

РАЗВИТИЕ МЕТОДОВ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОЦЕНКИ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ ПРЕДПРИЯТИЙ НЕФТЕГАЗОВОГО КОМПЛЕКСА РОССИИ

© Ш.И. Идилова¹, М.М. Абубакарова²

¹ГГНТУ им. акад. М.Д. Миллионщикова, Грозный, Россия

²Чеченский государственный университет, Грозный, Россия

В статье исследованы проблемы финансово-экономической оценки инвестиционных проектов предприятий нефтегазового комплекса России. Несмотря на предпринятые Западом санкции и кризис, вызванный пандемией коронавируса, не ослабевает активность российских и зарубежных инвесторов в сфере нефтегазового комплекса. Установлено, что современная ценность того или иного месторождения определяется величиной будущей прибыли от его освоения, приведенной к сегодняшнему дню [15]. При осуществлении расчетов с помощью только одной более высокой процентной ставки, определение общей современной ценности происходит по методу прямого дисконтирования. Суть данного метода заключается в приведении к сегодняшнему дню ожидаемой прибыли за каждый год эксплуатации месторождения полезных ископаемых по принятой норме прибыли. Таким образом, общая современная ценность месторождения и будет составлять сумму приведенных прибылей. Именно поэтому, в последние годы, методы финансово-экономической оценки нефтегазовых месторождений по капитализированной прибыли начали широко использоваться в нашей стране [4]. Доказано, что в России нет необходимости в постоянном росте добычи сырья. С учетом особенностей рыночной экономики на первый план должны быть выдвинуты народнохозяйственные потребности и их удовлетворение с учетом минимальных издержек добычи и производства.

Ключевые слова: финансово-экономическая оценка, инвестиционные проекты, нефтегазовый комплекс, Россия, санкции, кризис, месторождения, прибыль, методы, рыночная экономика, народнохозяйственные потребности.

DEVELOPMENT OF METHODS FOR FINANCIAL AND ECONOMIC EVALUATION OF INVESTMENT PROJECTS OF RUSSIAN OIL AND GAS COMPLEX ENTERPRISES

© Sh.I. Idilova¹, M.M. Abubakarova²

¹GSTOU named after M. D. Millionshchikov, Grozny, Russia

²Chechen State University, Grozny, Russia

The article examines the problems of financial and economic assessment of investment projects of enterprises of the oil and gas complex of Russia. Despite the sanctions undertaken by the West and the crisis caused by the coronavirus pandemic, the activity of Russian and foreign investors in the oil and gas complex is not weakening. It has been established that the current value of a particular deposit is determined by the value of the future profit from its development, reduced to the present day [15]. When settlements are made using only one higher interest rate, the total present value is determined using the direct discounting method. The essence of this method is to bring to the present day the expected profit for each year of exploitation of the mineral deposit at the accepted rate of return. Thus, the total modern value of the deposit will be the sum of the profits given. That is why, in recent years, methods of financial and economic assessment of oil and gas fields based on capitalized profit have begun to be widely used in our country [4]. It has been proven that in Russia there is no need for a constant increase in the extraction of raw materials. Taking into account the peculiarities of the market

economy, the national economic needs and their satisfaction, taking into account the minimum costs of extraction and production, should be brought to the fore.

Keywords: financial and economic assessment, investment projects, oil and gas complex, Russia, sanctions, crisis, deposits, profit, methods, market economy, national economic needs.

В настоящее время, несмотря на предпринятые Западом санкции и кризис, вызванный пандемией коронавируса, не ослабевает активность российских и зарубежных инвесторов в сфере нефтегазового комплекса.

Добыча нефти и газа, безусловно, имеют высокую значимость для экономики страны. Именно поэтому, вопросы оценки финансово-экономической эффективности инвестиционных проектов по освоению нефтегазовых объектов являются актуальными.

Все субъекты экономической деятельности, такие как: нефтедобывающие предприятия; холдинги, объединяющие добывающие, перерабатывающие и сбытовые предприятия; инвесторы; субъекты Федерации и Федерация в целом, т.е. те, чья профессиональная деятельность связана с разведкой, добычей, переработкой и сбытом нефти должны проводить оценку эффективности инвестиционных проектов по освоению нефтегазовых ресурсов.

Под нефтегазовым объектом в данной работе подразумеваются разведанные и изученные месторождения нефти, а также перспективные участки нефти [8]. Финансово-экономическая оценка нефтегазовых объектов в современном нелинейном мире приобретает с каждым годом большую актуальность.

Причиной этому является тот факт, что в нефтяной и газовой промышленности происходит столкновение интересов государства, которое является собственником нефтегазового объекта, и крупных представителей бизнеса, которые производят освоение недр.

Финансово-экономическая оценка нефтегазовых комплексов частично разглаживает вышеописанный конфликт, так как происходит точное определение предмета спора.

Основные принципы и способы оценки месторождения нефтегазовых полезных ископаемых были разработаны еще в XX веке. Эти принципы и способы практически в неизменном виде применяются и на сегодняшний день в государствах, где преобладает рыночная экономика.

Объектом, который в будущем периоде принесет доход государству и инвесторам, является само нефтегазовое месторождение [14]. Необходимо признание того, что получение доходов и прибыли требует инвестиций:

- приобретение земельного участка или аренда;
- осуществление геологоразведочных работ;
- выплаты зарплат персоналу и сдельная оплата труда;
- строительство скважин;
- эксплуатация месторождений и др.

Государство, как представитель собственности недр, часто прибегает к таким мерам, как разделение риска с инвестором. Оно заключает специальные соглашения и предоставляет вкладчику рассмотрение системы различного рода дотаций и налоговых скидок.

Финансово-экономическая оценка нефтегазовых месторождений является необходимой на различных этапах освоения [6]:

- покупка или аренда участка, который может быть перспективен на нефтегазовые полезные ископаемые;
- обоснование целесообразности освоения участка;
- продажа или покупка нефтегазового месторождения;
- продажа или покупка нефтегазового комплекса.

В 1887 году Генри Давис Аскольд (HenryDavisHoskold) впервые ввел понятие современной ценности и предложил формулу, которая и в современном мире используется в различных расчетах. В основе данной формулы лежит то, что современная ценность того или иного месторождения определяется величиной будущей прибыли от его освоения, приведенной к сегодняшнему дню [15].

Принимая во внимание фактор времени, Генри Давис Аскольд использовал метод приведения доходов следующих лет к сегодняшнему моменту времени с помощью дисконтирования.

Дисконтирование является методом приведения разновременных затрат и экономических результатов к сегодняшнему дню и отражает стоимость будущих доходов в настоящем времени. Коэффициент дисконтирования, как правило, находится в пределах среднего уровня процентной ставки в банках и учитывает риски будущих инвестиций в проект. Необходимо соответствие методики любого расчета определенному регламенту составления проектной документации, предназначенных для эксплуатации нефтегазовых месторождений.

При осуществлении расчетов с помощью только одной более высокой процентной ставки, определение общей современной ценности происходит по методу прямого дисконтирования. Суть данного метода заключается в приведении к сегодняшнему дню ожидаемой прибыли за каждый год эксплуатации месторождения полезных ископаемых по принятой норме прибыли. Таким образом, общая современная ценность месторождения и будет составлять сумму приведенных прибылей.

Цена запасов в недрах также является актуальным вопросом, к примеру, когда нефтегазовый комплекс находится в собственности у одних представителей, а задачи эксплуатации перед собой ставит другая сторона. Цена запасов в недрах определяется путем вычитания из общей прибыли собственника месторождения полезных ископаемых той её части, обеспечивающей возвращение капиталовложений и получение усредненной нормы прибыли. Эта цена называется чистой приведенной стоимостью –NPV (Netpresentvalue) и является важным критерием оценки эффективности инвестиционного проекта [1].

Рентные платежи являются одной из форм изъятия ренты владельцем месторождений. В нефтегазовом секторе выделяют несколько видов рентных платежей:

- единовременная выплата за право эксплуатации нефтегазовых месторождений (лицензионный сбор);
- платежи за право эксплуатации нефтегазовых месторождений на регулярной основе (роялти), исчисление которых происходит в виде фиксированных процентных ставок за каждую добытую тонну нефтегазового продукта;
- фиксированная плата за право пользования участком, на котором производится эксплуатация месторождений.

При выявлении низкой рентабельности инвестиционного проекта на любой стадии его реализация должна быть прекращена [2].

В кризисные периоды, когда привлечение капиталовложений было необходимым явлением для восстановления промышленного сектора экономики, очень много нефтегазовых месторождений были переданы в концессию. Именно поэтому методы экономической оценки нефтегазовых месторождений по капитализированной прибыли начали использоваться и в нашей стране [4].

Когда была поставлена цель – развить тяжелую промышленность (период индустриализации), произошло значительное повышение значений натуральных показателей.

Некоторые специалисты из добывающей сферы стали придерживаться мнения о бессмысленности финансово-экономической оценки в целом. Объяснением такому факту является то, что при командно-административной системе торгово-денежные отношения и экономическая деятельность в целом являются ограниченными. Участки земель и недра земли принадлежат и могут принадлежать исключительно государству, следовательно, некому выступать в роли продавца и покупателя.

После достижения Россией своей вышеописанной цели, преобладающим мнением у специалистов в добывающем секторе стало то, что необходим вовсе не постоянный рост добычи сырья.

На первый план выходят народнохозяйственные потребности и их удовлетворение с учетом минимальных издержек добычи и производства. Такое сложившееся мнение уже близко к особенностям рыночной экономики.

Разницей является только тот факт, что при социалистическом режиме потребности народа определяет определенная группа людей, а при рыночной экономике – цена на сырье, формируется на основе спроса и предложения [3].

ЛИТЕРАТУРА

1. Алтунин А.Е., Семухин М.В. Основы выполнения технологических и экономических расчетов при управлении процессами нефтегазодобычи в условиях неопределенности// Нефтяное хозяйство, 2002, №6 – с. 59-61.
2. Алтунин А.Е., Семухин М.В. Системный анализ потенциалов нефтяных скважин. Нефть и Газ ЕВРАЗИЯ. 2003, №6 – с. 42-47.
3. Ампилов Ю.П. Стоимостная оценка недр: учебное пособие. – М.: ООО «Геоинформмарк», 2011. – 408 с.
4. Белякова О.О., Филатов С.А. Формирование направлений экономически эффективного освоения низкорентабельных запасов. Пути реализации нефтегазового и рудного потенциала ХМАО-Югры. Под редакцией Шпильмана А.В., Волкова В.А. – Ханты-Мансийск. 2012. – 370 с.
5. Бурутин В.В. Проблемы налогообложения нефтяной отрасли и государственное регулирование ее развития// Вестник Саратовского Государственного Социально-Экономического Университета, 2013, № 3, с. 94-96.
6. ВЗГЛЯД Деловая газета. НПЗ в Чечне начнут строить через месяц. URL: <http://vz.ru/news/2011/4/4/481096.html> (дата обращения 04.02.2016).
7. Герт А.А., Супрунчик Н.А., Немова О.Г., Кузьмина К.Н. Стоимостная оценка нефтегазовых месторождений и участков недр: учеб. пособие 2-е изд., перераб. и доп. – М.: ООО «Геоинформмарк», 2010. – 195 с.
8. Глухарева Е.К. Перспективы добычи и транспортировки нефтегазовых ресурсов запада Российской Арктики// Проблемы прогнозирования, 2011, № 5, с. 65-75.
9. Гребнев В.Д., Мартюшев Д.А., Хижняк Г.П. Строительство нефтегазопромысловых объектов: учебное пособие. – Пермь: Пермский национальный исследовательский политехнический университет, 2012. – 115 с.
10. Единая межведомственная информационно-статистическая система (ЕМИСС). Добыча нефти в России. URL: <https://www.fedstat.ru/indicator/40636> (дата обращения 03.02.2016).
11. Живолуп Д.И., Федотова Г.В., Харламова Е.Е. Инвестиционная политика как основная категория формирования инвестиционной деятельности промышленного предприятия// Вестник магистратуры, 2014, № 6(33), том III, с. 42-44.
12. Зубарева В.Д., Епифанова Н.П., Колядов Л.В. Теория и практика бюджетирования в нефтегазовых компаниях: учеб. пособие для вузов – М: МАКС-Пресс, 2010. – 303 с.
13. Игонина Л.Л. Инвестиции: учеб. пособие / Под ред. В.А. Слепова. –М.: Юристъ, 2012. — 480 с.
14. Инвестиционный портал Чеченской республики. Добыча нефти и газа. URL: <http://investchechnya.ru/dobycha-nefti-i-gaza.html> (дата обращения 04.02.2016).
15. Осьмаков В.С. Зарубежный опыт реализации нефтегазовых проектов на основе соглашений о разделе продукции и возможности его применения в России: автореф. дис. канд. экон. наук. М., 2008. – 21 с.
16. Подкопаев О. А. К вопросу о недостатках динамических методов оценки инвестиционных проектов// Успехи современного естествознания, 2014, № 7 – с. 144-147.