



УДК 622.323

КРАТКИЙ ОБЗОР СОВРЕМЕННОГО СОСТОЯНИЯ НЕФТЕДОБЫЧИ В РОССИИ

A BRIEF OVERVIEW OF THE CURRENT STATE OF OIL PRODUCTION IN RUSSIA

Андрухова Ольга Витальевна

старший преподаватель
кафедры менеджмента и маркетинга,
Ухтинский государственный
технический университет
o.gavina@mail.ru

Andrukhnova Olga Vitalyevna

Senior lecturer of department
of management and marketing
Ukhta state technical university
o.gavina@mail.ru

Аннотация. В данной статье автором охарактеризовано современное состояние нефтедобывающего сегмента России на уровне страны и на уровне крупных нефтяных корпораций. Приведен краткий обзор объемов добычи нефтяного сырья за прошедший год. Также автором показаны перспективы и существующие возможности воспроизводства минерально-сырьевой базы нефти.

Annotation. In this article, the author describes the current state of the oil-producing segment of Russia at the country level and at the level of large oil corporations. A brief overview of the volume of crude oil production over the past year is given. The author also shows the prospects and existing opportunities for oil reproduction.

Ключевые слова: нефтедобыча, нефтяная компания, мировые цены на нефть, оценка эффективности, инвестиционные проекты.

Keywords: oil production, oil company, world oil prices, performance evaluation, investment projects.

На протяжении всего периода с момента перехода страны к рыночным отношениям наблюдаются спады и подъемы в нефтедобывающем секторе отечественной экономики. Одним из важнейших факторов, составляющих технологическую основу роста добычи нефтяного сырья в России, и стратегической задачей наращивания объемов добываемой нефти в перспективе является разработка нефтяных месторождений, которая выступает важнейшим начальным звеном всей технологической цепочки в нефтяной промышленности.

Несмотря на нестабильность мировых цен на нефть и технологические санкции к нефтегазовому комплексу со стороны США и ЕС, нефтедобывающие организации России продолжают инвестировать миллиарды рублей в проекты разработки нефтяных месторождений (согласно оценке специалистов Strategy&), что выражается в увеличении капиталоемкости добываемой тонны нефти за последние 10 лет в 3,5 раза. Значительный объем инвестиций недропользователей в разработку нефтяных месторождений составляют капитальные вложения в бурение скважин и нефтепромысловое обустройство месторождений.

Анализ мирового и отечественного опыта показывает, что для проектов разработки нефтяных месторождений традиционно характерны такие проблемы, как неисполнение проекта в срок, выход за рамки изначальных бюджетов, снижение фактической эффективности инвестиций по сравнению с проектными расчетами. Даже в самых лучших, хорошо управляемых инвестиционных проектах разработки нефтяных месторождений, по оценке специалистов Strategy&, имеется огромный потенциал экономии денежных средств недропользователей. Это становится возможным за счет формирования механизма притоков и оттоков, обуславливающих достоверность оценки эффективности инвестиций участия организаций-аутсорсеров, оказывающих услуги по бурению скважин и нефтепромысловому обустройству месторождений, причем необходимость в этом растет по мере увеличения масштаба инвестиционных проектов. Реализация инвестиционного проекта разработки нефтяного месторождения помимо добывающих и сервисных участников затрагивает интересы организаций, оказывающих услуги по транспортировке добываемого объема нефти, и производящих нефтепродукты из добываемого на месторождениях нефтяного сырья. В настоящее время существует единая методика оценки эффективности инвестиционных проектов для всех отраслей промышленности – Методические рекомендации по оценке эффективности инвестиционных проектов 1999 г. В тоже время разработано множество методик по оценке эффективности инвестиционных проектов в различных отраслях нефтяной промышленности, в частности, нефтедобывающей. Нефтедобывающая отрасль является основой формирования бюджета страны в силу сырьевой направленности российской экономики.

По данным Минэнерго [1] в России на 01 января 2018 г. добычу нефтяного сырья осуществляли 288 организаций, имеющих лицензии на право пользования недрами. Структура нефтедобычи представлена 104 организациями, входящими в структуру 11 вертикально-интегрированных компаний



(ВИНК), на долю которых, по итогам года, суммарно пришлось 85,7 % всей национальной нефтедобычи; 181 независимая добывающая компания, не входящая в структуру ВИНК; 3 компании, работающие на условиях соглашений о разделе продукции (операторы СРП). По данным ФГБУ «ЦДУ ТЭК» объем добычи нефти и газового конденсата в России в 2018 г. увеличился на 1,6 % по сравнению с 2017 г. и достиг 555,84 млн т. Среднесуточная добыча составила 11,16 млн баррелей. Данные по добыче нефти крупнейшими ВИНК (ПАО) страны по итогам 2018 г., млн. т выглядят следующим образом: «Роснефть» – 194,21, «ЛУКОЙЛ» – 82,1, «Сургутнефтегаз» – 60,89, «Газпром нефть» – 39,49, «Татнефть» – 29,53, «Башнефть» – 18,95, «Славнефть» – 13,81, «РуссНефть» – 7,11. Важно отметить, что, несмотря на заключенное соглашение в конце 2016 г. между Россией и странами ОПЕК о сотрудничестве по стабилизации рынка нефти, в декабре 2018 г., страны смогли согласовать очередное сокращение добычи – на 1,2 млн барр./сут. от уровня октября 2018 г. При этом на долю России приходится 228 тыс. барр./сут. [2]. В связи с необходимостью концентрации инвестиций в нефтедобывающем секторе отечественной экономики роль крупнейших нефтяных компаний будет доминирующей как минимум до 2020 г. [3]. Как указывает в своих исследованиях Р.В. Гавва, ВИНК России являются системообразующими компаниями, поскольку осуществляют свою деятельность практически во всех регионах России, обеспечивая прочные экономические, производственные и технологические связи, способствуя тесной интеграции России в мировое экономическое пространство. Кроме этого, бесперебойная работа предприятий нефтегазового комплекса – один из ключевых факторов национальной экономической безопасности, динамичного развития внешнеэкономических связей России и интеграционных процессов в рамках Содружества независимых государств и всего мира.

Согласно мнению отечественных экспертов, при текущем уровне добычи нефтяного сырья разведанных запасов нефти в России хватит менее чем на 30 лет. Как отмечается в исследованиях журнала «Бурение и нефть», при этом доля трудноизвлекаемых, а, следовательно, малорентабельных для добычи, запасов в общем балансе увеличивается и уже превышает 60 %. Согласно оценкам Минприроды России, приток запасов нефти в России по объемам опережает добычу. Но при этом если в балансе учитывать битуминозные пески и сланцевую нефть, то совокупные запасы России составят треть от мировых и их хватит уже на 200 лет [4].

В долгосрочной перспективе минерально-сырьевая база нефти России должна обеспечивать поддержание достигнутого уровня добычи (500 млн т. в год), что позволит гарантировать устойчивое энергообеспечение экономики страны и надежное функционирование её финансовой системы. Однако, при нынешнем ее состоянии, развитие технических средств и технологий поддерживать достигнутый уровень добычи можно будет лишь ограниченное время [5]. В последнее время все чаще говорится о завершении эпохи так называемой легкой традиционной нефти. В связи с этим в рамках реализации стратегической цели государственной поддержки нефтедобывающей отрасли России – геологического изучения и поэтапного освоения новых регионов нефтедобычи – одной из важнейших тактических задач является как развитие действующих перспективных, так и вовлечение новых месторождений нефти.

Согласно Прогнозу научно-технологического развития отраслей топливно-энергетического комплекса России существуют две возможности воспроизводства минерально-сырьевой базы в Российской Федерации:

- разведка и освоение новых месторождений;
- приток запасов за счет увеличения доли извлекаемых запасов.

В настоящее время большинство углеводородных месторождений в России находятся на поздней стадии эксплуатации, а среднее количество запасов открываемых залежей также имеет тенденцию к снижению. По оценке ВНИГРИ половина углеводородных запасов государственного баланса относится к трудноизвлекаемым и неэффективна для разработки в нынешних условиях [6]. Важнейшей задачей научно-технологического развития нефтедобывающей отрасли на ближайшую перспективу является повышение эффективности разработки в большей степени действующих нефтяных месторождений. Данное обстоятельство считается с экономической точки зрения более приемлемым в противовес освоению новых месторождений (особенно со сложными условиями добычи), поскольку действующие месторождения обладают сложившейся инфраструктурой.

Литература:

1. Сайт Минэнерго России. – URL : <https://minenergo.gov.ru/node/910> (дата обращения 31.01.2019).
2. Газета Коммерсантъ. – URL : <https://www.kommersant.ru/doc/3848988> (дата обращения 31.01.2019).
3. Проект Энергетической стратегии РФ на период до 2035 г. (в ред. от 01.02.2017 г.).
4. Сайт Роснедра. – URL : <http://www.rosnedra.gov.ru/article/7808.html> (дата обращения 31.01.2019).
5. Прогноз научно-технологического развития отраслей топливно-энергетического комплекса России. – URL : <https://minenergo.gov.ru/node/6365> (дата обращения 31.01.2019).
6. Зуев А. По данным разведки // ТЭК России. – 2017. – № 02. – С. 15–25.
7. Андрухова О.В. Учет особенностей разработки нефтяных месторождений при оценке экономической эффективности инвестиций. – URL : http://ngb.gubkin.ru/archiv/files/april_2017.pdf (дата обращения 31.01.2019).

**References:**

1. Site of the Ministry of Energy of Russia. – URL : <https://minenergo.gov.ru/node/910> (accessed on 31.01.2019).
2. Kommersant newspaper. – URL : <https://www.kommersant.ru/doc/3848988> (accessed on 31.01.2019).
3. Draft Energy Strategy of the Russian Federation for the period up to 2035. (as of 01.02.2017).
4. Rosnedra website. – URL : <http://www.rosnedra.gov.ru/article/7808.html> (accessed on 31.01.2019).
5. Forecast of scientific and technological development of the fuel and energy complex of Russia. – URL : <https://minenergo.gov.ru/node/6365> (accessed on 31.01.2019).
6. Zuev A. According to exploration data // Russian Fuel and Energy Complex. – 2017. – № 02. – С. 15–25.
7. Andrukhova O.V. Taking into account the peculiarities of oil field development when assessing the economic efficiency of investments. – URL : http://ngb.gubkin.ru/archiv/files/april_2017.pdf (accessed on 31.01.2019).