

УДК 65.01
ББК 65.050
С568

Научный редактор: Кибанов Ардальон Яковлевич, доктор экономических наук, заведующий кафедрой управления персоналом Государственного университета управления, заслуженный деятель науки РФ

С568 Современные технологии управления – 2014. Сборник материалов международной научной конференции. Россия, Москва, 14-15 июля 2014 г. [Электронный ресурс] / под ред. проф. А.Я. Кибанова. – Электрон. текст. дан. (1 файл 16,6 Мб). – Киров: МЦНИП, 2014. – 2153 с. – 1 электрон. опт. диск (CD-ROM). – ISBN 978-5-00090-026-0. – Загл. с этикетки диска.

Сборник включает в себя материалы международной научной конференции «Современные технологии управления – 2014», состоявшейся в г. Москве, 14-15 июля 2014 г. Главная цель конференции – развитие содружества ученых и практиков в области экономики и управления. В работе конференции приняли участие ученые и практики из России, Беларуси, Кыргызстана, Таджикистана, Узбекистана, Украины. Международная научная конференция проведена при поддержке Издательского дома Международного центра научно-исследовательских проектов и журнала «Современные технологии управления».

ISBN 978-5-00090-026-0

Статьи публикуются в авторской редакции. Мнение редакции может не совпадать с мнением авторов

Перепечатка материалов сборника осуществляется по разрешению редакционной коллегии

| | |
|---|------------|
| Фендрикова О.В. Внутриорганизационный маркетинг в деятельности современных образовательных учреждений и организаций..... | 304 |
| Шестакова А. А., Кузина Л. Л., Протасова Л. Г. Реализация маркетинга взаимодействия с работодателями в Уральском государственном медицинском университете | 317 |
| Раздел 8. Моделирование и прогнозирование социально-экономических процессов..... | 328 |
| Гуреев П.М. Темпоральный аспект проектирования социально-экономических систем | 329 |
| Жуковский В.И., Сачков С.Н. Об одном необычном способе улаживания конфликтов | 337 |
| Кабашова Е.В. Статистическое моделирование в исследовании благосостояния населения..... | 356 |
| Левкин Н. В., Терещенко Д. С. Система институциональных факторов экономического роста в современных российских условиях | 365 |
| Макарова Е.А., Самигуллина А.А. Формирование кластеров банков на основе компонентного и нейросетевого анализа структуры банковского сектора экономики..... | 376 |
| Медведева Е.И., Крошилин С.В. Построение Гребневой модели возрастной структуры детей и молодежи..... | 385 |
| Паин А.А. Прогнозирование макро – и микроэкономических показателей в динамике как стохастических функций времени | 396 |
| Романова Е.Н. Моделирование экономического поведения домохозяйств на финансовом рынке: гендерный аспект | 408 |
| Раздел 9. Налогообложение | 420 |
| Баландина А.С. Перспективы развития налогообложения при добыче особо сложных нефтегазовых ресурсов..... | 421 |
| Мартыанова О.В. Анализ налоговой нагрузки с целью моделирования стратегии деятельности организации в условиях неопределенности . | 434 |
| Раздел 10. Предпринимательство..... | 447 |

ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ ПРИ ДОБЫЧЕ ОСОБО СЛОЖНЫХ НЕФТЕГАЗОВЫХ РЕСУРСОВ

Баландина А.С.

Россия, Национальный исследовательский Томский государственный
университет

Аннотация. Налогообложение нефтегазового сектора всегда находилось и находится под пристальным вниманием государства и налоговых органов. Большое внимание уделяется созданию эффективной налоговой системы, с целью стимулирования добычи особо сложных нефтегазовых ресурсов. В данном исследовании особое внимание уделено налогообложению добычи сланцевых природных ресурсов.

Ключевые слова: налоги, налог на добычу полезных ископаемых, налогообложение нефтегазовых ресурсов.

В настоящий момент в России преобладает добыча нефти, обычным способом, при помощи бурения горизонтальных или вертикальных скважин, а также добыча «легкого» - сеноманского газа. Однако по официальным прогнозам обеспеченность запасами нефти по всей отрасли страны находится на уровнях около 20 лет. Разведанных запасов хватит на два десятка лет добычи с такими темпами. В связи с этим встает вопрос о поиске новых запасов нефти, а также внедрение современных технологий, позволяющих вести добычу в труднодоступных месторождений Арктики и Восточной Сибири.

Одной из наиболее важных тенденций, наблюдаемых в настоящее время в нефтедобывающей отрасли, является снижение добычи легкой нефти и нефти средней плотности. Сокращение запасов традиционной нефти вынуждает нефтяные компании обращать все большее внимание на

альтернативные источники углеводородов. Одним из таких источников, наряду с тяжелой нефтью и природными битумами, являются горючие сланцы. Их имеющиеся объемы на порядок больше, чем открытые нефтяные запасы.

В современном государстве налоги обеспечивают основную долю доходной части бюджетов всех уровней. Помимо фискальной функции налоговый механизм используется для экономического воздействия государства на общественное производство, его динамику и структуру, на состояние научно-технического прогресса. Через налоговую систему стимулируется рост производства.

Стимулирующая подфункция налогов реализуется через систему льгот, и преференций, увязываемых с льготообразующими признаками объекта налогообложения. В правовом поле льготы являются разновидность правовых стимулов, побуждающих субъекта к более высокому уровню активности в правомерном поведении [1].

Однако действующая в настоящее время система налогообложения нефти и газодобычи не способствует рациональному использованию минерально-сырьевой базы, не нацелена на максимальную выработанность запасов нефти и газа, не стимулирует привлечение инвестиций в разработку новых месторождений с низкорентабельными и сложными запасами, не обеспечивает развитие ресурсосберегающих технологий. В последние годы в Налоговый кодекс РФ по налогу на добычу полезных ископаемых было внесено много изменений по дифференциации налогообложения при добычи нефти, также можно выделить целый блок льгот, предоставленных при добыче трудноизвлекаемой нефти.

Главная цель налоговой системы государства применительно к нефтегазовому сектору экономики состоит в обеспечении того, чтобы государство получало соответствующую плату за свои природные ресурсы и распределяло доходы от их эксплуатации, содействуя устойчивому экономическому росту и получению долгосрочной прибыли [2].

Анализируя льготы, предоставленные по НДС, можно сделать вывод, что основной упор делается на развитие шельфовых запасов нефти и газа, а при разработке месторождений расположенных в северной части нашей страны. С 2013 года начали действовать следующие налоговые льготы [3] по налогу на добычу полезных ископаемых.

Например, налогообложение производится по налоговой ставке 0 процентов при добыче:

- 1) нефти на участках недр, расположенных полностью или частично в границах Республики Саха (Якутия), Иркутской области, Красноярского края, до достижения накопленного объема добычи нефти 25 млн. тонн на участке недр и при условии, что срок разработки запасов участка недр не превышает 10 лет или равен 10 годам для лицензии на право пользования недрами для целей разведки и добычи полезных ископаемых и не превышает 15 лет или равен 15 годам для лицензии на право пользования недрами одновременно для геологического изучения (поиска, разведки) и добычи полезных ископаемых с даты государственной регистрации соответствующей лицензии на пользование недрами;
- 2) для участков недр, лицензия на право пользования которыми выдана до 1 января 2007 года и степень выработанности запасов (Св) которых на 1 января 2007 года меньше или равна 0,05, налоговая ставка 0 рублей в отношении количества добытого на конкретном участке недр полезного ископаемого применяется до достижения накопленного объема добычи нефти 25 млн. тонн на участках недр, расположенных полностью или частично в границах Республики Саха (Якутия), Иркутской области, Красноярского края, и при условии, что срок разработки запасов участка недр не превышает 10 лет или равен 10 годам, начиная с 1 января 2007 года;
- 3) для участков недр, лицензия на право пользования которыми выдана до 1 января 2009 года и степень выработанности запасов (Св) которых на 1 января 2009 года меньше или равна 0,05, налоговая ставка 0 рублей в отношении количества добытого на конкретном участке недр полезного ископаемого применяется до достижения

накопленного объема добычи нефти 35 млн. тонн на участках недр, расположенных севернее Северного полярного круга полностью или частично в границах внутренних морских вод и территориального моря, на континентальном шельфе Российской Федерации, и при условии, что срок разработки запасов участка недр не превышает 10 лет или равен 10 годам начиная с 1 января 2009 года;

- 4) для участков недр, лицензия на право пользования которыми выдана до 1 января 2009 года и степень выработанности запасов (Св) которых по данным государственного баланса запасов полезных ископаемых на 1 января 2015 года меньше или равна 0,05, налоговая ставка 0 рублей в отношении количества добытого на конкретном участке недр полезного ископаемого применяется до достижения накопленного объема добычи нефти 35 млн. тонн на участках недр, расположенных севернее Северного полярного круга полностью или частично в границах внутренних морских вод, территориального моря, на континентальном шельфе Российской Федерации, и при условии, что срок разработки запасов участка недр не превышает семи лет или равен семи годам начиная с 1 января 2015 года;
- 5) для нефти на участках недр, расположенных полностью или частично в Азовском и Каспийском морях, до достижения накопленного объема добычи нефти 10 млн. тонн на участке недр и при условии, что срок разработки запасов участка недр не превышает семи лет или равен семи годам для лицензии на право пользования недрами для целей разведки и добычи полезных ископаемых и не превышает 12 лет или равен 12 годам для лицензии на право пользования недрами одновременно для геологического изучения (поиска, разведки) и добычи полезных ископаемых с даты государственной регистрации соответствующей лицензии на пользование недрами.
- 6) для участков недр, лицензия на право пользования которыми выдана до 1 января 2009 года и степень выработанности запасов (Св) которых на 1 января 2009 года меньше или равна 0,05, налоговая ставка 0 рублей в отношении количества добытого на конкретном участке недр полезного ископаемого применяется до достижения накопленного объема добычи нефти 10 млн. тонн на участках недр,

расположенных полностью или частично в Азовском и Каспийском морях, и при условии, что срок разработки запасов участка недр не превышает семи лет или равен семи годам начиная с 1 января 2009 года;

- 7) для участков недр, лицензия на право пользования которыми выдана до 1 января 2012 года и степень выработанности запасов (Св) которых на 1 января 2012 года меньше или равна 0,05, налоговая ставка 0 рублей в отношении количества добытого на конкретном участке недр полезного ископаемого применяется до достижения накопленного объема добычи нефти 20 млн. тонн на участках недр, расположенных полностью или частично в Черном море, и при условии, что срок разработки запасов участка недр не превышает 10 лет или равен 10 годам начиная с 1 января 2012 года;
- 8) при добычи нефти на участках недр, расположенных полностью или частично в Охотском море, до достижения накопленного объема добычи нефти 30 млн. тонн на участке недр и при условии, что срок разработки запасов участка недр не превышает 10 лет или равен 10 годам для лицензии на право пользования недрами для целей разведки и добычи полезных ископаемых и не превышает 15 лет или равен 15 годам для лицензии на право пользования недрами одновременно для геологического изучения (поиска, разведки) и добычи полезных ископаемых с даты государственной регистрации соответствующей лицензии на пользование недрами;
- 9) для участков недр, лицензия на право пользования которыми выдана до 1 января 2012 года и степень выработанности запасов (Св) которых на 1 января 2012 года меньше или равна 0,05, налоговая ставка 0 рублей в отношении количества добытого на конкретном участке недр полезного ископаемого применяется до достижения накопленного объема добычи нефти 30 млн. тонн на участках недр, расположенных полностью или частично в Охотском море, и при условии, что срок разработки запасов участка недр не превышает 10 лет или равен 10 годам начиная с 1 января 2012 года;
- 10) газа горючего природного на участках недр, расположенных полностью или частично на полуострове Ямал в Ямало-Ненецком

автономном округе, используемого исключительно для производства сжиженного природного газа, до достижения накопленного объема добычи газа горючего природного 250 млрд. кубических метров на участке недр и при условии, что срок разработки запасов участка недр не превышает 12 лет, начиная с 1-го числа месяца, в котором начата добыча газа горючего природного, используемого исключительно для производства сжиженного природного газа.

Однако на фоне льгот, стимулирующих разработку шельфовых и северных месторождений Российской Федерации, ст. 342.2. Налогового Кодекса РФ при добыче нефти из залежи углеводородного сырья, отнесенной к баженовским, продуктивным отложениям в соответствии с данными государственного баланса запасов полезных ископаемых, в течении 180 налоговых периодов (15 лет), начинающихся с 1 января года, в котором степень выработанности запасов конкретной залежи углеводородного сырья впервые превысила 1 процент ставка НДС равняется 0.

Правительство решило простимулировать налоговыми льготами добычу трудноизвлекаемой нефти в Западной Сибири, так как именно в этом регионе располагаются пласты баженовской свиты, расположенных в традиционных регионах нефтяной добычи с развитой инфраструктурой, что является несомненным плюсом при разработке новых месторождений. Потенциальные запасы баженовской нефти в РФ оцениваются Минэнерго в 22 млрд.тонн. Баженовская нефть относится к категории сланцевой нефти.

Горючие сланцы относятся к твердым каустобиолитам и представляют собой органоминеральные образования, сформированные в водных условиях. Геологи определяют горючие сланцы как осадочные породы, содержащие в основном аквагенное органическое вещество (вымерших морских и озерных животных, альгу и т.п.), что роднит их с нефтью. Горючие сланцы имеют чаще всего тонкослойное строение.

При нагреве сланцев без доступа воздуха образуются жидкие и газообразные углеводороды (20-70% от первоначальной массы). Жидкие

углеводороды представляют собой сланцевое масло – смолу, которая близка по составу нефтяным углеводородам и, по сути, может считаться нетрадиционной (сланцевой) нефтью.

По оценкам специалистов общие запасы горючих сланцев в мире составляют порядка 650 трлн. т. Из них можно получить до 26 трлн. т сланцевой нефти. Таким образом, объема нефтеподобного сырья, содержащегося в сланцах, и условно называемого сланцевой нефтью, вероятно в 13 раз больше, чем запасов традиционной нефти. При нынешнем уровне потребления, этих энергоресурсов с лихвой хватит на 300 лет непрерывной добычи.

Однако необходимо отметить, что запасов сланцевой нефти, добыча которой экономически оправдана, гораздо меньше. По данным компании Shell, экономически целесообразна добыча лишь на наиболее богатых месторождениях, с содержанием нефти от 90 литров на тонну сланца. Кроме того, толщина продуктивного пласта должна составлять не менее 30 метров. Только треть запасов сланцевой нефти сосредоточена в месторождениях с содержанием нефти в 90 и более литров на тонну. И далеко не все эти месторождения могут похвастаться толщиной пласта в 30 и более метров.

Основные запасы горючих сланцев сосредоточены в США - порядка 450 трлн. т (24,7 трлн. т сланцевой нефти). Значительные запасы горючих сланцев сосредоточены в Бразилии и Китае.

Россия также располагает обширными запасами сланцевой нефти. Запасы нефти в баженовской свите огромны и сопоставимы со всеми запасами традиционных месторождений Западной Сибири. Очевидно, что баженовские горизонты, которые еще даже не поставлены на баланс, ждет блестящее будущее.

На добычу нефти баженовской свиты уже сделал ставку "ЛУКОЙЛ" — он ведет активные научные изыскания в области разработки соответствующих пластов. Возможно, решение об этом было несколько вынужденным из-за того, что российским частным нефтяным компаниям

ограничили доступ на арктический шельф. Однако в сланцевую нефть верит и "Газпром". запасами горючих сланцев (порядка 7% от мировых запасов).[4]

Всего сланцевые энергоносители обнаружены в 41 стране. Геологи нашли 137 месторождений – не считая тех, что в США. На первом месте по разведанным запасам сланцевой нефти стоит Россия, где насчитали 75 млрд баррелей. Далее следуют США (58 млрд баррелей), Китай (32), Аргентина (27), Ливия (26).

Что касается сланцевого газа, то его разведанные запасы оцениваются примерно в 207 трлн. кубометров. Разведанных запасов обычного природного газа в два раза больше – 441 трлн. кубометров. Лидером по резервам сланцевого газа считается Китай. Запасы его оцениваются в 31,6 трлн кубометров, или 15% от общемировых. На втором месте Аргентина с 22,7 трлн кубометров, а на третьем – Алжир (20). Россия по разведанным запасам сланцевого газа занимает девятое место с 8,07 трлн. кубометров.

По мнению геологов относительно небольшие запасы сланцевого газа говорят не о его отсутствии, а о слабой разведке. Через пару-тройку лет многое, не исключено, может измениться. По крайней мере, динамика в геолого-разведочных работах прослеживается очень положительная. Например, сейчас по сравнению с таким же исследованием 2011 года выросли все показатели: количество стран, имеющих сланцевые энергоносители, – с 32 до 41; число месторождений – с 69 до 137, разведанные запасы газа – со 187,4 трлн. кубометров до 207, то есть на 10%. [5]

Лидером по добыче сланцевого газа, в настоящий момент считаются Соединенные Штаты Америки. Немало способствовало развитию сланцевой газодобычи льготное налогообложение. Так, Статья 29 Закона о налогообложении сверхприбыли сырой нефти (Crude Oil Windfall Profits Tax Act) «Нетрадиционные виды топлива» вступила в силу в 1980 году на фоне дефицита энергоресурсов и высокой озабоченности американского правительства зависимостью от импорта нефти. Конгресс США стремился стимулировать добычу нефти и газа из нетрадиционных источников, таких

как девонские отложения сланцев, низкопроницаемые формации и угольные пласты, которые были очень дорогими для разработки. В соответствии с этой статьей, производители газа из нетрадиционных источников получали льготы в размере около \$18/тыс. м³. В период действия статьи до 2002 года добыча нетрадиционного газа выросла в четыре раза. [6]

Промышленная добыча сланцевого газа было начата компанией «Devon Energy» в США в начале 2000-х годов на месторождении Барнетт в штате Техас, где в 2002 году пробурена первая горизонтальная скважина. В 2007 году в США уже функционировало 4185 сланцевых газовых скважин и было добыто 34 млрд м³ этого углеводорода.

В 2008 году добыча природного газа в США увеличилась на 7,5 % (или на 41,7 млрд м³), показав самые высокие темпы роста за четверть века. Большую часть этой прибавки дал сланцевый газ, объем добычи которого составил в 2008 г. 51,7 млрд м³ (8 % от общенационального показателя), из которых около 70 % пришлось на залежи Барнетт.

Благодаря резкому росту добычи в 2009 году США стали мировым лидером добычи газа (745,3 млрд м³), причём более 40 % приходилось на нетрадиционные источники (26 % — метан из угольных пластов и 14 % — сланцевый газ). Это привело к возникновению избыточного предложения газа на мировом рынке и значительному падению его цены к началу 2010 года. [6]

Газ содержится в сланцевых породах с невысокой концентрацией (0,2 кубометра на 1 кубометр плотной породы), а следовательно, с невысоким выходом. Для извлечения сколь-нибудь крупных объемов приходится работать с большими объемами породы, то есть бурить множество скважин. Это значит, что себестоимость добычи весьма высока и оправдана только там, где развиты технологии, инфраструктура, сильна конкуренция и невысоки запасы традиционного топлива. Все это характерно для Америки, где и произошел взрывной рост добычи сланцевого газа. В результате снизились местные цены на это топливо, что дополнительно ухудшило экономику его добычи. Однако в целом

экономика Америки только выиграла, так как снижение цен на энергоносители дает положительный мультипликативный эффект на прочие отрасли экономики страны, а также способствует созданию дополнительных рабочих мест.

Новые нефтяные месторождения все чаще характеризуются высокой сложностью разработки, отмечает старший инженер «Инжиниринговой компании "2К"» Андрей Правдин. «Себестоимость добычи нефти традиционным способом постоянно растет. В этих условиях улучшаются перспективы сланцевой нефти. Поэтому в долгосрочном планировании игнорировать сланцевые месторождения не стоит, — полагает он. — Минусов у сланцевой добычи хватает. Однако перспективы запасов сланцев заставляют энергетические компании активно вкладывать в развитие технологий добычи. В итоге сейчас этот сектор развивается стремительными темпами, что в перспективе скажется на себестоимости добычи, приведет к повышению эффективности добычи, повысит экологичность работы».

В то же время сегодня для крупных российских компаний добыча сланцевой нефти малопривлекательна, считает аналитик. «Имея крупные проекты с более высокой отдачей, вкладываться в сланцы невыгодно. Сланцевые месторождения могут быть интересны небольшим нефтяным компаниям, как это происходит сегодня в США, — говорит он. — Залежи сланцевой нефти сложно разграничить — месторождения, как правило, огромны по площади, в результате работать на залежах могут сразу несколько компаний. И такой вариант может быть интересен небольшим игрокам нефтяного рынка. Однако в России этот сектор отрасли не сильно развит — поэтому ожидать ажиотажа на сланцевых месторождениях в ближайшие годы вряд ли стоит. Впрочем, если опыт работы на сланцевых месторождениях "Газпром нефти" окажется удачным, не исключено, что этот сектор заинтересует и других крупных игроков нефтяного рынка России». [7]

В современной финансовой науке, проблема эффективности предоставляемых государством налоговых льгот и преференций для

предприятий нефтегазового сектора, с целью активизации стимулирующей функции да настоящего времени практически не ставилась.

В настоящий момент все изменения законодательства коснулись лишь снижения ставки налога на добычу полезных ископаемых, что не приводит к эффективному стимулированию недропользователей по вкладыванию финансовых ресурсов в инновационные разработки.

Можно даже говорить о том, что с 2001 года, начиная с принятия гл.25 НК РФ «Налог на прибыль организаций», акцент в российской налоговой политике был сделан на сокращение, а по отдельным налогам - и на полную отмену налоговых льгот.

Между тем вливание в экономику дополнительных финансовых ресурсов за счет существенного снижения ставок по основным видам налогов не привело даже к незначительному увеличению доли собственных источников финансирования капитальных вложений. Если в 2001 г. собственные источники (прибыль и амортизационные отчисления) составляли 42,5% в источниках финансирования инвестиций в основной капитал, то к 2006 г. их доля снизилась до 41,5%. При этом ни в одном году указанного периода удельный вес собственных источников не превысил показателя 2001 г.

Более того, отмена с 2002 г. инвестиционной льготы по налогу на прибыль моментально привела к существенному падению доли прибыли, направляемой предприятиями на инвестиции. При удельном весе прибыли во всех источниках финансирования инвестиций в основной капитал в 2001 г. в 24%, в 2002 г. доля прибыли снизилась до 19,1%, а в 2003 г. - и до 17,8%. [8]

То есть налоговая политика государства привела к тому, что в настоящий момент не наблюдается наличие специального налогового механизма, создающего благоприятный инвестиционный климат в российской экономики. Снижение налоговой нагрузки, посредством уменьшения налоговых ставок или освобождение от уплаты налога, предоставляется без каких-либо обязательств со стороны предприятий направлять

высвободившиеся финансовые ресурсы на модернизацию производства или обновления технологий.

В связи с этим было бы правильным создание системы налоговых льгот для нефтегазодобывающих предприятий, не только по НДС, но и по налогу на прибыль организаций, также возможно рассмотреть вопрос о льготах по земельному налогу и налогу на имущество предприятий, однако вместе с этим создать систему контроля использования высвободившихся финансовых ресурсов

Существенным косвенным рычагом государственного регулирования развития и совершенствования нефтегазовой отрасли в Российской Федерации является налоговая система. В рамках экономико-правовых основ функционирования данной отрасли представляется необходимым создать такую налоговую систему, которая помимо своей фискальной функции, будет ориентирована и на стимулирование инвестиционной и ресурсосберегающей деятельности хозяйствующих субъектов в нефтегазовой отрасли РФ. Важным элементом такой системы налогообложения должно стать решение комплексной задачи по расширению запасов нефти и газа, с целью с одной стороны, вовлечение в разработку новых запасов полезных ископаемых, с другой, стимулирования создания новых технологий по извлечению нефти и газа из труднодоступных месторождений. Опыт применения дифференциации НДС в нефтедобыче показал, что это эффективный и экономически оправданный механизм стимулирования инвестиционной деятельности. [9]

На этом основании концепция налогообложения нефтегазовой отрасли должна побуждать к принятию управленческих решений о порядке проведения работ по освоению и развитию месторождений полезных ископаемых, либо созданию специальных ресурсов, фондов и т.п., которые будут использоваться для решения вышеобозначенных задач.

Список литературы:

1. Баландина А.С. Анализ применения налоговых льгот по налогу на прибыль в Российской Федерации // Вестник Томского государственного университета. Экономика. 2013. №1 (21). С.82
2. Баландина А.С. Подходы к дифференциации налогообложения нефтегазового сектора экономики // Вестник Томского государственного университета. Экономика. 2012. №3 (19). С.44
3. Налоговый кодекс Российской Федерации [Электронный ресурс]: (часть вторая) от 05.08.2000 г. № 117-ФЗ; принят ГД ФС РФ 19.07.2000 г., (редакция от 30.01.2014 г.) (с изменениями и дополнениями, вступившими в силу с 31.03.2014 г.) // КонсультантПлюс: справочная правовая система. – Версия Проф, сетевая. – Электронные данные. – М., 2014. – Доступ из локальной сети Научной библиотеки Национального исследовательского Томского Государственного Университета.
4. Горючие сланцы и сланцевая нефть. Новая жизнь старых запасов? [Электронный ресурс] . - URL: <http://vseonefti.ru/neft/slancevaya-neft.html>. (дата обращения 10.03.2014).
5. Запасы сланцевого газа и сланцевой нефти в мире [Электронный ресурс] . - URL: <http://aftershock.su/?q=node/32458>. (дата обращения 12.04.2014).
6. Первые 5 лет «сланцевой революции»: что мы теперь знаем наверняка? // Центр изучения мировых энергетических рынков ИНЭИ РАН, ноябрь 2012 [Электронный ресурс] . - URL: http://www.eriras.ru/files/slancjevyj_gaz_5_ljet_nojabr_2012.pdf. (дата обращения 15.03.2014).
7. Сланцевый ресурс. «Expert Online» [Электронный ресурс] . - URL: <http://expert.ru> (дата обращения 15.03.2014).
8. Пансков В.Г. О налоговом стимулировании инвестиционной деятельности / В.Г. Пансков // Финансы. - 2009. - №2. - С.38.
9. Баландина А.С. Реформирование системы налоговых льгот нефтегазового сектора России // Вестник Томского государственного университета. Экономика. 2013. №4 (24). С.114