

Литература

1. Авербух В. М. Шестой технологический уклад и перспективы России (Краткий обзор) // Вестник СГУ. 2010. Вып. № 6 (71). С. 159–165.
2. Кондратьев Н., Яковец Ю., Абалкин Л. Большие циклы конъюнктуры и теория предвидения. Избранные труды. М., 2002.
3. Прогноз научно-технического развития Российской Федерации на долгосрочную перспективу (до 2030 г.) (Концептуальные подходы, направления, прогнозные оценки и условия реализации). М., 2008.
4. Кузык Б. Н. Инновационное развитие России: сценарный подход // Экономические стратегии. 2009. № 1. С. 56–67.
5. Путин В. В. О наших экономических задачах // Ведомости. 2012. 1 февраля.
6. Семенова А. С., Авербух В. М. Состояние и перспективы развития патентно-лицензионной работы в СКФУ // Вестник СКФУ. 2013. № 4 (37). С. 213–217.

УДК 330.15

Сенюгина Ирина Алексеевна, Стародубцева Юлия Владимировна

ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ НЕФТЕГАЗОВОЙ ОТРАСЛИ

Отечественная нефтегазовая отрасль России успешно функционирует, но имеет и ряд проблем, которые в скором времени потребуют незамедлительных действий: высокая изношенность оборудования, низкий уровень переработки сырья, несовершенная налоговая система и так далее. От того, насколько быстро и полно отрасль сможет решить существующие проблемы, учитывая мировые тенденции, зависит её дальнейшее процветание.

Ключевые слова: современные проблемы нефтяной отрасли России, нефтяная отрасль России, инвестиции, перспективы развития нефтяной отрасли.

Irina Senyugina, Yulia Starodubtseva

PROSPECTS FOR OIL AND GAS INDUSTRY DEVELOPMENT

The national oil and gas industry in Russia is successfully operating, yet it has a number of issues that will soon require urgent action: high depreciation of equipment, low level of raw material processing, imperfect tax system and so on. Its future prosperity depends on how fast and comprehensively the industry can resolve the existing issues, also taking into account the global trends.

Key words: modern issues in oil industry Russia, Russian oil industry, investment, development prospects of oil industry.

Экономики многих стран зависят от налаженной работы нефтегазового комплекса. Благодаря продуктам нефте- и газопереработки создаётся сырьё для различных отраслей, таких как медицина, производство пластика, бензина и автомасел и другие. В ближайшие годы ожидается рост потребления продуктов нефтяной и газовой промышленности. Развитие техники и технологии добычи и переработки углеводородного сырья призвано максимально эффективно использовать ресурсы в условиях ограниченности сырья.

Отечественная экономика напрямую зависит от нефтегазовой отрасли, доказательством чего могут служить цифры: до половины федеральных налоговых поступлений, трети валютной выручки, четверти таможенных поступлений, пятой части ВВП являются вкладом нефтегазовой отрасли.

Будущее отрасли в России складывается из существующих проблем и их наилучшего решения. Под факторами, замедляющими динамичное развитие, могут выступать износ оборудования, устаревание технологий, низкое качество продукции, монополизм, политические изменения и так далее.

Необходимость модернизации отрасли очевидна: постоянное усовершенствование мировых умений и навыков по разведке, добыче и переработке нефти и газа позволяет с каждым разом всё эффективнее проводить любую из перечисленных стадий. Переработка нефти на новейших нефтеперерабатывающих заводах (НПЗ) недалеко от 100 %. В 2012 году наша страна занимала 3 место по первичной переработке нефти, которая составляла 70 %, в то время как в Европе она равна 85 %, а в США – 96 %. На данный момент в России действует 36 крупных НПЗ и около 200 мини-НПЗ [9]. Необходимое для глубокой переработки оборудование имеется далеко не на всех крупных НПЗ: установки каталитического крекинга есть у 13, висбрекинг – у 9, гидрокрекинг – у 5, замедленное коксование – у 5 [7; 8]. Для исправления создавшейся ситуации Минэнерго направляет инвестиции (более 140 млрд руб.), которые будут использованы на установки, повышающие качество переработки (алкилирования, гидроочистки, изомеризации, риформинга) и установки, углубляющие её процесс (каталитический крекинг, гидрокрекинг, коксование) [7, 10]. Мини-НПЗ не смогут осуществить серьёзное техническое перевооружение, их рентабельность становится сомнительной: около половины производимой продукции представляет собой мазут, до трети – низкокачественное дизельное топливо, и пятая часть – прямогонный бензин. Потому судьба мини-НПЗ зависит от выбора: создавать объединения с такими же мини-НПЗ либо сливаться с крупными.

Постоянное открытие новых месторождений с легкоизвлекаемыми запасами является одним из приоритетных направлений добывающей промышленности. Сейчас доказанные запасы насчитывают 60 млн баррелей, а потенциальных – более 100 млн баррелей. Доля трудноизвлекаемых запасов растёт и на сегодня составляет около 65 % от общих запасов. Эксплуатируемые крупные месторождения, составляющие около 77 % от общей добычи, смогут давать углеводородное сырьё ещё около 7–8 лет. Перспективными в разработке являются месторождения Восточной Сибири и Дальнего Востока, а до 2030 г. объёмы добычи будут поддерживаться при помощи Западно-Сибирской, Лено-Тунгусской и Тимано-Печорской провинций, а также будут вестись поиски нефти и газа на арктических, дальневосточных и южных шельфах [9].

Увеличение добычи объёмов нефти приведёт к увеличению объёмов попутного газа. Переработка попутного газа, признанного ценным сырьём, пока оставляет желать лучшего: его утилизация выгоднее, чем переработка. Так, цена переработанного газа фракции C^{3+} составляет от 600 руб. до 1 200 руб. за m^3 , притом, что себестоимость добычи составляет 3000–4000 тыс. руб. [13]. Штрафные санкции работают слабо. Сжигание на данный момент становится более выгодным мероприятием, чем переработка. Таким образом, полная переработка сырья в условиях стремления к максимальной эффективности процесса в виду ограниченности сырья будет способствовать расширению производственной и трубопроводной структур.

Экспорт нефти России довольно велик, так в 2013 г. наша страна занимала 1 место (больше Саудовской Аравии на 1 млн баррелей) [2; 3]. По сообщению Центрального диспетчерского управления топливно-энергетическим комплексом (ЦДУ ТЭК), увеличение добычи нефти по отношению к 2012 г. составило 0,9 %. Притом в 2013 году снижен экспорт на 2,1 %, а внутреннее потребление выросло на 3 %. Увеличение производства автобензинов на 1,5 %, дизельного топлива на 3,8 %, мазута на 3,1 % в 2013 г. было достигнуто экстенсивным методом. Большинство НПЗ не модернизировались с момента их запуска, а выпускаемая ими продукция неконкурентоспособна. На крупнейших НПЗ страны существует проблема нехватки необходимого оборудования для повышения качества продукции.

Решением вышеперечисленных проблем отрасли становится инвестирование. Для привлечения инвестиций существуют все предпосылки: есть достаточно развитая отрасль, в ней существуют требующие модернизации участки производственного цикла, есть потенциал к увеличению добычи и созданию конкурентоспособной продукции. Благодаря модернизации появится возможность переработки на новом уровне по объёмам добычи, по качеству товаров и по экспортным ценам. Так, переработка нефти предоставляет возможность увеличения цены в 10 раз. Такие продукты, как мазут топочный, дизельное топливо невысокого качества, газойли и т. д., смогут приносить при дополнительной переработке свыше 20 млрд долларов в год [4].

Следует отметить, что снижение налогового бремени положительно отразилось на отрасли в целом: налог варьируется в зависимости от качества. Благодаря этому высвобожденные денежные потоки были направлены на модернизацию установок. Также на нефтепереработку к 2020 г. планируется выделить 1,5 трлн рублей, которые будут направлены на доведение уровня переработки нефти до 85 % и достижения минимального уровня бензина маркой ЕВРО-5, причём снизятся объёмы выпуска мазута и дизеля.

Одним из показателей эффективности работы отрасли считаются сравнительные денежные потоки, показывающие привлекательность отрасли по сравнению с другими, а также наиболее интересные для инвесторов направления. За время действия программ инвестиционные потоки направлялись к наиболее выгодным и перспективным объектам, что объясняет порой хаотичные движения инвестиций и их колебания в объёмах. В таблицах 1 и 2 представлены долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения за срок с 2009 по 2012 гг.

Таблица 1

Долгосрочные финансовые вложения, осуществленные организацией, млн. руб. [6]*

Показатели	Значения по годам			
	2009	2010	2011	2012
Геологоразведочные, геофизические и геохимические работы в области изучения недр и воспроизводства минерально-сырьевой базы	2 948	3 168	5 051	12 054
Добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа; извлечение фракций из нефтяного (попутного) газа	528 377	611 178	376 079	415 833
Деятельность в области архитектуры, инженерно-техническое проектирование, геологоразведочные и геофизические работы, геодезическая и картографическая деятельность	6 561	6 191	35 423	112 769
Добыча природного газа	4 265	3 469	1 523	13 843

*О < 15 организации, относящиеся к субъектам малого предпринимательства, средняя численность работников которых превышает 15 человек

Как видно из таблицы, долгосрочное кредитование не имело ярко выраженных повышательных тенденций: инвестирование в геологоразведочные, геофизические и геохимические работы в области изучения недр и воспроизводства минерально-сырьевой базы за анализируемый период выросло на 308,7 %; инвестирование добычи сырой нефти и нефтяного (попутного) газа, а также извлечения фракций из нефтяного (попутного) газа снизилось на 21,3 %; инвестирование деятельности в области архитектуры, инженерно-технического проектирования, геологоразведочных и геофизических работ, геодезической и картографической деятельности увеличилось на 1 718,8 %; инвестирование добычи природного газа возросло на 224,6 %. Причём надо заметить, что рост по объёму инвестиций приходится в большинстве случаев на 2012 г. Таблица 2 отображает движение краткосрочных финансовых вложений за период 2009–2012 годы.

Таблица 2

Краткосрочные финансовые вложения, осуществленные организацией (хозяйственные ОКВЭД) млн руб. [6]*

Показатели	Значения по годам			
	2009	2010	2011	2012
Добыча природного газа	**	10 294	13 324	19 636
Добыча сырой нефти и природного газа	768 096	2 431 788	2 112 822	2 533 289
Добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа; извлечение фракций из нефтяного (попутного) газа	751 423	2 399 651	2 095 250	2 492 195
Добыча сырой нефти и природного газа; предоставление услуг в этих областях	775 814	2 449 539	2 125 515	2 555 134

** Данные отсутствуют

Таким образом, движение краткосрочных финансовых вложений интенсифицировалось, так, например, если сравнивать 2010 и 2012 гг., на добычу природного газа краткосрочное финансирование выросло на 90 %; на добычу сырой нефти и природного газа инвестирование увеличилось за 4 анализируемых года на 229,8 %; инвестирование добычи сырой нефти и нефтяного (попутного) газа, а также извлечения фракций из нефтяного (попутного) газа – на 231,7 %; инвестирование добычи сырой нефти и природного газа, а также предоставление услуг в этих областях – на 229,3 %.

Инвестирование основного капитала увеличивалось за 2009–2013 годы, что представлено на рисунке.

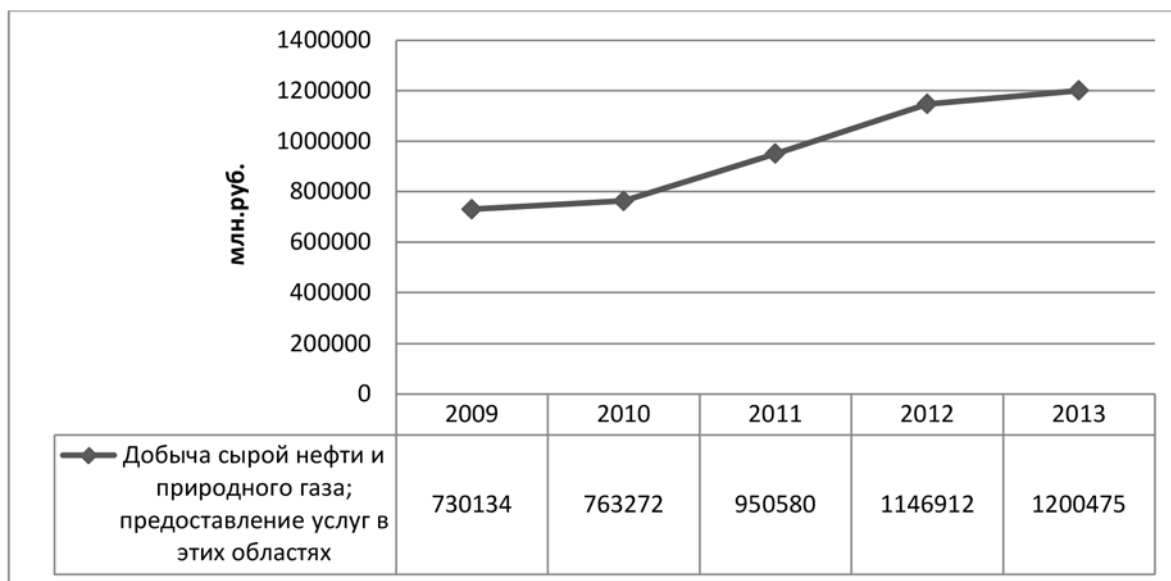


Рис. Динамика инвестиции в основной капитал крупных организаций по РФ [6]

Дальнейшее движение инвестиций будет зависеть от мировых тенденций развития отраслей нефти и газа. В зависимости от них будут проводиться мероприятия по модернизации отрасли. Так, наша страна придерживается двух стратегий развития отрасли: «Энергетической стратегии России на период до 2020 года» и «Энергетической стратегии России на период до 2030 года». До 2020 года предполагается совершить техническое перевооружение, а к 2030 году будет происходить наладка налогового, контролирующего, таможенного ценового регулирования, то есть наладка взаимосвязей в отрасли, создание её более совершенной структуры. Например, будут разработаны антимонопольные программы, усовершенствованные налоговые и таможенные инструменты регулирования, определена структура и распределение собственности на ресурсы и так далее [1].

Благодаря программам по развитию нефтегазовой отрасли будут внедрены установки, повышающие качество продуктов переработки, например, установки по алкилированию, гидроочистке, изомеризации, риформингу, а также установки по углублению процессов переработки, таких как каталитический крекинг, гидрокрекинг, коксование [7; 8]. Надо отметить, что введение таких установок является дорогостоящим мероприятием и мини-НПЗ не будут рентабельными при такой конкуренции.

Неотъемлемой частью модернизации отрасли должно являться научное обеспечение. Наша страна выделяет относительно немного средств на научно-исследовательские работы, что может быть подтверждено статистическими данными: Россия выделяет на одного работника 39 тыс. долларов, Китай – 74 тыс. долларов, Япония – 264 тыс. долларов, США – 293 тыс. долларов.

Итак, отечественная нефтегазовая отрасль имеет ряд проблем, с которыми она будет в состоянии справляться с поддержкой государства. Государственные инвестиции призваны дать толчок для начала модернизации, а затем уже в отрасль должны быть привлечены негосударственные инвестиции, для чего необходимо доказать инвесторам выгодность вложений в данные проекты.

Стабилизация уровня добычи углеводородов будет положительно влиять не только на заключения будущих контрактов, но и позволит равномерно распределить нагрузку на составляющие системы отрасли, такие как количество и мощности перерабатывающих НПЗ, транспортная сеть. Перспективное планирование сталкивается с рядом проблем, таких как: несовершенное налогообложение, нерациональное недропользование, различия условий и показателей воспроизводства минерально-сырьевой базы с задачами развития отрасли, слабое стимулирование углубления переработки сырья, малые инвестиции в НИОКР, монополизм. Поэтому формирование стабильного спроса на нефть будет способствовать развитию геологоразведочных работ, повышению уровня добычи сырья и стабилизации объёмов его переработки, налаживанию экспортных отношений.

В таких условиях инвестирование окажет оздоровительное воздействие на отрасль: обновление техники и технологии повысит уровень конкурентоспособности выпускаемой продукции, что повлечёт за собой увеличение числа заключённых договоров и цену сделок. В свою очередь, повышение экспортных продаж увеличит денежный поток, который может быть использован как самофинансирование для расширения производства. При реализации планов развития отрасли, наша страна сможет занять лидирующие места на мировой арене нефти и газа.

Литература

1. Информационный сайт «Уровень инфляции в России» [Электронный ресурс]. URL: <http://xnctbjnaatncev9av3a8f8b.xn> (дата обращения: 15.02.2014).
2. Информационный справочный портал Яндекс [Электронный ресурс]. URL: <http://news.yandex.ru/quotes/1006.html> (дата обращения: 29.03.2014).
3. Официальный сайт газеты «Ведомости» [Электронный ресурс]. – Режим доступа. URL: <http://www.vedomosti.ru/finance/news/14031191/opek-prognoziruuet-rost-dobychi-nefti-v-rf-v-2014g-na-30-tys#ixzz2ru21Y9zZ> (дата обращения: 15.02.2014).
4. Официальный сайт газеты «Российская газета» [Электронный ресурс]. URL: <http://www.rg.ru/2013/12/16/neft-anons.html> (дата обращения: 17.12.2013).
5. Об Энергетической стратегии России на период до 2020 года: Распоряжение Правительства РФ от 28.08.2003 № 1234-р (ред. от 15.06.2009) // Правовой сайт «КонсультантПлюс» [Электронный ресурс]. URL: <http://www.consultant.ru/law/hotdocs/14893.html> (дата обращения: 12.02.2014).
6. Российская Государственная статистическая служба [Электронный ресурс]. URL: <http://www.fedstat.ru/indicator/data.do> (дата обращения: 30.03.2014).
7. Горлов С. М. Императивы выбора форм и направлений государственного регулирования экономики РФ // Проблемы, противоречия и перспективы развития России в современном мире: экономико-правовые аспекты: сборник статей Международной научно-практической конференции. Краснодарский край / Университет МВД России и др.; под общей ред. Э. М. Соболева, С. И. Берлина, В. В. Сорокожердьева. Краснодар, 2014. С. 69–71.
8. Горлов С. М. Координационно-дополняющий характер государственного регулирования реального сектора экономики // НаукаПарк: многопредметный научно-практический журнал. 2013. № 6-1(17). С. 5–9
9. Информационно-дискуссионный портал «Newsland» [Электронный ресурс]. URL: <http://newsland.com/news/detail/id/1110332> (дата обращения: 05.02.2014).
10. Официальный сайт Министерства энергетики Российской Федерации [Электронный ресурс]. URL: http://minenergo.gov.ru/press/min_news/18148.html (дата обращения: 22.05.2014).
11. Информационный портал «Всё о нефти» [Электронный ресурс]. URL: <http://vseonefti.ru> (дата обращения: 23.05.2014).
12. Официальный сайт Министерства промышленности, транспорта и природных ресурсов Астраханской области [Электронный ресурс]. URL: <http://mptpr.astrobl.ru/site-page/perspektivy-razvitiya-neftegazovoy-otrasli-oblasti> (дата обращения: 23.05.2014).
13. Официальный сайт Центрального диспетчерского управления топливно-энергетического комплекса ВИНК: «Роснефть», «Лукойл», «Сургутнефтегаз», «Газпром нефть» [Электронный ресурс]. URL: <http://www.cdu.ru> (дата обращения: 23.05.2014).