

**ЗАВИСИМОСТЬ АЗЕРБАЙДЖАНСКОЙ ЭКОНОМИКИ ОТ НЕФТЯНЫХ ДОХОДОВ**

**И.Н.Валиев, Т.С. Глызина**

Научный руководитель старший преподаватель Т.С. Глызина

*Национальный исследовательский Томский политехнический университет, г. Томск, Россия*

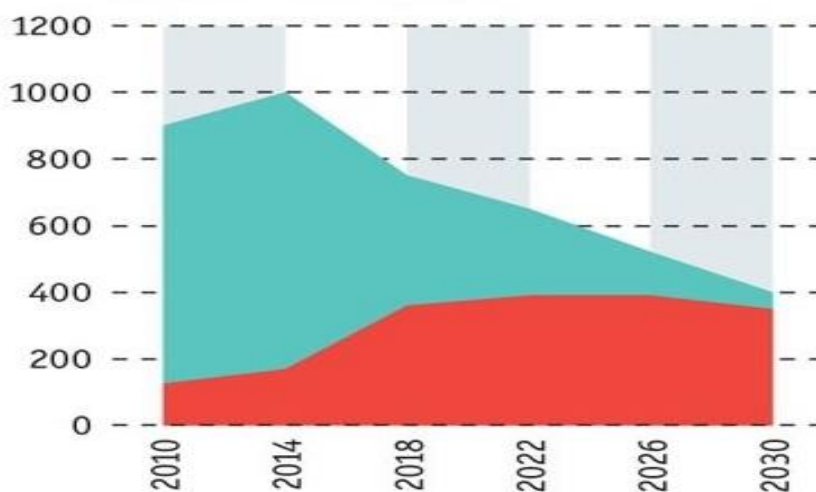
Столица Азербайджанской Республики, город Баку быстро изменился из небольшого поселка в процветающий город. Сейчас в мировой нефтедобычи доля Азербайджана чуть больше 1%, тем не менее, изменения в стране заметны невооруженным глазом. Азербайджан является крупным производителем нефти и природного газа. По данным МЭА на 2013 год, Азербайджан располагает 0,6 % доказанных запасов газа в мире и 0,4 % – нефти. Регулирующие функции в нефтегазовой сфере выполняет Государственная нефтяная компания Азербайджанской Республики (ГНКАР). В вопросах транспортировки нефти и природного газа Азербайджан придерживается политики многовекторности маршрутов транспортировки.

Государственный нефтяной фонд Азербайджанской Республики был создан указом президента Гейдара Алиева в 1999 году (фактически начал действовать в 2001 году).

Деятельность Нефтяного Фонда направлена на решение важных задач, стоящих перед страной, посредством накопления и рационального управления денежных средств, получаемых в результате выполнения соглашений, заключенных в сфере разведки и разработки нефти и газа и самой деятельности Фонда:

Во-первых, сохранение макроэкономической стабильности в стране, обеспечение финансово-налоговой дисциплины, одновременно уменьшение зависимости от нефтяных доходов и обеспечение развития ненефтяного сектора. Во-вторых, финансирование важных общенациональных проектов в связи с социально-экономическим прогрессом страны. В-третьих, с учетом таких природных ресурсов как нефть и газ, равное распределение получаемого от них дохода среди поколений и накопление запасных денежных средств для будущих поколений

Одним из самых перспективных месторождений является Азери-Чираг-Гюнешли. На данном месторождении сейчас добывается 90% нефти в Азербайджане. Рассмотрим прогноз по уровню добычи энергоресурсов в Азербайджане.



*Рис.1 Прогноз по уровню добычи энергоресурсов в Азербайджане*

На (рис.1) синим цветом выделены объемы добычи нефти на меторождениях Азери-Чираг-Гюнешли, млн.бarr. в сутки. Красным цветом выделены объемы добычи газа на месторождении Шах-Дених, млн. barr.нефтяного эквивалента в сутки.

В 2011-2013 гг. в Азербайджанской Республике наблюдался пик добычи нефти, и до 2024 года будет происходить её постепенное снижение. Поэтому зависимость бюджета от нефтяного сектора в будущем может стать причиной возникновения проблемы финансирования. Снижение доходов может значительно увеличить дефицит бюджета, и на последующих этапах для восполнения этой пустоты государство может стать перед выбором внешнего долга, либо снижения расходов. Зависимость страны от нефтяного сектора наблюдается и во внешнеэкономической деятельности. В 2008-2011 гг. внешнеторговый оборот Азербайджана увеличился в 7.7 раз, в том числе экспорт – в 13.2 раз, импорта – в 2раза. В настоящее время инвестиции, направленные в нефтяной сектор, составляют 60,1%, а в ненефтяной сектор – 38,9% от общих инвестиций.

Таким образом, краткий анализ экономики Азербайджана дает основание говорить о том, что зависимость экономики от нефтяного сектора возросла.

Отметим, что в последнее время процессы, происходящие в мировой экономике (глобальный финансовый кризис, резкое снижение цены на нефть) указывает на то, что одним из важнейших и актуальных вопросов, стоящих перед правительством, является уменьшение зависимости экономики страны от нефтяного сектора.

В настоящее время основным экспортным нефтепроводом Азербайджана является нефтепровод имени Гейдара Алиева Баку – Тбилиси – Джейхан (БТД). Строительство трубопровода длиной 1 768 км было завершено в 2005 году. Первая нефть достигла турецкого порта Джейхан 28 мая 2006 года. По информационно-аналитическим материалам МЭА, РЭА, интернет-портала [www.azerbaijans.com](http://www.azerbaijans.com), сдачи в эксплуатацию БТД по 30 мая 2012 года из порта Джейхан на мировые рынки было отправлено 185,9 млн тонн азербайджанской нефти. Акционерами корпорации БТД, созданной для строительства и эксплуатации нефтепровода, являются компании BP (30,1 %), ГНКАР (25 %), Chevron (8,9 %), STATOIL (8,71 %), ТРАО (6,53 %), Eni (5 %), TOTAL (5 %), ПТОСНУ (3,4 %), ConocoPhillips (2,5 %) и Amerada Hess (2,36 %).

С 2010 года Азербайджан прорабатывает новые маршруты транспортировки природного газа, добываемого на месторождении «Шахдениз-II». В 2010 году в Бухаресте подписан проект AGRI (Azerbaijan – Georgia – Romania interconnector). Проект, преимуществом которого является малое количество стран-транзитеров, считается выгодным маршрутом для выхода на рынки ряда европейских стран. Стоимость проекта AGRI, подразумевающего транспортировку азербайджанского газа через Грузию в Румынию, в зависимости от объема транспортируемого газа составит 2–4 млрд евро. Запланирована транспортировка природного газа в объеме от 2 до 8 млрд куб. м

27 июня 2012 года Президент Азербайджанской Республики и Премьер-министр Турции подписали контракт по Транс-Анатолийскому трубопроводу (TANAP). Контракт предполагает транспортировку в Турцию 16 млрд куб. м природного газа, из которых 6 млрд куб. м будут направлены на обеспечение внутренних потребностей страны, 10 млрд куб. м будут доставлены через турецкую территорию на европейские рынки. Проект TANAP может быть осуществлен за 6 лет и обойдется в 7 млрд долларов. Диаметр трубопровода составит 1,4 м. В 2023 году пропускную мощность трубопровода планируется увеличить до 23 млрд куб. м, а в 2026 году – до 31 млрд куб. м.

К концу 2012 года между Азербайджаном и Консорциумом были достигнуты соглашения относительно мероприятий по стабилизации добычи нефти на месторождениях «АЧГ». Они включали бурение новых эксплуатационных скважин в проекте «АЧГ» и строительство платформы Западный Чираг. Добыча нефти по проекту «АЧГ» в период 2007–2013 годов составляла 75–80% от её добычи в Азербайджане.

Основная проблема в разработке месторождений «АЧГ» — падение дебитов нефти в добывающих скважинах. Для поддержания давления в разрабатываемых пластах в них закачивают попутный нефтяной газ и воду.

Состояние разработки месторождений «АЧГ» представлено на диаграмме.

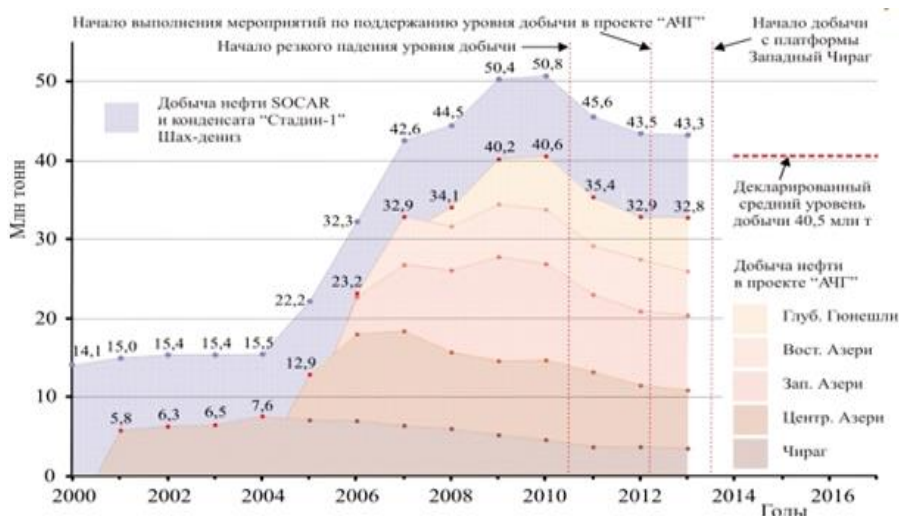


Рис. 2 Структура добычи нефти в 2000-2013 г.

В 2013 году по проекту «АЧГ» добыто примерно 32,8 млн т нефти. Операционные затраты Консорциума на промысле составляют примерно \$760 млн. Это стоимость 1,0 млн т нефти. Итого, стоимость всей прибыльной нефти \$23,5 млрд. Из них Консорциум получил \$7,1 млрд (BP — \$2,2 млрд), Азербайджан — \$16,4 млрд.

Чтобы уменьшить зависимость экономики страны от нефтяного сектора целесообразно осуществление следующих мероприятий:

1) Повысить эффективность туристического потенциала в стране. Несмотря на то что в стране увеличилось число туристических предприятий, ассортимент предлагаемых туристических продуктов отстает от мировых стандартов. Для развития туристического сектора необходимо принятие ряд мер:

- довести существующие туристические объекты до уровня международных стандартов;
- подготовить и внедрить прогрессивные методы и стандарты в области туристических услуг;
- расширить международные сотрудничества в подготовке кадров со странами, имеющими богатый опыт в области туризма;

2) Создать агентства, играющие роль посредника в привлечении зарубежных инвесторов. Основная задача для создания агентств – установить контакты с зарубежными инвесторами, которые желают вложить инвестиции в страну, оказать содействие в налаживании связей для выхода местных компаний на зарубежные страны.

3) Определить направления развития ненефтяной промышленности. Для этого необходимо:  
– восстановить существующие в стране отрасли промышленности и создание новых предприятий;  
– подготовка квалифицированных кадров;

Таким образом, вышеприведенный анализ позволяет сделать вывод, что сегодня Азербайджан выделяется уровнем зависимости экономики от нефтяного сектора.

В настоящее время правительство реализует различные программы и концепции, связанные с более эффективным использованием запасов в нефтяном секторе. Повышение эффективности нефтедобычи, эффективная эксплуатация новых месторождений, применение инноваций в добывающей промышленности являются одними из основных задач. Важными условиями для достижения поставленных целей является полное использование всех экономических, социальных и политических ресурсов, создание условий для усиления потенциала республики.

#### Литература

1. Статистические показатели Азербайджана 2013. Статистический сборник: – Баку, 2013.
2. Пашаджанов А.А. Уменьшения зависимости Азербайджанской экономики от нефтяных доходов в современных условиях // Российское предпринимательство, 2011. — № 5 Вып. 2. — С. 189-195.
3. С.И. Чернявский Десять лет истории Азербайджана [Электронный ресурс] 2003-2013 годы: монография / С.И. Чернявский. – М.: ФЛИНТА, 2013. – 416 с.
4. РБК. Азербайджан, нефть, сверхдоходы, инвестиции, бюджет [Электронный ресурс].- Режим доступа: <http://rbcdaily.ru/magazine/business/562949988484706> (дата обращения: 12.12.2014)
5. Нефтяная стратегия. Государственный Нефтяной Фонд Азербайджанской Республики [Электронный ресурс]. – Режим доступа: [http://www.azerbaijans.com/content\\_780\\_ru.html](http://www.azerbaijans.com/content_780_ru.html) (дата обращения 17.12.2014)
6. [http://www.oilfund.az/az\\_AZ/about\\_found/struktur.asp](http://www.oilfund.az/az_AZ/about_found/struktur.asp)

### ПРОЕКТНЫЕ РИСКИ В НЕФТЯНОЙ И ГАЗОВОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ

В.Р. Воробьева

Научный руководитель доцент В.Б. Романюк

*Национальный исследовательский Томский политехнический университет, г. Томск, Россия*

Идентификация и анализ риска имеют чрезвычайно важное значение в качестве необходимого управления стадии принятия решений в нефтяной промышленности. Под определением анализа рисков следует понимать такие факторы как выявление, определение специфичности, выделение особенностей реализации, в том числе определение размеров потенциальных экономических ущербов. Серьезной проблемой является изучение изменений в риске с течением времени, а также степень родства различных факторов риска. Без анализа рисков не возможно обеспечить эффективное и целевое управление рисками.

Государство при рыночной экономике не несет ответственности по обязательствам предприятия. Владельцы ответственны за неэффективное использование ресурсов, руководства и персонала предприятия. Работа любого предприятия, в том числе нефти и газа, в рыночной среде подвергается многим рискам. Одни из которых являются общими для предприятий в различных отраслях промышленности, другие из них характеризуются специфическими особенностями отрасли. Цель оценки рисков, дать как можно больше необходимой информации для потенциальных партнеров, чтобы они могли на основании этих данных принять те или иные целесообразные решения об участии в проекте и заблаговременно предпринять меры по защите от возможных финансовых убытков.

Особенности перехода к экономике, организованной на основе рыночной саморегуляции, и меняющиеся условия внешней и внутренней среды отраслей, а так же отдельных компаний, требуют постоянного совершенствования методов оценки и экспертизы инвестиционных проектов.

Риск это вероятность неблагоприятной ситуации и ее последствий в ходе реализации проекта. Часто предприятия подвергаются риску потери части ресурсов, неполучении доходов, появлении дополнительных расходов, не входящих в планируемые. Наличие риска понижает эффективность проекта, и, следовательно, процент эффективности инвестиционного портфеля целиком.

Другие отрасли промышленности, в отличие от нефтяной и газовой, не имеют такого количества специфических особенностей как:

- высокие зависимость и критерии экономической эффективности экологических условий, уровня использования проверенных и извлекаемых ресурсов углеводородов;
- изменение структуры масштабных инвестиций, увеличение репродуктивной промышленности для компенсации снижения запасов на старых месторождениях;
- нефтяные проекты долгосрочной перспективы;