



Вопросы значимости инвестирования в нефтегазовой отрасли России

Аннотация. Инвестирование нефтегазовой отрасли является необходимым средством для оздоровления экономики России ввиду её ресурсной направленности. Поступление инвестиций способствует обновлению производственных фондов, созданию и поддержке новых направлений деятельности, созданию новых рабочих мест и др. Необходимость привлечения инвестиций является одной из экономических стратегий развития отрасли.

Ключевые слова: нефтегазовый комплекс, инвестиции, стратегия развития отрасли.

Раздел: (4) экономика.

Функционирование нефтегазового комплекса оказывает ощутимое влияние на многие сферы хозяйства страны, а продукты его добычи и переработки играют ключевую роль в мировом коммерческом энергобалансе.

Для российской экономики нефтяная отрасль играет немаловажную роль: около 50% налоговых поступлений в федеральный бюджет поступает из данной отрасли, на долю ВВП приходится до 20%, около 25% таможенных и налоговых поступлений, около одной трети валютной выручки. Данная отрасль имеет возможность эффективно развиваться и продолжать приносить плоды для отечественной экономики. Однако существуют внешние и внутренние факторы, способствующие замедлению динамичного развития отрасли, к которым можно отнести нехватку инвестиций, экономические кризисы, износ оборудования, монополизм, недифференцированную налоговую политику, низкое качество выпускаемой продукции и др. Если внешние факторы тяжело нейтрализовать, то внутренние факторы требуют решения ряда задач, которые могут быть реализованы только совместными усилиями государства и компаний отрасли.

Для закрепления и усиления достигнутых результатов необходимы открытие новых месторождений, построение новых экспортных отношений, модернизация предприятий по переработке нефти или введение в эксплуатацию новых установок и др. В настоящее время ведутся исследования в области поиска ресурсов, которые станут доказанными запасами углеводородов России. На данный момент они составляют 60 млн баррелей нефти, а потенциальных запасов насчитывается свыше 100 млн баррелей. Однако запасы нефти в России истощаются и составляют приблизительно 40% от изначальных объёмов. Доля трудноизвлекаемых запасов приближается к 0,65. Помимо потенциала следует уделить внимание структуре добычи: около 77% добычи являются вкладом крупных месторождений, которые ещё



смогут продолжать работать 7–8 лет. Поддерживание добываемых объёмов будет обеспечиваться месторождениями Восточной Сибири и Дальнего Востока в количестве 1,8 млрд тонн к 2020 году и свыше 3 млрд тонн – к 2030 году [1]. До 2030 года источниками нефтегазового сырья будут Западно-Сибирская, Лено-Тунгусская и Тимано-Печорская нефтегазоносные провинции, также отдельным перспективным направлением будет поиск, разведка и освоение нефтяных и газовых месторождений на континентальном шельфе арктических, дальневосточных и южных морей.

На сегодняшний день, по статистическим данным, увеличение общего фонда скважин происходит объёмами, предоставленными в табл. 1 [2].

Таблица 1

Общий фонд скважин на конец отчетного года (в скважинах)

Регионы	Годы				Структура			
	2009	2010	2011	2012	2009	2010	2011	2012
Российская Федерация	336 679	347 397	354 280	367 335	0,95*	0,95*	1,00	1,00

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

Ввод новых месторождений в эксплуатацию будет требовать технологий, позволяющих утилизировать попутный нефтяной газ и газоконденсат. Это позволит привлекать дополнительные объёмы извлекаемого сырья, но при этом необходимо будет расширение всей производственной структуры и трубопроводного транспорта.

Инвестирование для нефтяной отрасли – вопрос сложный, так как государство не всегда готово было поддерживать отрасль, а самоинвестирование было невозможным для многих производств. Например, 1991 год принёс изменение политики об инвестициях, что в 1996 году привело к самофинансированию отрасли (около 98% от общего объёма инвестиций являлись инвестициями компаний). Некоторые компании полностью самофинансировались [3]. Однако государство всё же принимало участие в финансировании отрасли в разных долях, а «Роснефть», к примеру, является исключением и изначально была государственной собственностью [4].

По экспорту нефти Россия занимала в 2013 году первое место по добыче нефти (17,079 млн тонн нефти, или 4,173 млн баррелей в сутки) [5]. Как сообщает Центральное диспетчерское управление топливно-энергетическим комплексом (ЦДУ ТЭК), в 2013 году добыча нефти увеличилась по отношению к предыдущему году на 0,9% (до 523,275 млн т), за 2013 год был снижен экспорт нефти на 2,1% (до 234,860 млн т), а потребление отечественными НПЗ увеличилось до 3% (274,187 млн т). Также 2013 год смог повысить на 1,5% производство автобензинов (до 36,7 млн т), дизельного топлива – на 3,8% (до 71,997 млн т), авиакеросина – на 2,9% (до 10,293 млн т), мазута – на 3,1% (до 76,849 млн т). По объёмам добычи нефти Россия в 2013 году на миллион баррелей опередила Саудовскую Аравию [6].

Такие результаты были обеспечены далеко не высокотехнологичными производствами и новыми месторождениями. Большая часть НПЗ не модернизировалась с момента создания, выпускаемая ими продукция не конкурентоспособна, даже на крупных НПЗ нет всех необходимых установок. Сложившаяся ситуация требует привлечения достаточного объёма инвестиций.

Инвестиционные потоки в отрасль будут наращиваться в том случае, если цены на нефть будут достаточно высоки и инвестирование в нефтяную отрасль станет довольно прибыльным делом. Поддержание цены на достаточно высоком уровне предполагает не обязательное увеличение количества поставляемого сырья, но соответствие требованиям, предъявляемым к его качеству. Переработка нефти даёт увеличение цены в 10 раз в отличие от продажи её в сыром виде (мультипликативный эффект).



Продукты переработки низкого качества, такие как топочный мазут, некачественное дизельное топливо, газойли и так далее, в случае повышения качества позволили бы получить дополнительно ежедневно более 20 млрд долларов США. Существующая проблема в отрасли, связанная с инвестициями в основное производство, в технику, может быть решена. Устаревшая морально и физически техника не способна опередить растущие требования конкуренции. Инвестиционных вложений требуют и технологии, увеличивающие степень переработки нефти [7].

Нефтепереработка для нефтяной промышленности играет важную роль: от глубины переработки зависит не только рост стоимости единицы продукта, но и экономическая эффективность процесса, что, в свою очередь, немаловажно в условиях ограниченности сырья. В 2012 году Россия занимала 3-е место в мире по первичной переработке нефти. Глубина переработки для России составляет 70% (против 85% Европы и 96% США). На данный момент в России действуют 36 крупных НПЗ и более 200 мини-НПЗ, работающих официально и имеющих лицензии [8]. Из-за невысокого качества выхода сырья продукция отправляется на экспорт как полуфабрикат (около 80% всего мазута). Не каждый даже крупный НПЗ имеет оборудование, позволяющее улучшать качество переработки сырья и глубину его переработки, к примеру, каталитический крекинг имеется на 13 из 27 НПЗ, гидрокрекинг лишь на 5 НПЗ из 27, замедленное коксование присутствует на 5 НПЗ из 27 и висбрекинг – на 9 из 27 НПЗ [9]. На эти цели в 2014 году Минэнерго инвестирует в нефтегазовую отрасль свыше 140 млрд рублей [10].

После выхода нефтепродуктов с НПЗ её цена вырастает в 2 раза, а для дальних расстояний – до 3 раз. От вида транспорта также зависит и цена поставляемого продукта. Критериями служат скорость, объёмы поставки, их постоянство. Важную роль играют и потери, так для железнодорожного транспорта потери для тонны нефти могут достигать до 30–80 долларов США. Экспортные пошлины для тонны нефти в 2012 году составляли 400 долларов США, в 2013 году эта цифра снизилась до 385,7 долларов за тот же объём, а в 2014 году составила уже 386,3 долларов за тонну [11]. По сообщению «Интерфакс» со ссылкой на ежемесячный обзор ОПЕК, в 2014 году Россия увеличит добычу «чёрного золота» на 30 тыс. баррелей в сутки по отношению к 2013 году (до 10,48 млн т). Увеличение объёмов добычи планируется при помощи разработки новых месторождений, т. е. интенсификации, например Новопортовского, Приразломного, Талаканского, им. Требса-Титова и Ванкорского. При этом ОПЕК ожидает и то, что объём не увеличится: зависимость нашей страны от мировых цен на нефть создаёт политику инвестирования в уже работающие скважины [12].

На имеющихся производственных мощностях крайне необходимы реконструкция и модернизация установок. Морально устаревшее оборудование, не способное производить конкурентоспособную продукцию, должно быть заменено на современное. В большинстве случаев предприятия имеют изношенные производственные фонды более 70%, особенно такая ситуация характерна для малых нефте- и газоперерабатывающих предприятий, составляющих до 20–30% от общей добычи ресурсов (см. табл. 2).

Как видно из табл. 2, износ зданий, сооружений, машин и оборудования постепенно увеличивается. Износ сооружений составляет более 60% на 2012 год, износ машин и оборудования колеблется в районе 50% в течение рассматриваемого периода. Основную опасность для добывающей отрасли (более 58%) составляют пожары, так как отрасль в основном добывает горючие ресурсы, а добывающее оборудование может нагреваться или пропускать ток. Постоянное качественное обслуживание позволяет избегать аварий и продлять жизнь оборудованию, зданиям и т. д.



Таблица 2

Степень износа основных фондов крупных и средних коммерческих организаций на конец года по РФ [6]

Отрасль	Показатели	Значение по годам, %				
		2008	2009	2010	2011	2012
Добыча полезных ископаемых	Здания	26,3	25,2	26,7	29,4	31
	Машины и оборудование	53,9	56,4	57,8	59,1	60,3
	Сооружения	44,9	44,3	45	46,9	48,2
	Транспортные средства	53,7	58,1	56,7	53,9	52,8

За последние годы наблюдалась положительная тенденция в налогообложении (налог на светлые нефтепродукты ниже, чем на тёмные; дифференциация в зависимости от качества продукта). На развитие отрасли в нефтепереработку до 2020 года планируется инвестировать 1,5 трлн рублей, что позволит довести глубину переработки до 85%, минимальным классом автобензина станет ЕВРО-5, снизится производство мазутов и дизельного топлива.

Проводимая работа привела к положительной динамике в последние годы долгосрочных и краткосрочных финансовых вложений по организациям отрасли (табл. 3–4).

Таблица 3

Долгосрочные финансовые вложения, осуществленные организацией, млн руб. [13]

Показатели	Численность*	Значения по годам				
		2009	2010	2011	2012	2013
Геодезическая и картографическая деятельность	О > 15					7217
	О < 15	1648	90	24	319	
Геолого-разведочные, геофизические и геохимические работы в области изучения недр и воспроизводства минерально-сырьевой базы	О > 15					20 645 521
	О < 15	2948	3168	5051	12054	
Деятельность в области архитектуры, инженерно-техническое проектирование, геолого-разведочные и геофизические работы, геодезическая и картографическая деятельность	О > 15					41 406
	О < 15	6561	6191	35 423	112 769	
Добыча природного газа	О > 15					322
	О < 15	4265	3469	1523	13 843	
Добыча сырой нефти	О > 15					566 612
	О < 15	528 377	611 178	376 048	415 759	
Добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа; извлечение фракций из нефтяного (попутного) газа	О > 15					566 612
	О < 15	528 377	611 178	376 079	415 833	
Добыча сырой нефти и природного газа	О > 15					567 322
	О < 15	537 440	615 985	377 952	429 850	
Добыча сырой нефти и природного газа; предоставление услуг в этих областях	О > 15					586 054

*О > 15 – организации, не относящиеся к субъектам малого предпринимательства.

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



Долгосрочное кредитование не во многих случаях имело негативный спад инвестирования. Так, геодезическая и картографическая деятельность за 2010–2011 годы резко упала, а в 2012 году выросла на 1334,207%. В 2011 году выявлен спад для инвестирования добычи сырой нефти, попутного газа, но в 2012 году инвестирование снова возросло. Это связано с новыми проектами на шельфах, неразведанных территориях Зауралья.

Таблица 4

Краткосрочные финансовые вложения, осуществленные организацией (хозяйственные ОКВЭД) млн руб. [14]

Показатели	Численность	Значения по годам				
		2009	2010	2011	2012	2013
Добыча природного газа	О > 15					54 274
	О < 15		10 294	13 324	19 636	
Добыча сырой нефти и природного газа	О > 15					1 392 526
	О < 15	768 096	2 431 788	2 112 822	2 533 289	
Добыча сырой нефти	О > 15					1 290 061
	О < 15	751 423	2 399 651	2 095 232	2 492 195	
Добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа; извлечение фракций из нефтяного (попутного) газа	О > 15					1 306 783
	О < 15	751 423	2 399 651	2 095 250	2 492 195	
Добыча сырой нефти и природного газа	О > 15					1 392 526
	О < 15	768 096	2 431 788	2 112 822	2 533 289	
Добыча сырой нефти и природного газа; предоставление услуг в этих областях	О > 15					1 422 921
	О < 15	775 814	2 449 539	2 125 515	2 555 134	

Краткосрочные кредиты также имели негативный спад в 2011 году за исключением добычи природного газа и сланцев, инвестирование последних составило 500%. Однако в 2011 году ситуация поменялась, кредитование добычи сланцев снизилось и составило 94,4%, а остальные отрасли приобрели дополнительные инвестиции. Такая ситуация сложилась в результате бурного развития технологии добычи сланцев на Западе, и российское правительство в 2011 году перераспределило направление инвестиций именно в данный сегмент отрасли.

Инвестирование в основной капитал крупных организаций с каждым годом увеличивается, что наглядно предоставлено в табл. 5.

Таблица 5

Инвестиции в основной капитал крупных организаций по РФ [15]

Показатели	Значение, в млн руб., за январь – ноябрь				
	2009	2010	2011	2012	2013
Добыча сырой нефти и природного газа; предоставление услуг в этих областях	730 134	763 272	950 580	1 146 912	1 200 475



Направление инвестиций будет во многом зависеть от ряда перспективных направлений развития отрасли. Для этого разработаны на государственном уровне различные стратегии. Стратегия развития до 2020 года имеет следующие планы по внедрению новых установок, повышающих качество нефтепродуктов:

- алкилирование (Роснефть, Лукойл, Газпром нефть, Башнефть, Сургутнефтегаз);

- гидроочистка (Роснефть, Газпром нефть, ТНК-ВР, Башнефть, Русснефть, Сургутнефтегаз, Салаватнефтеоргсинтез, Татнефть);

- изомеризация (Роснефть, Лукойл, Газпром нефть, ТНК-ВР, Салаватнефтеоргсинтез, Татнефть, Русснефть, Сургутнефтегаз);

- риформинг (Роснефть, Газпром нефть, ТНК-ВР, Сургутнефтегаз, Татнефть).

Планируется ввести в эксплуатацию установки, углубляющие процессы нефтепереработки:

- каталитический крекинг (Роснефть, Газпром нефть, ТНК-ВР, Сургутнефтегаз, Русснефть);

- гидрокрекинг (Роснефть, Лукойл, Газпром нефть, Салаватнефтеоргсинтез, ТНК-ВР, Башнефть);

- коксование (Роснефть, Лукойл, Газпром нефть, Сургутнефтегаз, Салаватнефтеоргсинтез, Русснефть) [16].

Однако такие внедрения могут позволить себе лишь крупные предприятия. Мини-НПЗ станут нерентабельными, так выход их продукции составляет 50% – мазут, 30% – дизельное топливо низкого класса, 20% – прямогонный бензин.

До 2030 года определена государственная политика в нефтяной отрасли экономики России, изложенная в «Энергетической стратегии России на период до 2030 года», в которой поставлен ряд задач:

- определение структуры и распределение собственности на ресурсы;

- прямой государственный контроль управления;

- разработка и применение инструментов ценового регулирования, антимонопольной политики, налоговой и таможенной политики и прочих.

Реализация данной стратегии будет обеспечиваться благодаря выполнению следующих задач:

- 1) геолого-разведочные работы должны обеспечить поддержание и увеличение воспроизводства запасов нефти;

- 2) создание сложных нефтяных комплексов в большей степени на восточной части России и континентальном шельфе, способных добывать нефть и утилизировать попутный газ;

- 3) разработка более совершенных технологий добычи нефти; увеличение коэффициента отдачи пласта;

- 4) развитие транспортной инфраструктуры;

- 5) увеличение глубины переработки нефти, повышение качества выпускаемых нефтепродуктов;

- 6) развитие независимых структур производства, хранения, оптовой и розничной реализации нефтепродуктов;

- 7) ресурсо- и энергосбережение, сокращение потерь на всех стадиях технологического процесса при подготовке запасов, добыче, транспортировке и переработке нефти [17].



Достаточно важная проблема в решении выявленных проблем – ее недостаточное научное обеспечение. Расходы на науку в абсолютных величинах на одного исследователя в России составляют 39 тыс. долларов, а в США – 293 тыс. долларов, Японии – 264 тыс. долларов, Китае – 74 тыс. долларов.

Перспективными направлениями являются бурение на шельфах, разработки неосвоенных месторождений Западной Сибири. Так, проекты охватывают акватории южных (Черное, Азовское, Каспийское моря), арктических (Баренцево, Карское моря) и восточных морей (Восточно-Сибирское, Берингово, Охотское моря) вод. Работы, связанные с шельфовой добычей, уже оживили отечественное судостроение, так как почти все работы (разведка и добыча) проводятся на воде, что требует качественно нового подхода. Также ведутся работы на Верблюжьем и Юртовском нефтяных сухопутных месторождениях, по развитию и расширению Астраханского ГКМ [18].

Обеспечения бесперебойного инвестирования можно добиться стабилизированием экономики. Перспективное планирование нефтяной отрасли заключается в создании постоянного уровня добычи нефти, что позволит распределить нагрузки на все составляющие системы нефтедобывающего комплекса: стабилизировать добычу, производственные мощности нефтеперерабатывающих заводов, работу транспортной инфраструктуры. Среднесрочное и долгосрочное планирование сталкивается с рядом проблем: нерациональным недропользованием, несоответствием условий и показателей воспроизводства минерально-сырьевой базы задачам развития отрасли, особенностями налогообложения, не обеспечивающими достаточных стимулов углубления переработки сырья, разработками трудноизвлекаемых и низкокачественных запасов месторождений, малыми инвестициями в НИОКР. Важным шагом к получению здоровой среды в отрасли имеет демонополизация. Потому необходимо в условиях спада объемов добычи нефти и цен на неё вести наблюдение за формированием стабильного спроса на нефть, повышением уровня переработки сырья, поиском новых месторождений, эффективным регулированием производства и экспорта нефтепродуктов, льготного налогообложения.

Добиться высоких результатов поможет инвестирование во все составляющие нефтегазовой отрасли, благодаря чему повысится как качество выпускаемой продукции, так и эффективность взаимодействия подотраслей между собой, что, в свою очередь, оздоровит экономику страны в целом. Инвестирование будет способствовать обновлению оборудования, техники и технологии, что, следовательно, повысит качество и конкурентоспособность выпускаемой продукции, и тогда существует высокая вероятность повышения спроса данной продукции. Такого рода динамика приведет к повышению уровня добываемой, перерабатываемой и экспортируемой продукции, будет способствовать развитию научной базы и создаст новые рабочие места. С учетом сырьевой направленности страны масштаб экономически и социально полезного воздействия на экономику государства от правильно распределённых инвестиций требует наиболее взвешенного и научного подхода.

Ссылки на источники

1. Информационно-дискуссионный портал "Newsland". – URL: <http://newsland.com/news/detail/id/1110332>.
2. Российская государственная статистическая служба. – URL: <http://www.fedstat.ru/indicator/data.do>.
3. Информационный сайт «Уровень инфляции в России». – URL: <http://xn----ctbjnaatncev9av3a8f8b.xn>.
4. Официальный сайт газеты «Российская газета». – URL: <http://www.rg.ru/2013/12/16/neft-anons.html>.
5. Информационный справочный портал Яндекс. – URL: <http://news.yandex.ru/quotes/1006.html>.



6. Официальный сайт газеты «Ведомости». – URL: <http://www.vedomosti.ru/finance/news/14031191/opek-prognoziruuet-rost-dobychi-nefti-v-rf-v-2014g-na-30-tys#ixzz2ru2lY9zZ>.
7. Официальный сайт газеты «Российская газета».
8. Информационно-дискуссионный портал «Newsland».
9. Информационный сайт «Finanz.ru». – URL: http://www.finanz.ru/birzhevye-tovari/neft-cena?utm_source=yandex_search&utm_medium=cpc&utm_content=cena_nefti_marki_brent_v1&utm_term=cena_nefti_marki_brent&utm_campaign=03CNX_Finanz.
10. Официальный сайт Министерства энергетики Российской Федерации. – URL: http://minenergo.gov.ru/press/min_news/18148.html.
11. Российская государственная статистическая служба.
12. Правовой сайт «КонсультантПлюс». Распоряжение Правительства РФ от 28.08.2003 № 1234-р (ред. от 15.06.2009) «Об Энергетической стратегии России на период до 2020 года». – URL: <http://www.consultant.ru/law/hotdocs/14893.html>.
13. Российская государственная статистическая служба.
14. Там же.
15. Там же.
16. Информационный сайт «Finanz.ru».
17. Информационный сайт «Уровень инфляции в России»
18. Официальный сайт Министерства промышленности, транспорта и природных ресурсов Астраханской области. – URL: <http://mptpr.astrobl.ru/site-page/perspektivy-razvitiya-neftegazovoy-otrasli-oblasti>.

Oksana Alekseeva,

Candidate of Economic Sciences, Associate Professor, North Caucasian Federal University, Stavropol

ok_aleks_science_ncfu@mail.ru

Olga Gridina,

Student, North Caucasian Federal University, Stavropol

Julia Starodubtseva,

Student, North Caucasian Federal University, Stavropol

Questions of the importance of investing in Russian oil and gas industry

Abstract. Investing oil and gas industry is an essential tool for the recovery of the Russian economy due to its resource direction. FDI inflows promotes production funds renewal, creation and support of new activities, creation of new workplaces and attract investment is one of the economic development strategies of the industry.

Key words: oil and gas, investment strategy of the industry.

References

1. Informacionno-diskussionnyj portal «Newsland». Available at: <http://newsland.com/news/detail/id/1110332> (data obrashhenija: 05.02.2014) (in Russian).
2. Rossijskaja gosudarstvennaja statisticheskaja sluzhba. Available at: <http://www.fedstat.ru/indicator/data.do> (data obrashhenija: 30.03.2014) (in Russian).
3. Informacionnyj sajt «Uroven' infljacii v Rossii». Available at: <http://xn----ctbjnaatncev9av3a8f8b.xn--> (data obrashhenija: 15.02.2014) (in Russian).
4. Oficial'nyj sajt gazety «Rossijskaja gazeta. Available at: <http://www.rg.ru/2013/12/16/neft-anons.html> (data obrashhenija: 17.12.2013) (in Russian).
5. Informacionnyj spravocnyj portal Jandeks. Available at: <http://news.yandex.ru/quotes/1006.html> (data obrashhenija: 29.03.2014) (in Russian).
6. Oficial'nyj sajt gazety «Vedomosti». Available at: <http://www.vedomosti.ru/finance/news/14031191/opek-prognoziruuet-rost-dobychi-nefti-v-rf-v-2014g-na-30-tys#ixzz2ru2lY9zZ> (data obrashhenija: 15.02.2014) (in Russian).
7. Oficial'nyj sajt gazety «Rossijskaja gazeta».
8. Informacionno-diskussionnyj portal «Newsland».
9. Informacionnyj sajt «Finanz.ru». Available at: http://www.finanz.ru/birzhevye-tovari/neft-cena?utm_source=yandex_search&utm_medium=cpc&utm_content=cena_nefti_marki_brent_v1&utm_term=cena_nefti_marki_brent&utm_campaign=03CNX_Finanz (data obrashhenija: 23.03.2014) (in Russian).
10. Oficial'nyj sajt Ministerstva jenergetiki Rossijskoj Federacii. Available at: http://minenergo.gov.ru/press/min_news/18148.html (data obrashhenija: 22.05.2014) (in Russian).
11. Rossijskaja gosudarstvennaja statisticheskaja sluzhba.

ISSN 2304-120X



9 772304 120142

0 6



12. Pravovoj sayt «Konsul'tantPljus». Rasporjazhenie Pravitel'stva RF ot 28.08.2003 № 1234-r (red. ot 15.06.2009) «Ob Jenergeticheskoj strategii Rossii na period do 2020 goda». Available at: <http://www.consultant.ru/law/hotdocs/14893.html> (data obrashhenija: 12.02.2014) (in Russian).
13. Rossijskaja gosudarstvennaja statisticheskaja sluzhba.
14. Ibid.
15. Ibid.
16. Informacionnyj sayt «Finanz.ru».
17. Informacionnyj sayt «Uroven' infljicii v Rossii»
18. Oficial'nyj sayt Ministerstva promyshlennosti, transporta i prirodnyh resursov Astra-hanskoj oblasti. Available at: <http://mptpr.astrobl.ru/site-page/perspektivy-razvitiya-neftegazovoy-otrasli-oblasti> (data obrashhenija: 23.05.2014) (in Russian).

Рекомендовано к публикации:

Горевым П. М., кандидатом педагогических наук, главным редактором журнала «Концепт»