

О ФАКТОРАХ ЭФФЕКТИВНОЙ РЕАЛИЗАЦИИ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ

Мирхамидова Д. Н., Атаханова Ш. С., Соатов Ф. Й.

Старшие преподаватели кафедры “Корпоративное управление”

Узбекистан, Ташкентский Государственный Технический Университет им. И. Каримова

DOI: https://doi.org/10.31435/rsglobal_ws/31052019/6520

ARTICLE INFO

Received: 11 March 2019

Accepted: 09 May 2019

Published: 31 May 2019

KEYWORDS

Innovation, corporate standards, modernization, risk, regress, assessment of expenses, benefit, calculation of cost of the capital, macroeconomic indicators, rate of inflation, growth rates of GDP, budget deficit.

ABSTRACT

In article researches on establishment of influence of geological and technology factors on efficiency of investment projects, determination of risks at implementation of investment projects in the oil and gas industry and feature and factors for successful implementation of investment projects are considered.

Citation: Мирхамидова Д. Н., Атаханова Ш. С., Соатов Ф. Й. (2019) О Факторах Эффективной Реализации Инвестиционных Проектов. *World Science*. 5(45), Vol.3. doi: 10.31435/rsglobal_ws/31052019/6520

Copyright: © 2019 Мирхамидова Д. Н., Атаханова Ш. С., Соатов Ф. Й. This is an open-access article distributed under the terms of the **Creative Commons Attribution License (CC BY)**. The use, distribution or reproduction in other forums is permitted, provided the original author(s) or licensor are credited and that the original publication in this journal is cited, in accordance with accepted academic practice. No use, distribution or reproduction is permitted which does not comply with these terms.

Государственная инновационная политика – это составная часть социально-экономической политики, которая выражает отношение государства к инновационной деятельности, определяет цели, направления, формы деятельности органов государственной власти страны в области науки, техники и реализации достижений науки и техники. Она представляется в разрабатываемых правительством концепции социально-экономического развития государства на долгосрочную перспективу и программах социально-экономического развития на среднесрочную перспективу.

Формирование и осуществление государственной инновационной политики страны – обеспечивают органы государственной исполнительной власти. К разработке и реализации государственной инновационной политики могут привлекаться общественные объединения, действующие в пределах полномочий, установленных действующим законодательством. [1,2].

Одним из первых документов, принятых в 1992 г. в данном направлении, стало Постановление Кабинета Министров «О мерах государственной поддержки развития науки и инновационной деятельности», которое было направлено на укрепление научного потенциала, направление научных исследований на решение социально-экономического развития республики и усиление инновационной деятельности.

Кроме законодательных и подзаконных актов в ряде республиканских министерств и ведомств были приняты и введены в действие ряд отраслевых и корпоративных нормативов регулирующие развитие инновационной деятельности в корпорациях и иных хозяйственных объединениях самостоятельных хозяйственных объединений.

Например, формирование инновационной политики в системе НХК «Узбекнефтегаз» осуществляется на основе следующих отраслевых руководящих документов:

«Положение о Стимулировании работников предприятий и организаций за создание, освоение и внедрение научно-технических достижений в НХК «Узбекнефтегаз»» (РН 39.0-028:2004), которые устанавливают единые принципы требования, предназначенные для всех

акционерных компаний, предприятий и организаций (в том числе: высших учебных заведений и Академии наук РУз), участвующих в создании научно-технической продукции, изготовлении опытных образцов (партий) и промышленном использовании новой техники, инновационных разработок на объектах отрасли.

Накопленный за годы Независимости опыт модернизации хозяйственной системы Узбекистана наглядно показывает, что формирующийся в республике рынок инвестиций способен стать перспективным источником обеспечения растущих инновационных потребностей субъектов национальной экономики. Однако, для осуществления эффективной и продуманной инвестиционной политики, призванной формировать нужно создать благоприятный инвестиционный климат для иностранных и внутренних инвесторов.

В связи с этим особую актуальность приобретает организация управления инвестиционных проектов так как от этого может зависеть насколько мы можем эффективно инновационно обновлять национальную экономику для того чтобы в дальнейшем увеличить инвестиционную привлекательность Республики.

Совместные инвестиционные проекты, реализованные за годы независимости, заложили основу современного и динамично развивающегося комплекса.

НХК «Узбекнефтегаз» по праву может гордиться работой, проделанной за это время с ведущими мировыми компаниями.

С 1991 года при реализации инвестиционных проектов освоено более \$30,7 млрд. В ближайшей перспективе ожидается реализация свыше 78 проектов. Только в 2016 году в рамках Инвестиционной программы с участием иностранных инвестиций и кредитов реализовался 20 проектов общей стоимостью более \$16 млрд.

Ключевым моментом инвестиционного проектирования является идентификация и распределение рисков. При высоких рисках допускается ограниченный регресс, при котором осуществляются следующие шаги:

- оценка затрат и выгод проекта;
- оценка уровня риска проекта;
- расчет стоимости капитала;
- определение критериев качества и выработка заключения о том, хороший проект или нет.

Мировая практика показывает (таб.1) что в реализации и финансировании проектов может участвовать различные категории участников:

Таблица 1.

Участники	Роль в проекте
Спонсоры проекта	Компании и физические лица, непосредственно заинтересованные в результатах проекта. Они продвигают проект, согласовывают различные вопросы, получают соответствующие разрешения
Поставщики и подрядчики	Компании, имеющие договорные обязательства поставлять товары и услуги, связанные с данным проектом
Покупатели	Во многих проектах продукция не поступает на открытый рынок в этом случае проектная компания заранее заключает долгосрочный контракт с отдельным покупателем или группой на покупку определенного количества произведенной продукции
Правительство страны, в которой осуществляется проект	Выдача необходимых разрешительных документов, закупки, участие в качестве акционера, спонсора проекта, предоставление определенных гарантий
Управляющие проектом	Команда менеджеров, отвечающих за осуществление проекта Ключевое звено сделки по проектному финансированию
Долговые финансисты	Структуры, которые предоставляют проектной компании ресурсы в долг на договоренный период времени и на заранее согласованных условиях
Консультанты и советники	Специализированные компании и физические лица, компетентные в различных аспектах осуществления проекта.

Всякий инновационный проект имеет свое начало и конец, между которыми, он проходит определенные этапы. Этот период называется «жизненным циклом проекта», а этапы «папами жизненного цикла проекта».

В настоящее время нет единых стандартных способов деления всего периода существования инновационного проекта на этапы. Тем не менее, его реализация должна проявляться минимум в следующих этапах действий:

- Установление целей, которых необходимо добиться.
- Проектирование.
- Реализация проекта.
- Эксплуатация проекта.

Многие ученые экономисты, международные организации (Всемирный банк, UNIDO) склонны делить жизненный цикл проекта на три основные фазы: преинвестиционная, инвестиционная и эксплуатационная [3].

Проблема привлечения инвестиций - одна из ключевых проблем современного общества, включая и нефтегазовую отрасль. При этом объем притока инвестиций во многом зависит от инвестиционного климата под которым обычно понимают:

- политическую стабильность и ее предсказуемость в стране;
- основные макроэкономические показатели (уровень инфляции, темпы роста ВВП, объемы выпуска важнейших видов промышленной продукции, дефицит бюджета и др.) и их прогноз на будущее;
- наличие и степень совершенства нормативных актов в области инвестиционной деятельности;
- степень совершенства налоговой системы в стране;
- степень инвестиционного риска и др.

Узбекистан, в том числе нефтегазовая отрасль, отвечает всем критериям благоприятного инвестиционного климата в связи с стабильностью политической и общественной жизни в стране, ежегодным ростом ВВП в пределах 7-8%, значительными запасами углеводородов, принятыми постановлениями Президента и Кабинета Министров Республики Узбекистан об иностранных инвестициях, о гарантиях и мерах защиты прав иностранных инвесторов, что снижает степень риска при реализации инвестиционных проектов.

Одним из важных шагов в деле укрепления правовой базы обеспечения качества инвестиционного проектирования стало принятие "Положения о порядке разработки, проведения экспертизы и утверждения документации инвестиционных проектов", которое устанавливает порядок разработки, экспертизы и утверждения документации инвестиционных проектов.

Согласно установленному порядку, в инвестиционных проектах, рассматриваются несколько альтернативных вариантов, выбор конкретного из них зависит от сопоставления следующих аспектов успешности:

- в стратегии и границы проекта (виды продукции, воспроизводственная структура, другие виды деятельности);
- рынок и маркетинг;
- сырье и вспомогательные материалы;
- месторождение и окружающая среда;
- технология и оборудование;
- организация производства;
- трудовые ресурсы и обучение;
- временные границы, графики выполнения;
- бюджет.

Под риском реализации инвестиционных проектов понимаются возможные потери части ресурсов, недополучение доходов или появление дополнительных расходов по сравнению с вариантом, предусмотренным проектом.

Рисками, общими для инвестиционных проектов, реализуемых в различных отраслях экономики, являются:

- политический;
- социальный;
- экономический;
- экологический;
- юридический.

Особенности нефтегазовой отрасли формируют систему рисков, присущих только данной отрасли, в зависимости от стадии проводимых работ. К основным из них относятся:

- а) на стадии поисковых работ
 - риск неоткрытые месторождения;
 - риск открытия нерентабельного месторождения;
- б) на стадии разведанных работ
 - риск отклонения от оптимальной стратегии разведки;
- в) на стадии разработки месторождений
 - риск потерь, вызываемых неточным определением объема геологических и извлекаемых запасов;
 - риск строительства и ввода в эксплуатацию объектов (скважин) с низкими качественными характеристиками;
 - риск, вызываемый изменениями условий рынка сбыта нефти и газа.

СП «Gissarneftgaz» создано с целью реализации инвестиционного проекта «Ввод в разработку трудноосваиваемых месторождений и проведение геологоразведочных работ на нефть и газ».

В период реализации инвестиционного проекта в 2007-2016 годах существенных изменений в условиях рынка сбыта нефти и газа не было. В этих условиях технико-экономическая эффективность проекта зависела от подтверждения запасов углеводородов и объемов добычи нефти и газа, а также снижением материальных затрат, особенно на бурение скважин, составляющих более половины капитальных вложений.

На начало реализации инвестиционного проекта (2007г) суммарные запасы углеводородов составляли 69197, 7 млн.т.у.т (100%), в том числе запасы сухого газа - 82,3%, извлекаемые запасы конденсата - 10,2% и извлекаемые запасы нефти - 7,5%.

Как известно, имеется прямая закономерность между запасами углеводородов и возможными темпами их отбора. Исходя из этого при реализации инвестиционного проекта одним из основных направлений деятельности СП «Gissarneftgaz» явилось изыскание возможностей увеличения ресурсной базы в целях выполнения плановых показателей по добыче углеводородов. Данная работа была осуществлена в двух направлениях:

1. Уточнение геологической модели и подсчетных параметров запасов углеводородов на разрабатываемых месторождениях;
2. Проведение геологоразведочных работ на нефть и газ.

Ресурсная база СП «Gissarneftgaz» по состоянию на 1 января 2011г. увеличилась за счет прироста запасов УВ на 138%.

Можно сделать вывод о том, что прирост запасов углеводородов на месторождениях СП «Gissarneftgaz», осуществленный в 2006 - 2010 гг., обеспечил опережающую добычу газа и конденсата за этот период по сравнению с объемами, предусмотренными инвестиционным проектом.

Многолетняя практика разработки месторождений углеводородов свидетельствует, что возможные объемы добычи углеводородов при применяемых в настоящее время системах разработки в основном определяются геолого-физическими условиями эксплуатационных объектов, величинами запасов и степенью достоверности их подсчета. Правильная оценка запасов позволяет выбрать наиболее эффективные системы разработки, обеспечивающие достижение запланированного объема добычи углеводородов и технико-экономических показателей нефтегазовых проектов.

В связи с этим, во избежание возможных ошибок в планировании добычи углеводородов, естественно и технико-экономических показателей нефтегазовых проектов, особое внимание уделяется постоянному аудиту запасов углеводородов [8,9,10].

Не является исключением из этого установившегося правила и СП «Gissarneftgaz».

Аудит запасов углеводородов месторождений СП «Gissarneftgaz» осуществлен компанией США «DeGolyer and MacNaughton» в течении 2007-2009 гг., в соответствии с «Системой управления углеводородными ресурсами» (Petroleum Resources Management System (PRMS)), утвержденный в марте 2007 года Обществом инженеров-нефтяников, Всемирным нефтяным советом Американской ассоциацией геологов-нефтяников и Обществом инженеров по оценке нефти и газа [7].

Необходимо отметить то, что проведение аудита запасов углеводородов месторождений, позволило реально оценить их количество и планировать объемы добычи газа и нефти как бы являясь одним из залогов успешной реализации инвестиционного проекта по вводу в разработку трудноосваиваемых месторождений практически с начала его реализации. По

анализу динамики технико-экономических показателей инвестиционного проекта, проведенного специалистами СП «Gissarneftgaz» геологические, технологические и организационные мероприятия позволили свести к минимуму возможные риски при реализации инвестиционного проекта. Приращение запасов нефти, газа и конденсата, а также восстановление ранее ликвидированных и законсервированных поисковых и разведочных скважин позволили значительно улучшить технологические и экономические показатели инвестиционного проекта.

Например, уже к третьему году реализации проекта была достигнута максимальная добыча газа в объеме 7138,193 млн. м³, конденсата - 547 тыс. т и нефти - 164,6 тыс. т.

Высокие уровни добычи углеводородов также положительно отразились на экономических показателях. Практически с первого года реализации инвестиционного проекта была достигнута прибыль, которая также достигла максимума на третьем году в объеме 640,8 млрд. сум.

Естественно, высокие темпы отбора нефти привели к резкому снижению пластового давления и дебитов скважин разрабатываемых месторождений углеводородов (рис.1), что и отразилось на себестоимости добываемой продукции (рис.2).

Выводы. В целом, реализация инвестиционного проекта оказалась эффективной из-за минимизации геологических и технологических рисков.

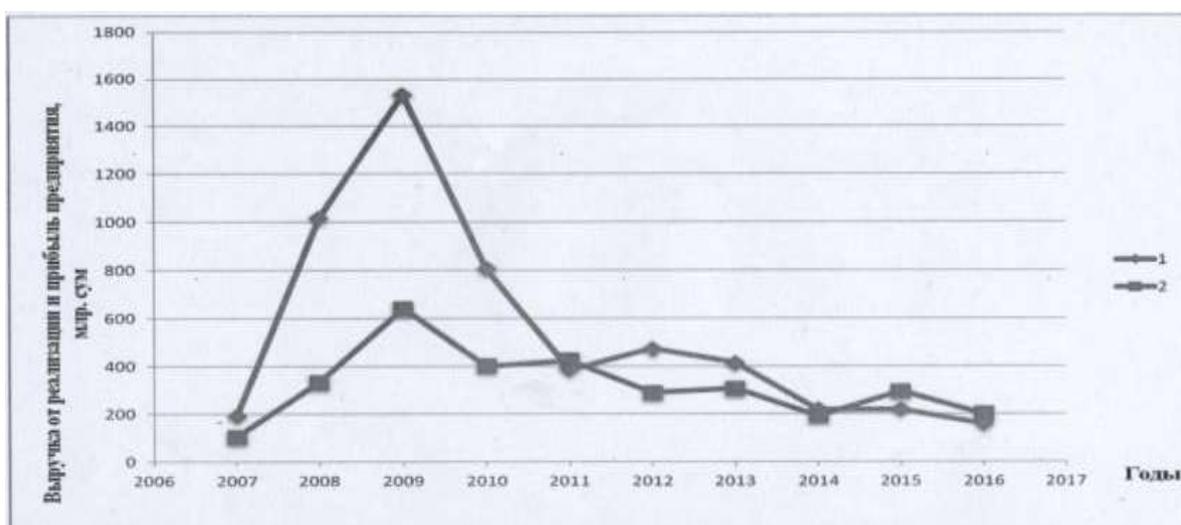


Рис. 1. Динамика выручки от реализации и прибыль
1-выручка от реализации; 2-прибыль предприятия;

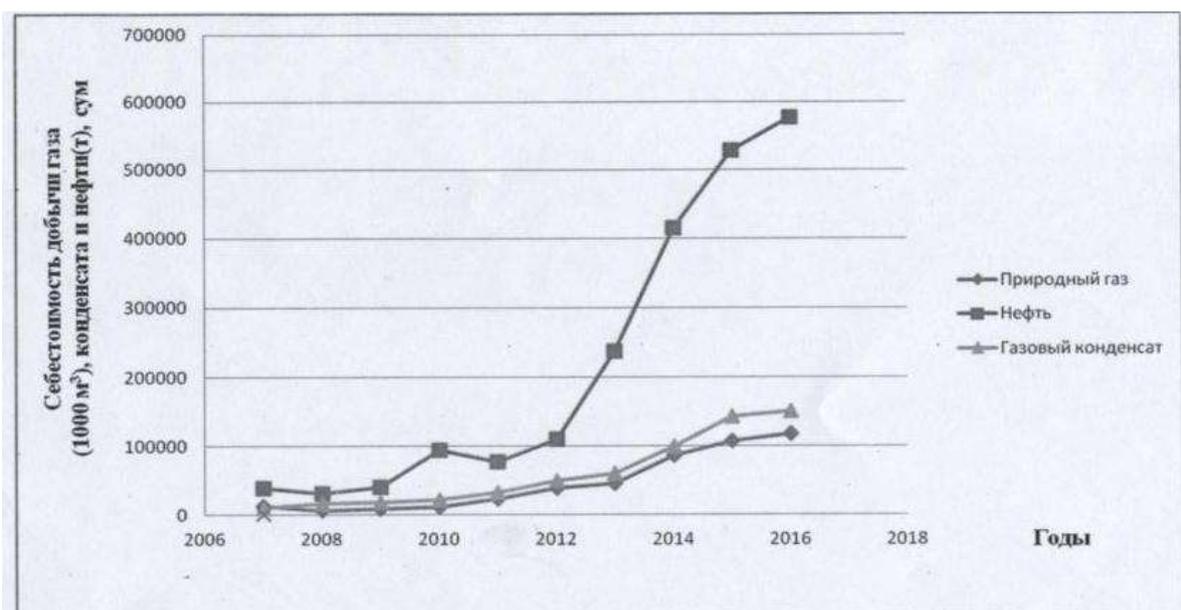


Рис. 2. Динамика себестоимости добычи газа, конденсата и нефти

Таким образом, благоприятные факторы при реализации инвестиционного проекта позволили достичь СП «Gissarneftgaz» высоких технико-экономических показателей, выражающейся:

- в увеличении запасов углеводородов;
- в увеличении темпов отбора газа и нефти;
- в снижении капитальных затрат;
- в снижении себестоимости добываемой продукции;
- в сокращении срока окупаемости капитальных затрат.

ЛИТЕРАТУРА

1. Постановление Президента Республики Узбекистан ПФ – 4947 от 07.02.2017 г. «Стратегия действий по пяти приоритетным направлениям развития Республики Узбекистан в 2017-2021 года».
2. Постановление кабинета Министров Республики Узбекистан №110 от 07.06.2007 г. «Положения о порядке разработки, проведения экспертизы и утверждения документации инвестиционных проектов».
3. Махур И.И., Шапиро В.Д., Ольдерогге Н.Г., Управление проектами: Учебное пособие/Под общей редакцией И.И. Мазура. 3-изд. – М.: Омега-Л. 2004.
4. Закон Республики Узбекистан «Об иностранных инвестициях». 30.04.1998 г.
5. Закон Республики Узбекистан «О гарантиях и мерах защиты прав иностранных инвесторов» 30.04.1998 г.
6. Закиров А.А. Экономика нефтяной и газовой промышленности Узбекистана. – Т.: EXTREMUM-PRESS, 2013. 432 с.
7. Техничко-экономическая эффективность работ по восстановлению и освоению ликвидированных и закон сервированных поисковых и разведанных скважин А.Ш.Норматов, П.М.Хайдаров, В.С. Ким, А.Х.Агзамов, Ж.К.НиязмурадовУзбекиский журнал нефти и газа – 2011, №4, -С, 27-29.
8. Емельянов Н.М., Проскуп В.И. Детермированный и вероятностный методы классификации запасов нефти и газа // Геология, геофизика и разработка нефтяных и газовых месторождений. – 2008. -№7 с. -7-13.
9. Клейменов А.В. Анализ влияния промышленных рисков на эффективность нефтегазовых проектов// Газовая промышленность. 2008 - №9. –С. 44-45.
10. Отмас А.А. К вопросу о достоверности оценок и геологических рисках при проведении геологоразведочных работ (на примере Калининградской области) // Геология, геофизика и разработка нефтяных и газовых месторождений. – 2006. - №8. –С., 35-39.