Эта часть работы выложена в ознакомительных целях. Если вы хотите получить работу полностью, то приобретите ее воспользовавшись формой заказа на странице с готовой работой:
https://stuservis.ru/diplomnaya-rabota/157816

Тип работы: Дипломная работа

Предмет: Экономическая оценка инвестиций

СОДЕРЖАНИЕ

Введение 3
1.Основные положения и условия реализации проекта 6
1.1 Характеристика технико-технологических решений по реализации инвестиционного проекта 6
1.2 Организационно-экономические условия реализации проекта 23
2.Методическое и информационное обеспечение экономической оценки реализации инвестиционного проекта 26
2.1 Этапы и критериальная основа экономической оценки проекта 26
2.2 Методика расчета текущих и единовременных затрат 27
2.3 Методические особенности оценки эффективности проекта в условиях неопределенности 33
3.Экономическая оценка реализации инвестиционного проекта 37
3.1 Обоснование затрат на реализацию проекта 37
3.2 Оценка эффективности проекта с учетом факторов риска 53
3.3. Финансовое обеспечение реализации инвестиционного проекта 68
Заключение 71
Список использованных источников 74

Введение

Многие вопросы теории и практики управления формированием и финансированием инвестиционных проектов освещены недостаточно, и требуют своего научного обоснования.
Сложность, высокий научно-технический уровень и динамизм развития современных производительных сил выдвигают необходимость глубокого изучения проблем управления формированием и финансированием инвестиционных проектов на нефтегазовых предприятиях в условиях экономического финансового кризиса.
Роль инвестиций в экономике являются фактором экономического роста, дополнительным источником капитальных вложений в производство товаров и услуг, сопровождаемых передачей технологий, ноу-хау, новейших методов менеджмента и меняющих структуру, динамику развития экономики республики. В современных экономических условиях роль инвестиций в нефтегазовую промышленности, как важного фактора экономического развития республики возрастает.
Актуальность темы заключается в том, что сегодня, инвестиционные ресурсы в условиях финансового кризиса, ослабления курса российского рубля возвращают свою былую роль инст¬румента внутреннего и международного регулирования экономических процессов. В связи с этим важнейшей внутренней проблемой для экономики выступает задача оптимального использования и повышения эффективности ресурсного потенциала российской экономики, а именно повышения эффективности управления инвестиционными ресурсами, которое позволит сформировать эффективный рынок, укрепить экономику и финансово-денежную систему страны, повысить их инвестиционную привлекательность предприятий.
Выбор темы исследования был связан с осознанием необходи¬мости комплексного, многоаспектного изучения проблемы управле¬ния финансированием инвестиционных проектов.
Предметом исследования выступают условия и факторы, определяющие экономическое поведение инвесторов, общие причины экономико-политического и управленческого характера, влияющие на процесс управления формированием инвестиционных проектов, а также способы организационного воздействия на инвестиционный потенциал предприятия.
Объект работы – инвестиционный проект предприятия.

Целью работы является рассмотрение основ формирования инвестиционных проектов, выбор оптимальных источников развития инвестиционной деятельности предприятия.
В связи с этой целью ставятся задачи:
- проанализировать инвестиционную деятельность предприятия,
- оценить эффективность его инвестиционного проекта.
Эмпирическая база исследования – материалы компании.
Теоретическая база исследования. В процессе работы были изучены и обобщены теоретические и практические рекомендации таких отечественных и зарубежных ученых и специалистов в области инвестирования, как Абрамова С.И. Авиловой В.В., Аньшина В.М., Барда В.С., Быльцова СВ., Ендовицкого Д.А., Игошина Н.В., Кныш М.И., Ковалева В.В., Крушвиц Л., Мартенса А.В., Меркумова Я.С., Росс С, Сафиуллина М.Р., Сергеева И.В., Фабоцци Ф., Фишера П., Шинкевич А.И., Шарпа. У., Шеремета В.В. и др. В региональном аспекте вопросы инвестирования рассматриваются в работах Алексеева А., Блинова А., Балдина К.В., Быстрова О.Ф., Гусева К., Соколова М.М., Кашбразиева Р.В., Мамаева В.К., Лексина В., Маевской Л., Мельникова Л., Швецова А. и ряда др. авторов, исследующих данную проблему на современном этапе развития рыночной экономики. Специ-альных отраслевых исследований в области регионального инвестирования в нефтегазовую промышленность очень мало.
Таким образом, анализ литературы позволяет заключить, что изучение особенностей управления формированием инвестиционных проектов на нефтегазовых предприятиях получило определенное освещение. Однако состояние разработанности темы вряд ли удовлетворяет потребность практиков.
Методическая база исследования: анализ, синтез, сравнение.
Структура работа: работа состоит из трех основных частей. В первой главе раскрывается сущность инвестиционного проекта. Во второй главе проводится анализ инвестиционного проекта. В третьей главе оценивается экономическая эффективность проекта.

1.Основные положения и условия реализации проекта

1.1 Характеристика технико-технологических решений по реализации инвестиционного проекта

Объект инвестиционного проекта - газовая залежь месторождения.
Цель проекта – оптимизации системы сбора и подготовки газа. Предусматривается проведение технико-экономическое сравнение эффективности работы модульных компрессорных установок в условиях эксплуатации низконапорного и обводненного фонда скважин основной площади нефтегазоконденсатного месторождения, прогноз технологических показателей с учетом ввода рекомендуемого типа МКУ.
Основные результаты проекта:
- расчеты технологических показателей, учитывающих ввод МКУ различных производителей;
- сравнение технологической эффективности применения различных МКУ;
- результаты экономической эффективности применения МКУ в оптимизации системы сбора и подготовки газа.
В настоящее время залежь месторождения находится на стадии разработки, характеризуемой падением добычи газа и активным внедрением пластовой воды в залежь. Основными проблемами, связанными с эксплуатацией низконапорного и обводненного фонда скважин, на этом этапе являются: снижение продуктивности и дебитов скважин, накопление конденсационной воды на забоях скважин [40].
Особенности геологического строения залежей, очередность ввода участков в эксплуатацию, технологические ограничения добывающих скважин и газосборных сетей, возможности системы компримирования и подготовки газа требуют выработки оптимальных технических решений и предложений по технологии добычи, обеспечивающих выполнение плановых заданий и достижение высоких конечных коэффициентов газоотдачи.
В процессе разработки происходит закономерное снижение пластовых и устьевых давлений, что накладывает, в свою очередь, в связи с чем, должны учитываться ограничения работы дожимных компрессорных станций (ДКС).
При дальнейшей разработке месторождения входные давления в ДКС будут снижаться и для эффективной работы комплекса необходимы мероприятия по их поддержанию.
На поздней стадии разработки в условиях снижения отборов газа, пластового давления и повышенного обводнения залежи необходимо обосновать подход к минимизации затрат на реконструкцию газосборной системы, сокращению количества УКПГ и определению количества МКУ.

В контексте вышеописанной задачи, эффективным решением являются МКУ (модульные компрессорные установки), ввод которых позволит поднять входные давления на дожимных компрессорных станциях и продлить тем самым работу, как отдельных скважин, так и промыслов в целом.
Для поддержания работы шлейфов и минимально необходимых отборов для работы ДКС, дальнейшую разработку залежи месторождения рекомендуется осуществлять с вводом модульных компрессорных установок (МКУ) на кустах промыслов.
Внедрение подобных установок имеет ряд достоинств [33, с.123]:
-удобство в техническом обслуживании;
-легкость в транспортировке;
-неприхотливость в отношении климатических условий работы;
-вариативность в выборе установок с необходимыми производительными характеристиками и элементами компоновок, исходя из условий работы.
В ходе комплексного геолого-технологического моделирования и экономических расчетов было рассмотрено 8 технико-коммерческих предложений на поставку МКУ, определено оптимальное предложение.
В целях обеспечения плановых показателей по добыче газа, а также повышения эффективности системы разработки, с учетом неотвратимости снижения уровней отборов, необходима программа технологических мероприятий, обеспечивающих устойчивую эксплуатацию низконапорных скважин в условиях наличия водопритока.
В подобных условиях эффективным мероприятием является ввод МКУ (модульных компрессорных установок) на кустах и в точках объединения шлейфов.
Основное оборудование должно выбираться на тендерной основе после согласования и соответствовать современному мировому техническому уровню развития техники.
Оборудование, входящее в состав МКУ должно соответствовать ниже перечисленным требованиям на поставку:
- все поставляемое оборудование должно пускаться в работу без предварительной ревизии;
- все оборудование должно иметь соответствующую консервацию и упаковку, исходя из условий его полной сохранности при транспортировке и хранении на открытом воздухе не менее 18 месяцев;
- оборудование и реализуемые с его помощью технологические процессы должны быть экологически чистыми с минимальными выбросами и другими воздействиями на окружающую среду;
- контрольно-измерительные приборы должны быть в метрической системе единиц;
- для проведения ремонтных работ и испытаний на прочность все аппараты в необходимых местах должны иметь возможность установки заглушек между фланцами;
- конструкция и оснащенность технологического оборудования должны обеспечить возможность работы без непрерывного обслуживания.
Поставляемое оборудование должно быть сертифицировано в соответствии с законом Российской Федерации «о сертификации продукции и услуг» и «Правил сертификации поднадзорной продукции для потенциально опасных промышленных производств, объемов и работ» (РД-03-85-95) Госгортехнадзора РФ, с разрешением их применения на опасных производственных объектах от РОСТЕХНАДЗОРА.
В ходе технико-экономических расчетов были рассмотрены следующие ТКП на поставку МКУ [40]:
1. MAPROS - винтовой компрессор VILTER с электродвигателем, работающим от газопоршневой электрогенераторной установки (поставщиком предложена ЭГУ WAUKESHA).
2. GEA GRASSO - винтовой компрессор XFP GEA с газопоршневым двигателем CATERPILLAR G3516.
3. Техногарант (Прикладная криогеника) - поршневой компрессор ARIEL JGK/4 с газопоршневым двигателем WAUKESHA 5774LT.
4. SIEMENS - винтовой компрессор SMCP с электродвигателем, работающим от газопоршневой электрогенераторной установки (предложена ЭГУ CATERPILLAR 3516).
5. CAMERON - поршневой компрессор AJAX DPC-2803 с интегрированным газовым двигателем.
6. САРОВСКАЯ КОМПРЕССОРНАЯ КОМПАНИЯ - поршневой компрессор ARIEL JGC/6 с газопоршневым двигателем WAUKESHA L36 GL.
7. ENERFLEX - винтовой компрессор FRICK NGCH 400E с газопоршневым двигателем CATERPILLAR G3516.
8. ENERFLEX - поршневой компрессор ARIEL JGT/4 с газопоршневым двигателем CATERPILLAR G3516.
В условиях текущего состояния разработки залежи, производители МКУ предлагают различные технологические схемы элементов оборудования, типов и технологических характеристик компрессоров. Различия связаны с предлагаемыми способами сепарации газа от механических примесей, методами

абсорбции газа от попутной воды и ее последующей утилизации, системами компримирования и охлаждения газа, возможностями элементов автоматики и управления, а также выбором приводного механизма (двигателя) с соответствующим источником энергии и производительностью МКУ.
Сепарация газа от механических примесей и воды.
Для очистки газа от воды и механических примесей, на всасывании МКУ всеми производителями предусмотрены фильтры-сепараторы (как правило, рабочие и резервные для бесперебойной работы), которые могут быть установлены как внутри обогреваемого блок-бокса вместе с компрессором, так и в отдельном помещении. Каждый фильтр-сепаратор оснащен необходимыми элементами автоматики с выводом сигнала в панель управления, что позволяет управлять процессом очистки газа в режиме реального времени даже из-за пределов кустовой площадки.
Утилизация попутно добываемой воды.
В условиях значительного водопритока к скважинам залежи, встает вопрос об утилизации попутно добываемой воды. Предполагается два возможных решения этого вопроса:
-утилизация воды на инсинераторе (испарителе);
-впрыск воды в шлейф газосбора после МКУ и совместная транспортировка газожидкостной смеси по ГСС на промысел для последующего разделения.
Реализация обоих сценариев предполагает как поставку и установку дополнительного насосного оборудования МКУ, так и значительные капиталовложения в обустройство месторождения. В случае сжигания промышленных стоков необходима установка вблизи каждой МКУ инсинератора-испарителя, топливом для которого послужит природный газ. В случае совместной транспортировки газо-водяной смеси на промысел необходима реконструкция ГСС, которая позволит поддержать оптимальный скоростной режим течения газа и предотвратить образование газогидратных и водяных пробок в трубах.
Окончательный выбор в пользу того или иного варианта утилизации воды возможен после технико-экономического анализа. Анализ данных способов утилизации жидкости, проведенный в рамках проекта разработки, показал большую экономическую привлекательность утилизации воды на испарителе.
Система охлаждения.
Природный газ после компримирования имеет температуру порядка 70-130 º С. Для предотвращения протаивания многолетнемерзлых грунтов при прохождении газовой смеси по подземным газопроводам, температуру газа в линии нагнетания необходимо снизить. Охлаждение газа, а также охлаждение технологических жидкостей, подаваемых в МКУ, предусмотрено в аппаратах воздушного охлаждения (АВО). АВО может быть смонтировано на раме рядом с компрессором или устанавливаться на улице в отдельном блок-боксе. Привод вентиляторов АВО осуществляется посредством ременной или прямой механической передачи от двигателя компрессора. Требуемые температуры газа и охлаждающей жидкостей задаются на панели управления МКУ.
Система компримирования газа.
Для компримирования предварительно очищенного газа поставщики МКУ предлагают к использованию поршневые и винтовые компрессоры различной мощности.
Все поршневые компрессоры в вышеописанных ТКП (за исключением ТКП CAMERON) принадлежат к семейству поршневых компрессоров ARIEL (JGK/4 - JGC/6 - JGT/4) [40].
Компрессоры ARIEL – это мощные, среднескоростные поршневые компрессоры, для привода которых возможно использование как современных электродвигателей, так и газовых двигателей.
В компрессорах ARIEL используются серийные, проверенные на практике узлы и детали. Каждый компрессор ARIEL тщательно разрабатывается с учетом его интеграции с двигателем и вспомогательным оборудованием в единую компрессорную установку. Это позволяет использовать максимальную мощность двигателя, повышает эффективность его работы и снижает расходы на обслуживание установки.

Список использованных источников

1. Налоговый кодекс РФ. Части I и II. – М. : ЮРКНИГА, 2012. – 816 с.
2. Гражданский кодекс РФ (ГК РФ) от 30.11.1994г. №51-ФЗ. – Часть 1 // Собрание законодательства РФ. – 1994. – №32. – Ст. 3301.
3. Авилова В.В. Стратегическое планирование: Учебное пособие. – Казань: КГТУ, 2018. – 247 с.
4. Анискин Ю. П. Управление инвестициями: Учебное пособие, изд. 5-е. – М.: Ретроспектива, 2018. – 452 с.
5. Анкудинов А. Б. Финансовый менеджмент. Опорный конспект лекций. Часть 1. – Казань: 2016. – 89 с.
6. Анкудинов А. Б. Финансовый менеджмент. Опорный конспект лекций. Часть 2. – Казань: 2016. – 93 с.

7. Асаул, В. В. Проблемы оценки конкурентоспособности строительных организаций / В. В. Асаул. - С .59
8. Бандурин, А.В. Финансовая стратегия корпорации/ А.В. Бандурин. – М.: Инфра-М, 2017. – 335 с.
9. Бард В. С. Инвестиционные проблемы российской экономики. – М.: Экзамен, 2016. – 354 с.
10. Бариленко, В. И. и др. Основы бизнес — анализа: учебное пособие. / В. И. Бариленко. — М.: КНОРУС, 2018. — 272 с.
11. Басовский Л. Е. Финансовый менеджмент./ Учебник. – М.: Инфра-М, 2015. – 428 с.
12. Бочаров В. В. Инвестиции: Учебник. – 5-е изд. – СПб.: Питер, 2018. – 537 с.
13. Бузырев В.В. Анализ и диагностика финансово-хозяйственной деятельности строительного предприятия. – М.: Кнорус, 2016. – 332 с.
14. Быстряков А. Экономическая оценка предприятия: Учебник. – М.: Тандем, 2018. – 285 с.
15. Вавилов С. К. Методические рекомендации по оценке эффективности проектов. – М.: Экономика, 2015. – 471 с.
16. Валдайцев, С.В. Оценка бизнеса и управление стоимостью предприятия: Учебное пособие для вузов. /С.В. Валдайцев. — М.: Филинъ, 2015. – 375 с.
17. Грибовский, С.В. Методы капитализации доходов: Курс лекций. / С.В. Грибовский. – Санкт-Петербург, 2015. – 172 с.
18. Григорьев, В.В., Федотова М.А. Оценка предприятия: теория и практика. / В.В. Григорьев. – М.: НОРМА-ИНФРА-М, 2018. – 320 с.
19. Грязнова, М.А. Оценка стоимости предприятия/ М.А. Грязнова. – М.: Финансы и статистика, 2019. – 544 с.
20. Есипов, В.Е. Оценка бизнеса/ В.Е. Есипов. – Спб.: Питер, 2016. – 612 с.
21. Золотогоров В. Г. Инвестиционное проектирование. – Мн.: Книжный Дом, 2015. – 288 с.
22. Кныш М. И., Гончарук О. В., Шопенко Д. В. Управление финансами предприятий: Учебное пособие. – СПб.: Дмитрий Буланин, 2018. – 537 с.
23. Ковалев В. В. Введение в финансовый менеджмент. – М.: Финансы и статистика, 2016. – 437 с.
24. Ковалев В. В. Управление финансовой структурой фирмы: учебно-практическое пособие. – М.: ТК Велби, Изд-во Проспект, 2016. – 352 с.
25. Ковалев В. В. Финансовый анализ: методы и процедуры. – М: Финансы и статистика, 2019. – 382 с.
26. Литвак, Б.Г. Разработка управленческого решения: учебник. 4-е издание, с испр./ Б.Г.Литвак. – М: Дело, 2017. – 309 с.
27. Литке Х. Д. Управление проектами./ Под ред. Х.Д. Литке, Илонка Кунов. – М.: Омега-Л, 2017. – 337 с.
28. Маленков Ю. А. Новые методы инвестиционного менеджмента. – СПб.: Книжник, 2017. – 239 с.
29. Нечаев, Е.И. Организация производства и предпринимательской деятельности/ Е.И. Нечаев. – Краснодар: КубГАУ, 2016. – 266 с.
30. Перекрестова Л. В., Романенко Н. М., Сазонов С. П. Финансы и кредит: Учебное пособие. – 4-е изд. – М.: Издательский центр «Академия», 2017. – 432 с.
31. Попков В. П., Семенов В. П. Организация и финансирование проектов. – СПб.: Питер, 2015. – 284 с.
32. Радченко, Л.А. Организация производства на предприятиях/ Е.И. Радченко. - Ростов н/Д: Феникс, 2017. - 352 с.
33. Степанов, И.Г. Организация производства/ И.Г. Степанов. – Новокузнецк: КемГу, 2018. – 209 с.
34. Фасахов, А.И. Основы коммерческой деятельности/ А.И. Фасахов. – Нижний Новгород: НГТУ, 2019. – 362 с.
35. Царев В. В. Оценка экономической эффективности. – СПб.: Питер, 2017. – 612 с.
36. Borgardt E. A. Modern approaches to the classification of reserves for improving the efficiency of the enterprise / E. A. Borgardt // Azimuth of scientific research: Economics and management. 2017. Vol. 6. No. 1 (18). Pp. 130-134.
37. Kogan A. B. Theoretical aspects of the effectiveness of economic systems / A. B. Kogan // Bulletin of the English state University. 2016. - No. S8. - P. 45-55.
38. Richard, Zh. Audit and analysis of economic activity of the enterprise / Zh. Richard. - M.: Audit, unity, 2017. - 375 p.
39. финансовый менеджмент [Электронный ресурс]. – Режим доступа: http://www.finman.ru
40. Газпром добыча Ямбург [Электронный ресурс]. – Режим доступа: https://yamburg-dobycha.gazprom.ru/

Эта часть работы выложена в ознакомительных целях. Если вы хотите получить работу полностью, то приобретите ее воспользовавшись формой заказа на странице с готовой работой:
https://stuservis.ru/diplomnaya-rabota/157816