

УДК 338.512:665.7

## ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ФАКТОРЫ РАЗВИТИЯ РЕГИОНАЛЬНОГО РЫНКА НЕФТЕПРОДУКТОВ

<sup>1</sup>Михайлова М.Н., <sup>2</sup>Филиппова А.Г., <sup>3</sup>Уманская О.Л.

<sup>1</sup>ФГБОУ ВПО «Тюменский государственный нефтегазовый университет»,  
Тюмень, e-mail: sh989@rambler.ru;

<sup>2</sup>ФГБОУ ВПО «Уфимский государственный нефтяной технический университет»  
Минобрнауки России, Уфа, e-mail: Albina\_22@list.ru;

<sup>3</sup>Тюменское высшее военно-инженерное командное училище (военный институт)  
имени маршала инженерных войск А.И. Прошлякова (ВАК), e-mail: olgaumanskaya@yandex.ru

В статье анализируются экономические факторы развития регионального рынка нефтепродуктов. Показано, что на формирование структуры мировых цен на нефть оказывают влияние различные факторы. Однако прогнозированием мировых цен на нефть занимаются все субъекты мирового рынка (частные фирмы, транснациональные корпорации, министерства финансов, аналитические и исследовательские структуры и др.). Большой ценностью обладает точный прогноз и оценка факторов, влияющих на мировые котировки нефти. Именно поэтому высокооплачиваемые эксперты и аналитики пытаются определить в кратко-, средне- и долгосрочной перспективе динамику цен на жидкое топливо. Отмечается, что на экономическое развитие регионов большое влияние оказывает эффективность государственного регулирования различных рыночных сегментов, прежде всего для рынков нефтепродуктов. Для целей более объективного подхода к формированию системы государственного регулирования авторы предлагают учитывать наиболее существенные рыночные факторы. К рыночным факторам авторы относят обстоятельства, оказывающие влияние на функционирование и развитие товарного рынка, к условиям – проявления факторов, обеспечивающих существование рынка, а к принципам – совокупность положений, позволяющих реализовать условия эффективного функционирования товарного рынка.

**Ключевые слова:** нефтепродукты, мировые цены, цены на нефть, экономические процессы, конкуренция.

## ECONOMIC FACTORS OF THE REGIONAL MARKET OF OIL PRODUCTS

<sup>1</sup>Mihaylova M.N., <sup>2</sup>Filippova A.G., <sup>3</sup>Umanskaya O.L.

<sup>1</sup>VPO «Tyumen State Oil and Gas University Ministry of Education of Russia»,  
Tyumen, e-mail: sh989@rambler.ru;

<sup>2</sup>FSBEI HPE «Ufa State Petroleum Technological University», Ufa, e-mail: Albina\_22@list.ru;

<sup>3</sup>Tyumen Higher Military Engineering Command School (Military Institute)  
named. Marshal of Engineering Troops AI Proshlyakova Ministry of Defense  
of the Russian Federation, e-mail: olgaumanskaya@yandex.ru

The paper analyzes the economic factors of development of the regional market of oil products. It is shown that the formation of the structure of the world oil prices are influenced by various factors. However, the prediction of world oil prices all the subjects involved in the world market (private companies, multinational corporations, the Ministry of Finance, analytical and research structures, and others.). Great value has the accurate prediction and assessment of factors influencing global oil quotations. That is why high-paid experts and analysts are trying to determine the short, medium and long-term dynamics of fuel prices. It is noted that the economic development of the regions strongly influenced by the effectiveness of state regulation of the various market segments, primarily for the oil market. For the purposes of a more objective approach to the formation of the system of state regulation of the authors propose to take into account the most significant market factors. To the authors of market factors include the circumstances that affect the functioning and development of the commodity market, the conditions – manifestation of the factors that ensure the existence of the market, and to the principles – a set of provisions that permit the realization of conditions for effective functioning of the commodity market.

**Keywords:** oil, international prices, oil prices, economic developments and competition

В современных условиях надежность и безопасность технологического оборудования предприятий нефтегазовых производств во многом определяют надежность и безопасность всего технологического комплекса. На предприятиях нефтегазовой отрасли, ввиду высокой опасности обрабатываемых в технологических циклах веществ, отказ оборудования может привести к созданию аварийных ситуаций, спрово-

ждающихся значительным экономическим и экологическим ущербом. По данным Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору основную опасность для предприятий нефтегазовых производств представляют аварийная загазованность, пожары и взрывы. В современных условиях задача обеспечения безопасности требует формирования единого подхода к предупреждению аварий

и инцидентов, связанных с отказом электрооборудования, и к повышению эффективности производства, также зависящего от технического состояния электрооборудования [1].

К экономическим факторам можно отнести позднюю стадию разработки нефтяного месторождения, которая сопровождается высоким обводнением добываемой продукции скважин. Для поддержания уровня добычи нефти необходимо увеличение дебитов скважин, которое неизбежно приводит к высоким скоростям фильтрации, способствующим срыву и выносу мехпримесей из слабоцементированных коллекторов призабойной зоны вследствие разрушения скелета коллектора на стенках каналов и трещин из-за образования микротрещин. При этом процесс разрушения коллектора будет непрерывным из-за постоянного выноса в скважину частиц разрушенной породы. Возможно, усилением этих процессов объясняется часто встречающийся эффект – повышенный вынос КВЧ при забойном давлении ниже давления насыщения. Природа происхождения твердых частиц в насосном оборудовании многообразна [2].

Крайне важно отметить, что на формирование структуры мировых цен на нефть оказывают влияние различные факторы. Однако прогнозированием мировых цен на нефть занимаются все субъекты мирового рынка (частные фирмы, транснациональные корпорации, министерства финансов, аналитические и исследовательские структуры и др.). Большой ценностью обладает точный прогноз и оценка факторов, влияющих на мировые котировки нефти. Именно поэтому высокооплачиваемые эксперты и аналитики пытаются определить в кратко-, средне- и долгосрочной перспективе динамику цен на жидкое топливо. Впрочем, нередко такие заявления произносятся и из уст политиков. В этом чаще всего можно усматривать элемент политической игры, заявления участников которой несут свой, в том числе и медийный эффект. В любом случае изменение и динамику цены на нефть спрогнозировать крайне сложно, следовательно, с высокой долей вероятности инструментальной современной экономической науки позволяет говорить о возможности учета важнейших факторов, влияющих на этот процесс. Среди факторов, влияющих на мировое ценообразование на нефть, выделим важнейшие: природные, экономические, политические, социокультурные, ситуативные, информационно-психологические.

По происхождению эти факторы могут быть классифицированы на объективные (закон спроса и предложения) и субъективные (например, политика ОПЕК в 1970-х гг.,

направленная на «искусственное повышение» цен на нефть). По длительности влияния факторы могут быть структурированы как долгосрочные (экономический цикл, издержки производства), краткосрочные (природные катаклизмы или спекуляции), а также мгновенные (субъективные решения различных участников этого процесса). Так, например, длительное удерживание цены на низком уровне в середине 1980-х – начале 1990-х гг. дало обратный эффект в начале XXI в., когда мировые цены на нефть взлетели резко вверх [4].

Превращение мировых цен в финансовую переменную резко повысило волатильность ценообразования, а сама структура ценообразования во многом стала формироваться по логике формирования котировок ведущих мировых брендов. Как известно, после отказа от Бреттон-Вудской системы США перешли к спекулятивному образованию котировок доллара, который основывается по большей части на страхе/доверии к этому государству. Аналогичные спекулятивные тенденции «символической» экономики, несомненно, влияют и на формирование цен на нефть. Спекулянты и индексные инвесторы, играющие на повышение цен на нефть, вносят свой вклад в формирование текущей конъюнктуры цен на нефть, равно как и оппонировавшие им участники рынка [8, 9, 12].

На экономическое развитие регионов большое влияние оказывает эффективность государственного регулирования различных рыночных сегментов, прежде всего для рынков нефтепродуктов. Для целей более объективного подхода к формированию системы государственного регулирования необходим учет наиболее существенных рыночных факторов. В научной литературе до настоящего времени не сформировано единого подхода к определению понятия рыночных факторов, нет четкого разграничения таких понятий, как рыночные факторы, условия и принципы, отсутствует учет социальных аспектов рынка. Исследователи по-своему формулируют эти основополагающие категории. По нашему мнению, к рыночным факторам относятся обстоятельства, оказывающие влияние на функционирование и развитие товарного рынка, к условиям – проявления факторов, обеспечивающих существование рынка, а к принципам – совокупность положений, позволяющих реализовать условия эффективного функционирования товарного рынка [7].

Взаимодействие различных факторов, во многом определяющих функционирование рынка, основывается на объективных

экономических процессах и проявляется в следующем:

- стремление к обеспечению стабильной деятельности на рынке в условиях конкуренции обуславливает развитие (качественное и количественное) хозяйствующих субъектов, предопределяет их укрупнение и, соответственно, повышение рыночной концентрации;

- создание крупных предприятий (корпораций) приводит к формированию олигополистических и монопольных рыночных структур, разделу рынков и угасанию конкуренции, возникает зависимость государства от деятельности этих компаний;

- усиление конкуренции происходит между некоординированными олигополиями, а также в сфере малого и среднего бизнеса, при этом конкурентные отношения не являются преобладающими;

- государственное экономическое регулирование рынка приобретает все большее значение, оно должно распространяться не только на ограничение деятельности естественных монополий, но и на проявление негативных последствий координации олигополий, защиту конкуренции, поддержку малого бизнеса и решение социальных вопросов [5].

Эффективная деятельность нефтегазодобывающих предприятий в условиях рыночной экономики зависит не только от размера инвестиций, но и в значительной мере от состояния ресурсной базы, эффективности операционного управления и от того, насколько эффективно само предприятие выстраивает дальнюю и ближнюю перспективу своего развития. Неопределенность информации о запасах месторождений нефти и газа, планируемых к освоению, их геолого-промысловых характеристиках, ценах на углеводородное сырье и других показателях, используемых при составлении долгосрочных планов развития предприятия и проектов разработки месторождений, приводит к тому, что избежать рисков почти невозможно. В такой ситуации очень важно планировать возможные экономические потери в случае неблагоприятного исхода, потому что количественная оценка рисков позволит анализировать внутренние резервы предприятия и адекватно реагировать на изменения рыночной конъюнктуры.

Риск деятельности нефтегазодобывающего предприятия – это опасность наступления неблагоприятного события в условиях неопределенности множества исходных данных во внутренней и внешней среде. Количественно она выражается в относительной вероятности отклонений фактических результатов деятельности предприятия от

планово ожидаемых и величине понесенных при этом экономических потерь [5].

Устойчивое развитие экономики государства определяется состоянием промышленных бизнес-структур, которые создают высокую добавленную стоимость и выводят регионы на мировой рынок в качестве активных участников интеграционных процессов. Крупные национальные и транснациональные корпорации Российской Федерации и Республики Казахстан формируют устойчивые экономические отношения в рамках единого экономического пространства. Совместные проекты, реализуемые в промышленности и других сферах экономики, отражают высокий уровень взаимоотношений между государствами. Особую роль в развитии интеграционных процессов имеют приграничные районы. На территории Казахстана действует около 640 зарубежных предприятий, 250 из них – российские.

В промышленных регионах действуют программы поддержки инновационных проектов субъектов малого и среднего предпринимательства, реализующих разработанные ими инновационные проекты. Субъектам хозяйствования предоставляется возможность компенсировать часть затрат на оформление патентов на изобретения, полезные модели, промышленные образцы и селекционные достижения, а также государственную регистрацию иных результатов интеллектуальной деятельности, созданных субъектами малого и среднего предпринимательства. Такую поддержку получили организации, подавшие заявки по проектам: разработка облачного сервиса, обеспечивающего конфиденциальность корпоративных данных в сети Интернет; разработка и освоение методов изготовления деталей из нанокерамики; создание медицинского центра с использованием новейшего оборудования на базе инновационных технологий и др. [3].

Огромное влияние на экономический рост оказывает промышленная интеграция, которая способна объединить элементы системы управления: человеческий потенциал, производственную базу, финансовые потоки. Промышленная интеграция и создание совместных предприятий возможны в высокотехнологических сферах третьей индустриальной революции, таких как чистая энергетика, робототехника, нанотехнологии, аэрокосмическая промышленность, геномная инженерия и др. [7]. Целевое использование – это конкретные инфраструктурные проекты, результатом

реализации которых должно стать увеличение транзитных перевозок и продвижение российского, казахстанского экспорта на мировые рынки [10].

Сотрудничество в процессе формирования надежных корпоративных связей для реализации инновационных проектов целесообразно по направлениям:

- привлечение кооперационных заказов (субконтрактов) в регионы Казахстана, России;
- оптимизация кооперационных связей на уровне государств;
- ведение (наполнение и актуализация) открытой базы данных по промышленным предприятиям;
- организация инновационного обмена между предприятиями;
- развитие межрегиональных научно-исследовательских связей [10, 9].

Высокотехнологичные и дорогостоящие инвестиционные проекты (ИП), направленные на развитие отечественной нефтепереработки, способствуя изменению структуры экспорта в сторону увеличения доли качественных нефтепродуктов с высокой добавленной стоимостью, представляют особую значимость для национальных интересов России.

Высокая инвестиционная стоимость проектов строительства или модернизации нефтеперерабатывающих предприятий (НПП), их масштабность требуют привлечения инвесторов государственного уровня, что актуализирует необходимость развития методических основ по оценке эффективности государственных инвестиций в процессы вторичной переработки нефти и предложения эффективных механизмов участия государства в их реализации.

Разработанная в рамках научного исследования методика оценки эффективности участия государства в инвестиционных проектах по строительству установок вторичной переработки нефти основана на расчете агрегированного показателя качества нефтепродуктов и оригинальном методе определения акцизов моторных топлив. При формировании агрегированного показателя качества в расчет берется система контрольных показателей для оценки качества моторных топлив в соответствии с современным техническим регламентом (например, для зимнего дизельного топлива: содержание серы, предельная температура фильтрации, температура помутнения, температура вспышки, цетановое число, полициклические ароматические углеводороды по массе, смазывающая способность). Используется метод построения матрицы стандартизированных коэффициентов. Коэффициент значимости каждого

параметра качества нефтепродуктов определяется не на основе экспертных оценок, что потенциально может привести к высокой степени субъективности получаемых результатов, а на основе классов опасности вредных веществ [11].

Приращение научных знаний в виде использования метода определения объемов государственного соинвестирования проектов строительства установок вторичной переработки нефти на основе учета агрегированного показателя качества выпускаемых нефтепродуктов обеспечит стимулирующую функцию государства в части повышения качества моторных топлив. Дополнение традиционной схемы оценки эффективности инвестиций в глубокую переработку нефти новым параметром – показателем аллокационной эффективности – позволит учитывать полноту проявления всей совокупности эффектов, обусловленных реализацией инвестиционных проектов в ПНП. Все перечисленное будет оказывать позитивное влияние на развитие российской экономики в целом и отдельных ее регионов в частности.

#### Список литературы

1. Баширов М.Г., Бахтизин Р.Н., Баширова Э.М., Миронова И.С. Система автоматизации управления техническим состоянием технологического оборудования нефтегазовых производств // Электронный научный журнал Нефтегазовое дело. – 2011. – № 3. – С. 26–40.
2. Бахтизин Р.Н., Галлямов А.К., Мастобаев Б.Н., Нечваль А.М., Хасанов М.Р., Юкин А.Ф. Транспорт и хранение высоковязких нефтей и нефтепродуктов. применение электроподогрева. – М., 2004.
3. Бахтизин Р.Н., Баширова Э.М., Миронова И.С. Разработка системы автоматизированного управления техническим состоянием технологического оборудования нефтегазовых производств // Транспорт и хранение нефтепродуктов и углеводородного сырья. – 2011. – № 4. – С. 27–31.
4. Гусейнов Д.Р. Перспективы прогнозирования ценообразования нефти, факторы, влияющие на ее колебание // Известия высших учебных заведений. Социология. Экономика. Политика. – 2014. – № 2.
5. Кот П.А. Требования к методике учета влияния факторов риска при оценке инвестиций в нефтегазовом секторе // Известия высших учебных заведений. Социология. Экономика. Политика. – 2015. – № 3.
6. Краснова М.И. Анализ методов оценки конкуренции на товарных рынках / М.И. Краснова, Л.Н. Руднева // Академический журнал Западной Сибири. – 2011. – № 4–5. – С. 70–71.
7. Краснова М.И., Краснова Т.Л. Обоснование системы социально-экономических факторов развития регионального рынка нефтепродуктов // Известия высших учебных заведений. Социология. Экономика. Политика. – 2015. – № 3.
8. Россия – Тюмень: векторы евразийского развития. – Тюмень: ТюмГНГУ, 2015. – 324 с.
9. Силин А.Н., Хайруллина Н.Г. Управление персоналом в нефтегазовой компании. – М.: ЦентрЛитНефтеГаз, 2008. – 305 с.
10. Шеломенцева В.П., Давиденко Л.М. Промышленная интеграция как фактор устойчивого развития экономики



предприятий // Известия высших учебных заведений. Социология. Экономика. Политика. – 2014. – № 3.

11. Шилова Н.Н., Салчева С.С. Оценка эффективности участия государства в инвестиционных проектах вторичной переработки нефти // Известия высших учебных заведений. Социология. Экономика. Политика. – 2014. – № 4.

12. Bakhtizin R.N., Fattakhov I.G. Regulation ranks of associated water production decrease // Электронный научный журнал Нефтегазовое дело. – 2011. – № 5. – С. 213–219.

### References

1. Bashirov M.G., Bahtizin R.N., Bashirova Je.M., Mironova I.S. Sistema avtomatizacii upravlenija tehničeskim sostojaniem tehnologičeskogo oborudovanija neftegazovyh proizvodstv // Jelektronnyj nauchnyj zhurnal Neftegazovoe delo. 2011. no. 3. pp. 26–40.

2. Bahtizin R.N., Galljamov A.K., Mastobaev B.N., Nechval A.M., Hasanov M.R., Jukin A.F. Transport i hranenie vysokovjazkih neftej i nefteproduktov. primenenie jelektropodogreva. M., 2004.

3. Bahtizin R.N., Bashirova Je.M., Mironova I.S. Razrabotka sistemy avtomatizirovannogo upravlenija tehničeskim sostojaniem tehnologičeskogo oborudovanija neftegazovyh proizvodstv // Transport i hranenie nefteproduktov i uglevodorodnogo syrja. 2011. no. 4. pp. 27–31.

4. Gusejnov D.R. Perspektivy prognozirovanija cenoobrazovanija nefti, factory, vlijajushhie na ee kolebanie // Izvestija vysshih uchebnyh zavedenij. Sociologija. Jekonomika. Politika. 2014. no. 2.

5. Kot P.A. Trebovanija k metodike ucheta vlijanija faktorov riska pri ocenke investicij v neftegazovom sektore // Izvestija vysshih uchebnyh zavedenij. Sociologija. Jekonomika. Politika. 2015. no. 3.

6. Krasnova M.I. Analiz metodov ocenki konkurencii na tovarnyh rynkah / M.I. Krasnova, L.N. Rudneva // Akademicheskij zhurnal Zapadnoj Sibiri. 2011. no. 4–5. pp. 70–71.

7. Krasnova M.I., Krasnova T.L. Obosnovanie sistemy socialno-jekonomičeskikh faktorov razvitija regionalnogo rynka nefteproduktov // Izvestija vysshih uchebnyh zavedenij. Sociologija. Jekonomika. Politika. 2015. no. 3.

8. Rossija Tjumen: vektory evrazijskogo razvitija. Tjumen: TjumGNGU, 2015. 324 p.

9. Silin A.N., Hajrullina N.G. Upravlenie personalom v neftegazovoj kompanii. M.: CentrLitNefteGaz, 2008. 305 p.

10. Shelomenceva V.P., Davidenko L.M. Promyshlennaja integracija kak faktor ustojčivogo razvitija jekonomiki predpriyatij // Izvestija vysshih uchebnyh zavedenij. Sociologija. Jekonomika. Politika. 2014. no. 3.

11. Shilova N.N., Salcheva S.S. Ocenka jeffektivnosti uchastija gosudarstva v investicionnyh proektah vtoričnoj pererabotki nefti // Izvestija vysshih uchebnyh zavedenij. Sociologija. Jekonomika. Politika. 2014. no. 4.

12. Bakhtizin R.N., Fattakhov I.G. Regulation ranks of associated water production decrease // Jelektronnyj nauchnyj zhurnal Neftegazovoe delo. 2011. no. 5. pp. 213–219.

### Рецензенты:

Шилова Н.Н., д.э.н., профессор кафедры менеджмента в отраслях топливно-энергетического комплекса, ФГБОУ ВПО «Тюменский государственный нефтегазовый университет», г. Тюмень;

Хайруллина Н.Г., д.соц.н., профессор кафедры социологии, ФГБОУ ВПО «Тюменский государственный нефтегазовый университет», г. Тюмень.