

Слайд 1

Здравствуйте, уважаемые члены аттестационной комиссии!

Тема моей выпускной квалификационной работы – «Учет рисков при обосновании экономической эффективности нефтегазовых месторождений перспективных территорий»

Актуальность темы обусловлена проблемами инвестиционных проектов в нефтегазовом секторе.

Слайд 2

Цель работы - изучение рисков при оценке эффективности инвестиционного проекта и умение применить на практике методы при экономической оценке эффективности инвестиционного проекта с учетом этих рисков.

Для достижения поставленных целей решены задачи:

1. Анализ методик оценки эффективности реализации инвестиционных проектов.
2. Расчет экономической эффективности реализации нефтегазового проекта на примере месторождения углеводородов.
3. Применение различных специализированных методов для принятия экономически обоснованного решения о целесообразности инвестирования в проект.

Объектом исследования является Ардалинское месторождение принадлежащее «Компании Полярное Сияние».

Слайд 3

В первой главе работы рассмотрены теоретические основы инвестиционного проектирования и основные принципы оценки их эффективности. Инвестиционный проект - это обоснование экономической целесообразности, объема и сроков осуществления капитальных вложений, в том числе необходимая проектно-сметная документация, разработанная в соответствии с законодательством Российской Федерации и утвержденными в установленном порядке стандартами (нормами, правилами), а также описание практических действий по осуществлению инвестиций (бизнес-план).

Слайд 4

Вторая часть работы посвящена оценке денежных потоков инвестиционного проекта. Расчет будущих денежных потоков, возникающих при реализации ИП, является одной из самых важных задач экономического анализа инвестиционных проектов. Инвестиционная деятельность на предприятии в целом приводит к оттоку денежных средств.

Схема финансирования отражает распределение денежных оттоков, относящихся к инвестиционному проекту, и денежных притоков по проекту на каждом шаге расчетов для определения сальдо совокупных денежных потоков.

Слайд 5

В третьей главе рассмотрены показатели и порядок расчета эффективности инвестиционного проекта: чистый доход, рентабельность инвестиций, внутренняя норма доходности, срок окупаемости, коэффициент бухгалтерской рентабельности инвестиций.

Слайд 6

Четвертая глава посвящена учету инфляции при оценке эффективности инвестиционного проекта. Прогнозируя инфляцию, следует использовать официальные сведения, а также экспертные и прочие оценки. Инфляционные процессы измеряют с помощью темпов и индексов инфляции, которые зависят от вида используемой валюты. Рекомендуется учитывать денежные потоки в тех валютах, в которых они реализуются (осуществляются поступления и платежи), вслед за этим приводить их к единой, итоговой валюте и затем дефлировать, используя базисный индекс инфляции, соответствующий этой валюте.

Слайд 7

В пятой главе изучено понятие учета неопределенности и риска при оценке эффективности инвестиционных проектов. В нефтяной и газовой промышленности

номенклатура рисков при проектировании нефтегазовых проектов достаточно велика и разнообразна.

Слайд 7

В шестой главе дана характеристика предприятия. Общество с ограниченной ответственностью «Компания Полярное Сияние» было создано в январе 1992 года предприятиями «Коноко» и «Архангельскгеологией» (позднее к ним присоединилось открытое акционерное общество «НК «Роснефть»). «Компания Полярное Сияние» добывает около 1,1 млн. тонн (8 млн. бар.) нефти в год и добыла уже более 19,1 млн. тонн (141 млн. бар.) Добытая нефть перекачивается по российской трубопроводной системе для продажи на экспорт и на внутреннем рынке. Предприятие также ведет разработку пяти спутниковых месторождений Ардалина на лицензионной территории, открытых ранее "Архангельскгеологией" и планирует в следующем году пробурить несколько поисковых скважин на новых структурах.

Слайд 8

Седьмая глава посвящена разработке инвестиционного проекта и анализу его эффективности.

В геологическом отношении Ардалинское нефтяное месторождение расположено в центральной части Колвависовского нефтегазоносного района Хорейверской НГО Тимано-Печорской НГП. В ходе геологоразведочных работ на площади был вскрыт разрез осадочных отложений от четвертичных до силурийских включительно общей мощностью 4150 м.

Слайд 9

По объекту D₃fm Ардалинского месторождения рассмотрено три варианта разработки.

Вариант 1 - предполагает дальнейшую эксплуатацию залежи существующим фондом скважин.

Вариант 2 – предполагает бурение и ввод в эксплуатацию в 2012г. и 2015г. двух скважин №№ С-09 и С-10 в купольную часть залежи и перевод одной скважины под сброс попутно добываемой воды (С-06).

Вариант 3 – предполагает забуривание боковых стволов из скважин №№ А-06 и А-02 в 2012 и 2015гг. в купольную часть залежи и перевод одной скважины под сброс попутно добываемой воды (С-06).

Наибольшее значение дисконтированного дохода предприятия (2 704 млн. руб.) соответствует технологическому варианту 3.

Сопоставление основных технико-экономических показателей вариантов разработки месторождения, результаты расчета капитальных вложений, эксплуатационных затрат, налогов и денежных потоков, проведенный анализ чувствительности показывает, что наибольшее влияние на показатели эффективности может оказать изменение цен на продукцию и объемов добычи.

По показателю суммарного значения дисконтированного дохода государства и предприятия, который дает оценку эффективности проекта для экономики страны, вариант 3 превосходит варианты 1 и 2, что свидетельствует об эффективности инвестиций в реализацию проекта по варианту 3, который и рекомендуется к внедрению.

Слайд 10

Таким образом, поставленные задачи выполнены, цель достигнута.

Спасибо за внимание! Доклад окончен.