



ТОРҒАЙ ПЕТРОЛЕУМ
ТУРҒАЙ ПЕТРОЛЕУМ
TURGAI PETROLEUM

акционерлік қоғамы
акционерное общество
joint-stock company



Қазақстан, 120008, Қызылорда қаласы,
Ш.Есенов к-сі, 1а, тел.: (7242) 278936
278141, 261226, факс: (7242) 261393

Казахстан, 120008, город Кызылорда,
ул. Ш.Есенова, 1а, тел.: (7242) 278936
278141, 261226, факс: (7242) 261393
E-mail: kumkol@turgai.kz

1a, Sh. Yesenov street, 120008, Kyzyl-
orda, Kazakhstan, tel.: (7242) 278936
278141, 261226, fax: (7242) 261393

№ 615 " 21 " 04 2015 ж.
г.

**Отзыв о работе ООО «Парма-Телеком»
по реализации проекта по повышению операционной эффективности АО «ТУРҒАЙ-ПЕТРОЛЕУМ»
с использованием технологий интегрированного моделирования**

В период 2013-2014 года специалистами ООО «Парма-Телеком» проведен комплекс работ по повышению операционной эффективности АО «ТУРҒАЙ-ПЕТРОЛЕУМ» с использованием технологий интегрированного моделирования в условиях снижающейся добычи нефти.

Бизнес-задачи:

1. Оптимизация режима работы технологического оборудования и циклической закачки воды в пласт;
2. Экспертная оценка и корректировка пластовых параметров в процессе формирования намечаемого технологического режима добывающих и нагнетательных скважин;
3. Долгосрочный прогноз разработки месторождения на примере пилотной интегрированной модели северного участка месторождения Кумколь в объеме «Пласт-Скважина-Система сбора и Система ППД».

В рамках реализации проекта специалисты ООО «Парма-Телеком» выполнили следующие работы:

1. Созданы модели месторождений Кумколь и Восточный Кумколь на базе программного обеспечения Schlumberger PIPESIM:
 - система сбора и транспорта и система поддержания пластового давления;
 - 417 добывающих скважин и 210 нагнетательных скважин;
 - 473 трубопровода протяженностью более 462 км;
 - 1374 секций скважинных электроцентробежных насосов;
2. Созданы инструменты и рабочие процессы:
 - Актуализация скважин, системы сбора и транспорта, системы поддержания пластового давления;
 - Автоматическая адаптация скважин и ведение базы данных ЭЦН (настройка на фактические замеры);
 - Корректировка пластовых параметров в процессе формирования намечаемого технологического режима добывающих и нагнетательных скважин;
3. Сформирована пилотная интегрированная модель на базе программного обеспечения Schlumberger Avocet IAM состоящая из гидродинамической модели, скважин, системы сбора и транспорта, системы поддержания пластового давления.

В рамках реализации проекта специалистами ООО «Парма-Телеком» достигнуты следующие эффекты:

1. По системе поддержания пластового давления:
 - Расчеты на модели показали ряд узких мест. В результате проведены мероприятия по ограничению непроизводительной закачки и увеличению давлений на устьях скважин по двум БКНС, что позволило по оценкам, в течение последующих 2-х месяцев дополнительно добыть 960 тонн нефти;
 - Выполнена оценка возможностей по закачке с учетом целевых преимуществ и определен список нагнетательных скважин на мероприятия по увеличению/ограничению преимуществ;
 - Для подтверждения оптимальных режимов циклической закачки выполнены серии расчетов на модели системы поддержания пластового давления;

000999

