

5. Горфинкель В.Я. Экономика предприятия: Учебник. М.: ЮНИТИ-ДАНА 2007. – 670 с.
6. Кононова Е.Н., Тюкавкин И.Н. Повышение результатов хозяйствования региональных интегрированных промышленных структур на основе информатизации// Вестник Самарского государственного технического университета. 2013. №2. – С.111-116.
7. Сараев А.Л. Теоретические основы бухгалтерского учета в промышленности // Аудит и финансовый анализ. 2012. № 3. С. 52-57.
8. Сараев А.Л. Уравнения динамики нестабильных многофакторных экономических систем, учитывающих эффект запаздывания внутренних инвестиций // Казанский экономический вестник. 2015. № 3 (17). С. 68-73.

ВЛИЯНИЕ ИННОВАЦИЙ В ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОМ СЕКТОРЕ РОССИЙСКОЙ ЭКОНОМИКИ НА КОНКУРЕНТОСПОСОБНОСТЬ РОССИЙСКИХ НЕФТЕГАЗОВЫХ КОМПАНИЙ НА ВНУТРЕННЕМ И МЕЖДУНАРОДНОМ РЫНКЕ

Белозерцев С.В.¹

Самарский национальный исследовательский университет имени академика
С.П. Королева, г. Самара

Ключевые слова: инновация, топливно-энергетический сектор, конкурентоспособность, предприятие.

В рыночной экономике наиболее важной задачей для любого хозяйствующего субъекта является сохранение конкурентоспособности на рынке товаров и услуг. Этому наиболее эффективно способствует модернизация производственного процесса. Она заключается как в применении совершенно новых или экспериментальных технологий, так и в существенном изменении старых. Можно с уверенностью сказать, что инновации оказывают влияние не только на деятельность одного конкретного предприятия или отдельной отрасли, но и на всю национальную экономику.

В настоящее время топливно-энергетический сектор играет наиболее важную роль в развитии российской экономики. По последним данным Российская Федерация занимает 3 место в мире по объёмам добычи нефти [1]. Также по данным на 2017 год доля нефтегазовых доходов в структуре федерального бюджета составила 39,5%, что составляет около 20% ВВП.

Основной целью модернизации процесса добычи и переработки углеводородов является повышение качества нефти и нефтепродуктов, развитие

¹Студент 1 курса бакалавриата Юридического факультета Самарского университета. Научный руководитель: Манукян М.М., старший преподаватель кафедры экономики инноваций Самарского университета.

внешней торговли и также повышение эффективности использования природных ресурсов. Все эти факторы, как по отдельности, так и в совокупности не могут не оказать положительного влияния на развитие национальной экономики.

На сегодняшний день согласно энергетической политике РФ, основными текущими проблемами нефтяной отрасли являются:

- обеспечение восстановления ресурсной базы нефтегазовой промышленности;
- грамотное использование нефтегазовых запасов;
- безопасность энергетического комплекса;
- повышение рентабельности производства за счёт снижения расходов на всех стадиях производственного процесса;
- увеличение количества отечественных энергетических предприятий на иностранных рыночных площадках;
- качественная переработка полезных ископаемых;
- составление и модернизация новых месторождений.

Перспективы развития нефтегазовой отрасли в России зависят не только от таких факторов как мировые цены на энергоносители и налоговая нагрузка в топливно-энергетическом секторе, но и от технологических решений в разработке месторождений и добыче энергоресурсов. Мировая стоимость углеводородов также будет зависеть от степени развития международной экономики и активности введения альтернативного топлива.

Многие российские нефтегазовые компании на сегодняшний день стремятся придерживаться курса, заданного Министерством Энергетики РФ и стремятся различными способами модернизировать производство за счёт применения новых технологий и преобразования старых. Так, к примеру, ПАО «Татнефть» в настоящий момент разрабатывает и внедряет новые технологии разработки нефтяных месторождений.

Сущность метода заводнения с применением поверхностно-активных веществ заключается в повышении нефтевытесняющих свойств воды и активации капиллярных и диффузионных процессов вытеснения за счет снижения межфазного натяжения нефти [2]. Применение ПАВ способствует отмыву пленочной нефти, гидрофилизации породы, снижению набухаемости глинистых минералов, ускорению капиллярной пропитки, увеличению фазовой проницаемости для нефти. Процесс разработки нефтяных месторождений при заводнении с применением растворов поверхностно-активных веществ осуществляется с минимальными изменениями в технологии и системе размещения скважин и заключается в добавлении к закачиваемой воде до 0,05% ПАВ. В Татарстане опытно-промышленные работы по применению водных растворов ПАВ ведутся с 1972 г. Технологическая эффективность составляет от 20 до 60 тонн на одну тонну закачанного реагента, срок проявления эффекта - не менее 5 лет.

В основе применения алкилированной серной кислоты для повышения нефтеотдачи пластов лежит комплексное воздействие этого реагента как на минералы скелета пласта, так и на содержащиеся в нем флюиды с образованием анионоактивных ПАВ [3].

Технология заключается в создании оторочки концентрированной серной кислоты перед фронтом закачиваемой воды. Технологический эффект, в зависимости от стадии разработки и технологии применения серной кислоты, в среднем составляет от 6 до 40 т дополнительной нефти на 1 т закачанной АСК. Продолжительность эффекта - 3-5 лет.

Микробиологическая технология увеличения нефтеотдачи заводненных пластов основана на сочетании активации пластовой микрофлоры, сформировавшейся в призабойной зоне нагнетательных скважин с циклическим заводнением. В связи с использованием только естественной микрофлоры метод абсолютно экологичен.

Однако некоторые нефтяные компании всё ещё продолжают использовать устаревшие технологии добычи нефти. Так, например, в деятельности ПАО НК «Роснефть» до сих пор основной технологией является гидроразрыв пласта, хотя данная технология была впервые применена ещё в середине XX века и с тех пор было доказано, что данная технология наносит серьёзный вред экологии, в частности приводит к загрязнению водоёмов, находящихся в непосредственной близости от месторождения, что приводит к возникновению ряда заболеваний у людей.

Технология осуществления гидроразрыва пласта при добыче нефти включает в себя закачку в скважину с помощью мощных насосных станций жидкости разрыва) при давлениях выше давления разрыва нефтеносного пласта. Для поддержания трещины в открытом состоянии, как правило, в терригенных коллекторах используется расклинивающий агент — проппант, в карбонатных — кислота, которая разъедает стенки созданной трещины. Однако и в карбонатных коллекторах может быть использован проппант.

Мировой опыт эксплуатации нефтяных месторождений показывает, что из 100 % геологических запасов в настоящее время извлекается в среднем не более 40%, то есть коэффициент извлечения нефти не превышает 0,4, а остальные 60–65 % нефти остаются в недрах. Если увеличить коэффициент нефтеотдачи пластов на 30–40 %, это будет равносильно открытию новых нефтяных месторождений при минимальных затратах на геологические изыскания и на их обустройство, составляющих основную долю капитальных вложений в нефтяную отрасль.

Исходя из вышесказанного можно сделать вывод, что интенсивность развития нефтегазовой промышленности в Российской Федерации может зависеть не только от преимущественно финансовых факторов, к которым в первую очередь можно отнести динамику изменения мировых цен на нефть, но и от иных факторов, связанных непосредственно с технологическими процессами добычи и дальнейшей переработки сырья. Благодаря этому

российские нефтяные компании могут оставаться конкурентоспособными как на внутреннем рынке, так и во внешней торговле. Кроме того, благодаря внедрению инноваций в топливно-энергетическом секторе Российская Федерация и в дальнейшем может оставаться одним из главных поставщиков высококачественных углеводородов и продуктов их переработки на мировом рынке энергетических ресурсов.

Список использованных источников:

1. Крянев, Дмитрий Юрьевич Научно-методическое обоснование выбора и применения методов повышения нефтеотдачи пластов с трудноизвлекаемыми запасами, 2008г. Диссертации РГБ
2. БАЙДАВЛЕТОВ А.Р. Тюменский Государственный Нефтегазовый Университет Тип: статья в журнале - научная статья Язык: русский Номер: 2-1 (61) Год: 2016 Страницы: 104-109 ЖУРНАЛ:НОВАЯ НАУКА: ПРОБЛЕМЫ И ПЕРСПЕКТИВЫ Издательство: Общество с ограниченной ответственностью "Агентство международных исследований" (Уфа) ISSN: 2412-9704
3. Нефтегазовые нанотехнологии для разработки и эксплуатации месторождений: Комплект учебных пособий по программе магистерской подготовки. Часть 1. Материалы научно-технических конференций (2003-2006 гг., на русском языке) Год публикации: 2016
4. Сараев А.Л., Тюкавкин И.Н. Основы неoinституционализма. Учебно-методическое пособие / Самара, 2014.
5. Сараев А.Л., Тюкавкин И.Н. Основы ценообразования. Самара, 2014.
6. Тюкавкин Н.М., Подборнова Е.С. К вопросу исследования рынка инвестиций // Прорывные экономические реформы в условиях риска и неопределенности: сборник статей Международной научно-практической конференции / Самара, Уфа: АЭТЕРНА. – 2016. - С. 66-72.

ИННОВАЦИИ В РАКЕТНО-КОСМИЧЕСКОЙ СФЕРЕ

Боева И.В.¹

Самарский национальный исследовательский университет имени академика С.П. Королева, г. Самара.

Ключевые слова: ракетно-космическая сфера, инновация, предприятие.

Характерной особенностью инноваций является то, что они приводят к значительным технологическим, экономическим и социальным изменениям в

¹Студент бакалавриата Института экономики и управления Самарского университета. Научный руководитель: Анисимова В.Ю., старший преподаватель кафедры экономики инноваций Самарского университета.