

начата работа по внедрению этих стандартов; увеличено количество прошедших обучение работников до 65% от общей численности персонала; утвержден корпоративный управленческий резерв кадров на период до 2019 года; организована подготовка персонала для работы на Кандымском ГПК; организовано взаимодействие с Международной организацией труда (МОТ) на уровне правительств стран – членов МОТ.

В 2016 году затраты на благотворительность и спонсорство, а также социальные инвестиции составили более 12 млрд. рублей. Компания выделяет средства на финансирование социальных, спортивных программ, строительство и ремонт культурных объектов (Красноярский, Краснодарский, Ставропольский края, Калининградская и Ярославская области).

Несмотря на ухудшение макроэкономического окружения, благодаря использованию консервативного сценария по цене на нефть при бизнес-планировании, а также эффективному контролю над расходами и рабочим капиталом свободный денежный поток компании возрастает, что позволяет существенно повысить финансовую устойчивость. Устойчивое финансовое положение в условиях низких цен на нефть и хорошие перспективы дальнейшего развития стали ключевыми факторами для утверждения новой прогрессивной дивидендной политики. По результатам 2016 года совет директоров рекомендовал увеличить размер дивиденда на акцию до 195 руб., или на 10,2% по сравнению с уровнем 2015 года. Компания продолжила в полном объеме финансировать ключевые проекты, которые должны обеспечить рост денежного потока в будущем. Происходит развитие конкурентных преимуществ путем применения современных технологий, поиска наиболее оптимальных технических решений, контроля над расходами, создания и использования синергий в рамках вертикально интегрированной производственной цепочки. Обеспечено устойчивое развитие на базе бережного отношения к природным ресурсам и ответственного ведения бизнеса в регионах присутствия и социальной стабильности.

Литература

1. ЛУКОЙЛ нефтяная компания. Официальный сайт [Электронный ресурс]. URL: <http://www.lukoil.ru> (дата обращения: 10.11.2017)
2. ПАО "ЛУКОЙЛ". Годовой отчет 2016 [Электронный ресурс]. URL: <http://www.lukoil.ru/FileSystem/PressCenter/121348.pdf> (дата обращения: 14.11.2017)
3. ПАО "ЛУКОЙЛ". Годовой отчет 2015 [Электронный ресурс]. URL: <http://www.lukoil.ru/FileSystem/PressCenter/27392.pdf> (дата обращения: 14.11.2017)

ОЦЕНКА ПЕРСПЕКТИВ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ КОМПАНИИ «РОСНЕФТЬ»

С.П. Лопатина, Ж. Д. Мартыщенко

Научный руководитель – доцент М.Р. Цибульникова

Национальный исследовательский Томский политехнический университет, г. Томск, Россия

Перспективы устойчивого развития направлены на реализацию стратегических целей компании, достижение которых возможно при экономическом развитии, социальной и корпоративной ответственности, соблюдении экологической и промышленной безопасности.

Нефтяная компания «Роснефть» является одной из крупнейших нефтегазовых компаний мира. Основными видами деятельности компании и ее дочерних предприятий является разведка, разработка, добыча и реализация нефти и газа, а также производство, транспортировка и реализация продуктов их переработки в Российской Федерации и за рубежом [5]. Деятельность компании охватывает все основные нефтегазоносные провинции России: Западную Сибирь, Южную и Центральную Россию, Тимано-Печору, Восточную Сибирь, Дальний Восток, шельф Арктических морей. Также реализует проекты в Казахстане, Алжире, Венесуэле и ОАЭ. Семь крупных НПЗ «Роснефти» распределены по территории России от побережья Черного моря до Дальнего Востока, сбытовая сеть страны охватывает 41 регион. Компонентами динамичного развития являются уникальная по качеству и масштабу ресурсная база, высококвалифицированные кадры и эффективная система инновационного развития. «Роснефть» является крупнейшим налогоплательщиком Российской Федерации и обеспечивает устойчивость российского бюджета.

На балансе компании находится 22,8 млрд. баррелей нефтяного эквивалента доказанных запасов, это один из лучших показателей в мире среди публичных нефтегазовых компаний. Компания имеет 12,5 млрд барр. нефтяного эквивалента (н.э.) вероятных запасов и 10,5 млрд барр. н. э. возможных запасов, которые в будущем будут являться источником восполнения доказанных запасов.

В 2016 году, ПАО «НК «Роснефть» продемонстрировало рекордные показатели производства. Общая добыча углеводородов увеличилась на 4% по сравнению с 2015 г., и составила 265 млн тонн н.э. (Рис.). Добыча газа увеличилась на 7,3% по сравнению с 2015 г., и составила 67,1 млрд м³. Обеспеченность запасами компании при текущем уровне добычи составляет 46 лет (промышленных категорий ABC1). В России компания «Роснефть» занимает первое место по переработке нефти, имея на балансе 13 крупных НПЗ (объемы переработки составляют 87,5 млн. тонн.), 3 нефтехимических и 4 газоперерабатывающих предприятия.

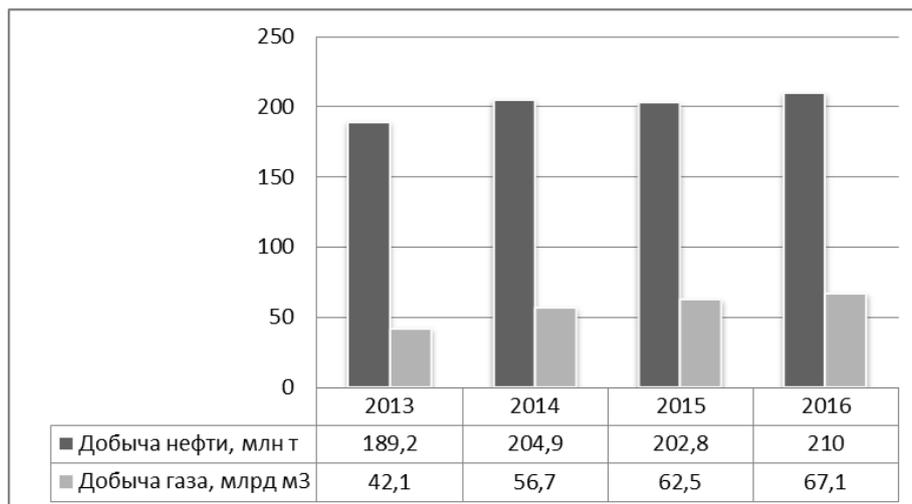


Рис. Добыча нефти и газа «Роснефть» в 2013-2016 гг.

Компания осуществляет геологоразведку во всех регионах недропользования в России. В 2016 году открыто 127 новых залежей и 13 новых месторождений с суммарными запасами в 207 млн. тонн нефтяного эквивалента. Крупнейшими открытиями 2016 г. стали Нерцетинское и Верхнеичерское месторождения. Одной из важнейших стратегических задач компании является реализация шельфовых проектов в разведке и добыче, которые окажут огромный вклад в будущем во всей нефтегазовой индустрии. В 2016 г. ПАО «НК «Роснефть» получило три лицензии на геологоразведочные работы на Гусиноземельском участке недр, расположенном на континентальном шельфе Баренцева моря, Центрально-Татарском участке недр на континентальном шельфе Японского моря и Богатинском участке недр на континентальном шельфе Охотского моря. Также продолжается реализация газовой программы ПАО «НК «Роснефть». Компания поэтапно реализует программу инновационного развития, которая включает внедрение новых технологий и модернизацию действующих производственных процессов. На внедрение инноваций в 2016 г. было затрачено 44,1 млрд рублей.

Об устойчивом финансовом положении компании позволяют судить коэффициент финансовой устойчивости и показатели ликвидности. Относительная стабильность коэффициента финансовой устойчивости (2,10) в период с 2013 по 2016 г. говорит об успешном функционировании компании. Среди показателей ликвидности, характеризующих платежеспособность предприятия, наблюдаются незначительные колебания (табл.). Что позволяет нам сделать вывод о высокой платежеспособности компании.

Таблица

Показатели ликвидности компании за 2013-2016 гг.

Коэффициенты	2013	2014	2015	2016
Коэффициент текущей ликвидности	1,05	1,05	1,32	0,83
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,20	0,11	0,31	0,28
Коэффициент срочной ликвидности	0,56	0,44	1,17	1,36

Рациональное использование природных ресурсов и снижение негативного воздействия на окружающую среду является неотъемлемой частью корпоративной культуры компании и обеспечивает ее устойчивое развитие. В 2016 году была принята Программа для повышения экологической эффективности рассчитанная до 2025 года, которая направлена на достижение целевых показателей в области охраны окружающей среды, предусмотренных Долгосрочной программой развития компании. Также руководством компании приняты комплексные меры для повышения уровня экологической культуры. Выполнение мероприятий, направленных на обеспечение экологической безопасности (рекультивация нарушенных земель, обращение с отходами производства и потребления, очистка сточных вод и т.д.), позволило достичь установленных на 2016 год целевых значений по 90% целевых показателей в области охраны окружающей среды. Объем рекультивированных нефтезагрязненных земель составляет 13745 га. В рамках реализации программы сохранения биологического разнообразия морских экосистем на лицензионных участках ПАО «НК «Роснефть», расположенных в Арктической зоне Российской Федерации, выполнен ряд важных мероприятий. В 2016 г. на охрану окружающей среды было затрачено 73,7 млрд рублей.

В 2016 г. была продолжена реализация газовой программы ПАО «НК «Роснефть». Результатом выполнения мероприятий программы стало использование 90,0% добытого попутного нефтяного газа (ПНГ).

«НК «Роснефть» продолжает развитие системного подхода при решении социальных вопросов и управлении социальными инвестициями, способствуя снижению социальных рисков, обеспечивая долгосрочные плодотворные отношения с регионами присутствия и укрепляя репутацию социально ответственной Компании. В 2016 году расходы на социальные программы, включая инвестиции в социальную сферу регионов и благотворительность, составили более 4 млрд. рублей.

2015 год на мировых рынках наблюдался кризис, связанный с резким падением цен на углеводороды. Несмотря на нестабильную мировую экономическую и социально-политическую ситуации, «Роснефть» сохраняет стабильные показатели и имеет перспективы для развития в будущем. Результаты работы компании подтверждают правильность подхода, нацеленного на ее устойчивое развитие по всем ключевым направлениям деятельности, а также на эффективную реализацию энергетического потенциала России, обеспечение энергобезопасности и бережного отношения к природным ресурсам.

Литература

1. Антошкина А.В. Практикум по экономике предприятия нефтегазового комплекса: учебно-методическое пособие – Томск: Изд-во Томского политехнического университета, 2010. – 98 с.
2. Банк, С.В. Система показателей комплексного анализа финансового состояния // Экономический анализ. – 2005. – №4. – С. 36–39.
3. Ефимова О.В. Анализ показателей ликвидности. // Бухгалтерский учет. - 2007 - №11.
4. Зимин Н. Е. Анализ и диагностика финансово-хозяйственной деятельности организации – М.: Колос С, 2014. – 384 с.
5. Отчет в области устойчивого развития ОАО «Роснефть», 2016. – 140 с.
6. Резников Л. Финансовое состояние и финансовая политика производственных предприятий. // РЭЖ. – 2007. - №7. – С. 28 – 37.
7. Сосненко Л.С. Анализ экономического потенциала действующего предприятия. – М.: Экономическая литература, 2007.
8. Табурчак П.П [и др.] Анализ и диагностика финансово-хозяйственной деятельности предприятия: учеб. пособие для вузов – СПб.: Химиздат, 2001. – 288 с.

ОСОБЕННОСТИ ОРГАНИЗАЦИИ ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ НА НЕФТЕГАЗОДОБЫВАЮЩЕМ ПРЕДПРИЯТИИ НА ПРИМЕРЕ КОМПАНИИ ООО «БСК ГРАНД»

А.А. Майков, С.Д. Моисеев

Научный руководитель – доцент О.В. Пожарницкая

Национальный исследовательский Томский политехнический университет, г. Томск, Россия

Процесс добычи нефти и газа является постоянным источником возникновения аварий, а также разного рода техногенных опасностей, связанных с большой концентрацией этих полезных ископаемых. Вследствие этого могут возникнуть чрезвычайные ситуации и загрязнение окружающей среды.

Основные средства нефтяной отрасли в настоящее время имеют высокий износ и большой возраст, вследствие чего происходит увеличение числа несчастных случаев на технологических объектах и трубопроводах. Данные обстоятельства, при высокой капиталоемкости и инвестиционной инерционности комплекса, являются причиной угрозы для безопасности персонала на нефтегазодобывающих предприятиях.

Анализ безопасности в нефтяной и газовой промышленности с помощью инженерных методов для достижения технически обоснованного уровня технологических систем безопасности не был проведен до сих пор. Тем не менее, увеличение случаев аварий нефтепромысловых объектов и загрязнение окружающей среды привело к реализации на государственном уровне системы экологической безопасности, которая должна быть направлена не на сам источник, а на защиту человека и окружающей его среды. В данной формулировке, определяемой современной концепцией устойчивого развития, экологическая безопасность должна учитывать как экономические, инженерные и экологические факторы, так и правовые и социальные условия.

Всё это позволяет нам сформулировать цель данной статьи: рассмотреть особенности организации промышленной безопасности на предприятии нефтегазовой отрасли и разработать совокупность мероприятий по охране труда, окружающей среды, технике безопасности на примере нефтегазодобывающей компании ООО «БСК ГРАНД». Эта цель достигается путем решения следующих задач:

1. Выполнение анализа состояния охраны труда и промышленной безопасности компании;
2. Анализ основ регулирования процессов обеспечения охраны труда и пожарной безопасности;
3. Установка требований промышленной безопасности и охраны труда при функционировании нефтегазодобывающего производства;
4. Разработка комплекса мероприятий по технике безопасности, охране труда и окружающей среды на нефтегазодобывающем предприятии ООО «БСК ГРАНД».

На данном этапе развития отрасли достаточно актуальна проблема организации работ по повышению промышленной безопасности нефтегазодобывающего комплекса в целях профилактики аварийных ситуаций в процессе их эксплуатации.

Промышленная система безопасности – система мер, ориентированных на выполнение правил эксплуатации промышленных объектов с целью обеспечения безопасности работников нефтегазодобывающего комплекса, а также окружающих жилых районов и инфраструктур.

Компания ведет свою деятельность на 15 лицензионных участках: на Казанском, Болотном, Кондаковском, Рыбальном, Проточном, Южно-Черемшанском, Пуглалымском, Игольско-Таловом, Лугинецком, Пинджинском и Фестивальном месторождениях, Чкаловском, Рыбальном, Алешкинском, Южно-Сардаковском.

Основными организационными и техническими причинами аварий и несчастных случаев являются:

- малоэффективная организация и реализация производственного и технического контроля;
- несоблюдение технологии по производству работ;