

УДК 330

Дата: поступления статьи / Submitted: 20.02.2019
после рецензирования / Revised: 12.04.2019
принятия статьи / Accepted: 27.08.2019



Научная статья / Scientific article

М.М. Манукян

Самарский национальный исследовательский университет
имени академика С.П. Королева, г. Самара, Российская Федерация
E-mail: marinaarm89@mail.ru

Д.А. Гусева

Самарский национальный исследовательский университет
имени академика С.П. Королева, г. Самара, Российская Федерация
E-mail: marinaarm89@mail.ru

Проблемы и пути решения инновационного развития потенциала предприятий нефтегазовой сферы России

Аннотация: В постиндустриальном мире критерием экономического развития, бесспорно, считается усовершенствование производства, что проявляется во введении абсолютно новых технологий и совершенствовании старых. С полной уверенностью можно отметить, что инновации считаются основным звеном в системе социально-экономических действий, соответствующих прогрессу. В данной статье рассмотрены основные проблемы и пути решения инновационного развития потенциала предприятий нефтегазовой сферы России.

Ключевые слова: инновационное развитие, потенциал, предприятия нефтегазовой сферы, нефть, современное состояние нефтегазовой отрасли, разведка и добыча углеводородов, нефтегазовая отрасль.

Цитирование. Манукян М.М., Гусева Д.А. Проблемы и пути решения инновационного развития потенциала предприятий нефтегазовой сферы России // Вестник Самарского университета. Экономика и управление. 2019. Т. 10. № 3. С. 31–39.

M.M. Manukyan

Samara National Research University, Samara, Russian Federation
E-mail: marinaarm89@mail.ru

D.A. Guseva

Samara National Research University, Samara, Russian Federation
E-mail: marinaarm89@mail.ru

Problems and ways of solution of innovative development of the potential of Russian oil and gas companies

Abstract: In the post-industrial world, the criterion of economic development is undoubtedly considered the improvement of production, which is manifested in the introduction of completely new technologies and improvement of old ones. With full confidence, it can be noted that innovation is considered as the main link in the system of socio-economic actions that contribute to progress. This article discusses the main problems and ways of solution of the innovative development of the potential of Russian oil and gas companies.

Key words: innovative development, potential, oil and gas enterprises, oil, current state of oil and gas industry, hydrocarbon exploration and production, oil and gas industry.

Citation. Manukyan M.M., Guseva D.A. Problems and ways of solution of innovative development of the potential of Russian oil and gas companies. *Vestnik Samarskogo universiteta. Ekonomika i upravlenie = Vestnik of Samara University. Economics and Management*, 2019, vol. 10, no. 3, pp. 31–39. (In Russ.)

ИНФОРМАЦИЯ ОБ АВТОРАХ / INFORMATION ABOUT THE AUTHORS

© Марине Мартиновна Манукян – кандидат экономических наук, доцент кафедры экономики инноваций, Самарский национальный исследовательский университет имени академика С.П. Королева, 443086, Российская Федерация, г. Самара, Московское шоссе, 34.

© *Дарья Алексевна Гусева* – студент I курса магистратуры «Экономическая безопасность бизнеса», Самарский национальный исследовательский университет имени академика С.П. Королева, 443086, Российская Федерация, г. Самара, Московское шоссе, 34.

© *Marine M. Manukyan* – Candidate of Economic Sciences, associate professor of the Department of Innovation Economics, Samara National Research University, 34, Moskovskoye shosse, Samara, 443086, Russian Federation.

© *Darya A. Guseva* – student of the 1st year of study of Master's Degree program «Economic Security of Business», Samara National Research University, 34, Moskovskoye shosse, Samara, 443086, Russian Federation.

Введение

Нефтегазовый комплекс играет ключевую роль в экономике России и формирует около 20 % ВВП, 50 % нефтегазовых доходов в структуре федерального бюджета, 67 % валютных поступлений от экспорта нефти, газа и продуктов переработки в общем объеме экспорта, 25 % объема инвестиций в основную капитал.

С целью стабильного формирования экономики Российской Федерации, увеличения качества жизни жителей государства, содействия укреплению ее внешнеэкономических взаимосвязей, результативному применению природных энергетических ресурсов важной проблемой считается переход на современный путь развития в первую очередь нефтегазового комплекса Российской Федерации как главного двигателя роста российской экономики.

В данной взаимосвязи разрешение проблем модернизации нефтегазового комплекса Российской Федерации должно стать сильным импульсом формирования инновационного потенциала в абсолютно всех секторах экономики – в индустрии, в первую очередь перерабатывающей, транспорте, связи, области услуг. Оптимальное взаимодействие и взаимообеспечение всех секторов экономики должны составить основу стратегии долговременного стабильного экономического развития.

Ход исследования

Современное формирование нефтегазового комплекса Российской Федерации должно осуществляться сразу во всех без исключения основных ее образующих – добывающем и перерабатывающем, а кроме того, транспортном комплексах, и перемены обязаны реализовываться с учетом специфики состоятельности ресурсно-сырьевой базы, отличительных черт ее структуры и свойств, областной и координационной дифференциации сферы, степени и структуры спроса на углеводороды и продукцию их переработки на внутренних и внешних рынках, а также ряда других условий.

В наше время отчетливо обозначилась ключевая значимость топливно-энергетического комплекса Российской Федерации в обеспечении энергетической защищенности государства, консолидации его регионов, развитии бюджетных доходов и получении главной части денежных поступлений. В свою очередь, отечественная нефтяная и газовая промышленность, по сути, считаются гарантом устойчивого и самостоятельного формирования нашей экономики в целом. В данной ситуации в особенности актуализируется цель предельно результативного применения уникальных резервов углеводородного сырья – важного государственного достояния Российской Федерации. Черное золото и его переработка считаются стратегическим сектором российской экономики.

Нефтегазовый комплекс России включает в себя следующие направления: нефтедобывающая, нефтеперерабатывающая, газовая промышленность, магистральные трубопроводы нефти, газа и продуктов их переработки.

Министерство энергетики России утверждает, что главными направлениями развития нефтегазового комплекса России нужно считать следующие положения:

- реализация инновационных проектов, связанных со строительством трубопроводов;
- поощрение капиталовложений, вкладываемых в развитие новых месторождений и усовершенствование транспортной инфраструктуры;
- создание и качественный рост больших современных центров, созданных для добычи газа и нефти;
- развитие шельфовых месторождений нефти и газа;

– рост эффективности применения различных энергетических ресурсов в отдельных отраслях экономики;

– поощрение использования инновационных технологий для добычи и переработки газа и нефти.

К главным направлениям инновационного развития в сфере разведки и добычи углеводородов следует отнести:

– рост объемов и эффективности работ, связанных с геологической разведкой углеводородов, а также увеличение государственных инвестиций и инвестиций крупных компаний на их осуществление, особенно в слабо изученных регионах (Дальний Восток, Восточная Сибирь, шельфы арктических морей);

– улучшение и повсеместное освоение уже созданных, а также внедрение новых методов воздействия на пласты, рост нефтеотдачи;

– повсеместное внедрение технологий и оборудования, которые будут обеспечивать высокую эффективность разработки трудноизвлекаемых запасов углеводородов как на старых месторождениях, так и на новых объектах;

– внедрение технологий и оборудования, которые будут обеспечивать высокую эффективность разработки высоковязких нефтей;

– улучшение технологий создания и эксплуатации геологоразведочных и нефтепромысловых объектов в регионах с тяжелыми климатическими условиями;

– уменьшение негативного влияния на природу, рост уровня энергосбережения.

Модернизация производств, связанных с разведкой и добычей углеводородов в России, – одно из ключевых направлений инновационного развития нефтегазового комплекса страны [1].

В данной отрасли работы возникло немало отрицательных эффектов после кризиса, который был в 2009 году. Особо это отразилось на сейсмических исследованиях, так как большинство крупных фирм отказалось от них. Западная Сибирь является главным регионом, в котором осуществляется добыча нефти и газа, но даже здесь в последнее время можно заметить снижение добычи, так же как и на Урало-Поволжских месторождениях.

Ряд ключевых вопросов, с которыми сталкивается добывающая промышленность:

– затормаживание скорости добычи нефти в связи с подорожанием этих работ, а также в результате того, что месторождения находятся в малодоступных местах;

– низкий коэффициент извлечения нефти, что приводит к неразумному использованию ресурсов;

– применение старого и изношенного оборудования и техники в ходе добычи нефти;

– низкокачественная переработка и использование нефтяного попутного газа;

– нерациональное использование новейших инновационных технологий в ходе добычи нефти [2].

Российская Федерация производит высококачественные нефтепродукты, которые удовлетворяют условиям мирового рынка, даже несмотря на наличие данных существенных проблем. Государство уделяет большое внимание результативному и рациональному становлению этой сферы деятельности.

Основным курсом является решение всех многочисленных проблем, а также осуществление повышения мощностей крупных фирм.

Также развитие направлено на совмещение действий ручного труда с автоматизированными механизмами, при котором на окружающую среду не будет оказываться весомого негативного эффекта. В итоге сейчас можно заметить тот факт, что на Востоке России и в Каспийском регионе создаются центры, специализирующиеся на добыче нефти и газа. Разрабатываются новые пути коммуникаций для вывоза нефти и отдельных нефтепродуктов. Растут мощности многих нефтеналивных терминалов и увеличиваются резервы нефтетранспортных мощностей [3, с. 60].

Можно заметить, что есть множество хороших предпосылок для стремительного и высококачественного формирования нефтяной промышленности в России. Это можно объяснить тем, что в нашей стране имеются большие запасы нефти, которые при этом не освоены, а значит, являются ценными ресурсами для будущего развития.

Согласно заключениям экспертов, количество неосвоенной нефти во много раз больше, чем объем, полученный за все время ее добычи. Поэтому можно предположить, что в дальнейшем будут появлять-

ся новые месторождения, благодаря которым государство приумножит свои нефтяные ресурсы и будет эффективно развиваться. Также нефтяная промышленность Российской Федерации постоянно пребывает под контролем государства, благодаря чему в нее стабильно вводят новые и модернизированные процессы, новые технологии, что способствует легкой добыче ресурсов, а также сокращает время производства.

Минтопэнерго Российской Федерации регулярно выпускает огромное число предложений и законопроектов, которые ориентированы на поощрение использования в ходе добычи нефти модернизированных и уникальных технологий, которые устранят почти все трудности, сопряженные с нефтяной индустрией. Кроме того, необходимо отметить, что отечественные фирмы, которые функционируют в сфере добычи нефти, начинают плотно и эффективно сотрудничать с иностранными фирмами, обмениваясь при этом разнообразными технологиями и инновациями [4, с. 34–45].

Благодаря этому к данной сфере притягивается значительный зарубежный капитал, кроме того, отечественные компании используют улучшенное спецоборудование и уникальные разработки в ходе добычи нефти и газа. Все компании учитывают топливные балансы, для того чтобы не превысить предельные нормы добычи. Российская Федерация – это страна, в которой сосредоточены огромные запасы нефти, поэтому можно быть уверенным в том, что нефтяная промышленность всегда будет высокоэффективной, а также сможет благоприятно воздействовать на развитие государства в целом.

Инновационное развитие в нефтегазовом секторе требует тщательного планирования и четко сформулированной стратегии. Компании нефтегазового сектора занимают лидирующие позиции в вопросах, связанных с кардинальным усовершенствованием процессов и систем, но им необходимо применять инновационные подходы и решения в таких областях, как развитие бизнес-моделей и предлагаемых продуктов, повышение качества обслуживания клиентов (применительно к сегментам переработки и сбыта) и совершенствование цепочки поставок. Чтобы преодолеть эти трудности, нефтегазовым компаниям необходимо найти творческие подходы к привлечению новых специалистов. При этом нужно обеспечить формирование в компании высокой культуры инноваций, способствующей раскрытию потенциала высококвалифицированных специалистов.

Правильный выбор деловых партнеров из различных отраслей и сотрудничество с ними, поиск и выбор надежных деловых партнеров из других отраслей является непростой задачей для многих участников нашего опроса. Но решить ее чрезвычайно важно, особенно в свете прочно устоявшейся репутации нефтегазовой отрасли как «интегратора технологий». Бурение скважины на глубину свыше двух с половиной километров на океанском шельфе требует применения таких же сложных технологий, как и запуск космического корабля с человеком на борту. Совместные проекты с участием крупных и крупнейших нефтегазовых компаний, нефтесервисных компаний, а также стратегических партнеров, поставщиков и научно-исследовательских подразделений университетов сегодня становятся не исключением из практики, а нормой. Нередко такие проекты являются частью инициатив в области открытых инноваций, но при этом также отмечается оживление интереса к корпоративным венчурным проектам. Тщательная оценка и измерение степени успеха означает разработку правильных и адекватных ключевых показателей эффективности для разных видов инноваций и разных бизнес-подразделений. И хотя оценка инноваций с точки зрения финансовых показателей является важным компонентом системы ключевых показателей эффективности, не меньшую роль играют и нефинансовые показатели.

Нефтегазовая отрасль страны в настоящее время остро нуждается в применении новейших технологий в связи с падением цен на нефть, истощением традиционных запасов, повышенным уровнем износа инфраструктуры, сохранением бюрократических барьеров санкционными ограничениями, которые ощутимо сказались на деятельности российских компаний. В первую очередь внимание государства направлено на стимулирование инновационной активности и развитие отечественных технологий в среде крупного и среднего бизнеса. Кроме того, на современном этапе экономического роста, ориентированного на инновационные подходы в работе нефтегазовых компаний, решающее значение приобретают различные аспекты практического применения прорывных технологий, в том числе с возможностью достижения уровня зарубежных конкурентов.

В экономической теории и практике термин «инновация» вошел в употребление благодаря австро-американскому историку экономической мысли, одному из крупнейших экономистов XX в., автору концепции динамического развития Йозефу Шумпетеру. В 1912 г. в работе «Теория экономического развития» он обосновал решающую для экономической динамики роль предпринимателя-пионера, постоянно находящегося в поиске новых комбинаций [5–7].

По Шумпетеру [8], можно предположить, что экономика функционирует в стационарном состоянии, для которого характерно наличие неизменного количества ресурсов и технологий, а также некое ограниченное число производимых благ.

Новаторская деятельность может быть обеспечена централизованно в командной экономике либо путем создания «новой покупательной силы из ничего», т. е. в форме банковского кредита. В предложенной модели банкир сам становится капиталистом, занимая особое положение между предпринимателями-новаторами и собственниками ресурсов. Тогда благодаря получению кредитных ресурсов становится возможным воплощение различных идей «новых комбинаций» (табл. 1).

Подводя итог, отметим, что, согласно Шумпетеру, именно нововведения и новшества как любые причины изменений в хозяйственном кругообороте, ведущие к нарушению рыночного равновесия, являются внутренней движущей силой развития экономики и центральным понятием анализа экономических циклов.

В настоящее время международно признанным источником понятий и терминов в сфере учета и планирования инновационной деятельности стран, отраслей экономики и предприятий, а также основным методологическим документом в области инноваций является «Руководство Осло», или Рекомендации по сбору и анализу данных по инновациям. Публикация представляет собой нормативный документ, подготовленный под совместной эгидой Организации экономического сотрудничества и развития (ОЭСР) и Европейского статистического бюро (Евростат).

Таблица 1 – Виды инноваций по Шумпетеру [8, с. 132–133]
Table 1 – Types of innovation according to Schumpeter [8, p. 132–133]

№	Виды инноваций
1	Изготовление нового, еще неизвестного потребителям блага или создание нового качества того или иного блага
2	Внедрение нового, еще практически неизвестного данной отрасли промышленности способа (метода) производства, в основе которого не обязательно лежит научное открытие, а его суть может заключаться в том числе в новой технологии коммерческого использования определенного товара
3	Освоение нового рынка сбыта, где до сих пор данная отрасль промышленности страны не была представлена вне зависимости от того, существовал этот рынок прежде или нет
4	Получение нового источника сырья или полуфабрикатов, даже если он существовал прежде, но не принимался во внимание или был недоступным
5	Проведение реорганизации предприятия, например обеспечение монопольного положения посредством создания треста или подрыв доминирующего положения конкурента

Первое издание документа было принято в 1992 г., сегодня действует третье издание, где даны определения, которые принято считать классическими (табл. 2).

Отметим, что практически аналогичное определение инноваций сформулировано в Федеральном законе «О науке и государственной научно-технической политике».

Как известно, успешный рост российской экономики предполагает как минимум поддержание текущих объемов добычи, однако, по оценкам, традиционные месторождения составляют лишь малое количество запасов нефти и газа в России (6,5 и 5,5 % соответственно). Назрела необходимость создания экономических стимулов активной инновационной деятельности: для сравнения, в 2012 г. доля производства бензина экологического стандарта Евро-5 выросла с 1 до 45 % именно благодаря введению соответствующих акцизов на разные виды топлива.

Таблица 2 – Основные определения в соответствии с «Руководством Осло»
Table 2 – Key definitions in accordance with the «Oslo Guide»

Термин	Определение
Инновационная деятельность	научные, технологические, организационные, финансовые и коммерческие действия, реально приводящие к осуществлению инноваций или задуманные с этой целью; некоторые виды инновационной деятельности являются инновационными сами по себе, другие не обладают этим свойством, но тоже необходимы для осуществления инноваций; включает также исследования и разработки, не связанные напрямую с подготовкой какой-либо конкретной инновации (ст. 149)
Инновация	введение в употребление какого-либо нового или значительно улучшенного продукта (товара или услуги) или процесса, нового метода маркетинга или нового организационного метода в деловой практике, организации рабочих мест или внешних связей (ст. 146)

Министерством энергетики РФ были предложены следующие меры (табл. 3). Отметим, что некоторые первоочередные задачи сегодня уже находятся на стадии реализации. Так, в 2018 г. было принято решение об апробации принципиально нового для российской нефтедобывающей отрасли налога на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья (НДД) на некоторых месторождениях («пилотный периметр НДД»).

Пилотные проекты были выбраны с учетом необходимости защиты бюджетных интересов и возможных выпадов бюджетных доходов, связанных с изменением системы налогообложения, и в контексте того, что для развития отрасли следует ввести дополнительные меры налогового стимулирования, которые позволят увеличить объем добычи нефти в Западной Сибири.

Таблица 3 – Меры по стимулированию добычи и развитию нефтедобывающей отрасли в России
Table 3 – Measures to stimulate production and development of oil industry in Russia

№	Меры стимулирования
1	Применение повышенного коэффициента амортизации для инвестиций в месторождения Западной Сибири позволит увеличить свободный денежный поток нефтяных компаний в расчете на баррель с \$3,1 до \$6,2, добыча дополнительно вырастет на 461 млн т в 2019–2035 гг., уплаченные налоги – на 5,3 трлн руб., а инвестиции нефтяных компаний – на 1,85 трлн руб.
2	Принятие дополнительных стимулов для геологоразведки
3	Ускоренный переход на налог на добавленный доход (НДД), который может быть применен для всех месторождений Западной Сибири
4	Законодательное изменение критериев и предоставление льгот с момента достижения степени выработанности недр на участке уровня 1 % вместо фиксации конкретных дат начала и окончания действия льгот по налогу на добычу полезных ископаемых (НДПИ). Ожидаемый результат до 2021 г. – около 25 млн т дополнительной добычи нефти и порядка 265 млрд руб. поступлений в бюджет
5	Стимулирование третичных методов нефтеотдачи, использование которых экономически невыгодно, с применением понижающего коэффициента НДПИ для дополнительных объемов добычи
6	Стимулирование нефтяных оторочек или частей нефтегазовой либо нефтегазоконденсатной залежи, в которых газ занимает существенно больший объем, чем нефть, разработка которых на сегодняшний день невыгодна

Однако, как отмечает глава ЛУКОЙЛа Вагит Алекперов, в условиях заморозки розничных цен по договоренности с правительством, достигнутой в мае 2018 г. в силу резкого роста цен на топливо, реализация нефтепродуктов приносит нефтекомпаниям убытки. При этом нефтепереработка также имеет низкую рентабельность из-за высокой налоговой нагрузки: по его словам, в стоимости литра топлива сегодня 60 % составляют различные налоги, еще порядка 30 % приходится на затраты на нефтепереработку, транспортировку, подрядчиков, оплату труда. Как известно, в марте правительство так и не приняло решение увеличить компенсации нефтяникам за поставку топлива на внутренний рынок путем изменения формулы демпфирующей составляющей обратного акциза на нефть. В свою очередь, Минфин предлагает компенсировать расходы на корректировку демпфера увеличением НДС для нефтяников. Это означает, что компании с большой добычей и сравнительно меньшей переработкой («Роснефть», «Сургутнефтегаз») понесли бы потери, тогда как компании с высокой долей переработки («Газпромнефть», ЛУКОЙЛ) могут оказаться в выигрыше, как и частные переработчики (New Stream).

В ЛУКОЙЛе также надеются на полноценное принятие системы НДС в качестве универсального механизма для всей отрасли взамен действующих сегодня различных адресных льгот, ссылаясь на опыт Канады, где в рамках новой фискальной системы учитывается сложность бурения, или Саудовской Аравии [12, с. 48–56], снизившей ставку налога на прибыль Saudi Aramco с 85 до 50 %. Наконец, по мнению В. Алекперова, без дополнительных стимулов в ближайшие шесть лет выпадающие доходы бюджета от снижения добычи в Западной Сибири при текущих ценах на нефть могут составить 1,5 трлн руб.

ЛУКОЙЛ получил льготу по НДС для одного из своих крупнейших растущих активов в Западной Сибири, Имилорского месторождения, после того, как почти все запасы Имилорского были признаны трудноизвлекаемыми. В течение 15 лет ЛУКОЙЛ может получить от них около 180 млрд руб.

Напомним, в 2017 г. Минфин одобрил ПАО «НК «Роснефть»» беспрецедентные льготы Самотлорского месторождения, добыча на котором составляет около 20 млн т в год, в виде вычета 35 млрд руб. НДС на нефть в течение десяти лет. Взамен «Роснефть» увеличит вложения Самотлор, взяв обязательства по наращиванию добычи.

Стимулирующая мера совершенного иного характера – нынешний курс импортозамещения, который, как ожидается, должен дополнительно подогревать интерес к отечественным разработкам.

Отметим, что склонность корпораций к ведению собственных разработок, а не к партнерству в этой области или покупке новых решений у сторонних компаний существенно замедляет их инновационное развитие.

В декабре прошлого года стало известно, что на базе Российского энергетического агентства при Министерстве энергетики и при поддержке Министерства промышленности и торговли Российской Федерации ведется работа по созданию Центра компетенций импортозамещения и Аналитического центра развития инновационных и импортозамещающих технологий в ТЭК. Вообще совместно с Минпромторгом работу по импортозамещению Минэнерго проводит с 2014 г.

В рамках создаваемых структур основной задачей Минэнерго будет аккумулирование отраслевого заказа, систематизирование и определение приоритетных направлений разработок и технических заданий. Минпромторг, в свою очередь, мобилизует потенциал промышленности, обеспечит государственную поддержку проектам и проконтролирует исполнение заказа. Определяющим для выбора того или иного проекта будет востребованность на российском рынке, притом что сейчас компании, как правило, своими силами разрабатывают новые решения и можно достичь больших результатов, объединив усилия. Также предполагается, что Центр, в том числе, начнет обеспечивать мониторинг научных изысканий, производства, испытания и применения новейших разработок в сфере ТЭК.

По оценкам аналитиков, так, с одной стороны, действительно решается задача создания отечественных разработок по геологоразведке, добыче для развития трудноизвлекаемых запасов, бурения на шельфе и строительства инфраструктуры СПГ-терминалов. Несмотря на то что долю импортируемых технологий удалось снизить с 60 до 50 %, сохраняющаяся зависимость добывающего сектора от иностранных компаний создает непреодолимые препятствия для реализации наиболее рентабельных проектов и способствует технологическому отставанию национальной нефтяной отрасли от уровня конкурентов. Кроме того, как отмечалось, необходима разработка технологий, которые позволят повысить прибыльность добычи на месторождениях с нетрадиционными запасами нефти в отсутствие

причин роста цен на нефть. Однако следует также отметить, что при создании центра компетенций предполагается доступность любых инноваций всем участникам рынка, притом что финансируемым R&D в первую очередь занимаются крупнейшие компании. Некоторые эксперты опасаются, что в сложившейся ситуации между игроками могут возникнуть разногласия.

Необходимо подчеркнуть, что отечественные разработки, как правило, представляют собой достойные аналоги зарубежных прорывных технологий. Так, в апреле текущего года российским программистам удалось найти решение, оптимизирующее работу электроприводного центробежного насоса. Его использование может привести к увеличению объема добычи нефти с каждой скважины на 1,5 % без дополнительных капложений.

Наибольший спрос на это программное обеспечение кроме России ожидается в Китае, США, Канаде и странах Юго-Восточной Азии, где находится большое количество старых скважин с падающим объемом добычи.

Вообще в России государство сыграло существенную роль в формировании системы финансирования инноваций, в том числе рынка венчурного, или рискованного, капитала. В апреле 2019 г. «Газпромнефть», Газпромбанк, Российская венчурная компания (РВК) и «ВЭБ Инновации» создали венчурный фонд «Новая индустрия» (New Industry Ventures). Его деятельность сосредоточится на инвестициях в технологические компании, специализирующиеся на разработке новых материалов, технологий, продуктов и сервисов для нефтегазовой отрасли, нефтегазохимии и энергетики, в том числе альтернативной.

«Новая индустрия» создается для стимулирования продвижения на российском рынке высокотехнологичных продуктов и поддержки стартапов инновационных компаний, значимых для развития нефтегазодобывающей отрасли, топливно-энергетического комплекса и промышленности России. Приоритетами деятельности фонда станут развитие технологий разведки, добычи, переработки, транспортировки, дистрибуции, использования углеводородов, передачи и хранения энергии; внедрение инновационных решений при строительстве промышленной инфраструктуры, управлении крупными проектами и др. Инвестиционный фокус также будет включать технологии ресурсо- и энергосбережения, цифровые продукты [5, с. 103].

Начальный целевой объем венчурного фонда составляет 4 млрд руб. В перспективе по согласованию партнеров он может быть увеличен. Заявленный период деятельности фонда – 7 лет с возможным продлением по решению участников. Управлять Фондом будет специально созданная управляющая компания инвестиционного товарищества с независимой рыночной командой профессионалов, обладающих опытом в венчурных инвестициях и технологической экспертизе.

Также по аналогии с рассмотренными международными технологическими платформами необходимо участие российских компаний в консорциумах, формирующих международные отраслевые стандарты [6, с. 150].

Заключение

В целом можно сделать вывод, что на современном этапе необходимо повышать эффективность диалога об инновациях между стартапами, исследовательскими институтами и игроками из различных отраслей для обмена опытом и технологиями.

Библиографический список

1. Государственные стимулы: за счет чего развивается Saudi Aramco. URL: <https://www.gazeta.ru/business/2019/04/10/12293905.shtml>.
2. Как инновации спасут нефтегаз. URL: <https://sk.ru/news/b/press/archive/2014/10/24/kak-innovacii-spasut-neftegaz.aspx>.
3. Энергетика России: взгляд в будущее (Обосновывающие материалы к Энергетической стратегии России на период до 2030 года). Москва: Издательский дом «Энергия», 2010, 616 с. URL: http://www.energystrategy.ru/editions/demo/demo_ES-2030_2011.pdf.

4. Коржубаев А.Г., Филимонова Л.В., Эдер Л.В. Формирование новых центров нефтегазового комплекса на Востоке России // Таможенная политика России на Дальнем Востоке. 2013. № 1. URL: <https://cyberleninka.ru/article/n/formirovanie-novyh-tsentrov-neftegazovogo-kompleksa-na-vostoke-rossii>.
5. Манукян М.М. Внедрение инновационных технологий в нефтегазовой и химической промышленности России // Совершенствование инструментария финансового обеспечения стратегического развития экономических систем РФ: сб. материалов Международной научно-практич. конф. / под общ. ред. Н.М. Тюкавкина. Самара: АНО «Издательство СНЦ», 2019. С. 100–104. URL: <https://www.elibrary.ru/item.asp?id=39230548>.
6. Манукян М.М., Василенко В.С. Отраслевые особенности, влияющие на учет в нефтяной промышленности // Современная парадигма и механизмы экономического роста российской экономики и ее регионов: сб. материалов Всероссийской научно-практич. конф. Ч. 1 / под общ. ред. Н.М. Тюкавкина. Самара: АНО «Издательство СНЦ», 2019. С. 148–152.
7. Манукян М.М. Практическая реализация инновационных технологий нефтедобычи и переработки нефти в России // Межвузовский научный конгресс «Высшая школа: научные исследования». 2020. Т. 2. С. 18–26.
8. Шумпетер Й.А. Теория экономического развития. Капитализм, социализм и Демократия.. Москва: Эксмо, 2008. 864 с. URL: https://vk.com/doc5787984_490732512?hash=ffd8e4a42e56c354ff&dl=c6b1da551f36ff5336.

References

1. Government incentives: whereby Saudi Aramco is developing again. Available at: <https://www.gazeta.ru/business/2019/04/10/12293905.shtml>. (In Russ.)
2. How innovations will save oil and gas. Available at: <https://old.sk.ru/news/b/press/archive/2014/10/24/kak-innovacii-spasut-neftegaz.aspx>. (In Russ.)
3. Energy of Russia: a look into the future (Justification materials for the Energy Strategy of Russia for the period until 2030). Moscow: Izdatel'skii dom «Energiya», 2010, 616 p. Available at: http://www.energystrategy.ru/editions/demo/demo_ES-2030_2011.pdf. (In Russ.)
4. Korzhubaev A.G., Filimonova L.V., Eder L.V. Formation of new centers of oil and gas complex in the East of Russia. *Customs policy of Russia in the Far East*, 2013, no. 1. Available at: <https://cyberleninka.ru/article/n/formirovanie-novyh-tsentrov-neftegazovogo-kompleksa-na-vostoke-rossii>. (In Russ.)
5. Manukyan M.M. Introduction of innovative technologies in the oil and gas and chemical industries of Russia. In: *Improving the tools for financial support for the strategic development of economic systems of the Russian Federation: collection of materials of the International research and practical conference*. N.M. Tyukavkin (Ed.). Samara: ANO «Izdatel'stvo SNTs», 2019, pp. 100–104. Available at: <https://www.elibrary.ru/item.asp?id=39230548>. (In Russ.)
6. Manukyan M.M., Vasilenko V.S. Industry specifics affecting accounting in the oil industry. In: *Modern paradigm and mechanisms of economic growth of the Russian economy and its regions: collection of materials of the All-Russian research and practical conference*. Part 1. N.M. Tyukavkin (Ed.). Samara: ANO «Izdatel'stvo SNTs», 2019, pp. 148–152. Available at: <http://repo.ssau.ru/bitstream/SOVREMENNAYa-PARADIGMA-I-MEHANIZMY-EKONOMICHESKOGO-ROSTA/OTRASLEVYE-OSOBENNOSTI-VLIYaUSHIE-NA-UChET-V-NEFTYaNOI-PROMYShLENNOSTI-81437/1/148-151.pdf> <http://repo.ssau.ru/bitstream/SOVREMENNAYa-PARADIGMA-I-MEHANIZMY-EKONOMICHESKOGO-ROSTA/OTRASLEVYE-OSOBENNOSTI-VLIYaUSHIE-NA-UChET-V-NEFTYaNOI-PROMYShLENNOSTI-81437/1/148-151.pdf>. (In Russ.)
7. Manukyan M.M. Practical implementation of innovative technologies for oil production and oil refining in Russia. In: *Interuniversity Scientific Congress «Higher School: Research»*, 2020, vol. 2, pp. 18–26. (In Russ.)
8. Schumpeter J.A. Theory of economic development. Capitalism, socialism and democracy. Moscow: Eksmo, 2008, 864 p. Available at: https://vk.com/doc5787984_490732512?hash=ffd8e4a42e56c354ff&dl=c6b1da551f36ff5336. (In Russ.)