

Модель развития нефтегазовой отрасли Красноярского края

Мухин Илья Сергеевич
Сибирский федеральный университет
Магистрант

Аннотация

В данной работе рассматриваются модели развития нефтегазового сектора в Красноярском крае на основе инновационных факторов роста. Рассматривается наиболее эффективная модель для экономики региона.

Ключевые слова: нефтегазовая отрасль, экономика края, рост, развитие, инновации, кластер, модель

Model of the development of the oil and gas industry of the Krasnoyarsk Territory

Muhin Ilya Sergeevich
Siberian Federal University
Student

Abstract

In this paper, models for the development of the oil and gas sector in the Krasnoyarsk Territory are considered based on innovative growth factors. The most effective model for the regional economy is considered.

Keywords: Oil and gas industry, the economy of the region, growth, development, innovation, cluster, model

Преимущества экономики Красноярского края связаны с использованием электроэнергии и сырьевых ресурсов, современным технологическим уровнем горнодобывающих предприятий региона, явно выраженной экспортной составляющей. Красноярский край постоянно входит в число регионов России с наивысшим объёмом производства. Удельный вес края в промышленности России составляет 4%, Восточно-Сибирского экономического района - 40% [8].

В структуре валового регионального продукта края около 53% составляет промышленность и порядка 7% - сельское хозяйство [8]. Ведущими отраслями промышленности Красноярского края являются чёрная и цветная металлургия, топливно-энергетический комплекс, машиностроение и металлообработка, горнодобывающая, лесная, деревообрабатывающая, целлюлозно-бумажная, химическая, лёгкая и пищевая. За последний год общий индекс промышленного производства края показал положительную тенденцию роста, в настоящее время он достигает 125 % к уровню 2014 года (рис. 1).

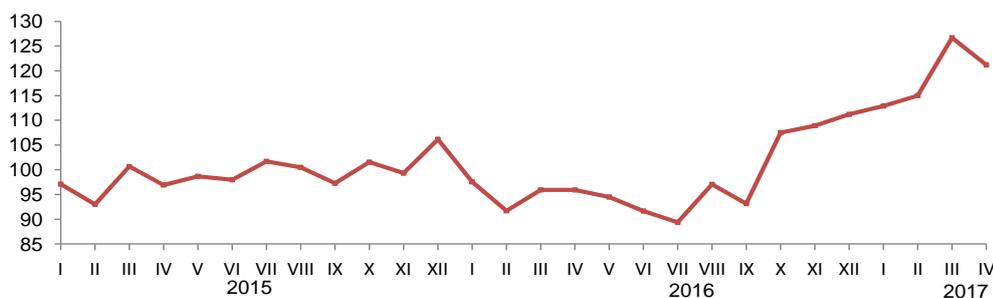


Рисунок 1. Индекс промышленного производства (в процентах к 2014 году) [6]

Всходя из данных таблицы 1, составленной по данным Крестата видно, что обрабатывающая отрасль превалирует над добывающей в пропорции 2 к 1.

Таблица 1. Объем отгруженных товаров собственного производства, выполненных работ и услуг собственными силами по видам экономической деятельности (миллионов рублей) [6]

Отрасли производства	2012	2013	2014	2015	2016
Добыча полезных ископаемых	248580	296844	318766	369692	365273
Обрабатывающие производства	629581	644297	777413	896235	909626
Производство и распределение электроэнергии, газа и воды	105701	119348	134338	158168	164936

Как видно из таблицы 2 добыча полезных ископаемых в крае продолжает нарастать, хотя и не такими быстрыми темпам, как обрабатывающие производства.

Таблица 2. Индекс промышленного производства (в процентах к предыдущему году) [6]

Индексы	2012	2013	2014	2015	2016
Индекс промышленного производства	109,3	109,3	102,3	99,0	98,5
в том числе по видам экономической деятельности:					
добыча полезных ископаемых	120,8	115,9	103,0	99,6	101,7
обрабатывающие производства	101,5	103,2	101,3	98,1	95,3
производство и распределение электроэнергии, газа и воды	97,1	106,5	104,2	103,3	101,1

В целом индекс промышленного производства снизился, тогда как индекс добычи полезных ископаемых вырос.

Таблица 3. Индексы производства по видам экономической деятельности добывающих производств

	Апрель 2017 г. в % к		Январь-апрель 2017 г. в % к январю-апрелю 2016 г.
	апрелю 2016 г.	марту 2017 г.	
Добыча полезных ископаемых	107,2	96,5	108,0

в том числе:			
добыча угля	104,4	86,8	101,1
добыча сырой нефти и природного газа	108,8	97,4	108,9
добыча металлических руд	82,1	85,8	96,7
добыча прочих полезных ископаемых	74,1	77,5	94,5

Из данных таблицы видно, что добыча всех видов ресурсов сократилась за последний год, однако добыча сырой нефти и природного газа сократилась не так сильно, как всех других ресурсов, исходя из чего можно заключить, что нефть и газ являются опорными составляющими экономик края [7].

Таблица 4. Объем отгруженных товаров собственного производства, выполненных работ и услуг собственными силами по видам экономической деятельности добывающих производств (в действующих ценах без НДС, акцизов и других аналогичных платежей) [8]

	Апрель 2017 г., млн рублей	В % к апрелю 2016 г.	Январь- апрель 2017 г., млн рублей	В % к январю- апрелю 2016 г.
Добыча полезных ископаемых	36570,0	107,4	146409,9	125,5
в том числе:				
добыча угля	1657,9	99,3	8395,9	96,9
добыча сырой нефти и природного газа	22180,1	83,0	96496,2	103,0
добыча металлических руд	2916,3	187,6	9916,8	149,7
добыча прочих полезных ископаемых	245,0	128,7	760,3	108,7
предоставление услуг в области добычи полезных ископаемых	9570,7	2,4 р.	30840,5	4,4 р.

Таблица 5. Добыча основных видов полезных ископаемых [8]

	Январь- апрель 2017 г.	В % к январю- апрелю 2016 г.
Добыча угля		
Уголь каменный и бурый, тыс. тонн	14719	101,1
Добыча сырой нефти и природного газа		
Нефть сырая, включая газовый конденсат, тыс. тонн	7893,0	108,8
Газ природный и попутный, млн куб. метров	3729,9	95,8
Добыча прочих полезных ископаемых		
Известняк (кроме камня известнякового для строительства и памятников и заполнителя известнякового), тыс. тонн	2541,8	96,6
Пески природные, тыс. куб. метров	2661,3	99,4
Гранулы, крошка и порошок; галька, гравий, тыс. куб. метров	3829,3	89,6
Глины, тыс. тонн	155,1	60,1

Последние таблицы (табл. 4 и 5) также свидетельствуют о высокой доли нефтегазовой отрасли в экономике края.

В условиях истощения сырьевой базы в Западной Сибири и Европейской части России, имеющиеся ресурсы углеводородов и географическое положение Красноярского края являются основой для превращения региона в одну из основных баз углеводородного сырья России, способную поддержать экспортный потенциал страны с ориентацией на рынки стран Азиатско-Тихоокеанского региона.

Подготовленная ресурсная база, пространственная локализация углеводородного сырья и близкий генезис месторождений позволяют сформировать на территории края два крупных центра развития нефтегазовой промышленности федерального уровня значимости – Северо-Западный центр, который составляют расположенные в западной части Таймыра и на территории Туруханского района месторождения, в том числе месторождения Ванкорского кластера (Ванкорское, Сузунское, Тагульское и Лодочное), и Приангарский центр, объединяющий месторождения Нижнего Приангарья и юга Эвенкии.

К 2030 году объем добычи нефти в крае составит 30-40 млн.тонн в год, газа – превысит 10 млрд.куб.м. При этом вклад края в общероссийскую добычу увеличится по нефти с 4% до 6-8%, по газу – с 1,3% до 1,8-2% [8].

Формированием Северо-Западного и Приангарского центров не исчерпывается потенциал развития нефтегазового комплекса края, за пределами 2025 года в стадию активного освоения могут быть включены месторождения Восточно-Таймырского нефтегазоносного блока у побережья моря Лаптевых и в Хатангском заливе.

В 1м квартале 2017 г. добыча нефти и газового конденсата в Красноярском крае выросла на 8,8% по сравнению с 1м кварталом 2016 г и составила 5,95 млн т. Рост обусловлен началом добычи нефти на Сузунском месторождении Ванкорской группы, промышленная эксплуатация которого началась в сентябре 2016 г. [8].

В целом промышленное производство в Красноярском крае в 1м квартале 2017 г выросло по сравнению с 1м кварталом 2016 г на 2,9% (рост на 0,1% в среднем по России) [8].

Для сравнения в 2016 г объем добычи нефти в Красноярском крае составил 22 млн т, что соответствует уровню 2015 г.[8]

Стабилизация добычи была достигнута за счет того, что Сузунское месторождение компенсировало падение добычи на Ванкорском месторождении - крупнейшем действующем нефтяным месторождении в Красноярском крае.

В 2015 г Ванкорское месторождение достигло проектных показателей добычи нефти на уровне 22 млн т/год, план по добыче на 2016 г составил 21 млн т. [8]

Новые месторождения Ванкорского кластера - Тагульское, Лодочное и Сузунское - станут 1 из источников роста добычи нефти в Красноярском крае в дальнейшем. С запуском новых месторождений Ванкорского кластера

Красноярский край рассчитывает увеличить объем добычи нефти и газового конденсата к 2019 г до 29 млн т/год. Также регион рассчитывает на Юрубчено-Тохомское и Куюмбинское месторождения и Таймыр. В результате к 2030 г добыча нефти в Красноярском крае должна увеличиться до 30-40 млн т/год. Также регион рассчитывает на открытие новых месторождений с запасами нефти до 10 млрд т. [8].

Развитие сектора переработки углеводородов также будет связано с реализацией инвестиционной программы Ачинского НПЗ, направленной на увеличение глубины переработки нефти, и созданием на основе использования газа месторождений Приангарского центра газоперерабатывающих, а в перспективе и газохимических производств.

С целью улучшения экологической ситуации в наиболее обжитой центральной части края, а также решения проблем энергообеспечения северных районов необходимо осуществить газификацию территорий края. Реализация Генеральной схемы газоснабжения и газификации Красноярского края в рамках соглашения о социально-экономическом сотрудничестве между Красноярским краем и ОАО «Газпром» позволит осуществить перевод на газовое топливо автономных объектов жизнеобеспечения в центральной части края, обеспечить энергией и теплом население, коммунальную сферу и технологические нужды предприятий северных районов края в зоне влияния газораспределительной системы.

Учитывая макроэкономическую ситуацию и внешние вызовы, стратегические интересы края в долгосрочной перспективе предусматривают необходимость ориентации экономики на производство новой конкурентоспособной продукции глубокой степени переработки и инновационной продукции на основе современных достижений науки, передовых технологий и инновационных разработок [3]. При этом траектория роста экономики Красноярского края будет во многом определяться темпами развития мировой и российской экономики, ситуацией на мировых рынках сырья и капитала [2, С. 202-212].

В бюджетный прогноз на 2017 год заложены экономические предпосылки развития экономики Красноярского края по развитию базовых промышленных отраслей путем наращивания объемов выпуска продукции, интенсификации производства, углубления степени переработки сырья, внедрения современных эффективных и экологических технологий. Развитие базовых отраслей (нефтегазового комплекса, металлургии, топливно-энергетического комплекса) будет обеспечено:

- освоением запасов углеводородного сырья севера Туруханского района, западной и восточной части Таймыра, юга Эвенкии;
- развитием горнорудной промышленности, развитием и модернизацией металлургических и перерабатывающих производств в Норильском промышленном районе, г. Красноярске, районах Нижнего Приангарья и на юго-востоке Красноярского края [1].

Таким образом, Красноярский край представляет собой регион с большим промышленным потенциалом, который в состоянии развивать как добывающий сектор углеводородного сырья, так и перерабатывающий [5, 171-176]. В научной литературе известны различные модели инновационного развития нефтегазовой отрасли. В данной работе хотелось бы остановиться на трех. Первая - это создание промышленно-инновационного кластера на основе взаимодействия предприятий нефтегазового сектора и ведущих вузов региона. Вторая - инновационное государственно-частное партнерство, которое заключается в существенном контроле и одновременно помощи региональных властей различным объединениям бизнес-структур, научных учреждений и других элементов профессиональных сообществ, которые совместно будут реализовывать цели региональной политики. Третья – образование стратегических научных альянсов между бизнес-структурами и научными учреждениями с такими целями как организация комплексных научных исследований, создание сетевых информационных технологий и трансфер технологий.

Полагаю наиболее приемлемой для экономики Красноярского края первую модель. Итак, первая модель состоит во взаимодействии бизнес-структур нефтегазового комплекса с ведущими университетами на основе партнерских взаимоотношений. Применительно к Красноярскому краю в качестве такого университета может выступать Сибирский федеральный, имеющий в своем составе институт нефти и газа. Взаимодействие университета с бизнесом предполагает совместное ведение бизнеса с возможностью раздела его финансовых результатов. Необходимо отметить, что Сибирский федеральный университет имеет статус автономного учреждения, что дает ему довольно широкий круг возможностей для подобного бизнес-взаимодействия. Считаю, что данная модель наиболее эффективна для экономики Красноярского края в современных условиях. Основными факторами развития нефтегазового сектора сегодня выступают научные идеи и квалифицированный персонал, и то и другое – это продукт работы университета. С другой стороны, университет имеет потенциал для производства, как высококвалифицированных кадров, так и генерирования и творческого решения научно-прикладных задач, но для этого ему необходима производственная площадка. Соединившись воедино в рамках промышленного кластера, эти два субъекта смогут за счет синергетического эффекта добиться уникальных показателей для экономики края. Под кластером понимается сконцентрированная на некоторой территории группа взаимосвязанных организаций (компаний, корпораций, университетов, банков и проч.): поставщиков продукции, комплектующих и специализированных услуг; инфраструктуры; научно-исследовательских институтов; вузов и других организаций, взаимодополняющих друг друга и усиливающих конкурентные преимущества отдельных компаний и кластера в целом. Предлагаемая модель сможет принести не только экономический эффект, но и социальный [4, Р. 595-600], который достигается за счет

формирования зон промышленного развития и разрастания сектора малого предпринимательства для его обслуживания.

Библиографический список

1. Постановление Правительства Красноярского края от 17 февраля 2017 г. № 99-п «Об утверждении бюджетного прогноза Красноярского края на период до 2030 года».
2. Белякова Г.Я., Забуга Е.В. Инновационная среда - важнейшее условие эффективного функционирования территориальных инновационных кластеров // В сборнике: SCIENCE, TECHNOLOGY AND LIFE - 2015 Proceedings of materials the international scientific conference. Editors L.I.Savva, A.I. Marasanov, A.V.Podoprighora, T.G.Gurnovich. 2016. С. 202-212.
3. Курицын А.В., Саакова Э.Б., Барткова Н.Н., Бомба Н.П., Малышева И.Ю., Коваленко Н.А., Маер О.И., Макаров А.Н., Малахова А.А., Марченко И.С., Михайлов В.Г., Михайлов Г.С., Нагиев С.К., Найденов Н.Д., Пыркова Г.Х., Громов Е.И., Герасимов А.Н., Скрипниченко Ю.С. Актуальные проблемы социально-экономического развития предприятий, отраслей, комплексов. Т. 2. Красноярск, 2011.
4. Sochneva E.N., Vassilyeva Z.A., Bagdasarian I.S., Almabekova O.A. Social entrepreneurship in emerging economy // International multidisciplinary scientific conference on social sciences & arts SGEM 2016. Conference proceedings. Book 2. Political sciences, law, finance, economics & tourism. T. IV. С. 595-600.
5. Malakhova A.A. Innovation policy of the Krasnoyarsk region as the source of its sustained growth В сборнике: Восточный вектор: социально-экономическое развитие Красноярского края Сибирский федеральный университет, Институт управления бизнес-процессами и экономики. 2015. С. 171-176.
6. Красноярский край в цифрах 2016. Официальный сайт Росстата. URL: http://krasstat.gks.ru/wps/wcm/connect/rosstat_ts/krasstat/ru/publications/official_publications/electronic_versions/.
7. Сузунское месторождение помогло. Красноярский край в 1-м квартале 2017 г увеличил добычу нефти на 8,8%. URL: <http://neftegaz.ru/news/view/161188-Suzunskoe-mestorozhdenie-pomoglo.-Krasnoyarskiy-kray-v-1-m-kvartale-2017-g-uvelichil-dobychu-nefti-na-88>.
8. Экономика Красноярского края. URL: <http://krasnoyarsk.rfn.ru/region.html?id=60>.