

Узел привода TW50 и TW 25



Особенности:

- Компактная и цельная конструкция.
- Замедлитель на основе пластинчатого насоса.
- Отсутствие дополнительного механизма включения или регулировки тормоза.
- В целях обеспечения более продолжительного срока службы применяется синтетическое масло, в том числе в жарких и холодных условиях.
- Привод замедлителя обратного вращения осуществляется за счет главного вала и не зависит от ременных либо редукторных передач.
- Для устранения утечек нефти в нижней части применяется стояк.
- Легкость в эксплуатации и минимальное обучение персонала.

Сальниковая коробка с двойным уплотнением



Интегрированный насосный тройник (ИНТ)



Особенности:

- Интегрированная конструкция
- Двойное уплотнение для надежной изоляции
- Цельный компактный дизайн
- Безаварийная эксплуатация во многих применениях
- Фланцевые соединения для скважинного монтажа

Особенности:

- Интегрированная конструкция фонтанного тройника с противовыбросовым превентором
- Устраняет проблемы с расцентровкой полированного штока
- Цельный компактный дизайн
- Новая разработка конструкции плашки для обеспечения надежного уплотнения полированного штока либо полного перекрытия скважины
- Резьбовые соединения для выхода и фланцевое соединение для устья и узла привода.

Центраторы



Особенности:

- Снижение износа НКТ в искривленных скважинах
- Съёмный ротор, может использоваться с муфтами 1" и 1-1/8"
- Оправка с накатанной резьбой (материал: 4340 термообработанная для снятия напряжений сталь)
- Заменяемый в ходе эксплуатации нейлоновый ротор

Противооборотный якорь



Особенности:

- Предназначен для восприятия реактивного крутящего момента, возникающего при трении между ротором и статором винтового насоса, для предотвращения отворота насосно-компрессорных труб.
- При вращении НКТ по часовой стрелке, якорные лопасти зацепляются за стенку обсадной колонны каждый раз, когда возникает реактивный крутящий момент. Расцепление осуществляется вращением насосно-компрессорных труб с поверхности против часовой стрелки.
- Используется принцип оправки с тремя кулачками, выталкивающими якорные лопасти, установленные в корпусе. Лопасти permanently развернуты и находятся в контакте со стенкой обсадной колонны скважины за счет геликоидальных пружин. Перекачиваемая нефть проходит через центральный полый вал [1], на котором установлены кулачки.
- Устанавливается под винтовым насосом.

Частотно-регулируемый привод – электропривод с регулированием частоты вращения



Особенности:

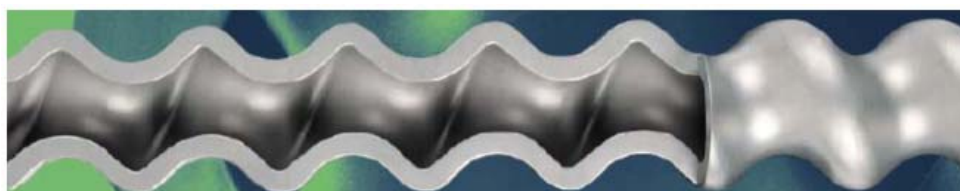
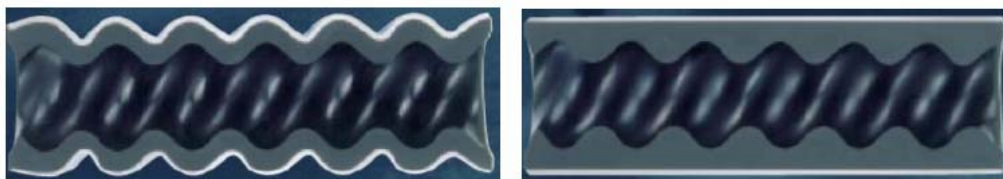
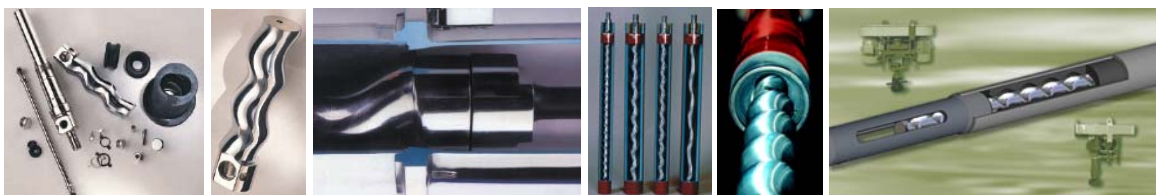
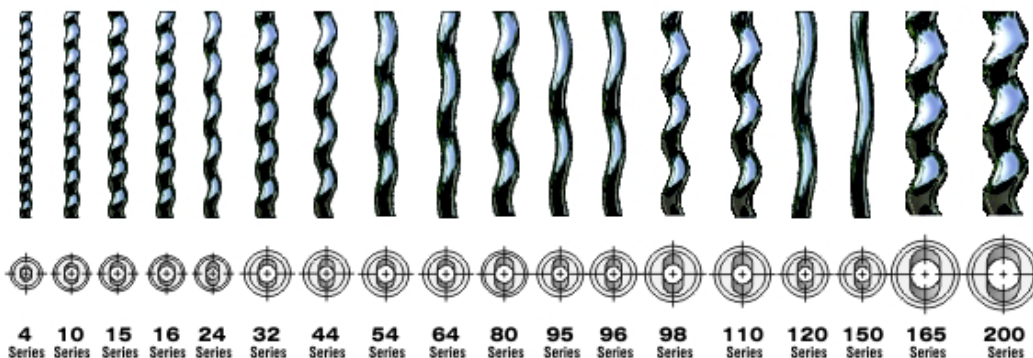
- Каждый пульт управления имеет следующие конструктивные особенности/оборудование:
- Корпуса в исполнении NEMA 3R с дождезащитным козырьком и защищенной вентиляцией радиаторов. Частотно-регулируемый привод монтируется на панели таким образом, чтобы радиаторы находились за панелью. Радиаторы защищены от атмосферных воздействий кожухом со створкой «зима/лето», которая может открываться или закрываться в зависимости от времени года. Частотно-регулируемый привод модели «Control Techniques SK» имеет легкопрограммируемую кнопочную панель, устанавливаемую на узле привода.
- Для защиты частотно-регулируемого привода от скачков напряжения питания и снижения нелинейных искажений предусмотрен линейный реактор. Предусмотрен заблокированный с дверцей панели автоматический выключатель на входе, а также управляемый при помощи терморегулятора обогреватель для эксплуатации в холодную погоду, силовой трансформатор на 110 В и автоматические выключатели управления, таймер повторного запуска, клеммы для подключения дополнительных устройств блокировки заказчика. Органы управления на панели - высокопрочные размером 30 мм с запираемой защитной крышкой. До отправки агрегаты проходят полную сборку, испытания и контроль согласно требованиям Канадской ассоциации стандартов.
- В наличии имеются следующие типоразмеры: 7,5 кВт (10 лс), 11 кВт (15 лс), 15 кВт (20 лс), 18,5 кВт (25 лс), 22 кВт (30 лс)
(По запросу предоставляются дополнительные типоразмеры).

Винтовые насосы

В составе своего полного ассортимента оборудования и узлов винтовых насосов Canam Pipe & Supply предлагает широкий диапазон винтовых насосов, как в «стандартном», так и в «гладкостенном» исполнении.

Винтовые насосы являются широко распространенным средством механизированной добычи, обладая рядом таких основных преимуществ перед другими нефте- и водонасосными системами, как высокие производительность, высота подачи и коэффициент полезного действия. Способность винтовых насосов функционировать в условиях песка и вязких жидкостей делает их наилучшим решением для добычи тяжелой нефти, а возможность работы при повышенном газонефтяном факторе является преимуществом при работе со смесью песка, нефти, газа и воды.

В состав винтовых насосов входят два компонента – винтовой стальной ротор и статор. Ротор, представляющий собой вращающийся внутренний элемент насоса, обычно приводится в действие колонной штанг. Ротор изготовлен точной механической обработкой на станке из высокопрочной стали и покрыт слоем износостойкого материала, например хрома. Статор закреплен на колонне насосно-компрессорных труб и в процессе нормальной эксплуатации остается неподвижным. Статор представляет собой заформованный эластомер, постоянно закрепленный с внутренней стороны стальной трубы. В процессе работы винтового насоса, полости, образующиеся между статором и ротором, равномерно (без пульсаций) перемещают жидкость вверх от приема до выкида насоса. Давление линейно нарастает от приема к выкиду насоса, обеспечивая, таким образом, подачу жидкости на поверхность.



Офис 245, 6025 - 12 Стрит СЕ, Калгари, Альберта, Канада T2H 2K1
Тел. (403)-543-0350 , факс (403)-543-0351

canam@canamservices.com

www.canamservices.com