

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/otchet-po-praktike/30303>

Тип работы: Отчет по практике

Предмет: Экономика

Оглавление

Введение 3

1. Характеристика объекта практики 6

1.1. Краткая технико-экономическая характеристика объекта практики 6

1.2. Характеристика производственной и организационной структуры объекта практики 9

1.3. Перечень видов работ, выполненных студентами в течение практики 18

2. Организация экономического, финансового анализа, бухгалтерского и управленческого учета и аудита, маркетинговых исследований, организация управления персоналом, организация ВЭД и т. д. на объекте практики (в соответствии с индивидуальным заданием) 19

3. Бухгалтерская, финансовая отчетность и анализ финансово-экономического состояния объекта практики 23

Список использованных источников 27

Введение

Нефтегазовый комплекс (НГК) России – важнейший элемент экономики страны, значимая часть мировой системы энергообеспечения. Нефть и газ составляют более 70 % в структуре первичного топливно-энергетического баланса страны. Одновременно НГК России в значительной мере интегрирован в мировую экономику. Россия – крупнейший в мире производитель и экспортёр нефти и газа как по физическим объёмам и энергетической ценности, так и по денежным доходам от продаж нефти, нефтепродуктов и газа на международных рынках.

В этих условиях эффективная работа нефтегазового комплекса, с одной стороны, определяет возможности страны по реализации экономических и геополитических интересов в мире, а с другой – экономическую и энергетическую безопасность собственно российской экономики.

Развитие нефтяной и газовой промышленности имеет фундаментальное значение для отечественной экономики. Россия располагает значительными запасами природных ресурсов и мощным топливно-энергетическим комплексом, который является базой развития экономики, инструментом проведения внутренней и внешней политики.

1. Характеристика объекта практики

1.1. Краткая технико-экономическая характеристика объекта практики

Баяндыское месторождение расположено по правому берегу р. Колва в Усинском районе Республики Коми Российской Федерации и относится к Тимано-Печорской нефтегазоносной провинции. Площадь месторождения входит в бассейн среднего течения р. Колва. Районный и административно-хозяйственный центр – г. Усинск расположен в (80 км) от месторождения и имеет воздушное, водное и железнодорожное сообщение. В 15,5 километрах от месторождения находится село Щельябож, а в двадцати пяти километрах к западу от него располагается посёлок Приполярный. В 56 километрах к северу-западу от Баяндынского месторождения располагается город Усинск. Это месторождение стало примером очень высоких темпов строительства за последние годы. Доказанные, возможные и вероятные запасы нефти Баяндынского месторождения оценивают в 270 миллионов баррелей.

Баяндыское месторождение было открыто в 2007 году, после проведения испытаний первой разведочной скважины. Тогда были получены притоки очень качественной нефти. Её дебит составил до 4,9 тысяч баррелей ежедневно.

В начале 2008 года эта компания получила промышленный приток легкой нефти, объём которой составил 930 кубометров ежедневно. Через шесть дней данную скважину на

месторождении уже ввели в эксплуатацию. В течение пяти лет на промысле построены дожимная насосная станция, резервуары, а также все необходимое для работы на месторождении. Также вводится в действие установки подготовки нефти, проводится обустройство кустов нефтяных скважин, строятся высоковольтные линии к скважинам, площадки водозаборных скважин, установок осушки газа, установки для подготовки пластовой воды, трансформаторные подстанции, химические лаборатории и так далее. Для решения вопросов по охране окружающей среды заложены принципы максимально надежной системы сбора нефти, а также безопасность всех промысловых объектов. В 2009 году на основании «Планов пробной эксплуатации разведочных скважин» месторождение введено в пробную эксплуатацию.

С 2009 года разработка месторождения осуществляется согласно «Технологической схеме разработки», утверждённой ЦКР по третьему варианту разработки.

По состоянию на 01.01.2017 г. объект находится на второй стадии разработки. Всего пробурено 36 скважин. Действующий добывающий фонд составляют 33 скважины нагнетательный фонд – 8 скважин.

В 2016 г. добыча нефти составила 316,8 тыс. т, жидкости – 349,8 тыс. т, среднегодовая обводненность равна 9,4 %. Годовой объем закачки рабочего агента составил 509,2 тыс. м³.

Наибольший накопленный отбор нефти в скважине № 65 составляет 127 325 т., наименьший 5 438 т в скважине № 205.

1.2. Характеристика производственной и организационной структуры объекта практики
Добыча нефти за анализируемый период превышала проектный уровень на 30,8 – 48,7 % при соответствующем фонде добывающих скважин проектному за счет больших фактических дебитов скважин по нефти (таблица 1.2.1), однако, анализ карты текущей эксплуатации показал, что ряд скважин № 57, 212, 217, 219, 230, 231, 236, 238 и 301 работает с дебитом нефти меньше проектного (17,3 т/сут) на 4 – 85,5 %.

В 2016 г. годовая добыча жидкости выросла по сравнению с проектной на 27,9 % за счёт увеличения фактического дебита скважин по жидкости на 35,5 %.

Годовая закачка в 2016 г. превышала проектное значение в 1,4 раза. Проектные решения по фонду нагнетательных скважин не выполняются (фактический фонд нагнетательных скважин меньше проектного на 4 скважины). Приёмистость нагнетательных скважин выше проектного значения на 65,1 м³/сут.

1.3. Перечень видов работ, выполненных студентами в течение практики

При осуществлении анализа использования факторов производства и результатов деятельности необходимо первоначально изучить состояние и использование находящихся у организации производственных средств, так как именно от них в первую очередь зависит повышение эффективности производства. [25]

При анализе состояния и эффективного использования основных средств необходимо ответить на следующие вопросы:

- 1) какова обеспеченность организации, и ее структурных подразделений необходимыми для производства основными средствами, то есть, соответствует ли потребности в них фактическое наличие основных средств;
- 2) какова динамика роста основных средств и отдельно их активной части;
- 3) какова степень использования основных средств;
- 4) какое влияние оказывает использование основных средств на объем выпускаемой продукции и другие экономические показатели работы организации;
- 5) имеются ли резервы роста фондоотдачи как за счет увеличения объема продукции, так и за счет улучшения использования основных средств?

2. Организация экономического, финансового анализа, бухгалтерского и управленческого учета и аудита, маркетинговых исследований, организация управления персоналом, организация ВЭД и т. д. на объекте практики (в соответствии с индивидуальным заданием)

Международными стандартами бухгалтерского учета основные средства определяются как долгосрочные активы:

-имеющие срок полезной службы более одного года;

-используемые для производственных, административных целей или для сдачи в аренду;
-не предназначенные для перепродажи.

Средства труда – станки, рабочие машины, передаточные устройства, инструмент и т.п., а материальные условия процесса производства – производственные здания, транспортные средства и другие. Отличительной особенностью основных средств является их многократное использование в процессе производства, сохранение первоначального внешнего вида в течение длительного периода. Под воздействием производственного процесса и внешней среды они изнашиваются постепенно и переносят свою стоимость на затраты производства (себестоимость) в течение нормативного срока их службы (срока полезного использования) путем начисления износа (амортизации) по установленным или рассчитываемым самостоятельно нормам. Средства производства, составляющие материально-техническую базу производственного процесса, подразделяются в зависимости от характера их участия в производственном процессе на средства труда (машины, аппараты, оборудование, производственные здания, сооружения, силовые установки и т.д.). Средства труда представляют собой наиболее дорогостоящую часть средств производства и обслуживают большое число производственных циклов в течение длительного времени, их принято называть основными фондами. Их стоимость переносится частями на добываемую или изготавливаемую продукцию. [14]

3. Бухгалтерская, финансовая отчетность и анализ финансово-экономического состояния объекта практики

Выручка в 4 квартале 2014 года сохранилась на уровне 3 квартала 2014 года и составила 164 566 млн. рублей. В 2014 году выручка увеличилась на 13,1% по сравнению с 2013 годом и составила 637 271 млн. рублей по сравнению с аналогичным периодом 2013 года. Данное изменение было обусловлено увеличением объемов реализации нефти, а также ростом цен, выраженных в рублях. В 2013 году выручка увеличилась на 5,8% по сравнению с аналогичным показателем 2012 года.

Выручка от реализации нефти на экспорт в 4 квартале 2014 года составила 35 567 млн. рублей, что на 5,5% меньше, чем в 3 квартале 2014 года. Уменьшение выручки вызвано снижением цен на мировых рынках. В 2014 году выручка от реализации нефти на экспорт составила 143 753 млн. рублей, что на 33,1% больше, чем в 2013 году. Увеличение выручки, прежде всего, обусловлено ростом объемов экспорта нефти на 25,5%. Выручка от реализации нефти на экспорт в 2013 году уменьшилась на 0,5% по сравнению с 2012 годом и составила 108 012 млн. рублей, что, прежде всего, связано со снижением цен на мировых рынках.

Выручка от реализации нефтепродуктов и продуктов нефтехимии в страны, не входящие в Таможенный союз, в 4 квартале 2014 года составила 50 106 млн. рублей, что на 3,9% меньше, чем в 3 квартале 2014 года. Данное снижение, прежде всего, связано со снижением мировых цен. Выручка от реализации нефтепродуктов и продуктов нефтехимии в страны, не входящие в Таможенный союз, в 2014 году составила 217 692 млн. рублей, что на 4,8% больше аналогичного показателя 2013 года. Увеличение выручки связано с ростом объемов реализации дизельного топлива и мазута по наиболее эффективным экспортным направлениям, а также с ростом мировых цен, выраженных в рублях. По сравнению с 2012 годом в 2013 году выручка от реализации нефтепродуктов и продуктов нефтехимии в страны, не входящие в Таможенный союз, увеличилась на 33,9% и составила 207 650 млн. рублей. Данный рост вызван увеличением объемов экспорта на 35,3%, что, прежде всего, связано с переориентацией рынков сбыта нефтепродуктов со стран Таможенного Союза на страны, не входящие в Таможенный союз

Список использованных источников

1. Андреев А.Ф., Дунаев В.Ф., Зубарева В.Д., Иваник В.В., Иванов А.В., Кудинов Щ.С., Пономарев В.А., Сар-кисов А.С., Хрычев А.Н. Основы проектного анализа в нефтяной и газовой промышленности.- М.:, 1997
2. Бланк И. А. Инвестиционный менеджмент. – М.: Дело, 2001.
3. Бригхем М. Финансовый менеджмент. – СПб.: Экономическая школа, 2002.
4. Виленский П. Л., Лившиц В. Н., Смоляк С. А. Оценка эффективности проектов, - М.:

Дело, 2004.

5. Зубарева В.Д., Саркисов А.С., Саруханов А.М. Проектное финансирование в нефтяной и газовой промышленности.-М., 2002
6. Зубарева В.Д. Финансово-экономический анализ проектных решений в нефтегазовой промышленности.-М., 2003
7. Комаров М. А. Стратегическое управление нефтяной компанией. – М.: ООО «Геоинформмарк», 2004.
8. Липсиц И. В. Инвестиционный проект. – М.,1999.
9. Лисин В. Инвестиционные процессы в российской экономике // Вопросы экономики. – 2004. - №6.
10. Маховиков Г. А., Кантор В. Е. Инвестиционный процесс на предприятии. – СПб, 2001.
11. Мелкумов Я. С. Экономическая оценка эффективности инвестиций. – М.: «ДИС», 2000г.
12. Мищенко И. Т. Скважинная добыча нефти: Учебное пособие для вузов. – М.: ФГУП Изд-во «Нефть и газ» РГУ нефти и газа им. И. М. Губкина, 2003
13. Некрасов А. С., Синяк Ю. В. Перспективы развития топливно-энергетического комплекса России на период до 2030 года // Проблемы прогнозирования. – 2009. № 4
14. Староверова Г. С., Медведев А. Ю., Сорокина И. В. Экономическая оценка инвестиций. – М.: КНОРУС, 2006.
15. Стародумова Ю. В. Экономическая оценка инвестиций: метод. пособие - изд-во Перм. гос. техн. ун-та, 2010.
16. Тимофеев В. И., Старков Ю. В., Ковшов В. С., Макарова И. Г. Экономическая оценка инвестиций. – Пермь, 2003.
17. Щуров В. И. Технология и техника добычи нефти: Учебник для вузов. – 3-е изд., стереотипное. – М.: ООО «Издательский дом Альянс», 2009
18. Инвестиции: учебник / Под ред. В. В. Ковалёва, В. В. Иванова, В. А. Лялина. – М.: ТК Велби, Изд-во Проспект, 2004.
19. Инвестиции: учебник / колл. авторов; под ред. Г. П. Подшиваленко. - М.: КНОРУС, 2008.
20. Методические рекомендации по оценке эффективности инвестиционных проектов в бизнес – сегменте «Геолооразведка и добыча»
21. Положение об управлении инвестиционной деятельностью в Группе «ЛУКОЙЛ», приложение № 1 к протоколу заседания Правления ОАО «ЛУКОЙЛ» от 13 июня 2007 № 14
22. Экономика предприятия нефтяной и газовой промышленности: Учебник. Авторский коллектив – М.: ООО «ЦентрЛитНефтеГаз», 2004

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/otchet-po-praktike/30303>