

ОЦЕНКА УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ ОАО «НГК СЛАВНЕФТЬ»

А.А. Перминов., В.М. Семенов

Научный руководитель – доцент М.Р. Цибульникова

Национальный исследовательский Томский политехнический университет, г. Томск, Россия

Анализ устойчивого развития любой компании включает три основных фактора: экономический, экологический и социальный. [1] Важнейшим фактором является устойчивое экономическое развитие, но оно должно осуществляться не в ущерб экологическим и социальным составляющим.

Открытое акционерное общество «Нефтегазовая компания «Славнефть» (ОАО «НГК «Славнефть») было учреждено 26 августа 1994 года на основании постановления Правительства Российской Федерации от 8 апреля 1994 года № 305. Основными учредителями «Славнефти» выступили Госкомимущество России с первоначальной долей в уставном капитале Компании 86,3% и Мингосимущество Республики Беларусь (7,2%).

На сегодняшний день уставный капитал Компании составляет 4 754 238 руб. и разделен на 4 754 238 000 обыкновенных акций номинальной стоимостью 0,1 коп. 99,7% акций «Славнефти» на паритетных началах контролируется компаниями «Роснефть» и «Газпром нефть».

В настоящее время «Славнефть» входит в десятку крупнейших нефтяных компаний России. Вертикально интегрированная структура холдинга позволяет обеспечивать полный производственный цикл: от разведки месторождений и добычи углеводородных запасов до их переработки. «Славнефть» владеет лицензиями на геологическое изучение недр и добычу нефти и газа на 33 лицензионных участках на территории Западной и Восточной Сибири.

ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние предприятия владеют лицензиями на поиск, разведку и добычу нефти и газа на 33 участках недр, где расположены 37 нефтегазовых месторождений, в числе которых:

в Ханты-Мансийском автономном округе - Югре – Аганское, Аригольское, Ачимовское, Ватинское, Вахское, Восточно-Охтеурское, Западно-Асомкинское, Западно-Покамасовское, Западно-Усть-Балькское, Западно-Чистинное, Ининское, Кетовское, Кысомское, Локозовское, Луговое, Максимкинское, Малочерногорское, Мегинское, Мыхпайское, Ново-Покурское, Островное, Покамасовское, Самотлорское, Северо-Ореховское, Северо-Островное, Северо-Покурское, Тайлаковское, Травяное, Узунское, Фаинское, Чистинное, Южно-Аганское, Южно-Островное, Южно-Покамасовское и Южно-Чистинное.

в Красноярском крае – Курумбинское месторождение (территориально расположено на четырех лицензионных участках: Курумбинском, Кординском, Абракупчинском и части Терско-Камовского) и северная часть Юрубчено-Тохомского месторождения (Терско-Камовский лицензионный участок).

На расположенном в Красноярском крае Подпорожном лицензионном участке с перспективными и прогнозными ресурсами нефти и газа открытых месторождений в настоящее время нет.

В 2016 году компания открыла две новых залежи углеводородов, расположенные на Ватинском и Западно-Усть-Балькском лицензионных участках в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре.

Аудит запасов углеводородного сырья ОАО «НГК «Славнефть» в 2016 году проводился компанией DeGolyer and MacNaughto

На рисунке 1 показаны остаточные извлекаемые запасы нефти с 2010 по 2015 года. Динамика остаточных запасов стабильна, но в 2014 – 2015 годах был небольшой скачок по всем категориям запасов. [2]

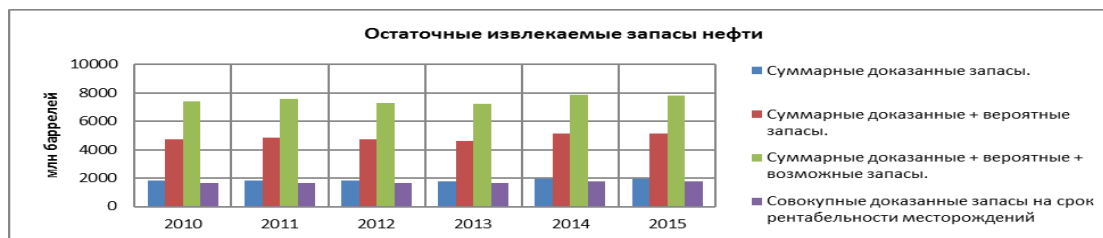


Рис. 1. Остаточные извлекаемые запасы нефти (млн баррелей) [2]

На рисунке 2 показаны запасы попутного газа с 2010 по 2015 года. Динамика запасов попутного газа не стабильна, в 2015 году зафиксирован скачок по всем категориям запасов газа и составил около 900 млрд. куб. футов. [2]

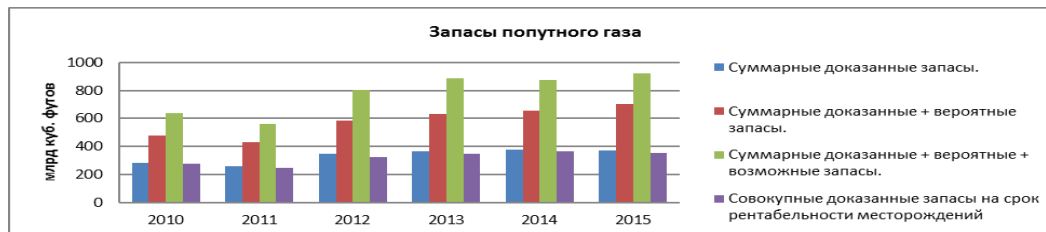


Рис.2. Запасы попутного газа (млрд куб. футов) [2]

Общества группы «Славнефть» образуют вертикально интегрированную нефтяную компанию, в состав которой входят геологоразведочные, добывающие, нефтесервисные, перерабатывающие и сбытовые предприятия. Структура холдинга позволит осуществлять полный производственный цикл – от поиска и добычи углеводородного сырья до его переработки и реализации полученных нефтепродуктов.

ОАО «НГК «Славнефть» занимает восьмое место в РФ по уровню нефтедобычи. Доля Компании в общем объеме добываемой в стране нефти составляет 2,7%. Ключевым нефтегазодобывающим предприятием холдинга является ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз». Разведка и доразведка нефтяных месторождений ОАО «НГК «Славнефть» ведутся силами входящих в состав холдинга предприятий – ООО «Мегион геология» (Западная Сибирь) и ООО «Байкитская нефтегазоразведочная экспедиция» (Красноярский край)

По полученным данным можно сделать вывод, что добыча нефти увеличилась, а именно в 2016 году до 32 млн. т. (Рис.3). В 2016 году на лицензионных участках ОАО «НГК «Славнефть» были проведены испытания 31 новой технологии в области нефтедобычи, а также за отчетный период на месторождениях компании были пробурены 262 новые скважины. [2]



Рис. 3. Динамика добычи нефти [2]

ОАО «НГК «Славнефть» в полной мере осознает свою ответственность перед обществом, нынешним и будущими поколениями граждан за сохранение благоприятной экологической обстановки на территории производственной деятельности холдинга. Бережное отношение к окружающей среде, рациональное использование природных ресурсов, защита здоровья персонала и населения в регионах присутствия относятся к числу безусловных приоритетов Компании.

Стремление обеспечить стабильное и динамичное развитие бизнеса основывается на понимании того, что экологичность производства является залогом успешности и конкурентоспособности ОАО «НГК «Славнефть». Мероприятия по охране окружающей среды ежегодно занимают важное место в инвестиционных планах Компании.

Природоохранная деятельность «Славнефти» нацелена на планомерное повышение уровня экологической и промышленной безопасности производства и минимизацию техногенной нагрузки на окружающую среду в процессе добычи и переработки углеводородного сырья. Достичь поставленной цели Компания стремится в том числе за счет:

модернизации производственных объектов, внедрения новых прогрессивных технологий, материалов и оборудования, обеспечивающих снижение негативного воздействия на окружающую среду при одновременном увеличении объемов производства; повышения качества подготовки технической документации, обязательной экспертизы всех проектов для определения оптимальных вариантов их реализации с точки зрения промышленной и экологической безопасности; постоянного экологического мониторинга промышленных объектов для получения оперативной информации о состоянии окружающей среды и степени воздействия на нее.

С целью эффективного решения указанных задач в Компании внедрена и поддерживается интегрированная система менеджмента экологического и профессионального здоровья. Особая роль отводится совершенствованию корпоративной культуры, повышению ответственности и компетенций персонала по вопросам сохранения окружающей среды, промышленной безопасности и охраны труда [3].

Ключевыми направлениями природоохранной деятельности «Славнефти» в сфере нефтедобычи являются: рациональное использование попутного нефтяного газа (ПНГ); восстановление нарушенных и загрязненных земель; повышение надежности трубопроводных систем; внедрение малоотходных технологий освоения недр; утилизация промышленных отходов [2].

Важнейшим направлением деятельности Компании в сфере ОТ и ПБ является повышение надежности технологических сооружений и оборудования, эксплуатируемых в процессе производства. Совершенствование систем управления технологическими процессами, постоянный мониторинг технического состояния производственных объектов, своевременный ремонт и замена оборудования, внедрение стандартов и процедур, предъявляющих высокие требования к безопасности производства, позволяют «Славнефти» не допускать аварийности на своих предприятиях.

Вместе с тем Компания стремится поддерживать высокую степень готовности к локализации и устранению последствий возможных чрезвычайных ситуаций. На основных производственных предприятиях холдинга сформированы нештатные аварийно-спасательные формирования, которые во взаимодействии с территориальными органами МЧС регулярно участвуют в учебных тренировках по отработке навыков ликвидации чрезвычайных ситуаций и оказания помощи пострадавшим.

Реализуемая «Славнефтью» бизнес-стратегия призвана обеспечить устойчивое и сбалансированное развитие нефтедобывающих и перерабатывающих мощностей. Основными задачами Компании в настоящее время являются стабилизация уровня нефтедобычи, продолжение модернизации перерабатывающего производства, а

также реструктуризация бизнеса, создание оптимальной схемы взаимодействия предприятий холдинга, снижение издержек и рост эффективности производственной деятельности.

Литература

1. Антошкина А.В. Практикум по экономике предприятия нефтегазового комплекса: учебно-методическое пособие / А.В. Антошкина. – Томск: изд-во Томского политехнического университета, 2010. – 98с.
2. Годовой отчет ОАО «НГК Славнефть» за 2016 г., 2016. – 97 с.
3. Сосненко Л. С. Анализ экономического потенциала действующего предприятия //М.: Экономическая литература. – 2003.

ВЛИЯНИЕ ВНЕШНИХ ПОЛИТИЧЕСКИХ ОТНОШЕНИЙ НА ПРОИЗВОДСТВО СПГ В РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Д.Н Петров, В.А.Титов

Научный руководитель – доцент О.В. Пожарницкая

Национальный исследовательский Томский политехнический университет, г.Томск, Россия

Внешние политические отношения - это сложный процесс, особенно, когда разговор идёт о крупнейших державах мира, таких как Российская Федерация и Соединенные Штаты Америки. За последние столетие отношения между США и России нельзя назвать добрососедскими. Новым витком непростых отношений, принято считать украинский политический кризис 2013 - 2014 гг. Так же, прослеживаются разногласия между российской стороной и США в сирийском конфликте, начавшимся с гражданской войны весной 2011 г. Выбранный США инструмент влияние на российскую сторону - это санкционные меры.

В 2014 году США и ЕС ввели санкции против России из-за присоединения Крыма. Позднее санкционные списки неоднократно расширялись. Санкции продлевались указами президентов США 3 марта 2015 года (до 6 марта 2016 года), 2 марта 2016 года (до 6 марта 2017 года) и 13 января 2017 года (до 6 марта 2018 года). Официальные причины принятия санкционных мер не раз озвучивались представителями Госдепа, это и присоединение Крыма к Российской Федерации, надуманное влияние России на выборы президента США в 2016г. и другие. Все эти надуманные причины лишь формальное прикрытие для ведения “экономической войны” против Российской Федерации, находящейся на подъёме развития её экономики.

Введённые секторальные санкции затрагивают такие ключевые отрасли российской экономики, как: финансовую, энергетическую, оборонную и горно-металлургическую. Они включают ограничения на предоставление займов и оказание инвестиционных услуг. Запрет на поставки вооружения, военной техники и технологий двойного назначения, а также высокотехнологичного оборудования и технологий (в частности, для использования в проектах по разведке и добыче нефти на глубоководных морских участках, на арктическом шельфе и в сланцевых пластах), месторождениях с трудно-извлекаемыми запасами. Эти направления наиболее зависимы от зарубежных технологий. Сектор производства сжиженного природного газа (СПГ) в Российской Федерации не исключение, так же подвержен давлению внешнеполитических игр.

Какова же ситуация с импортом в нефтегазовой отрасли в России? Сейчас, часть оборудования и услуг представлена только иностранными поставщиками, указано на сайте «Роснефти», в том числе до 100% по ряду направлений в области добычи трудноизвлекаемых запасов, переработки нефти и газа, освоения шельфовых месторождений и информационных технологий. «Роснефть» намерена к 2025 г. обеспечить 70 %-ную локализацию по всем реализуемым ею проектам. Доля импорта «Транснефти» составляет 7,2%, план к 2020 г. – снизить до 3%. Расходы на НИОКР в ближайшие 10 лет составят 40 млрд руб. Доля отечественного оборудования на производствах «Сибур» колеблется от площадки к площадке, здесь большое влияние оказывает возраст завода. По некоторым площадкам этот показатель превышает 60–70%. [1]

В марте 2015 г. глава Минэнерго озвучивал, что доля импортного оборудования в нефтегазовой отрасли составляет 60%. Тогда было выделено 18 приоритетных направлений для импортозамещения в нефтегазовой, угольной отраслях и электроэнергетике, утвержден план мероприятий, рассказал представитель Минэнерго. Компании принимают участие на разных этапах: НИОКР, постановка на производство, опытно-промышленные испытания, сертификация и др. За два года доля импортного оборудования снизилась. Сейчас она составляет 52%, а еще через два года будет 40%, заявил министр промышленности и торговли Денис Мантуров, передал «Интерфакс». [2]

“Импортозамещение – это торговая и экономическая политика, провозглашенная как экономический курс в 2014 году на фоне санкций стран Запада и США. Реализуется в форме госпрограммы “Развитие промышленности и повышение ее конкурентоспособности”, рассчитанной до 2020 года. Она направлена на снижение доли импорта в экономике страны до 50-60%, на постепенное замещение ввозимых в страну зарубежных товаров продукцией, производимой внутри России. Условие участие в госпрограмме – размещение (локализация) производства в России.” [3]

[3] Импортозамещение также необходимо и для технологий сжижения природного газа, в том числе по установкам получения СПГ, дожимным компрессорным установкам, криогенным насосам высокого и низкого давления и газораздаточным колонкам СПГ с коммерческим учетом. По этим видам оборудования доля импорта оценивается от 60-65% до 90%.

В России, до недавнего времени, существовал единственный завод по производству СПГ, «Сахалин-2» – проект, действующий на базе месторождений Пильтун-Астохское и Лунское, расположенных на сахалинском шельфе. Извлекаемые запасы этих залежей оцениваются в 150 млн тонн нефти и 500 млрд кубометров «голубого