

УДК 330.15

Чепурко Галина Викторовна, Стародубцева Юлия Владимировна

СОСТОЯНИЕ И РАЗВИТИЕ НЕФТЯНОЙ ОТРАСЛИ РОССИИ

Нефтяная отрасль России играет огромную экономическую роль, однако и она имеет ряд нерешённых проблем, мешающих динамичному развитию отрасли: низкий уровень переработки сырья, высокая изношенность оборудования, несовершенная налоговая система и так далее. Решением проблем в таких условиях становится поддержка отрасли на государственном уровне посредством совершенствования законодательной базы и инвестированием.

Ключевые слова: современные проблемы нефтяной отрасли России, нефтяная отрасль России, инвестиции, перспективы развития нефтяной отрасли, вклад СКФО в нефтяную отрасль России.

Galina Chepurko, Julia Starodubtseva

THE STATUS AND DEVELOPMENT OF THE OIL INDUSTRY IN RUSSIA

The Russian oil industry plays a huge economic playing for the country, however, and it has a number of unresolved problems impeding the dynamic development of the industry: low level processing of raw materials, high depreciation of equipment, imperfect tax system and so on. Solution of problems in such conditions is to support the industry at the state level by improving the legislative base, as well as investing.

Key words: modern problems of the Russian oil industry, oil industry, investments, prospects of development of the oil industry, the contribution of NCFD in the oil industry of Russia.

Нефтяная отрасль России является одной из крупнейших успешно существующих и развивающихся отраслей в стране. На долю нефтяной отрасли приходится около 20 % ВВП, трети валютной выручки, до 25 % всех таможенных поступлений, около 50 % налоговых поступлений федерального бюджета.

Нефтяной комплекс России быстро развивается: обновляются данные о запасах, производится перевод их из прогнозных в разряд доказанных, осуществляются открытия и разработки новых месторождений, увеличение добычи, углубление переработки. Существуют перспективы по более полному использованию добываемых объёмов нефти: увеличение числа установок, способствующих углублению переработки с 75 % до 95 %, а также рациональному использованию ПНГ [7]. Для планомерного развития отрасли к реализации приняты два стратегических плана: «Об энергетической стратегии России на период до 2020 года» и «Об энергетической стратегии России на период до 2030 года», включающих меры и задачи для повышения качества нефтепродуктов и развития отрасли, изменения её контроля и структуры [3, 4].

Россия в 2013 году вышла на лидирующую позицию в мире по добыче нефти, опередив Саудовскую Аравию на 1 млн баррелей, при этом рост добычи в России по отношению к 2012 году вырос на 0,9 % [2]. Около половины добытой нефти идёт на экспорт в сыром виде. Выгодность экспортных сделок во многом зависит от себестоимости добычи, а не только от цены за баррель. Тенденции изменения себестоимости добычи за 5 лет приведены в таблице 1 [1].

Таблица 1

Динамика полной себестоимости добычи тонны нефти в РФ

Период времени	Себестоимость добычи нефти, руб.	Средний темп роста	Динамика роста
2009			
I квартал	3 637,40	1,12	**
II квартал	4 234,10		
III квартал	4 861,30		
IV квартал	5 060,90		

Период времени	Себестоимость добычи нефти, руб.	Средний темп роста	Динамика роста
2010			
I квартал	5 036,00	1,05	0,94
II квартал	5 230,50		
III квартал	5 337,50		
IV квартал	5 778,80		
2011			
I квартал	6 391,80	1,04	0,99
II квартал	6 733,90		
III квартал	6 961,70		
IV квартал	7 269,70		
2012			
I квартал	7 476,90	1,01	0,97
II квартал	7 194,90		
III квартал	7 600,70		
IV квартал	7 695,10		
2013			
I квартал	7 420,50	1,04	1,03
II квартал	7 312,50		
III квартал	7 853,40		
IV квартал	8 307,90		

** – данные по показателю отсутствуют.

Как видно из таблицы 1, ежегодно происходит рост себестоимости добычи нефти, при этом в динамике он начал расти лишь в 2013 году. Эта негативная тенденция может привести к снижению эффективности экспортных операций и росту цен на внутреннем рынке страны.

Ежегодно наблюдается увеличение как количества скважин, так и их дебитов. Данные по росту общего числа скважин показаны в таблице 2, предоставленные Федеральной службой государственной статистики [1].

Таблица 2

Общий фонд скважин на конец отчетного года (в единицах)

Регионы	Годы				Структура			
	2010	2011	2012	2013	2010	2011	2012	2013
Российская Федерация	347 397	354 280	367 335	367 636	0,95*	1	1	1
Северо-Западный федеральный округ	9 255	9 477	9 730	9 886	0,027	0,027	0,026	0,026
Южный федеральный округ (с 2010 года)	11 236	8 753	8 781	11 482	0,032	0,025	0,024	0,024
Северо-Кавказский федеральный округ	10 754	10 738	10 758	8 130	0,031	0,030	0,029	0,029
Приволжский федеральный округ	136 617	137 900	141 128	141 044	0,393	0,389	0,384	0,384

Регионы	Годы				Структура			
	2010	2011	2012	2013	2010	2011	2012	2013
Уральский федеральный округ	149 863	175 509	184 408	183 496	0,431	0,495	0,502	0,502
Сибирский федеральный округ	10 023	11 142	11 586	12 427	0,029	0,031	0,032	0,032
Дальневосточный федеральный округ	564	761	944	1 171	0,002	0,002	0,003	0,003

** некоторые данные могут искажаться из-за методики расчёта*

Из таблицы 2 видно, что общее число скважин растет: за 4 года их число увеличилось на 20 239 штук. Наибольшее их количество находится в Уральском и Приволжском федеральных округах (50,2% и 38,4% соответственно), в общем фонде скважин СКФО занимает лишь 3 %, что не позволяет округу полностью самообеспечиваться. Роль СКФО в нефтяной отрасли не является главенствующей: крупной добычи на территории нет, перерабатывающих заводов также нет, однако на территории существуют институты, занимающиеся НИОКР, а также ведется подготовка кадрового потенциала для отрасли. Географическое положение округа предполагает возможность обустройства каналов экспорта нефти наземными и подводными путями.

Решение этих проблем, в первую очередь, зависит от развития инновационных процессов в нефтяной отрасли страны. Стратегии инновационного развития отрасли должны в первую очередь базироваться на активной интеграции государства и бизнеса при соблюдении интересов обеих сторон путем стимулирования разработки и внедрения высокотехнологических и низкзатратных процессов добычи и переработки, что позволит повысить эффективность экспортных сделок по поставке нефти и нефтепродуктов [8].

Успешность функционирования отрасли можно оценить и долей чистой прибыли и её соотношением с затратами. Доля чистой прибыли зависит от многих факторов, основными из которых являются себестоимость, цена реализации, инфляция. Рассмотрим динамику этих факторов на примере нефти марки «Brent».

Таблица 3

Изменение основных факторов, влияющих на успешность развития нефтяной отрасли [1, 5].

Годы	Динамика средней себестоимости добычи нефти в РФ	Динамика роста инфляции в РФ	Динамика роста мировых цен на нефть
2011	1,054	0,695	1,394
2012	1,012	1,079	1,094
2013	1,010	0,980	0,896

За последние 3 года рост себестоимости добычи нефти снижается, инфляция в Российской Федерации носит скачкообразный характер, а мировые цены на нефть марки «Brent» в 2011 и 2012 гг. росли, а в 2013 г. начали снижаться. Причем для 2011 г. рост себестоимости был выше, чем рост инфляции (1,054 против 0,695), но ниже роста цен на нефть марки «Brent». Это свидетельствует о том, что инфляция не влияла на рост себестоимости, были иные причины, повлекшие увеличение данного показателя, а рост цен на «Brent» выше темпа роста себестоимости может положительно трактоваться для отрасли. Для 2012 г. ситуация сложилась иначе: себестоимость увеличилась, инфляция выросла ещё больше (на 0,067 %), а цена нефти «Brent» прибавила 0,094 %, что выше темпов роста себестоимости и инфляции в совокупности. Таким образом, 2012 г. может быть оценен положительно

для развития нефтяной отрасли РФ. Для 2013 г. резкое снижение цен на «Brent» и рост себестоимости даже при падении инфляции являются отрицательными факторами, негативно сказывающимися на развитии нефтяной отрасли, что подтверждает необходимость и своевременность разработки государственной концепции стратегии инновационного развития нефтегазового комплекса.

Эффективность функционирования той или иной отрасли определяется уровнем использования ее производственных мощностей. Уровень производственной мощности нефтяного комплекса Российской Федерации не столь высок, как мог бы быть. Так, весомые отрасли нефтехимии загружены лишь на 50-70% от их возможности (таблица 4).

Таблица 4

**Уровень использования среднегодовой производственной мощности
в нефтеперерабатывающей отрасли (в процентах)**

Продукты нефтехимии	Российская Федерация							СКФО						
	Уровень использования среднегодовой производственной мощности, %				Динамика роста, п. п.			Уровень использования среднегодовой производственной мощности, %				Динамика роста, п. п.		
	п. п.	2011	2012	2013	2011	2012	2013	п. п.	2011	2012	2013	2011	2012	2013
Бензол	76,07	80,76	73,11	80,56	1,062	0,905	1,102	81,97	95,03	-*	74,84	1,159	-	-
Бензол нефтяной	73,8	79,5	71,83	83,04	1,077	0,904	1,156	81,97	95,03	-	74,84	1,159	-	-
Газойли, используемые для отопления или генерации пара	90,44	92,69	91,47	92,86	1,025	0,987	1,015	75,06	76,24	56,28	77,51	1,016	0,738	1,377
Полимеры этилена в первичных формах	85,87	84,95	73,11	88,41	0,989	0,861	1,209	99,14	97,86	23,45	100	0,987	0,240	4,264
Этилен	82,96	82,58	76,14	87,41	0,995	0,922	1,148	91,41	90,19	22,19	96,03	0,987	0,246	4,328

* нет данных

Как видно из таблицы, отрасль достаточно полно использует свои мощности: наиболее востребованные подотрасли загружены на 80 % и выше.

По России наибольшей загруженностью отличились предприятия, производящие «Газойли, используемые для отопления или генерации пара», значения показателя возросло с 90,44 % в 2010 г. до 92,86 % в 2013 г. Наибольший рост был замечен по «Бензол нефтяной», динамика данного показателя составила 1,156 п. п.

По СКФО наибольший уровень загруженности производственной мощности зафиксирован на предприятиях, выпускающих «Полимеры этилена в первичных формах», значение показателя достигло максимума в 2013 г. Наибольший рост был замечен по продукту «Этилен», динамика данного показателя составила 4,328 п. п.

На наш взгляд, загруженные отрасли, связанные с производством продуктов низкого качества (например «Масла нефтяные смазочные») должны постепенно уменьшаться в объемах производства как невостребованные, а сырьё, шедшее на их производство, должно изначально перерабатываться в более глубокой степени. Кроме того, загруженность отечественного производства не позволит переработать все добытые объёмы нефти: не хватает мощностей, оборудование изношено.

Таким образом, можно сказать, что нефтяной комплекс России довольно успешно выполняет свои функции, однако не лишён ряда проблем. На государственном уровне эти проблемы должны решаться с отраслевыми организациями. Дальнейшее успешное развитие отрасли будет зависеть во многом не только от её деятельности, но и от развития отстающих отраслей.

Литература

1. Российская Государственная статистическая служба [Электронный ресурс]. URL: <http://www.fedstat.ru/indicator/data.do/> (дата обращения: 23.11.2014).
2. ОПЕК: добыча нефти в России в 2014 г. вырастет до 10,48 млн баррелей в сутки [Электронный ресурс] // Официальный сайт газеты «Ведомости». 10.07.2013. URL: <http://www.vedomosti.ru/finance/news/14031191/opek-prognoziрует-rost-dobyчи-nefti-v-rf-v-2014g-na-30-tys#ixzz2ru21Y9zZ> (дата обращения: 18.10.2014).

3. Об Энергетической стратегии России на период до 2020 года: Распоряжение Правительства РФ от 28.08.2003 № 1234-р (ред. от 15.06.2009) // КонсультантПлюс. 30.09.2011. URL: <http://www.consultant.ru/law/hotdocs/14893.html> (дата обращения: 20.01.2012).
4. Об Энергетической стратегии России на период до 2030 года: Распоряжение Правительства РФ от 28.08.2003 № 1234-р (ред. от 15.06.2009) // КонсультантПлюс. 321.10.2013. URL: <http://base.consultant.ru/cons/cgi/online.cgi?req=doc;base=LAW;n=94054> (дата обращения: 20.01.2012).
5. Уровень инфляции в Российской Федерации. [сайт]. 2014. URL: <http://xn--ctbjnaatncev9av3a8f8b.xn--/> дата обращения: 26.11.2014).
6. Горлов С. М., Лазарева Н. В., Фурсов В. А. Формирование мультиатрибутивной модели сервисной услуги // Научные труды Вольного экономического общества России. 2013. Т. 176. С. 47–52.
7. Россия заняла первое место по добыче нефти в ноябре [Электронный ресурс] // Информационно-дискуссионный портал «Newsland». 21.01.2013. URL: <http://newsland.com/news/detail/id/1110332> (дата обращения: 23.11.2014).
8. Чепурко Г. В., Борисенко К. В. Состояние инновационной деятельности в нефтегазовом комплексе России // KANT. 2014. № 2(11). С. 72–75.

УДК 336:947.8

Черномордов Леонид Иванович

ИНФОРМАЦИОННО-ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ СОПРОВОЖДЕНИЕ БУХГАЛТЕРСКОГО УЧЕТА И АУДИТА

В статье рассмотрены особенности функционирования отечественного рынка информационных технологий, пути автоматизации и основные группы информационных систем для ведения бухгалтерского учета и аудита, а также возможности их практического применения.

Ключевые слова: автоматизация, бухгалтерский учет, аудит, информационные технологии, бухгалтерские программы.

Leonid Chernomordov

INFORMATION-TECHNOLOGY SUPPORT ACCOUNTING AND AUDIT

The features of the functioning of the domestic market of information technologies, automation and the way the main groups of information systems for the conduct of buhgalterskogo accounting and auditing, as well as their practical application.

Key words: automation, accounting, auditing, information technology, accounting software.

Одной из наиболее важных составляющих процесса использования информационных ресурсов общества является информационная технология. Информационные технологии в современное время играют огромную роль в жизни любого человека. Они помогают развиваться самым разным сферам деятельности человека.

Рынок информационных технологий до недавнего времени был одним из самых быстрорастущих в РФ. Уровень его проникновения в экономику страны постоянно повышается, однако на данный момент он еще далек от насыщения. Это зависит от того, что пока еще не все потребности субъектов в сфере решений информационных технологий решены.

Уровни проникновения информационных технологий в различные отрасли и сегменты рынка в значительной степени различаются. С одной стороны технологии внедряются в органах власти, в отрасли связи и телекоммуникаций, в банковской сфере, нефтяной и газовой отраслях, в розничной