение
2" Fig 1002	10,000 psi	Нижнего извлечения	2" Fig 1002	Бурильная труба 311 / 411 или TBG
2" Fig 1502	70/105 МПа	Нижнего извлечения	2" Fig 1502	По конфигурации колонны
2 1/2" Fig 1502	70/105 МПа	Верхнего извлечения	2" Fig 1502	По конфигурации колонны

ДАННЫЕ ДЛЯ ЗАКАЗА	Указать: исполнение верхнего / нижнего извлечения, боковой отвод, рабочее давление, нижняя резьба, требования к нагрузке, герметизируемая среда, температура и кислая среда.
-------------------	--

Дроссельный манифольд для испытания скважин

WELL TEST CHOKE MANIFOLD



Рабочее давление
42–105 МПа

Номинальный проход
2 1/16"–4 1/16"

Соединение
БРС Hammer Union / Фланец API

Функции
Дросселирование / измерение / отбор проб

Дроссельный манифольд используется при испытании нефтяных и газовых скважин для дросселирования после подключения к устьевой линии и сбора давления/температуры для расчета дебита. Манифольд использует фиксированный штуцер для управления дросселированием и является важным оборудованием при испытании скважин.

КОНСТРУКЦИЯ Фланцевое соединение безопасно и надежно, удобно для устья и тестовых линий.	КОМПОНОВКА Выход может иметь быстроразъёмное соединение для быстрого монтажа и демонтажа полевых линий.	ЭКСПЛУАТАЦИЯ И ОБСЛУЖИВАНИЕ Кованая фланцевая крестовина имеет высокую прочность под давлением и удобна для сбора и контроля данных давления.
--	---	---

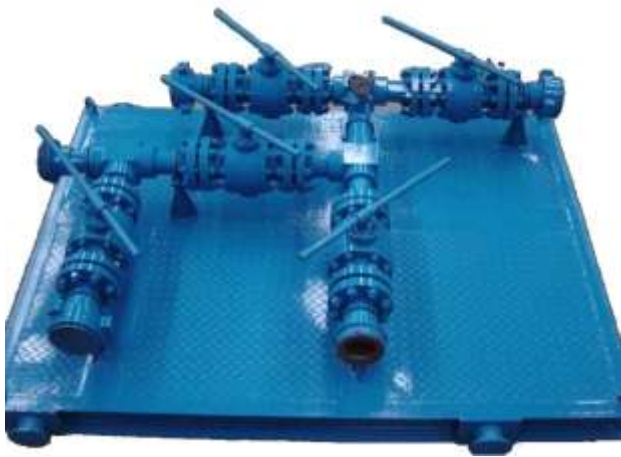
ОСНОВНЫЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ | СВОДКА

Типовая модель	Рабочее давление	Тип соединения	Размер	Примечания
YZG-42-3	6,000 psi	3" Fig 602	2"	Исполнение с БРС
YZG-70-3	10,000 psi	3" Fig 1002	2"	Исполнение с БРС
YZG-105-4	15,000 psi	4" Fig 1502	Fig 602 (М×М)	Высоконапорное исполнение с БРС
Фланцевое исполнение YZG-35/70/105	35–105 МПа	API 6A 5k/10k/15k	3 1/16"–4 1/16"	Фланцевое исполнение

ДАННЫЕ ДЛЯ ЗАКАЗА	Указать: испытательное давление / расход, среда, диапазон штуцеров, входные / выходные соединения, точки измерения, отбор проб, байпас, кислая среда и технические данные.
--------------------------	--

Распределительный манифольд

DIVERTER MANIFOLD



Рабочее давление
5–14 МПа

Номинальный проход
2”–3”

Среда
Нефть / вода / газ

Соединение
Fig 200/602/1502

Распределительный манифольд используется для направления потоков нефти, газа и воды при испытании добывающих скважин. Обычно он устанавливается ниже сепаратора и передает среду после дросселирования и сепарации к назначенному измерительному или накопительному оборудованию.

КОНСТРУКЦИЯ	КОМПОНОВКА	ЭКСПЛУАТАЦИЯ И ОБСЛУЖИВАНИЕ
-------------	------------	-----------------------------

ОСНОВНЫЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ | СВОДКА

Типовая модель	Рабочее давление	Тип соединения	Номинальный проход	Применение
FLGH-5-3	750 psi	3" Fig 200	2"	Распределение низкого давления
FLGH-7-3	1000 psi	3" Fig 200/602/1502	2"	Испытание нефти / газа / воды
FLGH-7-4	1000 psi	4" Fig 200/602	По исполнению	Распределение большого расхода
Индивидуальное исполнение	До прикл. 14 МПа	По технологической схеме	2”–3”	Измерение / хранение / сброс

ДАННЫЕ ДЛЯ ЗАКАЗА	Указать: состав среды, расход и давление, количество входов / выходов, соединения, клапаны, расположение целевого оборудования, размеры рамы / транспортные размеры.
-------------------	--

Выбор, заказ и комплект поставочной документации ORDERING GUIDE

Для единообразной подготовки предложения, технического согласования и поставочной документации вместе с запросом следует передать параметры изделия, условия эксплуатации, интерфейсы, применимые стандарты и перечень проектных документов. Структура ниже соответствует форме быстрого запроса на сайте, данным таблички и приложениям к контракту.

01 Идентификация изделия Наименование, исполнение, количество и назначение.	02 Основные параметры Размер, рабочее давление, температура, среда, расход и перепад давления.
03 Интерфейсы и размеры Концевые соединения, наружные/внутренние концы, класс фланца, ориентация и монтажное пространство.	04 Материалы и условия Стандартное, низкотемпературное или заданное H ₂ S-исполнение; класс материала и уплотнения.
05 Контроль и документы PSL/PR, NDT, испытания давлением, инспекция третьей стороны и книга данных.	06 Коммерческие условия Инкотермс, упаковка, срок поставки, пункт назначения и язык документов.

Рекомендуемый комплект поставочной документации

Категория документов	Стандартный комплект	Опции проекта
Коммерческие документы	Контракт, коммерческий счёт, упаковочный лист, документы о происхождении / перевозке	Документы по аккредитиву, консульская легализация
Документы на изделие	Утверждённые чертежи, технические листы, сертификаты материалов, СОС	Расчёты, документы по сварке / термообработке
Инспекционные документы	Размерные, NDT, протоколы испытаний давлением / функциональных испытаний	Свидетельство третьей стороны, отчёт FAT
Эксплуатация и обслуживание	Руководства, перечни запасных частей / ремкомплектов	Обучение, план обслуживания, комплект запасных частей

Технические изменения и нестандартные исполнения определяются согласованными контрактом, техническим листом и утверждёнными чертежами.

SHIMAI

Jiangsu Shimai Machinery Co., Ltd.

ОБОРУДОВАНИЕ ВЫСОКОНАПОРНЫХ ЛИНИЙ

Адрес	Корпус 2, № 96, ул. Синъе, г. Цзинцзян, провинция Цзянсу, Китай
Эл. почта	drillingtool@163.com
WeChat	JSshimai
Почтовый индекс	214500
Сайт	www.jqlk.com

**Сканируйте для перехода на русскую версию сайта**

Полные характеристики, технические статьи, руководства и форма быстрого запроса.

Каталог содержит обзор номенклатуры и критериев выбора и не заменяет контракт, утверждённые чертежи, технические листы и руководства по эксплуатации и обслуживанию.