



Объем запрашиваемых инвестиций: \$ 3 млн.

Резюме

1. **Продукция** – уникальная запатентованная технология добычи остаточной нефти из отработанных месторождений.
2. **Торговые марки** – «ОТЕ технология» («ОТЕ Technology»).

Общая информация о компании

Дата создания – январь 2008 г. Неэффективность добычи нефти в мире (более 50% остается в земле) явилась причиной разработки способа увеличения нефтеотдачи месторождений. После создания технологии извлечения нефти из отработанных месторождений и ее патентования (Патент РФ на изобретение №2305178 от 27.08.2007 г.) создана компания «ОТЕ технология» с целью внедрения данной технологии в нефтедобычу.

Знаки общественного признания – нет.

Количество работающих: 3 человека.

Команда

Зингель Ефим Меерович – директор, 58 лет. К.х.н., доцент кафедры общей физики Новосибирского государственного университета, автор более 80 научных работ в области химической физики, изобретатель и патентообладатель.

Зингель Станислав Ефимович – исполнительный директор, 31 год. Директор по маркетингу в крупнейшей федеральной компании в строительной индустрии. Опыт работы на позиции директора по стратегии в крупнейшем международном консалтинговом агентстве и директора по маркетингу в ведущей российской авиакомпании. Образование: New York, FIT University.

Кошман Константин Владимирович – финансовый директор, 39 лет. Вице-президент одной из крупнейших девелоперских корпораций России, опыт работы финансовым директором ведущей федеральной авиакомпании. Образование: MBA (Cranfield, Великобритания), НГУ (физический факультет).

Продукция

Создана технология извлечения нефти из отработанных нефтяных месторождений, которая позволит восстановить на них нефтедобычу в промышленных масштабах. При существующих технологиях добычи нефти более половины ее остается в земле. Данная технология защищена патентом РФ («Способ извлечения нефти из отработанных нефтяных месторождений», Патент РФ на изобретение №2305178 27.08.2007 г.). В основе технологии - использование взрывов в нефтеносном слое по определенной схеме.

ОТЕ технология относится к третичным методам увеличения нефтеотдачи (МУН). Существующие третичные МУН (физико-химические, газовые, тепловые и микробиологические) дают прирост дебета скважин от 5 до 15% при значительных затратах. ОТЕ технология с ее высокой эффективностью (низкая себестоимость, использование ранее созданной инфраструктуры нефтяного месторождения и простота) позволяет увеличить нефтеотдачу на 40-60%, добывая до 90% запасов нефти из месторождения, что является уникальным преимуществом перед существующими аналогами.

Текущее состояние

Разработаны принципы ОТЕ технологии, не имеющие аналогов в мире, защищенные патентом РФ. Проводится компьютерное моделирование для определения оптимальных параметров для эффективного применения ОТЕ технологии для промышленного использования. Получен приоритет и ведется подготовка к патентованию ОТЕ технологии в 25 ведущих нефтедобывающих странах мира.

Стратегия развития

Направление использования инвестиций:

- | | |
|----------------------|-----|
| 1. НИОКР | 90% |
| 2. Маркетинг | 5% |
| 3. Обратные средства | 5% |

Три этапа развития проекта:

Первый этап – Поиск отработанного месторождения и проведение эксперимента на нем. Этот этап включает расконсервацию 8 скважин под взрывы, разрушающие ловушки удерживающие нефть, и одной скважины для выкачки высвободившейся нефти. Срок работ по расконсервации скважин, проведению взрывных работ и начала добычи нефти - 5 месяцев. **Общие затраты на данном этапе составят \$ 3,1 млн. возврат инвестиций (cashback) – 3 года, чистый денежный поток (NPV) данного этапа – более \$ 12,7 млн., внутренняя рентабельность первого этапа (IRR) - 28%.**

Однако, цель первого этапа – продемонстрировать работоспособность технологии, получить опыт работы на меньшем масштабе работ, уточнить параметры закладки зарядов. Как только получена первая нефть и проведен мониторинг дебета скважин в течении полугода, можно переходить ко второму этапу.

Второй этап – организация промышленной добычи нефти на отработанном месторождении состоящем из примерно 100 скважин. Срок – ориентировочно 1 год с начала реализации первого этапа. Этот этап включает расконсервацию 60 скважин под взрывы, разрушающие ловушки удерживающие нефть, и 40 скважин для выкачки высвободившейся нефти. Срок работ по расконсервации скважин, проведению взрывных работ и начала добычи нефти - до 12 месяцев. **Общие затраты на данном этапе составят \$ 40,4 млн., возврат инвестиций (cashback) – 2 года, чистый денежный поток (NPV) данного этапа – более \$ 383 млн., внутренняя рентабельность этапа (IRR) - 181%, ожидаемый срок выкачки нефти со всего месторождения – 16 лет.**

Третий этап – создание международной глобальной сервисной компании для внедрения ОТЕ технологии во всех нефтедобывающих странах мира. Начало третьего этапа – 3 года с начала первого этапа.

Результат инвестиций

Создание международной специализированной компании для предоставления сервисных услуг по восстановлению нефтеотдачи до промышленного уровня на отработанных месторождениях для добычи до 90% нефти с оборотом в сотни миллионов долларов США.

Маркетинг и рынки

Рынком данной технологии являются все нефтяные компании мира. Использование ОТЕ технологии позволит на 40-60% увеличить добычу нефти из существующих месторождений за счет добычи остаточной нефти при значительном уменьшении сроков наращивания темпов добычи и привлекаемых средств. На рынке отработанных месторождений практически нет конкурентов, так как пока не известен ни один другой более эффективный третичный способ извлечения остаточной нефти.

Подавляющее большинство нефтяных компаний мира используют третичные методы интенсификации добычи нефти, к которым относится ОТЕ технология. Доля существующих третичных методов в добыче нефти в мире составляет более 200 млн. тонн в год из 3 млрд. тонн годовой мировой добычи. С появлением ОТЕ технологии доля третичных методов в течение 5-10 лет может увеличиться до 800 млн. тонн в год, а доля ОТЕ технологии в этом секторе рынка может составить от 50 до 75%.

ОТЕ технология по сути заново переоткрывает все отработанные месторождения и делает доступными до 100-150 млрд. тонн нефти, сейчас не доступных, стоимостью 13-20 триллионов долларов.

Возможные покупатели:

- сервисные компании, обслуживающие нефтяную отрасль;
- крупные российские и международные нефтяные компании (для собственного использования);
- крупный финансовый или отраслевой инвестор (для проведения дальнейших научных экспериментов, дополнительное патентование элементов технологии, отработки технологии на практике и создание на ее базе глобальной международной сервисной компании).

Взаимодействие с инвестором

Предлагаемая доля инвестора – от 30 %. Выход из проекта для инвестора возможен:

После первого этапа - 2 года с начала реализации. Требуемые инвестиции - \$ 3 млн, **капитализация проекта на этой стадии - от \$ 15 млн.**

После второго этапа – 4 года с начала реализации первого этапа. Требуемые инвестиции – около \$ 30 млн. долл. США, **капитализация проекта на этой стадии - от \$ 500 млн.**