

Интернет-журнал «Отходы и ресурсы» <https://resources.today>
Russian Journal of Resources, Conservation and Recycling

2019, №3, Том 6 / 2019, No 3, Vol 6 <https://resources.today/issue-3-2019.html>

URL статьи: <https://resources.today/PDF/01ECOR319.pdf>

DOI: 10.15862/01ECOR319 (<http://dx.doi.org/10.15862/01ECOR319>)

Ссылка для цитирования этой статьи:

Плешкова Ю.В., Петрова С.В., Карпович Ю.В. Проблемы и перспективы развития нефтегазового комплекса России на современном этапе // Интернет-журнал «Отходы и ресурсы», 2019 №3, <https://resources.today/PDF/01ECOR319.pdf> (доступ свободный). Загл. с экрана. Яз. рус., англ. DOI: 10.15862/01ECOR319

For citation:

Pleshkova Yu.V., Petrova S.V., Karpovich Yu.V. (2019). Problems and prospects of development of the Russian oil and gas complex at the present stage. *Russian Journal of Resources, Conservation and Recycling*, [online] 3(6). Available at: <https://resources.today/PDF/01ECOR319.pdf> (in Russian) DOI: 10.15862/01ECOR319

УДК 33

Плешкова Юлия Вячеславовна

ФГБОУ ВО «Пермский национальный исследовательский политехнический университет», Пермь, Россия
Студент
E-mail: julia.pleshkova@mail.ru

Петрова Софья Витальевна

ФГБОУ ВО «Пермский национальный исследовательский политехнический университет», Пермь, Россия
Студент
E-mail: soffipch@gmail.com

Карпович Юлия Владимировна

ФГБОУ ВО «Пермский национальный исследовательский политехнический университет», Пермь, Россия
Доцент кафедры «Экономики и финансов»
Кандидат экономических наук
E-mail: karpushki@mail.ru

Проблемы и перспективы развития нефтегазового комплекса России на современном этапе

Аннотация. В статье представлены вызовы и угрозы нефтегазового комплекса России на фоне общемировых тенденций.

Автор в статье задается вопросом анализа Основной угрозы российскому экспорту нефти и нефтепродуктов в Европу, которая идет со стороны поставщиков из США и общего обострения конкуренции на рынке сырой нефти из-за вероятного снижения спроса в связи с замедлением роста экономик стран ЕС и Турции.

На сегодняшнем этапе, автор приходит к выводу о том, что прогрессирующими предприятиями нефтегазового сектора являются те, которые реализуют проекты в сфере стремительного создания и внедрения новых технологий в производственные цепи. Как следствие компании, отстающие в технологическом и финансовом плане, сталкиваются с серьезными проблемами, вредящими их репутации, и тем более жизнеспособности на рынке. Стоит добавить, что развитию российских предприятий нефтегазовой отрасли препятствуют различные санкции, вводимые в отношении экономики государства.

В процессе исследования автор приходит к выводу о том, что, развитие нефтегазового сектора обусловлено многими внешними и внутренними факторами, нестабильность которых приводит к столкновению данного бизнеса с масштабными проблемами развития, которые впоследствии оказывают бесспорное влияние на состояние экономики нефтедобывающих стран в целом. Однако нефтегазовый сектор также имеет перспективы развития, которые в основном связаны с усовершенствованием технологий, увеличением доли экспорта, ценообразовательной политикой и отсутствием санкций.

Ключевые слова: нефтегазовый комплекс; трудноизвлекаемые запасы; технологии; добыча; вызовы; инновационное развитие

В настоящее время среди стран СНГ Россия является крупным производителем нефти, а среди 90 стран мирового сообщества входит в первую тридцатку. По мощности и объему переработки нефти Россия занимает третье место в мире после США и Китая.

Нефтегазовая отрасль является одной из самых прибыльных на Земле, но она не свободна от рисков. Цены на нефть меняются ежедневно и зависят от множества факторов, над которыми отдельные правительства и промышленность не имеют никакого контроля. К ним относятся общемировые показатели потребления и производства, общее состояние глобальной экономики и социально-политические изменения в странах, которые покупают или продают нефть и ее продукты [1].

В последние десятилетия мировое потребление топлива увеличилось, отчасти из-за роста населения, урбанизации и быстрого экономического развития таких густонаселенных стран, как Китай и Индия. По мере того как все больше людей проживает в промышленно развитых городских центрах, потребление энергии растет наряду со спросом на нефтепродукты [2].

Перспективы развития нефтегазовой отрасли России включают постоянное и экономически результативное возмещение внутренней и внешней потребности на углеводородное сырье, составление финансового спроса сфер отечественной экономики.

«ТЭК (топливно-энергетический комплекс – прим. авт.) играет важнейшую роль, является драйвером развития многих отраслей. Сегодня ТЭК формирует 25 % ВВП и порядка 60 % экспорта», – отмечал министр энергетики РФ А.В. Новак на инвестиционном форуме в Сочи.

Главная задача ТЭК России – обеспечивать необходимыми энергоресурсами экономику страны, их экспорт и наполнение бюджета валютной выручкой и мира. Я считаю, что с этой задачей успешно справились. Не было критичных сбоев в поставках газа, нефти и нефтепродуктов, угля и электроэнергии [9].

Примечательно, что в 2018 году мы выйдем на рекордные показатели добычи газа 725 млрд куб. м, а также его экспорта – 245 млрд куб. м, в том числе более 200 млрд – в Европу. Этого удалось достичь благодаря слаженной работе нефтегазовых компаний и мер государственной поддержки [3].

Наша страна сейчас занимает второе место в мире после Саудовской Аравии по экспорту нефти и первое – по экспорту природного газа.

Рост добычи в европейской части России стал возможен во многом благодаря активному использованию новых технологий нефтедобычи на месторождениях с высокой вязкостью и содержанием серы, активному смещению добычи в арктические регионы [9].

Происходит увеличение доли добычи газового конденсата, а также жирных и попутных газов, что требует их переработки и квалифицированной утилизации [2; 3].

Несмотря на стимулирование увеличения глубины переработки и подписание новых технических регламентов, в структуре выпуска нефтепродуктов в России по-прежнему продолжает доминировать производство тяжелых и средних фракций с низкой добавленной стоимостью. Только в условиях санкций значительная часть компаний начала решать вопросы импортозамещения [4].

Поставщики США представляют одну из основных угроз экспорту нефти РФ в Европу. Одновременно ощущается усиление конкуренции сырой нефти по причине возможного уменьшения спроса из-за торможения развития экономик стран ЕС и Турции.

Согласно оценкам экспертов, в 2019 году ожидается появление рисков падения развития мировой экономики. В феврале этого года уже сократился рост рабочих мест в США, неоднозначные заключения поступают о перспективах экономики Китая. Таким образом, ожидается обострение конкуренции на мировом рынке углеводородов¹.

Прогнозы лидирующих центров по энергетике до 2050 года оспаривают распространившиеся умозаключения футурологов о насущном пике потребления углеводородов. Так, прогноз норвежской консалтинговой компании «DNV GL» «Перспективы переходного периода в энергетике» содержит информацию том, что нефть и газ останутся основными энергоресурсами (около 40 % – в 2050 году) в большей степени благодаря росту спроса на продукты нефтегазохимии в Индии и Китае. С учетом того, что к 2026 году газ должен стать самым важным источником энергии благодаря неуклонному росту капиталовложений в добычу «голубого топлива» [5].

Объем их в 2025 году достигнет 1,13 трлн долл. В начале 2030-х годов потребление энергии в мире начнет сокращаться, тем не менее объем его в 2035 г. будет на 15 % выше, чем в 2017 году.

Однако в последующие годы спрос на энергоресурсы начнет снижаться за счёт роста доли электроэнергии из возобновляемых источников энергии в энергобалансе всего мира, также по причине сокращения населения планеты и дальнейшего замедления темпов роста экономики.

Значимым событием 2019 года станет вступление в силу закона о налоге на добавленный доход. НДС – новая мотивирующая налоговая система нефтедобычи, которая даст большую перспективу его применения в интересах всей отрасли. Такое мнение в интервью Агентству нефтегазовой информации выразил председатель комитета Государственной думы РФ по энергетике Павел Завальный, подводя итоги 2018 года в нефтегазовой отрасли России [6].

Ценообразование на нефтяные продукты становится обладателем циклического характера со смещением в более низкие ценовые уровни, что обусловлено значительным ростом эффективности добычи и быстрым технологическим прогрессом нефтегазового комплекса в развитых нефтегазодобывающих странах [6].

По существу, можно говорить, что сейчас развитие нефтедобывающей отрасли зависит не только от наличия и качество базы сырья, но и в большей степени от внедрения технологических инноваций в имеющемся сегменте [4].

Учитывая договоренности ОПЕК и факт того, что Россия сократила добычу нефти в последние месяцы 2017 года, впервые за последние 6 лет привело к стабилизации годового уровня добычи нефти.

Последние четыре года нефтегазовый комплекс РФ функционирует в условиях низких цен на нефть и под воздействием со стороны объявленных финансовых, технологических и

¹ Energy-economics/statistical-review-2018/BP-statistical-review-of-worldenergy-2017-fullreport.pdf.

персональных санкций, в таких же условиях осуществляется работа над новыми нефтегазовыми проектами.

В значительной степени инвестиционный период осуществления таких проектов начался несколько раньше, что и определило окончание инвестиционного цикла на месторождениях. Однако начало инвестиционного периода другой части проектов нефтедобывающей отрасли стартовало в более поздний период. В период последних пяти лет добыча нефти выросла на 37 млн т, благодаря новым проектам [1].

Воздействие топливно-энергетического комплекса на социально-экономическое состояние страны масштабно, что в дальнейшем необходимо снизить за счёт развития и становления других производительных сил. При этом очевидно, что необходимо наполнение внутреннего рынка газом, нефтью и нефтепродуктами на основе конкуренции и полной стабилизации либо уменьшения цен и тарифов на углеводороды, электроэнергию, транспорт. Так, на базе дешевого сырья можно обеспечить развитие нефтегазохимической промышленности. Уже на сегодняшний день необходимо увеличить производство продуктов нефтегазохимии в 3 раза для удовлетворения внутренних потребностей [7].

В последующие два года в РФ ожидается снижение темпов роста экономики, следовательно, снизится потребление энергоресурсов. Исходя из сложившейся ситуации обеспечить рост добычи и производства продуктов нефтехимической и газохимической промышленности возможно только благодаря экспорту, при этом условия для экспорта благоприятны, так как этому способствует установившийся уровень цен на мировых рынках нефти и газа [5].

Более реальным и перспективным становится увеличение экспорта нефти и газа на восток – в страны Азии, в особенности в Китай. Однако экспорт нефти для основного потребителя энергоресурсов РФ Европы сокращается в последние годы. Несмотря на это в 2018 году отмечался экспорт газа.

Известно, что при поддержании существующего уровня потребления газа в Европе экспорт ресурсов компанией Газпром будет расти по причине неизбежного снижения местной добычи. Стоит также отметить, что трубопроводный газ РФ обладает преимущественным качеством, что позволяет ему сохранять ценовое превосходство в отношении других поставщиков данного вида энергоресурса [8; 10].

Одним из перспективных направлений развития нефтегазовой промышленности России является укрупнение производства сжиженного природного газа для экспорта. А.В. Новак отмечал в интервью для «Газета.ру», что в современном мире для развития нефтегазового комплекса необходимо придерживаться стратегии не только развития поставок трубопроводного газа, но и заниматься развитием доли РФ в производстве сжиженного природного газа и транспортировке его на рынки, до которых не представляется возможным дотянуть трубу [9].

В это трудно поверить, учитывая увеличение объемов добычи нефти в США и рост оптимистических настроений в секторе. В целом ситуация в отрасли значительно лучше, чем год назад: цены на нефть восстановились. Если какое-то время назад казалось, что цена установилась в диапазоне приблизительно от 45 долл. США до 50 долл. США за баррель, то сегодня нефть марки Brent торгуется на уровне свыше 70 долл. США².

Проанализировав выше изложенную информацию, мы можем прийти к выводу о том, что в последнее время наблюдается восстановление отрасли после тяжелейшего периода, когда на протяжении последних нескольких лет господствовали низкие цены, поддерживалась

² «Тенденции развития химической отрасли в 2018–2019 гг.» <https://www.pwc.ru/publications/trends-oil-gas-2018.html>.

строгая финансовая дисциплина, проводилась реструктуризация портфеля активов и обеспечивалась высокая производительность.

При растущем спросе на нефть и с учетом того, что инвестиции во многие крупные проекты в период экономического спада были отложены, отмечается снижение потенциала для удовлетворения данного спроса. Нефтяным компаниям потребуется нарастить добычу, и возникает риск того, что некоторые из них, возможно, будут с трудом поспевать за растущим спросом³.

Таким образом, развитие нефтегазового сектора обусловлено многими внешними и внутренними факторами, нестабильность которых приводит к столкновению данного бизнеса с масштабными проблемами развития, которые впоследствии оказывают бесспорное влияние на состояние экономики нефтедобывающих стран в целом.

Однако нефтегазовый сектор также имеет перспективы развития, которые в основном связаны с усовершенствованием технологий, увеличением доли экспорта, ценообразовательной политикой и отсутствием санкций.

ЛИТЕРАТУРА

1. Анисимова В.Ю. Масштабы государственного участия в управлении нефтегазовым комплексом // Вестник Самарского университета. Экономика и управление. – 2017. – № 6 (117). – С. 113–119.
2. Кислицын Е.В., Першин В.К. Тенденции развития рынка природного газа Европы: особенности, участники, перспективы // Известия Уральского государственного экономического университета. 2016. № 5(67). С. 74–87.
3. Меркулов В.Н., Ткаченко Л.И. Проблемы управления нефтегазовым комплексом России с учетом влияния новых геополитических факторов // Вестник РГГУ. Серия: Экономика. Управление. Право. – 2016. – № 1. С. 61–65.
4. Нефтегазовый комплекс России – 2017 / Эдер Л.В., Филимонова И.В., Немов В.Ю., Проворная И.В., Мишенин М.В., Комарова А.В. и др. – Новосибирск, 2018. Том Часть 1 Нефтяная промышленность – 2017: долгосрочные тенденции и современное состояние.
5. Садыкова Р.Ш. Прогнозирование стратегии корпоративного управления региональным нефтегазовым комплексом // Проблемы современной экономики. – 2017. – № 4. – С. 297–300.
6. Чуйко С.А. Основные направления совершенствования механизма формирования инвестиционной стратегии предприятий нефтегазового комплекса (процесс управления развитием нефтегазового комплекса) // Известия Волгоградского государственного технического университета. – 2017. – № 4 (77). – С. 142–149.
7. Филимонова И.В., Эдер Л.В., Немов В.Ю., Комарова А.В. Структурные изменения в нефтедобыче России // Экологический вестник России. – 2018. – № 1. – С. 1–8.
8. Филимонова И.В., Эдер Л.В., Проворная И.В., Комарова А.В. Закономерности исчерпания запасов нефти и газа в России и прогноз их воспроизводства // Экологический вестник России. – 2018. – № 4. – С. 1–9.
9. Шафранник Ю.К. Развитие нефтегазовой промышленности РФ: внешние и внутренние вызовы / Анализ и прогноз // Бурение и нефть. 2019. – № 5 – С. 9–12.
10. Эдер Л.В., Проворная И.В., Филимонова И.В. Добыча и утилизация попутного нефтяного газа как направление комплексного освоения недр: роль государства и бизнеса, технологий и экологических ограничений // Бурение и нефть. – 2016. – № 10. – С. 8–15.

³ <https://www.oilexp.ru/question/interview/pavel-zavalnyj-rossiya-v-2019-godu-prodolzhit-razvivat-dobychnye-i-infrastrukturnye-gazovye-proekty-nesmotrya-na-slozhnosti/167534/>.

Pleshkova Yulia Vyacheslavovna

Perm national research polytechnic university, Perm, Russia
E-mail: julia.pleshkova@mail.ru

Petrova Sofya Vitalyevna

Perm national research polytechnic university, Perm, Russia
E-mail: soffipch@gmail.com

Karpovich Yulia Vladimirovna

Perm national research polytechnic university, Perm, Russia
E-mail: karpushki@mail.ru

Problems and prospects of development of the Russian oil and gas complex at the present stage

Abstract. The article presents the challenges and threats of the Russian oil and gas complex against the background of global trends.

The author asks the question of the analysis of the Main threat to the Russian export of oil and petroleum products to Europe, which comes from suppliers from the United States and the General aggravation of competition in the crude oil market due to the likely decline in demand due to the slowdown in the economies of the EU and Turkey.

At the present stage, the author comes to the conclusion that the progressive enterprises of the oil and gas sector are those that implement projects in the field of rapid creation and introduction of new technologies in the production chain. As a result, companies that are technologically and financially lagging behind face serious problems that harm their reputation, and even more so their viability in the market. It should be added that the development of Russian oil and gas industry enterprises is hampered by various sanctions imposed on the economy of the state.

In the course of the study, the author concludes that the development of the oil and gas sector is due to many external and internal factors, the instability of which leads to a collision of this business with large-scale development problems, which subsequently have an undeniable impact on the economy of oil-producing countries as a whole. However, the oil and gas sector also has development prospects, which are mainly related to the improvement of technologies, an increase in the share of exports, pricing policy and the absence of sanctions.

Keywords: oil and gas complex; hard-to-recover reserves; technologies; production; challenges; innovative development

REFERENCES

1. Anisimova V.Yu. (2017). The extent of state participation in the management of the oil and gas complex. *Bulletin of Samara University. Economics and Management*, 6(117), pp. 113–119 (in Russian).
2. Kislitsyn E.V., Pershin V.K. (2016). Trends in the development of the natural gas market in Europe: features, participants, prospects. *Bulletin of the Ural State University of Economics*, 5(67), pp. 74–87 (in Russian).
3. Merkulov V.N., Tkachenko L.I. (2016). Problems of managing the oil and gas complex of Russia, taking into account the influence of new geopolitical factors. *Bulletin of the Russian State University for the Humanities. Series: Economics. Control. Right*, 1, pp. 61–65 (in Russian).
4. Ehder L.V., Filimonova I.V., Nemov V.Yu., Provornaya I.V., Mishenin M.V., Komarova A.V. and etc. (2018). *Neftegazovyy kompleks Rossii – 2017. [Oil and Gas Complex of Russia – 2017.]* Novosibirsk.
5. Sadykova R.Sh. (2017). Prediction of corporate governance strategy for the regional oil and gas complex. *Problems of the modern economy*, 4, pp. 297–300 (in Russian).
6. Chuyko S.A. (2017). The main directions of improving the mechanism for forming the investment strategy of oil and gas complex enterprises (the process of managing the development of the oil and gas complex). *Bulletin of the Volgograd State Technical University*, 4(77), pp. 142–149 (in Russian).
7. Filimonova I.V., Ehder L.V., Nemov V.YU., Komarova A.V. (2018). Structural changes in Russian oil production. *Ecological Bulletin of Russia*, 1, pp. 1–8 (in Russian).
8. Filimonova I.V., Ehder L.V., Provornaya I.V., Komarova A.V. (2018). Patterns of exhaustion of oil and gas reserves in Russia and the forecast of their reproduction. *Ecological Bulletin of Russia*, 4, pp. 1–9 (in Russian).
9. Shafrannik Yu.K. (2019). The development of the oil and gas industry of the Russian Federation: external and internal challenges / Analysis and forecast. *Drilling and oil*, 5, pp. 9–12 (in Russian).
10. Ehder L.V., Provornaya I.V., Filimonova I.V. (2016). Production and utilization of associated petroleum gas as a direction of integrated subsoil development: the role of the state and business, technology and environmental restrictions. *Drilling and Oil*, 10, pp. 8–15 (in Russian).