

РАЗВИТИЕ НЕФТЕДОБЫВАЮЩЕЙ ОТРАСЛИ В РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ: ПРОБЛЕМЫ И ПЕРСПЕКТИВЫ

Геиева Л. А.^{1*}

¹ Грозненский государственный нефтяной
технический университет имени М. Д. Миллионщикова,

Грозный, Россия

* geieva@mail.ru

Аннотация. *Введение.* В статье рассмотрены современные проблемы, с которыми сталкивается нефтедобывающая отрасль Российской Федерации, разделенные на группы факторов: внешнеэкономические, внешнеполитические, внутренние, экологические. Рассмотрены ключевые векторы потенциального развития отрасли, которые позволяют сократить затраты на нефтедобычу, увеличить объем реализации в условиях внешних ограничений и решить вопросы с конечностью запасов текущих месторождений. *Материалы и методы.* В основу статистических данных взяты отчеты Росстата, доклады по результатам работы топливно-энергетического комплекса Российской Федерации за 2023 г., а также открытые источники. На основе применения методов анализа, сравнения, графической интерпретации информации, системного подхода в статье проведен анализ текущего состояния отрасли, рассмотрены проблемные области и перспективы развития. *Результаты исследования.* Выделены основные группы факторов, которые рассмотрены как проблемные области: внешнеэкономические, внешнеполитические, внутрисистемные, экологические. Выявлено, что факторы внутри каждой из групп имеют взаимное влияние друга на друга: спрос и предложение определяет цену, цена влияет на размер инвестиций. Беспрецедентные решения в области политического ограничения доступов на европейские рынки сбыта и установления верхнего порога цены создали условия для тотальной переориентации как на других потребителей, так и на другие логистические каналы сбыта. *Обсуждение и заключение.* Решение вопросов в области технологий лежат в нескольких плоскостях – это стимулирование разработки и внедрения новых технологических решений. Формирование новых стратегических партнерств и экономических связей позволяет сохранить третье место в мире по добыче нефти. Также в настоящем исследовании отмечен потенциал цифровизации нефтедобывающей отрасли для оптимизации производства и сокращения затрат.

Ключевые слова: нефтедобывающая отрасль, динамика нефтедобычи, перспективы развития.

Для цитирования: Геиева Л. А. Развитие нефтедобывающей отрасли в Российской Федерации: проблемы и перспективы. *Вестник Ростовского государственного экономического университета (РИНХ)*. 2024;3(31):30-39. doi: 10.54220/v.rsue.1991-0533.2024.87.3.003.

Research article

JEL R10, R19, R50

**DEVELOPMENT OF THE OIL PRODUCTION INDUSTRY
IN RUSSIAN FEDERATION: PROBLEMS AND PROSPECTS****Geieva L.^{1*}**¹ *Grozny State Oil Technical University
named after M. Millionshchikov,
Grozny, Russia** *geieva@mail.ru*

Abstract. *Introduction.* The article examines the current problems faced by the oil-producing industry of the Russian Federation, divided into groups of factors: foreign economic, foreign policy, domestic, and environmental. The key vectors of potential development of the industry are considered, which will reduce oil production costs, increase sales volumes in the context of external restrictions, and resolve issues with the finite reserves of current fields. *Materials and methods.* The statistical data are based on Rosstat reports, reports on the results of the fuel and energy complex of the Russian Federation for 2023, as well as open sources. Based on the application of methods of analysis, comparison, graphical interpretation of information, a systems approach, the article analyzes the current state of the industry, considers problem areas and development prospects. *Research results.* The main groups of factors that are considered as problem areas are highlighted: foreign economic, foreign policy, intra-system, environmental. It was revealed that factors within each of the groups have a mutual influence on each other: supply and demand determine the price, price affects the size of investments. Unprecedented decisions in the field of political restriction of access to European sales markets and the establishment of an upper price threshold have created conditions for a total reorientation both to other consumers and to other logistic sales channels. *Discussion and conclusion.* The solution to issues in the field of technology lies in several planes: this includes stimulating the development and implementation of new technological solutions. The formation of new strategic partnerships and economic ties allows us to maintain third place in the world in oil production. The potential for digitalization of the oil production industry to optimize production and reduce costs is also noted in this research.

Keywords: oil producing industry, dynamics of oil production, development prospects.

For citation: Geieva L. Development of the oil production industry in Russian Federation: problems and prospects. *Vestnik of Rostov State University of Economics (RINH)*. 2024;3(31):30-39. doi: 10.54220/v.rsue.1991-0533.2024.87.3.003.

Введение

Актуальность исследования тенденций нефтедобывающей отрасли для Российской Федерации обусловлена рядом ключевых факторов, которые оказывают значительное влияние на экономическое, политическое и социальное развитие страны. Россия является одним из крупнейших производителей и экспортеров нефти в мире, а нефтедобывающая отрасль традиционно занимает центральное место в структуре российской эко-

номики, обеспечивая значительную часть бюджетных поступлений и валютных доходов. Устойчивость этой отрасли напрямую влияет на стабильность макроэкономических показателей, таких как уровень инфляции, обменный курс и дефицит бюджета, особенно в условиях глобальных изменений на рынке энергоносителей и санкционного давления.

В условиях возрастающей волатильности цен на нефть и перехода глобальной экономики к зеленым технологи-

ям Россия сталкивается с необходимостью диверсификации и оптимизации нефтяного сектора. Исследование тенденций в этой отрасли, таких как модернизация технологических процессов, оптимизация затрат и разработка новых месторождений, позволит выявить механизмы, способные поддерживать конкурентоспособность страны на международном уровне. Более того, анализ тенденций способствует выработке долгосрочной стратегии развития и адаптации к возможным экологическим требованиям и новым форматам мировой энергетической политики. Изучение тенденций нефтедобывающей отрасли также важно для социально-экономической устойчивости регионов, зависящих от нефтедобычи.

Материалы и методы

На основе методов сравнительного анализа, графической интерпретации информации, построения трендов был проведен анализ работы нефтедобывающей отрасли в России. Системный подход и генетический анализ стали инструментами оценки текущих проблем отрасли, а также поиска перспективных направлений ее дальнейшего развития. Базой для аналитической информации послужили данные Федеральной службы статистики РФ, а также доклад о работе топливно-энергетического комплекса Российской Федерации за 2023 г.

Обсуждение

Нефтедобывающая отрасль оказывает существенное влияние на экономи-

ческое благосостояние Российской Федерации. Основные нефтедобывающие регионы России составляют основу ее сырьевой экономики и оказывают значительное влияние на ВВП страны. И важным вопросом остается ее устойчивое функционирование.

Анализируя значимость данной отрасли, Н. Галамага, Н. Стародубцева, Р. Азиева и др. [1, 3, 4, 6] в своих работах исследуют факторы, оказывающие влияние на функционирование данной отрасли, а также динамические явления показателей, отражающих эффективность ее функционирования.

Стоит отметить, что данная отрасль на текущий момент является закрытой к опубликованию данных о результатах работы в открытых источниках Росстата, однако можно найти данные, опираясь на официальные доклады о работе энергетического комплекса в целом. В статистическом анализе будем опираться на результаты 2023 г., озвученные в докладе А. Новака, опубликованном в открытом доступе – на сайте газеты «Энергетическая политика» [14].

Общая динамика добычи нефти в стране показывает незначительное снижение нефтедобычи в 2023 г. по сравнению с предыдущим периодом. Это обусловлено влиянием ряда внешних факторов, которые будут рассмотрены ниже. На текущий момент стоит отметить, что в целом такая динамика добычи оценивается оптимистично.

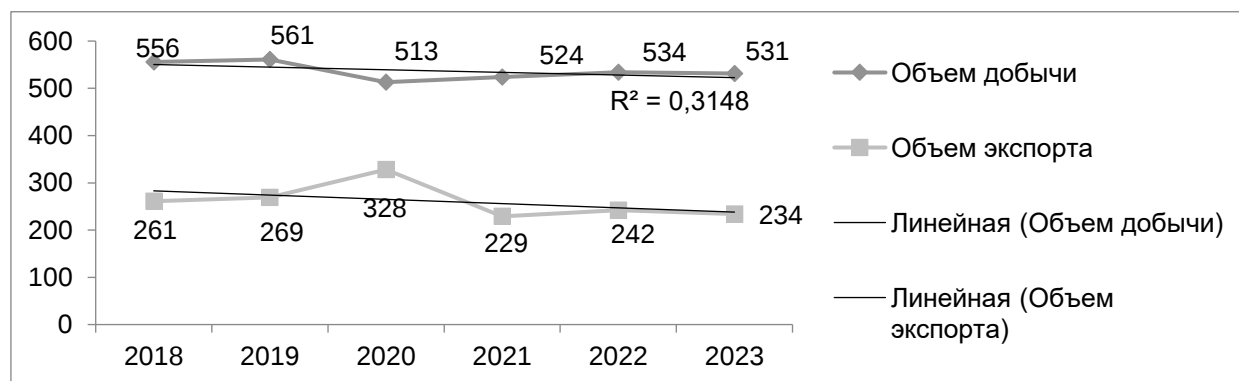


Рисунок 1 – Динамика добычи нефти и ее экспорта в России, млрд т/год
Figure 1 – Dynamics of oil production and its export in Russia, billion tons/year

Рассматривая механизмы мирового регулирования добычи нефти, стоит отметить, что текущее снижение произошло в рамках договоренностей, достигнутых ОПЕК+, и не может считаться в полной мере влиянием внешних факторов. Вместе с тем стоит также отметить, что доля экспорта от добычи колеблется в районе 45-47 % от объема добычи. А это означает, что 55 % остается в стране для обеспечения внутренних потребностей в энергоносителях. Стоит также внести ясность в тот факт, что данные представлены внутренними органами статистики, однако они имеют расхождения с оценкой внешних источников уровня добычи нефти в стране. Это будет видно, когда далее мы приведем рейтинг мировых лидеров по добыче нефти и изменения их структуры по оценке ОПЕК.

Структурно в составе крупных нефтедобывающих регионов можно выделить следующие ключевые регионы: 80 % добычи происходит в северных регионах, 20 % нефтедобычи приходится на другие регионы России. Составим рейтинг ключевых регионов, вносящих на текущий момент ключевой вклад в показатели добычи нефти в Российской Федерации.

Рассмотрим доли северных регионов в нефтедобыче страны. На текущий момент более 80 % добычи нефти приходится на них. При этом и потенциал разработки и дальнейшей добычи в этих регионах также превышает 80 %.

Можно говорить о том, что данная отрасль базируется на северных регионах. На рисунке 2 представлены доли нефтедобычи нефти в регионах России.

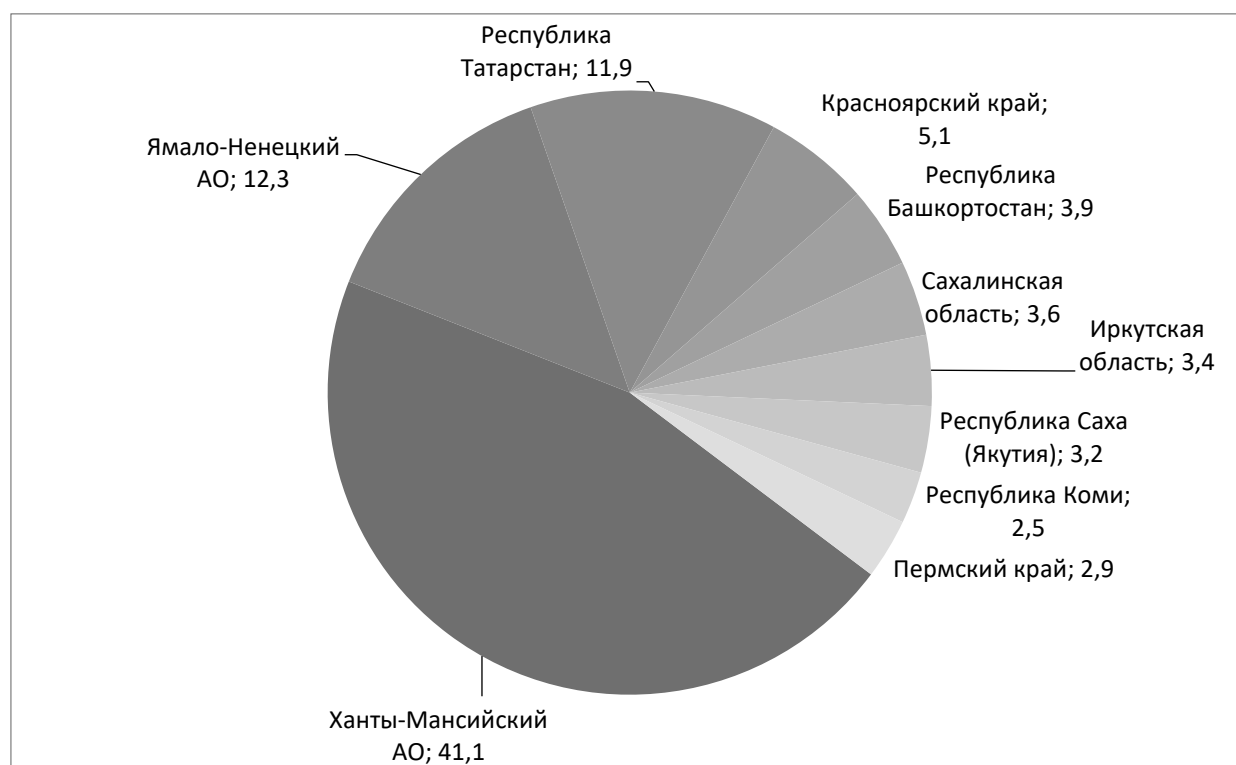


Рисунок 2 – Доля нефтедобычи в топ-10 регионов России, %
Figure 2 – Share of oil production in top-10 of regions of Russia, %

Ханты-Мансийский автономный округ – Югра (ХМАО) является крупнейшим нефтедобывающим регионом России, на долю которого приходится около 40-45 % (в разные годы) всей до-

бываемой нефти в стране. Этот регион – основной источник федеральных доходов от нефтяного сектора, и его добыча нефти играет важную роль в формировании валютных поступлений. Вклад

ХМАО в ВВП России напрямую значителен благодаря высокому уровню добычи и переработки нефти. Следом идет Ямало-Ненецкий автономный округ (ЯНАО), который специализируется на добыче как нефти, так и природного газа. Его доля в общей добыче нефти составляет около 12,3 %. ЯНАО важен не только как нефтедобывающий регион, но и как крупнейший производитель газа. Его вклад в ВВП России выражен через экспорт и поддержку инфраструктуры энергетической безопасности страны. Третье место занимает Республика Татарстан, обеспечивая примерно 11,9 % общей добычи нефти в стране. Также республика известна высокими технологиями и переработкой нефти на крупных предприятиях, таких как «Татнефть».

Эти ключевые регионы составляют основу нефтяной отрасли России и влияют на ВВП страны через добычу, переработку и экспорт нефти. Они обеспечи-

вают около 15-20 % ВВП России и составляют значительную часть налоговых поступлений. Нефтяные регионы поддерживают тысячи рабочих мест и являются источником инфраструктурных инвестиций, усиливая таким образом общую экономическую устойчивость страны.

Стоит оценить роль Российской Федерации на мировом рынке нефтедобычи. Вообще сама динамика данного рынка энергоносителей претерпела изменения за последние несколько лет. На рисунке 3 представлены данные по добыче нефти у лидеров отрасли. И здесь стоит отметить, что с 2017 г. Саудовская Аравия потеряла свои лидирующие позиции, а вот США сумели их нарастить, притом что качество нефти и технологии добычи у этих двух стран различаются: аравийская нефть относится к легким и высококачественным, тогда как основной запас нефтепродуктов США составляют сланцевые месторождения.

Страна / Год	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Саудовская Аравия	567	567	547	519	515	573
США	563	542	747	713	715	760
Россия	547	552	561	524	538	548
Канада	233	233	255	271	252	266
Иран	217	212	147	144	169	177
Ирак	213	238	258	202	200	221
Китай	199	196	200	195	199	205
ОАЭ	186	184	189	166	163	177
Кувейт	150	146	143	131	130	146

Рисунок 3 – Структура рейтинга топ-10 стран по добыче нефти, млн т/год
Figure 3 – Structure of ratio top-10 of oil production countries, million tons/year

Сравнительный анализ динамики добычи нефти в мире показывает, что стабильно третье место по объемам занимает Россия [13]. И это несмотря на внешние факторы, оказывающие негативное влияние на данную отрасль.

Результаты исследования

Анализ работ [2, 4, 7, 8, 9] позволяет выделить ряд факторов, которые на текущий момент играют ключевую роль в определении критических ограничений

для тенденции развития нефтедобывающей отрасли. В первую очередь, это внешнеэкономические факторы, составляющие:

– динамику спроса и предложения. Этот механизм определяет предложение энергоресурсов. Фактически, множественные факторы этой группы в совокупности оказывают интегрированное влияние как в целом на ситуацию, так и друг на друга. С одной стороны, высокие

цены на нефть повышают интерес экспортеров к добыче и продаже, с другой, – уровень нефтедобычи регулируется соглашением ОПЕК+. Поэтому спрос и предложение – это не только вопрос чистого рынка, но и еще договорное межгосударственное регулирование общей структуры и объема потребления и добычи;

– цены на нефть – серьезный механизм, определяющий коммерческие интересы участников рынка, с одной стороны, с другой стороны, – источник получения доходов бюджетами стран. Вместе с тем этот фактор оказывает серьезное давление как на группу спроса и предложения, так и на вопросы инвестирования в отрасль (или в разработку альтернативных источников энергии). Стоит отметить, что этот механизм именно применительно к нефтепродуктам Российской Федерации на мировом рынке перестал носить чисто рыночно-экономический характер и перешел в группу внешнеполитических факторов, оказывающих существенное влияние;

– инвестиции в отрасль – база обеспечения дорогостоящих мероприятий по разведке, добыче, транспортированию нефти. И интерес к инвестированию в отрасль растет в период повышения цен на нефть и падает в периоды снижения. Вместе с тем в периоды высоких цен на нефть также активизируются инвестиции и в разработки альтернативных источников энергии. Инвестиции стимулируют технологическое развитие, которое на текущий момент в Российской Федерации имеет важное значение, особенно учитывая структуру нефтезапасов, состоящих из глубоко залегающих и труднодобываемых, требующих разработки новых подходов.

Внешнеполитические факторы давления со стороны США, ЕС, Великобритании и участников G7, на которых был в основном ориентирован рынок российского экспорта нефти, оказали существенное влияние на структуру ориентации Российской Федерации на поставки нефти зарубеж, а также на уровень дохо-

дов от продажи нефти и формирование логистических цепей поставок. К мерам, сформировавшим пул текущих проблем, можно отнести уникальные механизмы:

– запрет на инвестиции в российский энергетический сектор, включая возможность ремонта, технического обслуживания, поставок технологического оборудования, что означает, что доступ к налаженным цепочкам взаимодействия отрезан. Это вызвало необходимость пересмотра стратегических партнеров, а также поиска внутренних резервов и возможностей для решения технологических задач;

– санкционные ограничения в адрес отдельных компаний, занимающихся поставкой нефти, включая транспортные компании по перевозке нефти морским видом транспорта. Это привело к необходимости формирования альтернативных стратегических альянсов в области логистики поставок нефтепродуктов;

– отказ от энергоносителей из России (в частности со стороны США, Великобритании). Здесь необходимо отметить, что для США еще в 2017 был отмечен рекордно низкий импорт нефти, что говорит об изменении структуры потребления и долгосрочном формировании стратегии снижения зависимости от ввозимых энергоресурсов, что позволило вводить такие ограничения без серьезных последствий для экономики. В то же время в ЕС в части стран было введено эмбарго на поставку нефти морским путем (исключение составляют Хорватия, Чехия и Болгария, а также нефть Каспийского трубопроводного консорциума (КТК));

– ввод такого понятия, как «предельный уровень цен» на российскую нефть вне зависимости от ее сорта (price cap). Данный механизм был предложен США и поддержан странами G7, ЕС, Австралией, Норвегией и Швейцарией. Все эти действия привели к снижению привлекательности и повышению порога (или полного запрета) на поставку на традиционные рынки экспорта российских нефти и нефтепродуктов. Роль и важность рассмотрения вопросов влия-

ния внешней политики на нефтедобывающую отрасль рассматривают А. Алмосов [2], В. Афанасьева [4]. На текущий момент внешнеполитическая группа создает серьезные вызовы для нефтедобывающей отрасли.

В то же время, помимо внешних факторов, стоит обратить внимание и на внутрисистемные факторы. К ним в рамках данной работы мы отнесем вопросы, находящиеся в поле внутригосударственной среды. Подробно стоит осветить следующие фокусные поля:

– истощаемость месторождений. Ресурсы – это ограниченный по объему материальный объект. На текущий момент ключевым нефтяным месторождением считается Самотлорское (ХМАО) и другие, которые эксплуатируются уже несколько десятилетий, что приводит к их истощению. Стоит понимать, что структура запасов нефти России изменяется в сторону трудноизвлекаемых. Еще в 2014 г. было отмечено, что ее доля составляет более 50 %, что задает вектор на решение вопросов, связанных с привлечением инвестиций и разработкой технологических решений добычи, ведь вопрос оптимизации уровня добычи является ключевым для отрасли;

– отрасль сталкивается с высокой налоговой нагрузкой, которая составляет значительную часть ее расходов [11]. Снижение налогов может помочь стимулировать добычу, но создает риск недополучения доходов в бюджет. И, несмотря на то что эта отрасль – одна из основных для формирования как показателя ВВП, так и бюджетных налоговых поступлений, общее внешнее давление делает внутренние налоговые обязательства нефтедобывающих компаний существенным фокусом, который может сокращать объем инвестиций в разведку и новые технологические решения.

Экологические факторы. Нефтедобыча связана с серьезными экологическими рисками, такими как загрязнение воды, выбросы вредных веществ и деградация почвы. Это особенно актуально

для чувствительных экосистем в Арктике. Тут стоит отметить, что это существенное ограничение и удорожание стоимости добычи, поскольку данный вопрос должен быть учтен и соблюдаться со стороны компаний.

Обсуждение и заключение

Нефтедобывающая отрасль в России сталкивается с рядом серьезных проблем, которые могут повлиять на ее развитие и устойчивость в долгосрочной перспективе. Вместе с тем то, что можно назвать проблемой, одновременно является и возможностью, вектором для улучшения и развития. Формируя пул перспектив отрасли, стоит отметить следующее:

– изменение структуры спроса и предложения не имеет значительной динамики по причинам высокой зависимости экономик мировых стран от энергоносителей, а также наличия соглашения ОПЕК+ о размере добычи нефти. Структура рынков сбыта для России имеет ряд потенциальных возможностей. В целом на традиционные рынки сбыта повлияли внешнеполитические факторы, но это означает переориентацию на рынки, политически более дружелюбно настроенные на сотрудничество с Российской Федерацией и имеющие промышленную потребность в нефти и нефтепродуктах. В частности, такими рынками стали страны Азиатско-Тихоокеанского региона (включая наращивание поставок в Китай), Африка, Турция, Латинская Америка, Индия;

– ограничение по ограниченности объемов текущих источников нефтедобычи формирует необходимость освоения новых регионов. Введение в эксплуатацию новых месторождений, например в Восточной Сибири и на шельфе Арктики, требует значительных инвестиций и применения новых технологий, что увеличивает затраты и риски;

– необходимость освоения новых месторождений, учитывая структуру нефтей в запахе России, предполагает активные инвестиции в технологические

решения в области добычи. Такие разработки ведутся и на текущий момент ожидают первичной апробации на предмет возможности использования в массовой добыче. Это позволит сократить потери при добыче и существенно увеличит процент извлечения;

– курс на цифровизацию российской нефтедобычи. Возможности применения цифровых современных решений в вопросах поддержки принятия решения, автоматизации операционных процессов, мониторинга и развития уделанных технологий позволят в будущем существенно повысить эффективность производственных процессов. Сейчас активно внедряют разработку «Умное месторождение», которая позволяет говорить о сокращении себестоимости добычи в среднем на 30 % за счет оптимизации ключевых процессов, фокуса на анализе данных. Потенциал цифровизации отмечен в работах В. Бондаренко, Д. Бекбергеновой [5, 12], рассказывающих о возможности цифровизации решений в области управления операционными процессами, принятия решений, контроля движения товаров и информации, обеспечения функционирования информационных систем, что для нефтедобывающей отрасли является приоритетным.

Список литературы

1. Факторы, определяющие уровень экономической безопасности нефтяной промышленности: возможные последствия, критерии идентификации и оценки / А. П. Алмосов, Ю. В. Брехова, С. А. Потомова // Вопросы управления. – 2016. – № 4 (22). – С. 142-154.
2. Азарова, А. И. Влияние факторов развития нефтяной отрасли на ценообразование нефти // Проблемы учета и финансов. – 2012. – № 1 (5). – С. 35-53.
3. Экономические исследования и анализ развития нефтегазового комплекса / Р. Х. Азиева, З. Х. Таймасханов, К. В. Хлебников // Вестник евразийской науки. – 2023. – Т. 15, № 1.
4. Афанасьев, В. Я., Суслов, Д. А. Экономическая безопасность в нефтяной промышленности: политические риски // Вестник экономической безопасности. – 2024. – № 1. – С. 191-197.
5. Бекбергенова, Д. Е., Гузенко, Н. В. Технологии цифровой трансформации в механизме устойчивого развития экономики страны // Устойчивое развитие сферы товарного обращения и услуг в условиях санкционных ограничений : материалы междунар. науч.-практ. конф. – Ростов-на-Дону, 2022. – С. 58-62.
6. Галамага, Н. В., Стародубцева, Н. Н. Современные проблемы предприятий нефтегазовой отрасли РФ // Вестник науки. – 2023. – Т. 4, № 2 (59). – С. 24-29.
7. Корчагина, С. А. Проблемы устойчивого развития в нефтегазовой отрасли: актуальность, перспективы // Вестник евразийской науки. – 2022. – Т. 14, № 3.
8. Ларченко, Л. В. Развитие нефтегазодобывающих регионов севера и Арктики в условиях санкций и падения цены на нефть // Фундаментальные и прикладные исследования в области экономики и финансов : материалы и доклады / под ред. О. А. Строевой. – Орёл, 2016. – Ч. I. – С. 27-31.
9. Ларченко, Л. В. Нефтегазодобывающие регионы российской Арктики: проблемы освоения и устойчивого развития // Деловой журнал Neftegaz.RU. – 2022. – № 1 (121). – С. 26-30.
10. Инфраструктура Арктической Зоны РФ: состояние, экономические инструменты развития и приоритетные проекты / А. А. Цыганкова, О. В. Романченко, О. Л. Шеметкова // Региональная экономика и управление. – 2016. – № 4 (48). – С. 181-193.
11. Шарф, И. В. Сравнительный анализ добычи нефти в территориальном разрезе: налоговый аспект // Вестник Евразийской науки. – 2019. – № 4.
12. Green Economy: Theory, foreign experience, Modern problems and Prospects of Russia / V. Bondarenko, A. Guzenko, N. Guzenko, I. Efremenko // European Proceedings of Social and Behavioural Sciences

EpSBS. – Krasnoyarsk, 2020. – Vol. 90. – P. 174-182.

13. *Simola, H., Solanko, L.* Russia's oil & gas sector in global energy transition // BOFIT Policy Brief № 7/2021 [Электронный ресурс]. – URL: <https://publications.bof.fi/bitstream/handle/10024/44895/bpb0721.pdf?sequence=1>.

14. *Новак, А.* ТЭК России сегодня и завтра: итоги и задачи [Электронный ресурс] // Энергетическая политика – 2024. – URL: <https://energypolicy.ru/tek-rossii-segodnya-i-zavtra-itogi-i-zadachi/business/2024/12/25>.

References

1. Factors determining the level of economic security of the oil industry: possible consequences, identification and assessment criteria / A. Almosov, Yu. Brekhova, S. Potomova // Management Issues. – 2016. – № 4 (22). – P. 142-154.

2. *Azarova, A.* The influence of oil industry development factors on oil pricing // Problems of accounting and finance. – 2012. – № 1 (5). – P. 35-53.

3. Economic research and analysis of development of the oil and gas complex / R. Azieva, Z. Taimaskhanov, K. Khlebnikov // Bulletin of Eurasian Science. – 2023. – Vol. 15. – № 1.

4. *Afanasyev, V., Suslov, D.* Economic security in the oil industry: political risks // Bulletin of Economic Security. – 2024. – № 1. – P. 191-197.

5. *Bekbergeneva, D., Guzenko, N.* Digital transformation technologies in mechanism of sustainable development of the country's economy // Sustainable development of the sphere of commodity circulation and services in the context of sanctions restrictions : materials of international scient.-pract. conf. – Rostov-on-Don, 2022. – P. 58-62.

6. *Galamaga, N., Starodubtseva, N.* Modern problems of enterprises of the oil and gas industry of Russian Federation //

Bulletin of Science. – 2023. – Vol. 4, № 2 (59). – P. 24-29.

7. *Korchagina, S.* Problems of Sustainable Development in the Oil and Gas Industry: Relevance, Prospects // Bulletin of Eurasian Science. – 2022. – Vol. 14, № 3.

8. *Larchenko, L.* Development of Oil and Gas Producing Regions of the North and the Arctic in the context of sanctions and falling oil prices // Fundamental and Applied Research in Economics and Finance : materials and reports / ed. by O. Stroevo. – Orel, 2016. – Vol. I. – P. 27-31.

9. *Larchenko, L.* Oil and gas producing regions of Russian Arctic: problems of development and sustainable development // Business magazine Neftegaz.RU. – 2022. – № 1 (121). – P. 26-30.

10. Infrastructure of the Arctic Zone of Russian Federation: state, economic instruments for development and priority projects / A. Tsygankova, O. Romanchenko, O. Shemetkova // Regional Economy and Management. – 2016. – № 4 (48). – P. 181-193.

11. *Sharf, I.* Comparative analysis of oil production in the territorial context: tax aspect // Bulletin of Eurasian Science. – 2019. – № 4.

12. Green Economy: Theory, foreign experience, Modern problems and Prospects of Russia / V. Bondarenko, A. Guzenko, N. Guzenko, I. Efremenko // European Proceedings of Social and Behavioural Sciences EpSBS. – Krasnoyarsk, 2020. – Vol. 90. – P. 174-182.

13. *Simola, H., Solanko, L.* Russia's oil & gas sector in global energy transition // BOFIT Policy Brief № 7/2021 [Electronic resource]. – URL: <https://publications.bof.fi/bitstream/handle/10024/44895/bpb0721.pdf?sequence=1>.

14. *Novak, A.* Fuel and Energy Complex of Russia today and tomorrow: results and tasks [Electronic resource] // Energy Policy – 2024. – URL: <https://energy-policy.ru/tek-rossii-segodnya-i-zavtra-itogi-i-zadachi/business/2024/12/25>.

Об авторах:

Геиева Лариса Арбиевна, к. э. н., доцент кафедры экономики и управления на предприятии, Грозненский государственный нефтяной технический университет имени М. Д. Миллионщикова, Грозный, Россия, geieva@mail.ru

Конфликт интересов: авторы заявляют об отсутствии конфликта интересов.

About the Authors:

Larisa Geieva, Cand. Sci. (Econ.), Associate Professor of the Department of Economics and Management at the Enterprise, Grozny State Oil Technical University named after M. Millionshchikov, Grozny, Russia, geieva@mail.ru

Conflict of Interest: The authors declare no conflicts of interest.