

ИНФОРМАЦИОННАЯ ПРЕЗЕНТАЦИЯ

МОСКВА, ООО "ТРИАС", 2014.



Специализированное предприятие по предоставлению инженерных, супервайзинговых и консалтинговых услуг в области разработки нефтяных и газовых месторождений.

Цель компании – оказание высокотехнологичного консалтинга, направленного на оптимизацию технологических и финансовых показателей нефтегазовых предприятий.

Задача компании – выполнение полного цикла работ по сопровождению разработки месторождений нефти и газа на основе современных представлений и подходов, с применением современного программного обеспечения специалистами высокого класса со взаимодействием с компанией-оператором в режиме реального времени.

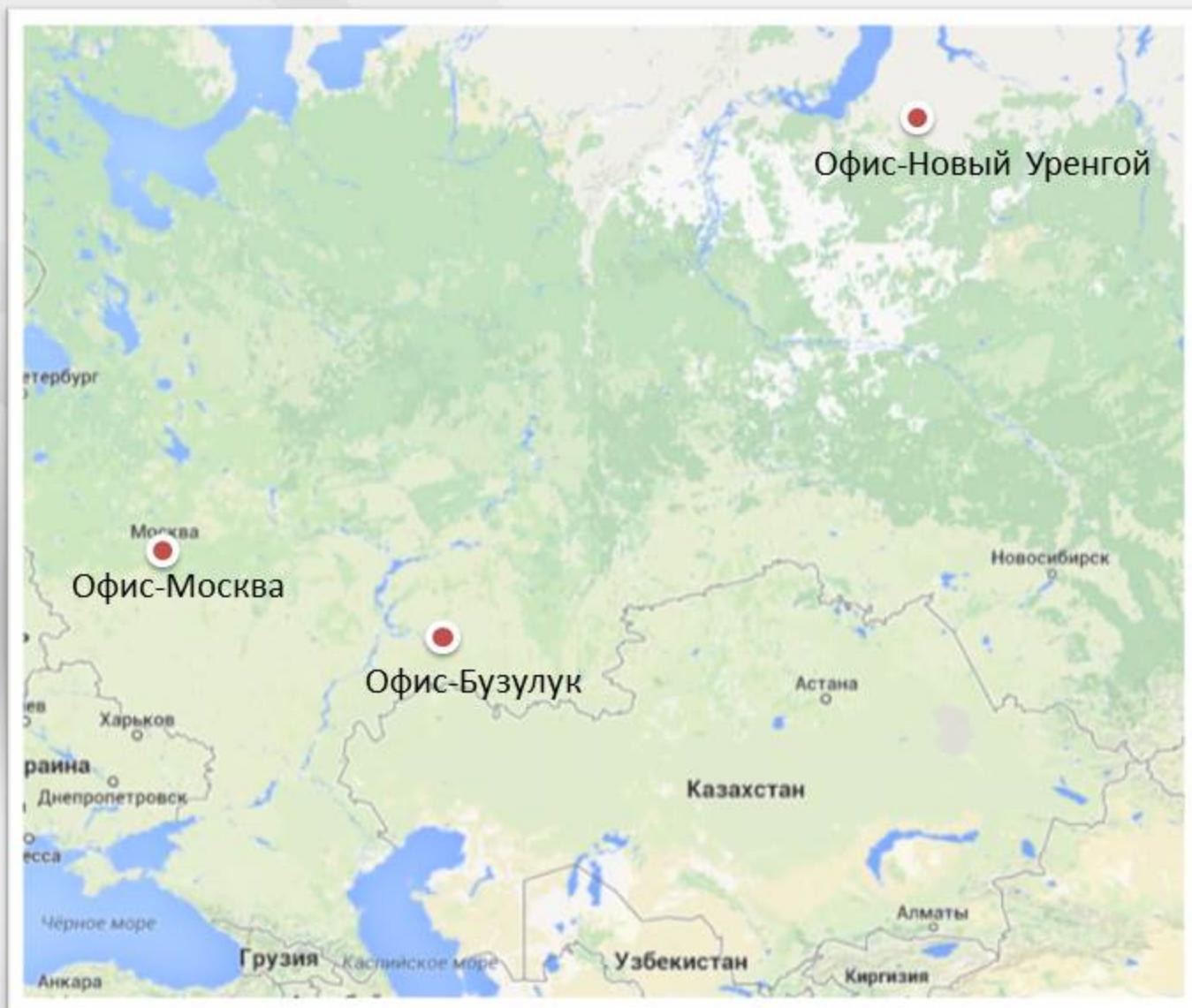
ООО «ТРИАС» собрала под своим именем высококвалифицированных специалистов разных направлений нефтегазовой отрасли, обладающих огромным опытом работы в зарубежных и отечественных сервисных и добывающих компаниях на международных проектах России, США, Египта, Ливии, Алжира, Саудовской Аравии, Шотландии, Норвегии, Канады.

Многие специалисты имеют научную степень, что обеспечивает компанию кадрами, способными мыслить стратегически и подходить к решению любой задачи комплексно и многогранно.

На контрактной основе к работе привлекаются независимые консультанты из числа докторов и кандидатов наук различных направлений народного хозяйства, а также преподаватели профильных высших учебных заведений.

РЕГИОНЫ РАБОТ

ТРИАС



- Подготовка службы супервайзинга для ОАО «Газпромнефть»;
- Проведение обучающих тренинг-курсов совместно с профессорами A&M Texas для ОАО «Лукойл», ООО «Газпромнефть», ОАО «Татнефть», ОАО «Славнефть» и др.
- Сопровождение разработки Лебяжинского месторождения для ООО «Оренбургнефть»;
- «Текущий мониторинг разработки Восточно-Капитоновского месторождения, актуализация и создание ПДГТМ» для ООО «Оренбургнефть»;
- «Текущий мониторинг разработки Новолюбимовского и Свердловского (Новолюбимовский ЛУ) месторождения, актуализация и создание ПДГТМ» для ООО «Оренбургнефть»;
- Инженерно-технологический контроль зимней серии ГРП для ООО «Норд Империал»;
- Инженерно-технологический контроль зимней серии ГРП для ОАО «Газпром»;
- Переинтерпретация сейсмических данных для ООО «Дагнефтегаз».

Специалисты компании используют современное программное обеспечение с мировым именем для выполнения работ по сопровождению разработки месторождений нефти и газа.

Компания ТРИАС является официальным дистрибутором компании FANN Instruments (США) в России и странах СНГ, обеспечивая поставки оборудования и техническую поддержку сервисным и добывающим компаниям, отраслевым и структурным институтам.

СХЕМА ВЫПОЛНЕНИЯ РАБОТ

ТРИАС

Выполнение работ по сопровождению разработки включает в себя:

- Подготовку, сбор и предварительную адаптацию данных;
- Интерпретацию сейсмических данных и построение сейсмической модели;
- Построение и сопровождение структурной модели;
- Построение и сопровождение фильтрационной модели;
- Рекомендации по организации системы заводнения или ее оптимизации;
- Сопровождение бурения в режиме реального времени (Geosteering);
- Рекомендации по бурению скважин и забурке боковых стволов;
- Планирование, контроль и оценка эффективности геолого-технических мероприятий;
- Обновление и сопровождение ПДГТМ.



СОВРЕМЕННЫЕ ПОДХОДЫ К РАЗРАБОТКЕ МЕСТОРОЖДЕНИЙ

ТРИАС

Построение системы разработки месторождения, означает выявление и осуществление взаимосвязанной совокупности следующих инженерных решений.

- определение объектов разработки;
- последовательность и темп их разбуривания и обустройства;
- наличие и выбор системы воздействия на пласты с целью извлечения нефти и газа;
- количество, соотношение и расположение нагнетательных и добывающих скважин;
- количество резервных скважин;
- управление разработкой месторождения;
- охрана недр и окружающей среды.

СОВРЕМЕННЫЕ РЕШЕНИЯ - ГРУППА СТРАТЕГИЧЕСКОГО КОНСАЛТИНГА

ТРИАС

Группа стратегического консалтинга – группа специалистов высокой квалификации, способная решать полный спектр задач, связанных с разработкой и эксплуатацией месторождений нефти и газа.

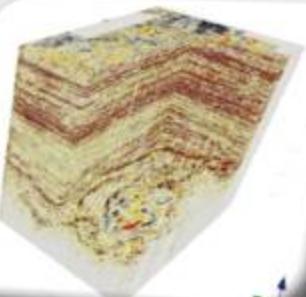
Цель группы – путем перманентного циклического взаимодействия между членами группы решать текущие, поставленные задачи наиболее эффективными методами. Каждая из задач решается с применением комплексного подхода и участия экспертов различной специализации.

Основная задача группы – рациональная, эффективная разработка месторождения с повышением КИН за счет глубокого анализа данных, междисциплинарного взаимодействия и применения самых современных технологий в отрасли.

ОХВАТ СТРАТЕГИЧЕСКОГО КОНСАЛТИНГА - ПОЛНОТА РЕШЕНИЯ ОСНОВНЫХ ЗАДАЧ

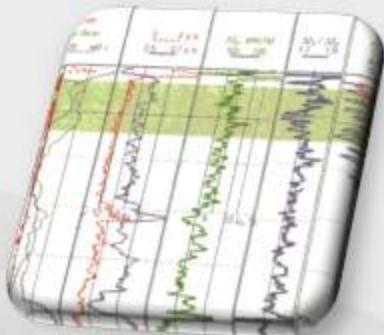
ТРИАС

Геологическая задача	Аналитическая задача	Технологическая задача
решение осуществляется путём построения адресной участка месторождения в районе исследуемой скважины и включает в себя: изучение геологического строения продуктивного пласта; построение схем корреляций, геологических разрезов, структурных карт и нефтенасыщенных толщин, геолого-статистических разрезов и т.д.	наиболее сложная и требующая высокой квалификации специалистов. Решение этой задачи дает представление о характере выработки и структуре остаточных запасов нефти участка месторождения в районе исследуемой скважины. Построение геолого-статистического разреза вероятности заводнения пласта, вероятности подключения интервалов в разработку; экспертное определение текущей насыщенности продуктивного пласта в районе исследуемой скважины	решение которой дает информацию о добывчих возможностях участка в районе исследуемой скважины и включает в себя: изучение технологических показателей эксплуатации исследуемой скважины и близлежащих скважин; анализ и сопоставление интервалов перфорации скважин; анализ гидродинамических исследований скважин; построение зависимостей, характеризующих геолого-технологические условия эксплуатации скважины; построение карт текущих отборов жидкости, текущей плотности запасов нефти и т.д.



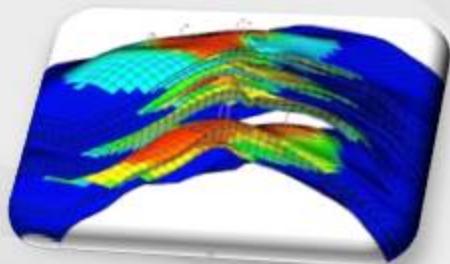
Структурная карта
Тектонические разломы
Атрибутивные карты

- Расчет синтетических сейсмограмм;
- Корреляция тектонических нарушений на основе построения куба когерентности, выделения нарушений, увязки плоскости разломов;
- Корреляция сейсмических горизонтов ,с учетом выявленных тектонических нарушений;
- Построение карт изохрон;
- Построение скоростной модели;
- Построение структурной карты (структурных поверхностей) и ее изменение на основе отбивок;
- Расчет невязок скважинных данных с полученной структурной картой;
- Построение карт динамических атрибутов;
- Прогнозирование геологического разреза;
- Определение соответствия сейсмического временного разреза геологическому



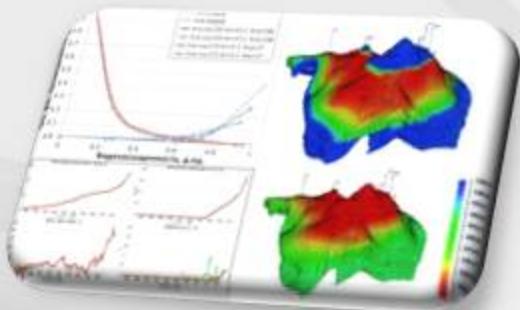
Петрофизическая модель

- Петрофизическое моделирование водо- и нефтегазонасыщенности;
- Построение моделей абсолютной проницаемости для пород, имеющих пластовый флюид в подвижном состоянии;
- Прогноз фазового притока при повторном вскрытии пласта;
- Выполнение корреляции;
- Исследования кернов и проб пластовых флюидов;
Определение глинистых пластов;
- Выделение коллектора;
- Определение типа насыщенности;
- Определение контактов флюидов;
- Определение литологических характеристик отложений;
- Определение фильтрационно-емкостных свойств;
- Определение качества цементирования.



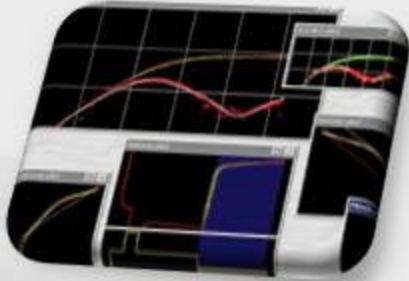
Геологическая модель

- Оцифровка всей исходной геологической и технологической информации, занесение в базу данных;
- Оценка качества и, при необходимости, переобработка и переинтерпретация данных ГИС;
- Детальная корреляция разрезов скважин, выделение продуктивных пластов;
- Палеотектонический анализ, палеогеографические и палеогеоморфологические исследования;
- Фациально-формационный анализ, включая выявление седиментационных циклов осадконакопления;
- Детальный анализ разработки с отбраковкой ненадежных и недостоверных сведений и с проверкой представления о геологическом строении по данным разработки;
- Подготовка рекомендаций.



Гидродинамическая
модель

- Выбор типа модели;
- Обоснование размерности модели;
- Определение свойств пласта;
- Определение свойств пластовых флюидов;
- Задание начальных условий;
- Расположение скважин и моделирование перфорации;
- Воспроизведение исторических показателей разработки;
- Проведение прогнозных расчетов и анализ результатов;
- Подготовка рекомендаций.



- Оценка энергетического состояния залежи;
- Исследования на установившихся режимах;
- Исследования на неустановившихся режимах;
- Исследование гидродинамической связи по пласту;
- Оценка степени загрязнения ПЗС;
- Оценка скважины-кандидата для ГТМ.

Текущий коэффициент
продуктивности
Скин-фактор
Пластовое давление



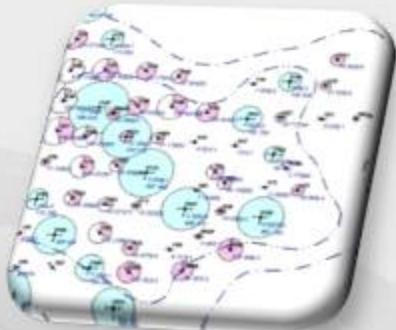
- Выбор и обоснование способа эксплуатации добывающих скважин;
- Контроль за работой оборудования добывающих скважин;
- Выбор и оптимизация технологического режима работы добывающих скважин;
- Обоснование, содержание и движение фонда скважин.

- Оптимизация процесса ввода месторождения в промышленную разработку;
- Проектирование и оптимизация системы разработки месторождения;
- Составление проектных документов на разработку месторождений;
- Выбор типа воздействия на залежь углеводородов;
- Контроль за разработкой залежей углеводородов;
- Регулирование процесса разработки залежей;
- Нормирование и обоснование отборов углеводородов из залежей (объектов разработки)

**Рекомендации по контролю за
разработкой и ДТСР**

МЕРОПРИЯТИЯ ПО ЗАВОДНЕНИЮ

ТРИАС



Оптимальная
динамическая система
заводнения

- Обоснование требований к системе поддержания пластового давления;
- Обоснование требований к нагнетательной скважине и закачиваемому рабочему агенту;
- Обоснование технологического режима работы нагнетательных скважин;
- Рекомендации по бурению нагнетательных скважин

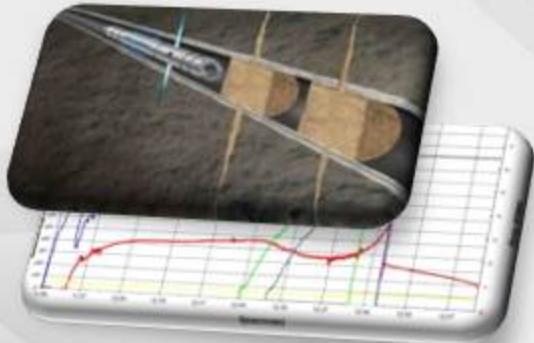


- Проектирование строительства скважин;
- Бурение скважин и выбор их конструкции;
- Вскрытие продуктивных пластов бурением и крепление скважин;
- Вскрытие продуктивных пластов перфорацией;
- Проектирование системы заканчивания скважины
- Освоение скважин;
- Сопровождение бурения в режиме реального времени.

Скважина пробуренная
согласно геологическим
условиям

ПЛАНИРОВАНИЕ ГЕОЛОГО-ТЕХНИЧЕСКИХ МЕРОПРИЯТИЙ

ТРИАС



Программа ГТМ и
контроль качественного
выполнения ГТМ

- Проектирование работ по воздействию;
- Выбор сервисной компании, техники и технологии;
- Выбор и обоснование скважины-кандидата для воздействия;
- Обеспечение внешним супервайзингом;
- Выбор и внедрение современных технико-технологических решений;
- Планирование и анализ эффективности ГТМ;
- Выработка мероприятий по оптимизации процессов ГТМ.

РЕЗУЛЬТАТЫ РЕШЕНИЯ ЗАДАЧ

ТРИАС

На основании решения основных задач и геолого-технического анализа могут быть предложены следующие мероприятия:

- Оптимизация режима работы добывающих скважин;
- Интенсификация добычи нефти;
- Дострел или повторное вскрытие продуктивных интервалов;
- Ремонтно-изоляционные работы (РИР);
- Зарезка второго ствола;
- Приобщение продуктивных пластов, других объектов эксплуатации;
- Программа промысловых геофизических исследований;
- Возврат (перевод) скважины на вышележащий объект или углубление на нижележащий объект эксплуатации;
- Оптимизация режима работы нагнетательных скважин;
- Перевод скважин под закачку;
- Перевод скважин в категорию пьезометрических, контрольных, наблюдательных;
- Консервация скважины;
- Ликвидация скважины;
- Бурение новых скважин на не дренируемых участках залежи, в том числе с горизонтальным стволом и многозабойные скважины.

ЭФФЕКТ ДЛЯ ДОБЫВАЮЩЕЙ КОМПАНИИ

ТРИАС

- Повышение эффективности процесса ГРР;
- Оперативное управление текущими запасами;
- Экономически эффективное управление процессом разработки;
- На ранних стадиях разработки оптимальная классификация запасов с целью выбора оптимальных технико-технологических решений для их извлечения;
- Повышение эффективности проводки эксплуатационных скважин;
- Увеличение производительности скважин и межремонтного периода работы;
- Снижение непроизводительных затрат без снижения добычи;

ЭФФЕКТИВНЫЕ ПРЕИМУЩЕСТВА

ТРИАС

- Главным активом компании являются ее сотрудники – высококвалифицированные специалисты, обладающие реальным опытом работы в полевых условиях, непосредственно знакомые с техникой и технологиями ведущих мировых добывающих и сервисных компаний;
- Тесным взаимодействием с сервисными компаниями, представленными на мировом рынке обеспечивается своевременный доступ к новым разработкам, технологиям и информационным базам;
- Сотрудничество с ведущими нефтегазовыми университетами и институтами, позволяет минимизировать вероятность ошибки и выдавать рекомендации на фундаментальной научной основе;
- Применение современных программных продуктов для решения различных задач позволяет интенсивно выполнять работы, снижать вероятность ошибок, визуализировать решения.

The background of the entire image is a vibrant, abstract painting of several oil derrick silhouettes against a sunset or sunrise sky. The sky is filled with horizontal brushstrokes in shades of orange, yellow, red, and blue, creating a dramatic and industrial atmosphere.

МОСКВА

Российская Федерация, 115054, г. Москва,
Большой Строченовский переулок, д. 7.

Офис: +7 (495) 973-30-56

Офис: +7 (495) 926-28-74

Офис Моб: +7 (901) 553-30-56

info@oootrias.ru