

Министерство образования и науки Российской Федерации
ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ
ОБРАЗОВАТЕЛЬНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ
«САРАТОВСКИЙ НАЦИОНАЛЬНЫЙ ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ
ГОСУДАРСТВЕННЫЙ УНИВЕРСИТЕТ ИМЕНИ Н.Г.ЧЕРНЫШЕВСКОГО

Кафедра Экономической теории и
национальной экономики

**МОДЕРНИЗАЦИЯ ОСНОВНОГО КАПИТАЛА НЕФТЕГАЗОВОЙ
ОТРАСЛИ РОССИИ**

АВТОРЕФЕРАТ

студента 3 курса 311 группы
направления 38.04.01 Экономика
профиль Экономика предпринимательства
код и наименование направления

экономического факультета
наименование факультета

Безроднова Александра Сергеевича
фамилия, имя, отчество

Научный руководитель

Доцент, к.э.наук

должность, уч.степень, уч.звание

15.02.2016.

подпись, дата

Е.В.Порезанова

инициалы, фамилия

Зав. кафедрой

Доцент, к.э.наук

должность, уч.степень, уч.звание

15.02.2016.

подпись, дата

Е. В. Огурцова

инициалы, фамилия

Саратов 2016

Введение

Модернизацию основного капитала нефтегазовой отрасли возможно провести лишь комплексно, решив поставленные перед отраслью проблемы и снизив риски. Среди основных проблем отрасли можно выделить следующие: устаревшая инфраструктура, экстенсивный рост, многие месторождения, находятся в стадии падающей добычи, невысокая эффективность геологоразведочных работ, проблема с импортозамещением высокотехнологического оборудования и комплектующих, риск изменения налоговой среды, транспортные издержки приводят к удорожанию углеводородов, низкие цены на углеводороды, зависимость от внешних цен на нефть и нефтепродукты, внешние и внутренние валютные риски страны, минимальное участие государства в инвестиционных проектах отрасли.

Для развития всей нефтегазовой отрасли необходима модернизация, которая позволит преобразовать саму отрасль в наукоемкое производство-добычу, способную конкурировать с мировыми лидерами и главное, дать возможность для модернизации и развития смежных отраслей самой экономике России, благодаря инновационным подходам произойдет интенсивный рост, что позволит как снизить издержки, так и повысить окупаемость, что, в свою очередь, повлечет увеличение поступлений в государственный бюджет, и создаст дополнительные наукоемкие смежные отрасли.

Краткое содержание

Для модернизации российской экономики необходимо не только сформулировать её содержание и направление, но и определить основные контуры в отраслевом и территориальном разрезах, а также подготовить основу для эффективного взаимодействия основных функциональных систем управления. Следует разработать долгосрочный стратегический план модернизации развития не только на федеральном уровне, но и в федеральных округах, а также в субъектах РФ. Упор должен быть сделан на использование специфических природных, экономических, финансовых и интеллектуальных активов. Главная текущая задача - «перезапустить» национальную промышленность. Страна должна научиться в массовых масштабах производить конкурентоспособные товары - и сама должна стать конкурентоспособной.

К перспективным направлениям модернизации России относятся: создание в специального суверенного фонда; развитие российского финансового сектора, в котором не будут введены специальные налоги; создание новых, крупных рынков с едиными правилами регулирования; формирование новых возможностей для инновационного предпринимательства и венчурных инвестиций; программа повышения энергоэффективности; использование механизмов трансферта технологий; программа распространения широкополосного Интернета по всей России; образование и инфраструктурные проекты.

Стратегической целью развития нефтегазового комплекса является обеспечение национальной безопасности и обороноспособности страны путем государственного контроля над разработкой стратегически значимых месторождений углеводородов, организации глубокой переработки нефти и газа с извлечением и утилизацией всех ценных компонентов, а также надёжных поставок нефтепродуктов и продуктов нефтехимии на внутренний рынок для развития гражданских и военных отраслей экономики. Для

достижения этих целей предусматривается решение следующих основных задач развития нефтяного комплекса:

1. Рациональное использование разведанных запасов нефти, обеспечение устойчивого воспроизводства сырьевой базы нефтедобывающей промышленности;
2. Ресурсо и энергосбережение, сокращение потерь на всех стадиях технологического процесса при подготовке запасов, добыче, транспортировке и переработке нефти;
3. Углубление переработки нефти, комплексное извлечение и использование всех ценных попутных и растворённых компонентов;
4. Формирование и развитие новых крупных центров добычи нефти, в первую очередь, в Восточной Сибири и Республике Саха (Якутия), на шельфе острова Сахалин и в перспективе - на шельфах южных и арктических морей, Берингова моря, на Западно-Камчатском и Магаданском шельфах Охотского моря;
5. Развитие транспортной инфраструктуры комплекса для повышения эффективности экспорта нефти и нефтепродуктов, её диверсификации по направлениям, способам и маршрутам поставок на внутренние и внешние рынки; своевременное формирование транспортных систем в новых нефтедобывающих регионах, в первую очередь, в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке;
6. Расширение присутствия российских нефтяных компаний на зарубежных рынках как в сегменте добычи, так и переработки и транспортировки - участие в производственных, транспортных, перерабатывающих и сбытовых активах за рубежом;
7. Усиление государственного регулирования в нефтегазовом комплексе и совершенствование налогового законодательства в сфере недропользования. Это должно обеспечить резкую активизацию геологоразведочных работ на

распределённом и нераспределённом фондах недр, повышение коэффициента извлечения нефти, сбор, утилизацию и переработку попутного нефтяного газа, углубление нефтепереработки и роста качества нефтепродуктов, развитие нефтехимии.

Конкретные объёмы добычи нефти будут зависеть от темпов роста спроса на нефтепродукты на внутреннем рынке, конъюнктуры мирового рынка нефти, государственной политики, темпов и географии воспроизводства минерально-сырьевой базы, инвестиций в геологоразведку, совершенствования систем добычи, транспортировки и переработки нефти, состояния и объёмов научных исследований, определяющих стратегию, инновационную направленность и эффективность деятельности нефтегазового комплекса. Значительно влияние окажут систему подготовки и переподготовки кадров менеджеров и инженерно-технических работников, организационно-технологические условия деятельности самих нефтяных компаний. Однако при любой динамике добычи нефти стратегическими задачами развития отрасли остаются:

1. Полное обеспечение внутреннего спроса, включая потребности оборонно-промышленного комплекса страны;
2. Выполнение экспортных обязательств по межгосударственным соглашениям;
3. Стабильное и планомерное воспроизводство минерально-сырьевой базы в районах с развитой нефтедобывающей промышленностью;
4. Опережающий выход с геологоразведкой в новые перспективные районы;
5. Постепенное наращивание добычи со стабилизацией достигнутого уровня на максимально длительный срок.

Долгосрочная государственная политика в сфере добычи нефти должна быть направлена на создание условий, обеспечивающих устойчивое развитие отрасли и предусматривать:

1. Налоговое стимулирование разработки трудноизвлекаемых запасов (в частности, путём дифференциации ставки налога на добычу полезных ископаемых);
2. Совершенствование системы недропользования в целях повышения заинтересованности недропользователя вкладывать собственные средства в воспроизводство минерально-сырьевой базы;
3. Ограничение через лицензионное соглашение минимального и максимального уровня добычи нефти на каждом лицензионном участке;
4. Обеспечение полной утилизации попутного газа и других ценных компонентов;
5. Ужесточение требований и условий выдачи лицензий и обеспечения действенного контроля за эффективной разработкой месторождений;
6. Совершенствование общей системы налогообложения нефтяного комплекса, которая является чрезвычайно усложнённой и фискально-ориентированной.

Достижение намеченных уровней добычи нефти в стране и соответствующего развития геологоразведочных работ и транспортной инфраструктуры (включая строительство новых магистральных нефтепроводов и экспортных морских терминалов) требует кратного роста инвестиций в отрасль. Основным источником капитальных вложений в течение всего рассматриваемого периода будут собственные средства компаний, в том числе и тех, контрольные пакеты акций которых принадлежат государству. При освоении новых районов добычи предполагается использование значительных государственных инвестиций в формирование транспортной и перерабатывающей инфраструктуры, а также привлечение кредитных средств на условиях проектного финансирования законодательства должно происходить в направлении совершенствования как лицензионной системы недропользования, так и в отдельных случаях - системы

недропользования, построенной на применении режима соглашений о разделе продукции.

Заключение

Переход к качественно новому уровню развития экономики невозможен без соответствующего инновационно-технического обновления. Основными факторами прогрессивного развития экономики являются механизмы модернизации, предполагающие технологическое обновление и высокоэффективное увеличение мощности производства промышленных предприятий, которое достигается путём устранения диспропорций между отдельными этапами технологического процесса, за счет внедрения безотходных и малоотходных технологий. Модернизация основного капитала является основным инструментом повышения эффективности производственного процесса, позволяющим поднять экономику страны на более качественный уровень.

Необходимо решить следующие основные задачи развития нефтяного комплекса:

1. Рациональное использование разведанных запасов нефти, обеспечение устойчивого воспроизводства сырьевой базы нефтедобывающей промышленности;

2. Ресурсо и энергосбережение, сокращение потерь на всех стадиях технологического процесса при подготовке запасов, добыче, транспортировке и переработке нефти;

3. Углубление переработки нефти, комплексное извлечение и использование всех ценных попутных и растворённых компонентов;

4. Формирование и развитие новых крупных центров добычи нефти, в первую очередь, в Восточной Сибири и Республике Саха (Якутия), на шельфе острова Сахалин и в перспективе - на шельфах южных и арктических морей, Берингова моря, на Западно-Камчатском и Магаданском шельфах Охотского моря;

5. Развитие транспортной инфраструктуры комплекса для повышения

эффективности экспорта нефти и нефтепродуктов, её диверсификации по направлениям, способам и маршрутам поставок на внутренние и внешние рынки; своевременное формирование транспортных систем в новых нефтедобывающих регионах, в первую очередь, в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке;

6. Расширение присутствия российских нефтяных компаний на зарубежных рынках как в сегменте добычи, так и переработки и транспортировки - участие в производственных, транспортных, перерабатывающих и сбытовых активах за рубежом;

7. Усиление государственного регулирования в нефтегазовом комплексе и совершенствование налогового законодательства в сфере недропользования. Это должно обеспечить резкую активизацию геологоразведочных работ на распределённом и нераспределённом фондах недр, повышение коэффициента извлечения нефти, сбор, утилизацию и переработку попутного нефтяного газа, углубление нефтепереработки и роста качества нефтепродуктов, развитие нефтехимии.

Главные проблемы функционирования нефтегазового сектора России заключаются, во-первых, в несформированности у нас налогового механизма, создающего примерно равные стартовые условия хозяйствования во всех отраслях вне зависимости от степени их близости к природным богатствам и, соответственно, к рентным доходам. А во-вторых, даже в случае приближения системы рентного налогообложения к некоему состоянию оптимума, отсутствует четкий алгоритм распространения этих масштабных доходов по другим звеньям технологической цепочки, от промежуточных до конечных отраслей. Конечно, какая-то промышленная политика в России проводится: трудно не заметить масштабного перераспределения нефтедолларов через государственный бюджет от экспортно-ориентированного сектора к внутренне ориентированному и к отраслям социальной сферы. Кроме того, отмена в 2000 г. оборотных налогов, от которых, как известно, в несравненно большей

степени страдают предприятия обрабатывающей промышленности, тоже способствовала развитию несырьевых отраслей отечественной экономики.

Преодоление несбалансированности в развитии нефтегазовой отрасли России может быть достигнуто несколькими путями:

1. Осуществлением правительством комплекса целенаправленных налоговых мер по изъятию основной части рентного дохода, реализуемого в топливно-сырьевых отраслях, и перераспределению его через государственный бюджет в избранные на основании определенной процедуры приоритетные обрабатывающие отрасли, страдающие от "голландской болезни". Причем национализация ренты у недропользователей способствует формированию структурно-сбалансированной экономики еще и потому, что исключает из дохода сырьевых отраслей "незаработанную" его часть и тем самым ставит их в относительно равные условия конкуренции с добывающими отраслями. Тем самым формируется благоприятный инвестиционный климат во внутренне ориентированном укладе отечественной экономики (в том числе путем выравнивания отраслевой рентабельности инструментами налоговой политики), который способен сам по себе повысить привлекательность инвестиций в данную сферу производственной деятельности;

2. Становление при поддержке государства крупных корпораций, сильных в части НИОКР, производства и коммерции, способных в ходе диверсификации деятельности свободно перераспределять ресурсы из добывающих сегментов своей производственной структуры в сегменты обрабатывающие. При этом наиболее привлекательным выглядит создание альянсов, объединяющих свободные финансовые ресурсы успешных представителей топливно-энергетического и химико-металлургического комплексов с передовыми технологиями предприятий оборонно-промышленного комплекса, примером чего может служить синтез усилий РКК "Энергия" и РАО "Газпром" по созданию спутников для геологоразведки новых месторождений

энергоносителей.

3. Оптимизация инвестиционных затрат на развитие нефтегазового комплекса России. Как отмечалось выше, сегодня в России не менее половины прироста реальных инвестиций так или иначе связано со сверхдоходами нефтегазового сектора. Но если крупномасштабные правительственные инвестиции опасны, например, дальнейшим наращиванием налоговой нагрузки на экономику, то мощные угрозы, исходящие от ее последовательной приватизации, сопряжены с недостаточной эффективностью подобных вложений, не проходящих через финансовые рынки, а также с неизбежным усилением политического влияния крупных диверсифицированных конгломератов типа "Сибала", "Северстали" или "Интерроса".

4. Снижение рисков функционирования нефтегазовой отрасли России в современных условиях. Вкладывая свои сверхдоходы помимо профильных производств еще и в приобретение отечественных (например, автомобильных) и зарубежных предприятий, а также недвижимости, подобные колоссы, неуклонно укрупняясь и все более отчетливо доминируя на рынках, постепенно выходят из сферы государственного регулирования и механизма реализации общенародных интересов.

5. Достижение синергетического эффекта от внедрения инновационных разработок в нефтегазовую отрасль для эффективного воспроизводства минерально-сырьевой базы и удовлетворения энергетических потребностей экономики страны и обеспечения энергетической безопасности.

Инновационные разработки в нефтегазовой отрасли будут способствовать развитию и других отраслей экономики России благодаря мультипликативному эффекту.

Список используемой литературы

1. Агеев, А.Н. Стратегия развития ТЭК и механизмы ее реализации / А.Н. Агеев // Нефть. Газ и бизнес. - 2014. № 5. - С.7-9.
2. Аксенова, Н. Государственное регулирование иностранных инвестиций/ Н. Аксенова // Проблемы теории и практики управления. - 2015. - № 9. - С. 85-93.
3. Алекперов, В. Нефтяной потенциал: Потребность в новой целевой модели экономики России / В. Алекперов // Нефть России. - 2014. - №9. - С.6-13.
4. Аникин, О. Роль нефтегазового сектора в развитии российской экономики / О. Аникин // Маркетинг. - 2014. - №2. - С. 108-115.
5. Антипов, А.Г. О путях модернизации экономики и современного российского общества / А.Г. Антипов // Труд и социальные отношения. - 2011. - № 1. - С. 3- 11.
6. Анищенко, Е. Особенности национальной инновационной системы / Е. Анищенко // Предпринимательство. - 2013. - N 2. - С. 124-133.
7. Арбатов, Л.А. Рентный налог как вариант совершенствования механизма налогообложения в недропользовании / Л.А. Арбатов // Нефть, газ и бизнес. - 2012. - № 3. - С.25-27.
8. Астапов, К.А. О реформе налогообложения природных ресурсов в Российской Федерации / К.А. Астапов // Финансы и кредит. - 2014. - № 22. - С.89-95.
9. Бабина, Ю. Рентный доход при использовании природных ресурсов / Ю. Бабина // Экономист. - 2013. - № 6. - С.12-19.
10. Блинов, А. и др. Модернизация экономики: единство технологической, образовательной и коммуникационной стратегий / А. Блинов // Проблемы теории и практики управления. - 2012. - № 4. - С. 8-16.
11. Бочаров, В. В. Инвестиции / В. В. Бочаров // Питер. - 2009. - 384 с.

12. Бросалина, Н.Н. Обеспечить устойчивое развитие НГК / Н.Н. Бросалина // Нефть, газ и бизнес. - 2013. - № 2. - С.28-31.
13. Бушуев, В.В., Куричев, Н.К., Громов, А.И. Энергетическая стратегия - 2050: методология, вызовы, возможности / В.В. Бушуев // ЭСКО. Энергетика и промышленность. - 2013. - № 6. - С.22-29.
14. Волынская, Н., Газеев, М., Ежов, С. Возможно ли в России эффективное налогообложение нефтяной ренты? / Н. Волынская // Мировая энергетическая политика. - 2012. - № 3. - С.62-65.
15. Григорьев, Л. Инвестиционный процесс: накопленные проблемы и интересы / Л. Григорьев // Вопросы экономики. - 2014. - № 4. - С. 44-61.
16. Гукова, А.В. Реальный капитал предприятия: теоретические аспекты управления / А.В. Гукова // Экономический анализ. - 2008. - № 4. - С. 26-32.
17. Деева, А.И. Инвестиции / А.И. Деева // - М.: Изд-во «Экзамен», 2009. - 436 с.
18. Добряков, И.С. Основные направления и методы организационно-экономических изменений на предприятиях нефтегазовой отрасли / И.С. Добряков // Вестник МГУ. 2010. № 3. - С.28-37.
19. Дунаев, В.Ф. Шпаков, В.А., Епифанова, Н.П. и др. Экономика предприятий нефтяной и газовой промышленности. 3-е изд., испр. И доп. / В.Ф. Дунаев // - М.: ЦентрЛитНефтеГаз, 2014. - 305 с.
20. Евпанов, Е. Модернизацию экономики нужно начинать с нефтегазового комплекса / Е. Евпанов // Российская Бизнес-газета. - 2014. - С.3.
21. Ершов, М.С. Актуальные проблемы состояния и развития нефтегазового комплекса России / М.С. Ершов // Нефть, газ и бизнес. - 2013 - № 2. - С.17-19.
22. Ефимов, А.В. Налогообложение недропользования (на примере нефтедобывающие промышленности). / А.В. Ефимов // - М., 2011. - 207 с.
23. Жилина, И.Ю. Модернизация российской экономики: пути и перспективы /

И.Ю. Жилина // Экономические и социальные проблемы России. - 2014. - №1. - С. 8-40.

24. Иванов, И.Д. Нефтегазовый комплекс России и инвестиционное сотрудничество / И.Д. Иванов // Международная жизнь. - 2014. - №5. - С.74-76.

25. Иванова, С.А. Императивы современного этапа развития российского нефтегазового сектора / С.А. Иванова // Современные проблемы науки и образования. - 2014. - № 6. - С.11-21.

26. Ивановский, Б.Г. Модернизация экономики: курс на выживание / Б.Г.Ивановский // Экономические и социальные проблемы России. - 2014. - № 1. - С. 40-45.

27. Игониная, Л.Л. Инвестиции / Под ред. В.А. Слепова // - М.: Юристъ, 2012. - 480 с.

28. Ивашковский, С.Н. Экономика: микро и макроанализ / С.Н. Ивашковский // - М.: Дело, 2009. - 360 с.

29. Карпов, В.П., Гаврилова, Н.Ю. Очерки истории отечественной нефтяной и газовой промышленности. / В.П. Карпов // - Тюмень: ТииГНГУ. - 2002. - 172 с.

30. Кенэ, Ф. Избранные экономические произведения / Пер. А.В. Горбунова, Ф.Р. Каплан, Л.А. Фейгиной. // М.: Соцэкгиз, 1960. 487 с.

31. Колчин, С.В. Развитие российского нефтегазового комплекса: предпосылки и перспективы. / С.В. Колчин // - М.: Эпикон. - 2001. - 195 с.

32. Конторович, А.Э., Эдер, Л.В. и др. Энергетика России: взгляд в будущее. / А.Э. Конторович // - М.: Издательский дом «Энергия». - 2010. - 616 с.

33. Коржубаев, А.Г., Филимонова, И.В., Эдер, Л.В. Формирование новых центров нефтегазового комплекса на Востоке России / А.Г. Коржубаев // Таможенная политика России на Дальнем Востоке. - 2013. - № 1. - С.34-45.

34. Коржубаев, А.Г., Эдер, Л.В. Нефтедобывающая промышленность России / А.Г. Коржубаев // Бурение и нефть. - 2014. - № 4. - С.3-8.

35. Красс, М.С. Электроэнергетика в экономике России / М.С. Красс // ЭКО. - 2015. - №7. - С. 136-151.
36. Крюков, В.А., Севастьянов, А.Е. Нефтегазовый сектор России в трех измерениях / В.А. Крюков // ИЭ и ОПП СО РАН, 2011. - 212 с.
37. Крюков, В.А, Севастьянов, А.Е., Токарев, А.Н., Шмат, В.В. Эволюционный подход к формированию системы государственного регулирования нефтегазового сектора экономики / В.А. Крюков // ИЭиОПП СО РАН, 2013. - 168 с.
38. Крюков, В.А, Севастьянов, А.Е., Токарев, А.Н., Шмат, В.В. Энергетическая стратегия России: учет интересов нефтегазодобывающих территорий / В.А. Крюков // Регион: экономика и социология. - Новосибирск, 2012. - № 3. - С.132-146.
39. Логан, С.А. Стратегия развития нефтегазового комплекса России. / С.А. Логан // - М.: МАКС Пресс. - 2011. - 248 с.
40. Маркс, К. Капитал: Т. 1. К критике политической экономии / К. Маркс // - М.: Политиздат, 1961.
41. Марфутов, Л.А., Мусикова Л.А. Современное состояние и перспективы развития нефтяной промышленности России / Л.А. Марфутов // ТЭК: Топливо-энергетический комплекс. - 2011. - № 4. - С.28-30.
42. Матлашов, И. Новые ориентиры для нефтегазового комплекса, об основных положениях энергетической стратегии России на период до 2020 года / И. Матлашов // Нефтегазовая вертикаль. - 2011. - № 3. - С.20-22.
43. Мещерин, А. Нефть 2014: факты и оценки / А. Мещерин // Нефтегазовая вертикаль. - 2014. № 3. - С.4-19.
44. Мещерин, А. Реквием по нефтедолларам / А. Мещерин // Нефтегазовая вертикаль. - 2014. № 11. - С.48-53.
45. Моисеева, М.А., Войшвилло И.Е., Милоголов, Н.С. Налогообложение

добычи нефти и газа: тенденции развития / М.А. Моисеева // Финансовый журнал. - 2012. - №1. - С.94-98.

46. Морозов, Е.С. Нефтегазовый комплекс России: проблемы и перспективы / Е.С. Морозов // ТЭК: Топливо-энергетический комплекс. - 2014. - № 1. - С.45-47.

47. Назарова, З., Ястребинский, М., Арутюнов, К. Налог на запас полезных ископаемых / З. Назарова // Налоги. - 2014. - № 1. - С.10-18.

48. Петров, А.Е. Состояние нефтегазовой отрасли России / А.Е. Петров // Промышленность России. - 2013. - № 12. - С.34-44.

49. Рогинский, С. Российский нефтегазовый комплекс готов к полноценному участию в международном инвестиционном сотрудничестве / С. Рогинский // Финансист. - 2011. - № 4. - С.24-26.

50. Сменковский, В.Н. К проблеме ускорения экономического роста в России / В.Н. Сменковский // Деньги и кредит. - 2015. - № 1. - С. 13-20.

51. Смит, А. Исследование о природе и причинах богатства народов / А. Смит // - М.: Эксмо, 2007. - (Серия: Антология экономической мысли) - 960 с.

52. Соколова, Л.В. Направления и источники экономического роста на основе технолого-инновационных процессов / Л.В. Соколова // ЭКО. - 2014. - № 1. - с. 10-14.

53. Тропко, Л.А. Перспективы развития нефтегазового комплекса России на период до 2020 г. / Л.А. Тропко // Нефть, газ и бизнес. - 2013 - № 6. - С.2-4.

54. Фадеев, А.М., Череповицин, А.Е., Ларичкин, Ф.Д. Устойчивое развитие нового добывающего региона при реализации нефтегазовых проектов на шельфе / А.М. Фадеев // Экономические и социальные перемены: факты, тенденции, прогноз. - 2012. № 1. - С.27-39.

55. Фридланд, А.Я. Модернизация экономики и информационные технологии / А.Я. Фридланд // ЭКО. - 2015. - №6. - С. 39-45.

56. Халимов, Э.М. Инновационное развитие технологии разработки нефтяных месторождений / Э.М. Халимов // Нефтегазовая геология. Теория и практика. - 2011. - № 2. - С.19-25.
57. Цветков, В.В. Модернизация экономики России: стратегические цели и задачи / В.В. Цветков // Проблемы теории и практики управления. - 2014. - № 12. - С. 8-18.
58. Цветков, В. Модернизация российской экономики: возможности и ограничения / Цветков В. // Проблемы теории и практики управления. - 2014. - № 11. - С. 8-16.
59. Широ́в, А.А. Обоснование возможных сценариев долгосрочного развития российской экономики / А.А. Широ́в // ЭКО. - 2014. - №6. - С. 60-81.
60. Эдер, Л. Экономика нефтегазового сектора России / Л. Эдер // Вопросы экономики. - 2015. - № 10. - С. 76-92.
61. Эдер, Л.В., Проворная, И.В. Основные направления инновационного развития нефтегазовой промышленности России // Инновационный потенциал экономики России: состояние и перспективы: сб. науч. тр. / А.В. Алексеев, Л.К. Казанцева // ИЭОПП СО РАН. - 2013. - С.165-184.
62. Юдин, Е.А. Платежи за пользование природными ресурсами: структура и состояние правовой базы / Е.А. Юдин // Финансы. - 2013. - № 4. - С.24-29.
63. Яковлев, Я. Нефтяная отрасль России: реалии и перспективы / Я. Яковлев // ЭКО. - 2013. - № 1. - С.34-39.