



A DIVISION OF CHEVRON PHILLIPS
CHEMICAL COMPANY LP

Drilling Specialties Company

Полный спектр технических решений

ПОСТАВЩИК ПРОДУКТОВ И ТЕХНОЛОГИЙ ДЛЯ ПРЕДПРИЯТИЙ НЕФТЯНОЙ
ПРОМЫШЛЕННОСТИ С 1946 г.

**Chevron
Phillips**
Chemical Company LP

Разделы презентации

- Что представляет собой наша компания?
- Что мы предлагаем?
- Рассмотрение продуктов и технологий



A DIVISION OF CHEVRON PHILLIPS
CHEMICAL COMPANY LP

Что представляет собой наша компания?

- Компания Drilling Specialties Company в течение 58 лет являлась подразделением компании Phillips Petroleum
- В июле 2000 г. химическими подразделениями компаний Chevron и Phillips создано совместное предприятие с распределением капитала 50:50
- В настоящее время компания Drilling Specialties Company является частью Chevron Phillips Chemical Company LP с капиталом 9 млрд. долл. и 4,5 тыс. сотрудников в различных странах мира





Структура материнских компаний CPChem

Держатель 50% акций

Держатель 50% акций

ChevronTexaco



ConocoPhillips



Chevron Phillips Chemical Co - (CPChem)



Drilling Specialties Company

A DIVISION OF CHEVRON PHILLIPS CHEMICAL COMPANY LP



Представительства и склады



A DIVISION OF CHEVRON PHILLIPS
CHEMICAL COMPANY LP



Предлагаемая продукция

- ДОБАВКИ К БУРОВЫМ РАСТВОРАМ
- ДОБАВКИ К ЦЕМЕНТУ
- ДОБАВКИ К РАСТВОРАМ ДЛЯ ЗАКАНЧИВАНИЯ СКВАЖИН
- ДОБАВКИ ДЛЯ ВЫРАВНИВАНИЯ ПРОФИЛЯ ПРИЕМИСТОСТИ
- ПРОДУКТЫ ДЛЯ ИНТЕНСИФИКАЦИИ ПРИТОКА



A DIVISION OF CHEVRON PHILLIPS
CHEMICAL COMPANY LP

История разработки буровых растворов

- 1947 г. полимер Driscose®
- 1955 г. цемент Diacel®
- 1960 г. добавка Soltex®
- 1963 г. материал для борьбы с поглощением БР Diaseal M®
- 1963 г. полимер Drispac®
- 1965 г. дефлокулянт Desco®
- 1972 г. полимер Drispac® Superlo
- 1981 г. дефлокулянт CF Desco®
- 1985 г. полимеры HE®
- 1985 г. полимер Diacel FL™
- 1986 г. полимер Driscal®
- 1990 г. продукция для приготовления суспензий
- 1991 г. разбавитель Drill-Thin®
- 1994 г. волокно DynaRed™
- 1994 г. биополимер Flowzan®
- 1997 г. биополимер Clarizan™
- 2001 г. CF Desco® II
- 2003 г. полимер Filtravis™



A DIVISION OF CHEVRON PHILLIPS
CHEMICAL COMPANY LP

Наиболее известные и популярные продукты для приготовления буровых растворов

- Добавка Soltex®
- Дефлокулянт Desco®
- Полимер Drispac®
- Волокна DynaRed™
- Биополимер Flowzan®



Спецификации по безопасности материалов и технические спецификации опубликованы на веб-сайте: www.drillingspecialties.com



Soltex®

- Ингибитор гидратации
- Борьба с появлением высокотемпературных фильтратов
- Снижение трения и сопротивления
- Возможность использования с растворами как на водной, так и на углеводородной основе
- Многочисленные имитации рекламируются как «не уступающие Soltex».

ДОБАВКА SOLTEX НЕ ИМЕЕТ АНАЛОГОВ!



A DIVISION OF CHEVRON PHILLIPS
CHEMICAL COMPANY LP

Desco®

Запатентованные смеси дубильных веществ Desco являются гораздо более эффективными разбавителями, чем лигносульфонаты. Такие разбавители не требуют добавления веществ, изменяющих рН для активации, и могут использоваться с любыми растворами на водной основе.



A DIVISION OF CHEVRON PHILLIPS
CHEMICAL COMPANY LP

Дефлокулянты

- Desco[®] Regular – первоначально разработанный продукт – содержит трехвалентный хром
- Chrome Free Desco[®] - без содержания хрома
- Разбавитель Drill-Thin[®] – особенно эффективен в условиях загрязнения, большого содержания твердых примесей и высоких температур



A DIVISION OF CHEVRON PHILLIPS
CHEMICAL COMPANY LP

Полимер Drispac®

Единственная в своем роде смесь быстрого приготовления предотвращает появление полостей, обладает высокими диспергирующими свойствами и эффективна даже при низких концентрациях. Предотвращает потери при работе с буровыми растворами как на основе пресной, так и соленой воды. Не вызывает разбухания, обеспечивает образование тонкой глинистой корки и устойчива к микроорганизмам. Высокоэффективна для предотвращения потерь бурового раствора и достижения высоких экономических показателей.



A DIVISION OF CHEVRON PHILLIPS
CHEMICAL COMPANY LP

Волокно DynaRed™

Высокоэффективная добавка для борьбы с просачиванием и предотвращения потерь дорогостоящих буровых растворов. Может использоваться с буровыми растворами как на водной, так и на углеводородной основе, без чрезмерного образования глинистой корки, легко отмывается без повышения реологических свойств и ухудшения коллекторских свойств пласта.



A DIVISION OF CHEVRON PHILLIPS
CHEMICAL COMPANY LP

Материал для борьбы с поглощением БР Diaseal M[®]

- Материал для цементирования под давлением в условиях высокого содержания твердых примесей и высоких потерь бурового раствора.
- При отжиме воды из суспензии образуется прочная пробка.
- Применим с любыми буровыми растворами на водной или углеводородной основе, а также с растворами на основе обращенной эмульсии.



A DIVISION OF CHEVRON PHILLIPS
CHEMICAL COMPANY LP

Ксантановые продукты

Биополимер Flowzan®

- диспергируемый, наилучшие характеристики

Жидкий биополимер Flowzan®

- на основе минеральных масел или гликоля

Drillzan™ D

- диспергируемый, хорошие характеристики

Биополимер Clarizan™

- осветленный ксантан, очищенный



A DIVISION OF CHEVRON PHILLIPS
CHEMICAL COMPANY LP

Биополимер Flowzan®

Ксантановая смола высокой степени очистки и с высокой вязкостью. Патентованная технология обеспечения диспергирования для оптимальной гидратации. Исключительные реологические свойства при работе с растворами на основе пресной и соленой воды, растворов для вскрытия пласта, минерализованных растворов для заканчивания и ремонта скважин.



A DIVISION OF CHEVRON PHILLIPS
CHEMICAL COMPANY LP

Полимер Filtravis™

Новый полимерный загуститель, использующийся в сочетании с бентонитом для получения необходимых реологических свойств раствора при различных видах буровых работ. Полимерно-бентонитовая система Filtravis не только обеспечивает очистку ствола скважины, но и дополнительно предотвращает потери бурового раствора.



A DIVISION OF CHEVRON PHILLIPS
CHEMICAL COMPANY LP

Буровой раствор с низким pH Desco®

Данный диспергированный буровой раствор обладает реологическими свойствами, обычно характерными для растворов на основе лигносульфонатов, однако без нежелательных эффектов, связанных с высокими концентрациями гидроксильных ионов. Раствор Desco разжижается при нейтральном значении pH; нормальное значение pH данного бурового раствора Desco составляет 7,9 – 8,3



A DIVISION OF CHEVRON PHILLIPS
CHEMICAL COMPANY LP

Добавки к цементам

- Полимер Diacel® FL
Незамедляющий реагент для предотвращения потерь бурового раствора
- Порошок Diacel® RPM
Модификатор реологических свойств
- Diacel® LTR и HTR 100
Низко- и высокотемпературный замедлитель
- Diacel® LWL
Замедлитель и реагент для предотвращения потерь бурового раствора
- Diacel® HTP 1500
Реагент для предотвращения потерь бурового раствора
- Diacel® LTP 1000
Реагент для предотвращения потерь бурового раствора
- Diacel® ATF
Противовспенивающий реагент



A DIVISION OF CHEVRON PHILLIPS
CHEMICAL COMPANY LP

Технологии приготовления суспензий

- Преобразование водорастворимых порошков в жидкие добавки
- Использование допустимых по природоохранным требованиям основ: минеральные масла и гликоль
- Приготовление суспензий из любых видов порошкообразных реагентов: гидроксипропилцеллюлозы (ГЭЦ), гуаровых смол, полианионной целлюлозы, ксантана, деэмульгаторов, и т.д.



A DIVISION OF CHEVRON PHILLIPS
CHEMICAL COMPANY LP

Гидроксиэтиловые полимеры для работы с минерализованными растворами

- Синтетические полимерные составы для применения с различными минерализованными растворами, в различных температурных режимах
- Устойчивы при высоких температурах в средах с наличием двухвалентных ионов
- Применяются в условиях, при которых биополимеры или полиакриламиды неустойчивы
- Поставляются в виде порошка или эмульсии



A DIVISION OF CHEVRON PHILLIPS
CHEMICAL COMPANY LP

Микробиологическая ТЕХНОЛОГИЯ

- Предназначена для интенсификации притока и ремонта существующих нефтяных скважин
- Интенсифицирует добычу за счет снижения вязкости
- Снижает эксплуатационные расходы за счет предотвращения отложения парафинов



A DIVISION OF CHEVRON PHILLIPS
CHEMICAL COMPANY LP

Опыт работы в Казахстане:

**повышение продуктивности и борьба с
отложениями парафинов**

1: 45 скважин - обработка в ходе текущего ремонта

- Повышение продуктивности на 7%
- Температура кристаллизации парафинов: 21,5 - 16,9°C
- Повышение среднесуточной добычи на +13%

**2: 5 скважин - восстановление проницаемости
приствольной части пласта**

- Повышение продуктивности на 40%

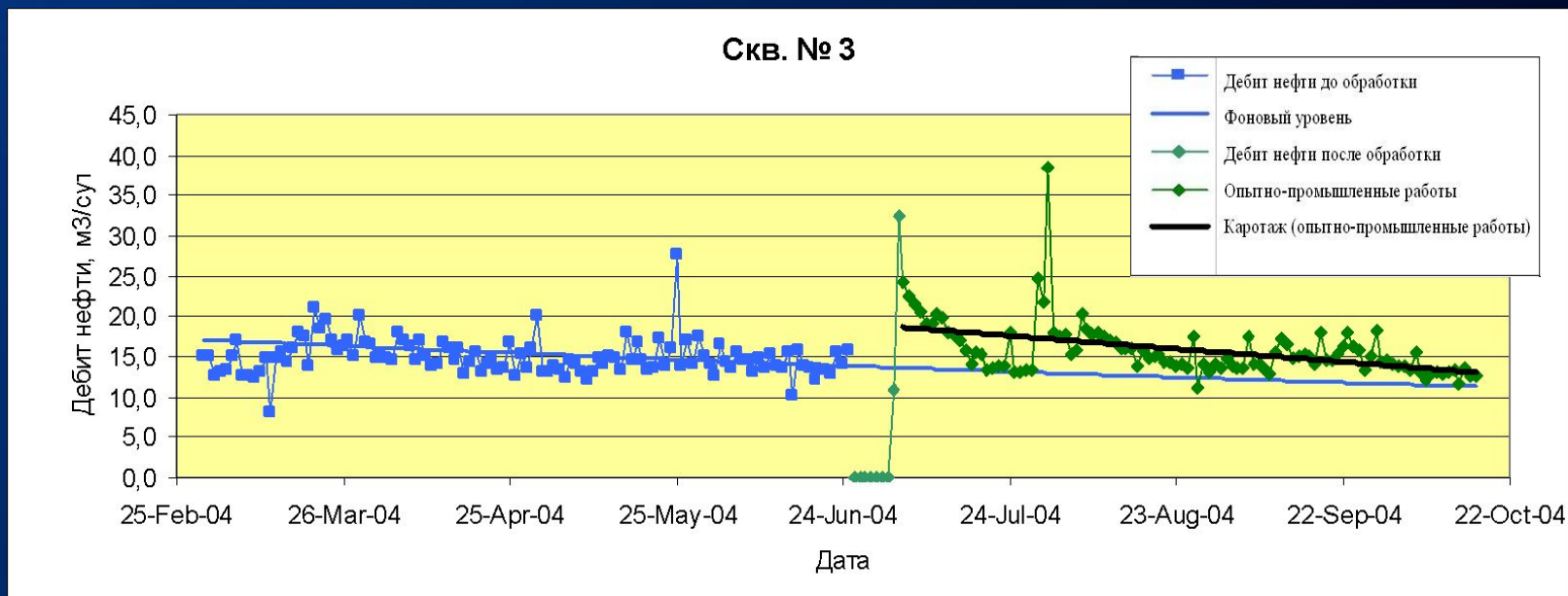
3: 6 скважин - повышение продуктивности, снижение затрат

- Постепенное повышение продуктивности на 12%
- Сокращение промывки скважин горячей нефтью на 67%



A DIVISION OF CHEVRON PHILLIPS
CHEMICAL COMPANY LP

Опытно-промышленное применение в Казахстане



A DIVISION OF CHEVRON PHILLIPS
CHEMICAL COMPANY LP

**Увеличение глубины и
снижение
себестоимости
бурения на
протяжении более 58
лет!**



A DIVISION OF CHEVRON PHILLIPS
CHEMICAL COMPANY LP