

## Состояние, перспективы развития и освоения ресурсной базы нефти и газа Республики Коми

Тимонина Н. Н.<sup>\*</sup>, Смирнова С. М.<sup>\*\*</sup>,  
Кузнецов Д. С.<sup>\*\*\*</sup>

<sup>\*</sup> ИГ ФИЦ Коми НЦ УрО РАН,

г. Сыктывкар

<sup>\*\*</sup> ГУП РК ТП НИЦ,

г. Ухта

<sup>\*\*\*</sup> ИСЭ и ЭПС ФИЦ Коми НЦ УрО РАН,

г. Сыктывкар

nntimonina@geo.komisc.ru

smirnova@tpnic.ru

kuznetsov.ds@mail.ru

### Аннотация

Рассмотрены состояние, перспективы развития и освоения ресурсной базы нефти и природного газа Республики Коми. Установлено, что в течение последних лет происходит сокращение запасов углеводородного сырья, особенно газа, прирост запасов не восполняет объемы добычи. Ограничен резерв для наращивания ресурсов и запасов нефти и газа на перспективу. Финансово-экономическое положение нефтегазодобывающих предприятий неустойчиво. Необходимо увеличение объемов геологоразведочных работ, предоставление недропользователям дополнительных налоговых преференций при разработке месторождений с трудноизвлекаемыми запасами.

### Ключевые слова:

Республика Коми, нефть, природный газ, запасы и ресурсы, добыча нефти и газа, финансово-экономические показатели, перспективы нефтегазоносности

### Введение

Российская Федерация занимает одно из ведущих мест в мире по запасам и добыче углеводородного сырья. Значительная часть ресурсов и запасов нефти и природного газа находится в северных и арктических регионах, где разрабатываются месторождения в Западно-Сибирской, Тимано-Печорской, Восточно-Сибирской нефтегазоносных провинциях. Добыча ведется многими предприятиями, в том числе крупными вертикально интегрированными компаниями ПАО «НК «Роснефть», ПАО «Газпром», ПАО «ЛУКОЙЛ», ПАО «НОВАТЕК». Объемы добычи нефти и газа позволяют полностью удовлетворить внутренние потребности и осуществлять значительные экспортные поставки, что имеет большое экономическое значение, обеспечивают существенную долю налоговых доходов и играют важную роль в решении социальных задач [1, 2].

## The state, development and exploration prospects of oil and gas resource base in the Komi Republic

Timonina N. N.<sup>\*</sup>, Smirnova S. M.<sup>\*\*</sup>,  
Kuznetsov D. S.<sup>\*\*\*</sup>

<sup>\*</sup> Institute of Geology FRC Komi SC UB RAS,

Syktывkar

<sup>\*\*</sup> Timan-Pechora Research Centre,

Ukhta

<sup>\*\*\*</sup> Institute of Socio-Economic and Energy Problems of the North

FRC Komi SC UB RAS, Syktывkar

nntimonina@geo.komisc.ru

smirnova@tpnic.ru

kuznetsov.ds@mail.ru

### Abstract

The current state, development and exploration prospects of oil and natural gas resource base in the Komi Republic have been examined. Hydrocarbon reserves, particularly gas, have been established to decline in recent years with growth of the reserves failing to offset production volumes. The potential for expanding oil and gas resources and reserves over the future is limited. The financial and economic situation of oil and gas producing companies is precarious. It is necessary to increase the volume of geological exploration works and to provide additional tax incentives to subsoil users when developing fields with hard-to-recover reserves.

### Keywords:

Komi Republic, oil, natural gas, reserves and resources, oil and gas production, economic indicators, oil and gas potential

В последние годы положение нефтегазового комплекса, включая нефтесервисные и перерабатывающие предприятия, существенно осложнилось в связи с геополитической обстановкой и санкционными ограничениями, трансформацией мирового рынка [3-7]. Санкционные ограничения оказали негативное влияние на экспортные поставки нефти и газа, изменилась транспортная логистика с переориентацией на новых потребителей, обострилась конкуренция, происходит существенное колебание цен. Эти и другие обстоятельства обуславливают сохраняющиеся в настоящее время риски устойчивого развития нефтегазового комплекса и, как следствие, социально-экономические риски.

Республика Коми включает значительную часть территории Тимано-Печорской нефтегазоносной провинции.

Здесь в течение многих лет проводятся геологоразведочные работы, открыты нефтяные, нефтегазовые, газовые месторождения, осуществляется их разработка. Состояние и перспективы развития сырьевой базы с той или иной степенью детальности ранее рассматривались в ряде работ [8-12]. Учитывая достаточно динамичные изменения последних лет, связанные с различными факторами, в том числе внешними, эта тематика остается актуальной как в корпоративном отношении, так и в отношении регионального развития.

Цель исследования – анализ современного состояния ресурсной базы нефти и газа Республики Коми, оценка перспектив ее развития и освоения, выявление доминирующих тенденций и разработка предложений, направленных на повышение устойчивости нефтегазовой отрасли.

## Материалы и методы

Использованы общенаучные методы исследований, предусматривающие сбор, систематизацию и анализ материалов о состоянии сырьевой базы углеводородного сырья Республики Коми. В основу работы положены данные о запасах, ресурсах, объемах добычи нефти и природного газа, результатах геологоразведочных работ, приросте запасов и их качестве, доле трудноизвлекаемых запасов. Представлена схема размещения основных месторождений нефти и газа с учетом геологического районирования Тимано-Печорской нефтегазоносной провинции. При экономической оценке нефтегазовой отрасли использовали данные Федеральной службы государственной статистики, Федеральной налоговой службы, а также бухгалтерской (финансовой) отчетности нефтегазодобывающих предприятий. Проанализированы такие показатели, как валовая добавленная стоимость, величина уплаченных налогов, объемы производства, инвестиций, сальдированный финансовый результат, объем отгруженных товаров, рентабельность, выручка и чистая прибыль. Прослежена динамика ресурсных и экономических показателей, выявлены тенденции их изменения, оценены состояние, перспективы развития и освоения сырьевой базы нефти и газа, определены существующие риски и меры, способствующие стабилизации и дальнейшему развитию нефтегазовой отрасли.

## Результаты и их обсуждение

В настоящее время в Республике Коми известны 154 месторождения нефти (135 нефтяных, 4 газонефтяных, 5 нефтегазовых и 10 нефтегазоконденсатных) и 42 месторождения газа (18 газовых, 5 газоконденсатных, 5 нефтегазовых, 4 газонефтяных, 10 нефтегазоконденсатных). Разрабатываются 90 месторождений нефти и 14 месторождений свободного газа. Основные месторождения расположены в Усинском, Ухтинском, Вуктыльском, Сосногорском районах. В геологическом отношении нефтегазоносность связана с терригенными и карбонатными коллекторами палеозойского и мезозойского возраста и контролируются тектоническими структурами Тимано-Печорской провинции (рисунок).

Начальные суммарные ресурсы (НСР) углеводородного сырья Республики Коми составляют более 5 млрд т условного топлива, из них 60 % приходится на нефть, 40 % – на свободный газ [14-16]. Выработанность НСР – 24,4 %, в том числе по нефти – 24,1 % и свободному газу – 27,3 %. Величина остаточных запасов углеводородного сырья категорий  $A+B_1+C_1$  составляет 21,2 % НСР нефти и 5,7 % НСР свободного газа [9].

Накопленная добыча углеводородного сырья (нефть, свободный и растворенный газ и конденсат) в Республике Коми на начало 2025 г. составила 1284,1 млн т у. т., в том числе нефти – 705,006 млн т, свободного газа – 458,66 млрд м<sup>3</sup>. Добыто из недр 62,7 % разведанных запасов углеводородного сырья категорий  $A+B_1+C_1$ , в том числе 53,2 % нефти и 82,7 % газа [15].

Запасы нефти категорий  $A+B_1+C_1$  составляют 621,2 млн т, основная часть которых находится в распределенном фонде недр (табл. 1). По величине извлекаемых запасов нефтяные месторождения делятся на шесть крупных (с начальными извлекаемыми запасами более 30 млн т), 19 средних (начальные извлекаемые запасы от 5 до 30 млн т), 128 мелких и очень мелких с начальными извлекаемыми запасами менее 5 млн т. К крупным относятся Ярегское, Усинское и Восточно-Ламбейшорское месторождения, на их долю приходится 53,6 % остаточных извлекаемых запасов нефти.

В 2024 г. добыча нефти составила 14,2 млн т, что немного выше, чем в предыдущем году. На долю ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» (ранее «ЛУКОЙЛ-Коми») приходится более 83 % от общего объема добычи нефти по республике. По ряду предприятий объемы добычи нефти в последние годы снижаются, что, вероятно, связано с постепенным истощением разрабатываемых месторождений.

При разработке месторождений большое значение имеют такие показатели, как плотность и вязкость нефти, содержание серы, смол и асфальтенов, парафинов, газонасыщенность, а также условия залегания нефтяных залежей. Нефти с аномальными физико-химическими свойствами и со сложными условиями залегания относятся к трудноизвлекаемым [17]. Это сказывается на технологии разработки и объеме капитальных вложений, требуемых для обустройства месторождений. Так, на предприятии «Лукойл-Ухтанефтепереработка» тяжелая ярегская нефть обрабатывается магнитным полем для снижения вязкости, затем смешивается с легкой нефтью Тэбукского месторождения. После специальной обработки вязкость снижается вдвое, а выход светлых фракций увеличивается на 6 % [18].

На долю тяжелой нефти (более 0,871 г/см<sup>3</sup>) приходится 47 %, тогда как на долю легкой нефти – 41 % от остаточных извлекаемых запасов нефти. Наибольшей плотностью характеризуются нефти Ярегского месторождения и залежи Усинского, Усинокушшорского, Югидского, Кабантывисовского и др. месторождений [9].

Содержание серы в нефти варьирует от 0,05 до 3,2 %. К высокосернистой относится нефть отдельных залежей Среднемакарихинского, Усинокушшорского, Веякошорского, Западно-Сынатыского месторождений. Их доля

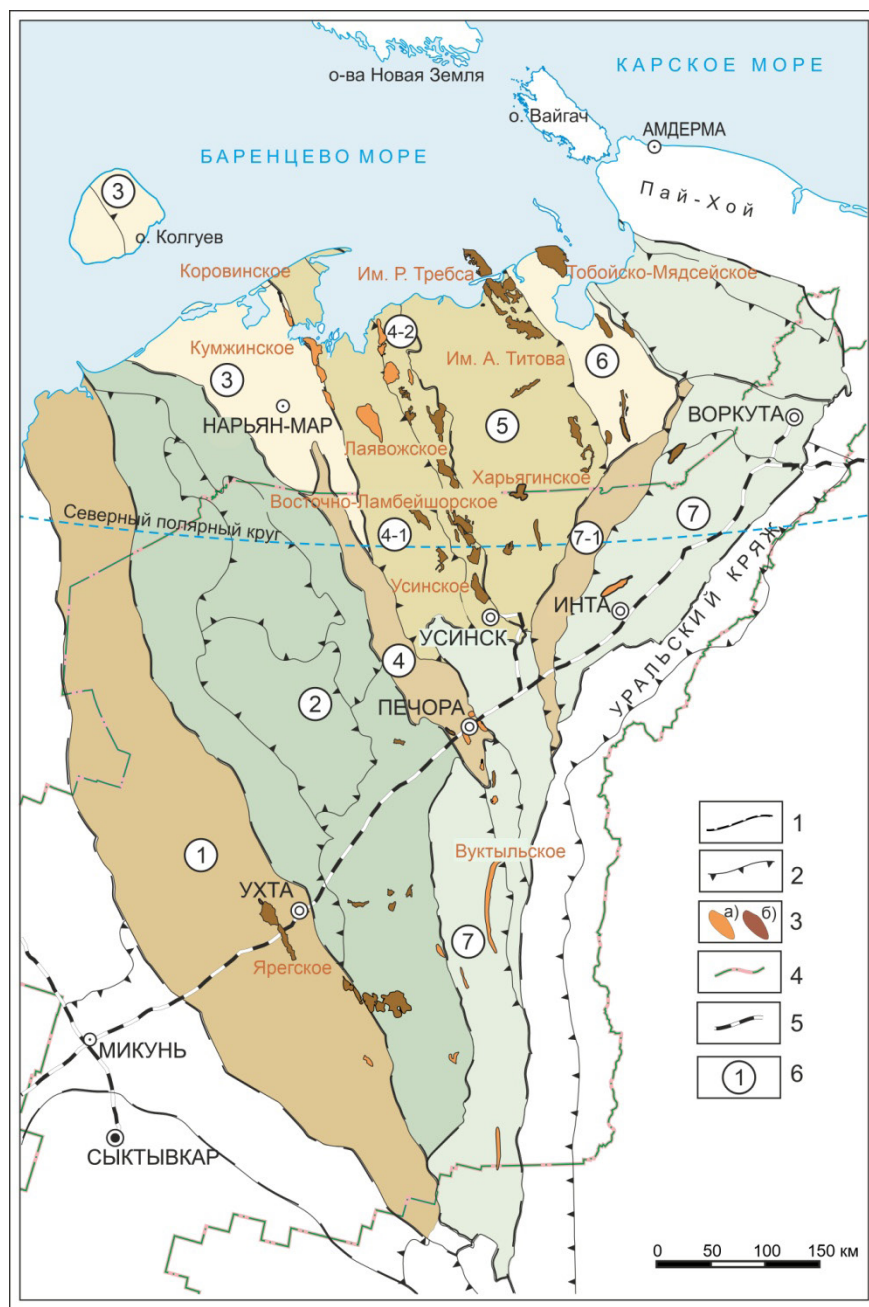


Рисунок. Схема тектонического районирования Тимано-Печорской провинции и размещение основных месторождений нефти и природного газа [по: 13].

Условные обозначения. Границы тектонических структур: 1 – крупнейших, надпорядковых; 2 – крупных, первого порядка; 3 – месторождения нефти и газа: а) газовые и газоконденсатные, б) нефтяные; 4 – административная граница Республики Коми; 5 – железная дорога; 6 – тектонические структуры: 1) Тиманский кряж, 2) Ижма-Печорская синеклиза, 3) Малоземельско-Колгуевская моноклиналь, 4) Печоро-Колвинский авлакоген, 4-1) Денисовский прогиб, 4-2) Колвинский мегавал, 5) Хорейверская впадина, 6) Варандей-Адзвинская структурная зона, 7) впадины Предуральского прогиба, 7-1) гряда Чернышева.

Figure. The sketch-map of tectonic structures in the Timan-Pechora oil and gas province [according to: 13]. Keys. Boundaries of tectonic structures: 1 – extra-large, supra-order; 2 – large, first-order; 3a – gas fields, 3b – oil fields; 4 – administrative border of the Komi Republic; 5 – railway; 6 – tectonic structures: 1) Timan Ridge, 2) Izhma-Pechora syncline, 3) Malozemel'sko-Kolguevskaya monocline, 4) Pechora-Kolva aulocogen, 4-1) Denisov depression, 4-2) Kolva megaswell, 5) Khoreyverskaya depression, 6) Varandey-Adzinskaya structural zone, 7) Pre-Ural trough, 7-1) Chernyshev Ridge.

превышает 33 % от общих остаточных извлекаемых запасов нефти, а добыча составляет 16 %. На долю малосернистых нефтей приходится 15,6 % запасов.

ях, при этом газ используется как для собственных нужд, так и для реализации потребителям.

Проведенный нами анализ показывает, что в течение последних лет произошло заметное сокращение запасов

Запасы свободного газа Республики Коми категорий A+B+C<sub>1</sub> составляют 96,5 млрд куб. м (табл. 2). Значительная их часть, как и запасов нефти, находится в распределенном фонде недр. Наиболее крупным является Вуктыльское месторождение. Наряду с метаном на газовых месторождениях присутствует конденсат (смесь углеводородов метанового, нафтенного, ароматического рядов, сернистые, азотистые, кислородные соединения, неорганические примеси, растворенная вода), этан, пропан, бутан, гелий. В 2024 г. ООО «Газпром добыча Краснодар» и ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» добыли 1,9 млрд куб. м свободного газа, что немного меньше, чем в предшествующем году [15].

Наряду с транспортировкой нефти и газа за пределы Республики Коми по системе магистральных трубопроводов осуществляется их переработка на Ухтинском нефтеперерабатывающем (ООО «ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка») и Сосногорском газоперерабатывающем (ООО «Газпром переработка») заводах.

Остаются нерешенными проблемы с использованием попутного нефтяного газа [19], хотя с 2012 г. в России действует постановление Правительства, устанавливающее требование к добывающим компаниям об утилизации попутного нефтяного газа, ограничивающие его сжигание на факелах. Попутный газ служит сырьем для производства сжиженного газа. Частично он используется для подогрева воды для закачки в пласт месторождений, при подготовке нефти, для обеспечения работы парогенераторов при разработке Усинского месторождения, подготовке нефти. Попутный газ Кыртаельского и Печоро-Кожвинского месторождений направляется на Печорскую ГРЭС. «ЛУКОЙЛ-Коми» реализует экопроект по очистке попутного нефтяного газа от сероводорода на Баяндыском и Восточно-Ламбейшорском месторождениях.

Таблица 1

## Динамика объемов добычи и запасов нефти в Республике Коми, млн т

Table 1

## Oil production and reserve dynamics in the Komi Republic, million tons

| Показатели                        | 2015 г. | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. | 2019 г. | 2020 г. | 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. | 2024 г. |
|-----------------------------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| Запасы, всего                     | 670,7   | 656,9   | 653,9   | 651,5   | 633,9   | 631,4   | 581,7   | 590,7   | 580,8   | 621,2   |
| Добыча                            | 14,8    | 14,9    | 13,9    | 14,4    | 14,5    | 12,8    | 13,2    | 14,2    | 14,0    | 14,2    |
| Прирост за счет разведки          | 10,7    | 11,9    | 3,56    | 15,5    | 16,2    | 16,4    | 20,4    | 22,1    | 6,35    | 3,4     |
| Прирост за счет переоценки        | 1,55    | 0,42    | 7,5     | 3,01    | 14,4    | 3,4     | 8,7     | 1,9     | 13,06   | 51,2    |
| Прирост разведка+переоценка       | 12,2    | 12,27   | 11,06   | 18,5    | 30,5    | 19,8    | 29,05   | 24,1    | 19,4    | 54,6    |
| Коэффициент восполняемости добычи | 0,72    | 0,79    | 0,26    | 1,08    | 1,11    | 1,29    | 1,54    | 1,56    | 0,46    | 0,24    |

Примечание. Здесь и в табл. 2, 3. Категория запасов А+В<sub>1</sub>+С<sub>1</sub>. Коэффициент восполняемости добычи нефти – отношение прироста запасов за счет разведки к добыче. Составлено по: [15].

Note. Here and in Table 2, 3. Reserves category А+В<sub>1</sub>+С<sub>1</sub>. Oil extraction renewing coefficient – ratio of reserves growth due to exploration activities to extraction. Compiled according to: [15].

Таблица 2

## Динамика объемов добычи и запасов свободного газа в Республике Коми, млрд куб. м

Table 2

## Natural gas production and reserve dynamics in the Komi Republic, billion cubic meters

| Показатели                        | 2015 г. | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. | 2019 г. | 2020 г. | 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. | 2024 г. |
|-----------------------------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| Запасы, всего                     | 155,3   | 158,3   | 159,7   | 159,2   | 154,1   | 153,9   | 99,8    | 98,9    | 96,5    | 95,9    |
| Добыча                            | 2,2     | 2,1     | 1,9     | 1,9     | 1,9     | 1,9     | 2,0     | 2,0     | 1,97    | 1,9     |
| Прирост (убыль) за счет разведки  | 1,21    | 3,95    | 7,37    | 0,21    | 0       | 0       | 3,33    | 0       | 0       | 0       |
| Коэффициент восполняемости добычи | 0,56    | 1,91    | 3,72    | 0,11    | 0       | 0       | 1,67    | 0       | 0       | 0       |

углеводородного сырья, подготовленных к промышленному освоению, особенно природного газа. Прирост запасов нефти за счет разведки не восполняет объемы добычи, а прироста запасов газа не было. По мнению большинства исследователей, вероятность открытия новых крупных месторождений в платформенной части Тимано-Печорской провинции невелика. Изученность территории сейсморазведкой составляет около 1 км/кв. км [8].

В хорошо освоенных бассейнах, где разведанность начальных суммарных ресурсов превышает 40–50 %, а выработанность запасов основных эксплуатируемых залежей достаточно высока, резервом для поддержания добычи на оптимальном уровне в ближайшие годы являются мелкие месторождения. Для выявления таких залежей и стабилизации объемов добычи требуется кратное увеличение объемов поисково-разведочных работ.

В последние годы происходит уменьшение объемов поисково-разведочных работ, а также сокращение их финансирования. Суммарный объем поискового и разведочного бурения в 2024 г. составил 11,2 тыс. м (в 2023 г. –

10,9 тыс. м), сейсморазведочные работы 2D выполнены в объеме 348,5 пог. км, площадная сейсморазведка – 43,5 км<sup>2</sup> (табл. 3). Основной объем затрат на проведение поисковых и разведочных работ приходится на долю недропользователей. Максимальным объемом финансирования геологоразведочных работ был в 2014 г. – 8240,3 млн руб., в 2018 г. произошло снижение финансирования до 3577,9 млн руб., в 2024 г. оно составило 6330,4 млн руб.

Глубокое бурение приурочено главным образом к положительным структурам (мегавалам и валам), т. е. исчерпан практически весь фонд антиклинальных ловушек, которые достаточно легко выявлялись и картировались. В ближайшем будущем нефтяникам придется иметь дело в основном с неантиклинальными сложнопостроенными ловушками.

Существует также проблема изношенности бурового оборудования, обострившаяся вследствие сокращения импортных поставок [20]. В связи с этим возникают технические трудности с проведением горизонтального и наклонно-направленного бурения, что негативно влияет на

Таблица 3

## Динамика объемов буровых и геофизических работ на нефть и газ в Республике Коми

Table 3

## Dynamics of the volume of drilling and geophysical work for oil and gas in the Komi Republic

| Показатели                                   | 2015 г. | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. | 2019 г. | 2020 г. | 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. | 2024 г. |
|----------------------------------------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| Разведочное и поисковое бурение, тыс. м      | 21,9    | 19,7    | 26,9    | 7,6     | 8,2     | 18,8    | 6,9     | 8,3     | 10,9    | 11,2    |
| Эксплуатационное бурение, тыс. м             | 397     | 196,9   | 303     | 278,6   | 203,5   | 279     | нд      | нд      | нд      | нд      |
| Сейсморазведочные работы 2D, пог. км         | 139,3   | 42,1    | 762,9   | –       | 682,1   | –       | 391,4   | 126,6   | –       | 348,5   |
| Сейсморазведочные работы 3D, км <sup>2</sup> | 1320,7  | 1269,0  | 1018,9  | 1467,1  | 12,59   | 552,0   | –       | 135,1   | 13,9    | 43,5    |

Примечание. нд – нет данных; прочерк – работы не проводились.

Keys: нд – no data; “–” – no works conducted.

качество разработки месторождений и ставит под угрозу достижение утвержденных коэффициентов извлечения нефти.

Крупнейшей компанией ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» выполняются планомерные геологоразведочные работы в различных районах Тимано-Печорской провинции [12]. В 2023 г. прирост извлекаемых запасов углеводородов превысил 4 млн т, прирост ресурсов – 9 млн т. Компанией широко используется научно-техническое сопровождение поисковых и разведочных работ на региональном, зональном и локальном уровнях (бассейновое моделирование, обработка и интерпретация результатов сейсморазведки, оценка геологических рисков). Продолжаются геологоразведочные работы на территории Денисовского прогиба – в южной части продолжается разведка Прохоровского месторождения нефти. Получены положительные результаты при проведении поисково-разведочных работ в пределах Печора-Кожвинского мегавала. Для уточнения геологического строения компания активно проводит сейсморазведочные работы МОГТ 3D на разрабатываемых месторождениях, особенно на месторождениях со сложным геологическим строением, таких как Восточно-Сарутаяское, Южно-Лыжском и ряде др. В качестве основных объектов дальнейших геологоразведочных работ на ближайшую перспективу остаются Денисовский прогиб, Печора-Кожвинский мегавал, Ижма-Печорская впадина.

Заслуживают внимания относительно слабо изученные северо-восточные территории Республики Коми. Здесь выделяются Коротаихинский, Воркутский, Кочмесский, Интинско-Лемвинский нефтегазоносные районы и Восточно-Лемвинский потенциально нефтегазоносный район. Для Воркутского поперечного поднятия и зоны его сочленения с Коротаихинской и Косью-Роговской впадинами не пройден региональный этап изучения, неизученными остаются закономерности геологического строения нижнепалеозойской части разреза. Одним из перспективных районов для проведения геологоразведочных работ является зона сочленения Воркутского поперечного поднятия и Коротаихинской впадины, где выявлен ряд потенциально нефтегазоносных структур, таких как Сырьягинская, Верхнесырьягинская. Значительный поисковый интерес представляет также гряда Чернышева: карбонатные отложения среднеордовикско-нижнедевонского нефтегазоносного комплекса, крупные высокоамплитудные поднадвиговые ловушки.

Вместе с этим, учитывая сложившуюся практику пользования недрами на территории республики, следует отметить, что прирост запасов за счет геологоразведочных работ и стабилизация объемов добычи вряд ли будут достигнуты. Существенный прирост запасов, превышающий объемы добычи нефти, за счет проведения геологоразведочных работ, отмечался лишь в 2021 и 2022 гг. Соответственно, для предотвращения обвального падения объемов добычи и поддержания достигнутого уровня на ближайшую перспективу необходимо неукоснительное выполнение положений проектных технологических документов, а это, прежде всего, выполнение необходимых

объемов эксплуатационного бурения, программ доизучения и доразведки месторождений.

В соответствии с проведенной рядом исследователей «иерархической кластеризацией», Республика Коми относится к регионам с высоким уровнем запасов и высокой долей трудноизвлекаемой нефти, при этом характеризуется относительно низким уровнем инновационного развития [21]. На наш взгляд, именно внедрение инновационных и высокотехнологичных разработок, предполагающих эффективные методы, направленные на увеличение нефтеотдачи пласта, широкое проведение сейсморазведочных работ, фундаментальные и прикладные исследования, направленные на решение прогнозно-поисковых задач, будут играть все более возрастающую роль в развитии нефтегазовой отрасли региона.

Добыча нефти и газа является важнейшим видом экономической деятельности, что выражается в структуре валового регионального продукта и налоговых доходах [22]. Валовая добавленная стоимость, получаемая от добычи полезных ископаемых, составляет около 50 % валового регионального продукта и сильно превосходит другие отрасли экономики. При этом динамика прироста валовой добавленной стоимости от года к году зависит не только от объемов добычи, но и в большей степени от цен на нефть и газ на внешних рынках. Обращает на себя внимание неустойчивость цен и их колебание в достаточно широких пределах, что, в свою очередь, обусловлено рыночной неустойчивостью, особенно в последние годы.

Налоги, уплачиваемые нефтегазодобывающими предприятиями в бюджеты различных уровней, весьма значительные (табл. 4). В 2022 г. налоги, перечисленные в федеральный бюджет, составили 429,2 млрд руб., однако в 2023 г. они снизились до 378,9 млрд руб., а в 2024 г. существенно сократились до 125,6 млрд руб., что, вероятно, связано с возникшими в последние годы проблемами экспортных поставок и ценами на нефть и газ (возможно, также изменение отчетности в связи с вхождением в 2023 г. ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» в состав ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»). Основным является налог на добычу полезных ископаемых (НДПИ), полностью перечисляемый в федеральный бюджет. Доля налогов, поступающих в региональный бюджет, относительно невелика. Следует отметить, что нефтегазодобывающими предприятиями наряду с уплатой налогов выполняется определенный объем работ в рамках договоров о социальном партнерстве с органами региональной власти.

В табл. 5 приведены некоторые показатели, характеризующие экономическое состояние нефтегазовой отрасли в целом. Согласно величинам индекса промышленного производства, можно отметить заметный спад в 2020 г., сменившийся в последующие годы ростом. Данные за 2023 и 2024 гг. в статистических материалах отсутствуют, но можно предположить, что в эти годы вновь произошел некоторый спад объемов производства. Инвестиции в основной капитал нефтегазодобывающих предприятий значительные и составляют около трети всех инвестиций в регионе. По объему отгруженных товаров нефтегазо-

Таблица 4  
Динамика поступления налогов в бюджетную систему Российской Федерации по виду экономической деятельности «Добыча полезных ископаемых» по Республике Коми, млрд руб.

Table 4  
Tax revenues to the budget system of the Russian Federation for the economic activity "Mining" in the Komi Republic, billion rubles

| Показатели                                                                      | 2019 г. | 2020 г. | 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. | 2024 г. |
|---------------------------------------------------------------------------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| Поступление налогов в федеральный бюджет по виду деятельности добыча ПИ, всего  | 133,37  | 73,10   | 290,52  | 444,00  | 391,95  | 137,21  |
| в т.ч. добыча сырой нефти и природного газа                                     | 126,37  | 67,50   | 285,88  | 429,16  | 378,93  | 125,64  |
| из них НДС                                                                      | 132,30  | 80,76   | 261,16  | 352,20  | 313,52  | 84,4    |
| Поступление налогов в региональный бюджет по виду деятельности добыча ПИ, всего | 88,89   | 10,01   | 11,14   | 13,87   | 16,11   | 30,16   |
| в т.ч. добыча сырой нефти и природного газа                                     | 5,43    | 6,39    | 8,31    | 7,56    | 11,43   | 25,28   |
| Доходы консолидированного бюджета РК, всего                                     | 99,13   | 102,42  | 118,58  | 144,86  | 131,17  | 139,45  |

Примечание. Составлено авторами по данным статистической налоговой отчетности по форме 1 НОМ. Несоответствие данных по строкам «Добыча сырой нефти и природного газа» и «НДС» в 2019 и 2020 гг. объясняется особенностями учета НДС, значения которого в эти годы были отрицательными. Note. Compiled by the authors according to the statistical tax reporting data in the form of 1 NOM. The discrepancy between the data for "Crude oil and natural gas production" and "Mineral extraction tax" in 2019 and 2020 is explained by the peculiarities of VAT accounting, the values of which were negative in these years.

Таблица 5  
Экономические показатели по виду экономической деятельности «Добыча полезных ископаемых» в Республике Коми

Table 5  
Economic indicators for the economic activity type "Mining" in the Komi Republic

| Показатели                                                | 2017 г. | 2018 г. | 2019 г. | 2020 г. | 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. | 2024 г. |
|-----------------------------------------------------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| Индекс промышленного производства РК, всего               | 95,8    | 102,0   | 102,2   | 91,2    | 101,4   | 104,7   | 100,5   | 99,9    |
| в % к предыдущему году                                    |         |         |         |         |         |         |         |         |
| - добыча полезных ископаемых                              | 93,4    | 102,4   | 103,0   | 90,8    | 99,2    | 108,2   | 99,6    | 100,4   |
| - добыча нефти и газа                                     | 93,0    | 102,8   | 101,0   | 89,2    | 103,0   | 107,5   | нд      | нд      |
| Инвестиции в основной капитал, млрд руб. всего РК         | 126,9   | 125,2   | 111,8   | 126,6   | 111,7   | 103,7   | 112,5   | 137,5   |
| - добыча ПИ, всего,                                       | 70,6    | 63,1    | 60,1    | 66,0    | 49,7    | 48,2    | 52,3    | 55,9    |
| В том числе                                               |         |         |         |         |         |         |         |         |
| - добыча нефти и газа                                     | 62,3    | 54,2    | 48,2    | 56,8    | 41,3    | 36,7    | 41,7    | 45,7    |
| Объем отгруженных товаров, млрд руб. всего РК             | 537,6   | 654,6   | 676,4   | 549,1   | 757,6   | 837,8   | 904,1   | ???     |
| В том числе в добыче ПИ, всего                            | 314,3   | 400,4   | 426,0   | 303,7   | 508,0   | 588,4   | 639,1   | 762,1   |
| В том числе                                               |         |         |         |         |         |         |         |         |
| - добыча нефти и газа                                     | 233,9   | 322,1   | 337,2   | 222,6   | 429,9   | 485,9   | 512,8   | 637,0   |
| Рентабельность проданных товаров, %, - всего РК           | 8,2     | 13,3    | 13,8    | 4,9     | 11,5    | 8,2     | 10,7    | 13      |
| - добыча ПИ, всего                                        | 9,9     | 17,3    | 19,6    | 2,3     | 12,5    | 6,8     | 15,8    | 19,4    |
| - добыча нефти и газа                                     | 9,7     | 17,6    | 20,4    | 3,1     | 10,3    | 2,2     | 11,4    | 14,7    |
| Сальдированный финансовый результат, млрд руб. - всего РК | 73,6    | 112,8   | 105,1   | 13,8    | 140,2   | 15,2    | 51,6    | 94,9    |
| В том числе                                               |         |         |         |         |         |         |         |         |
| - добыча ПИ, всего                                        | 49,3    | 73,9    | 65,4    | -11,6   | 89,3    | -27,9   | 1,1     | 27,6    |
| В том числе                                               |         |         |         |         |         |         |         |         |
| - добыча нефти и газа                                     | 39,1    | 63,9    | 59,2    | -15,2   | 69,0    | -69,2   | -15,4   | 12,1    |

Примечание. Составлено авторами по: [23]; нд – нет данных. Note. Compiled by the authors according to: [23]; нд – no data.

вая отрасль занимает лидирующее положение в сравнении с другими видами экономической деятельности. Рентабельность проданных товаров положительная. Вместе с этим, сальдированный финансовый результат неустойчив, в отдельные годы имела место убыточность.

Следует отметить, что рентабельность добычи нефти и природного газа различна. Если добыча нефти остается выгодной, то добыча природного газа характеризуется устойчивой убыточностью на протяжении уже пяти последних лет (табл. 6). При этом рентабельность добычи и нефти, и газа значительно ниже, чем в среднем по РФ, что, вероятно, обусловлено северными условиями, удаленностью нефтепромыслов и другими факторами.

Что касается отдельных предприятий нефтегазового комплекса, то их финансово-экономическое положение неодинаково (табл. 7). АО «Комнедра» достаточно успешно, хотя величина чистой прибыли в последние годы существенно сократилась. Вместе с этим, ООО «Енисей» подано заявление о банкротстве. АО «Печоранефтегаз» убыточно, задолженность по налогам и сборам превышает 1,5 млрд руб. Финансово-экономическое положение крупных компаний ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» и ООО «Газпром добыча Краснодар» в целом удовлетворительное, однако отчетные данные по подразделениям, ведущим добычные работы в Республике Коми, в открытом доступе отсутствуют, что, на наш взгляд, не вполне приемлемо, поскольку сильно осложняет анализ их деятельности.

Результаты исследований показывают, что финансово-экономическое положение нефтегазодобывающих предприятий Республики Коми, как и других регионов, наряду с изменением количества и качества запасов, техническими возможностями добычи, во многом определяется снижением цен, ограничениями экспорта и в целом

**Рентабельность работ по виду экономической деятельности  
«Добыча полезных ископаемых» в Республике Коми, %**

Таблица 6

**Заключение**

**Profitability of the economic activity "Mining" in the Komi Republic, %**

Table 6

| Показатели                        | 2017          | 2018           | 2019           | 2020          | 2021           | 2022           | 2023            | 2024            |
|-----------------------------------|---------------|----------------|----------------|---------------|----------------|----------------|-----------------|-----------------|
| Добыча полезных ископаемых, всего | 9,9<br>(24,6) | 17,3<br>(31,4) | 19,6<br>(28,0) | 2,3<br>(21,9) | 12,5<br>(35,5) | 6,8<br>(31,2)  | 15,9<br>(29,0)  | 19,4<br>(27,3)  |
| Добыча нефти                      | 9,7<br>(26,6) | 17,6<br>(36,9) | 20,5<br>(34,5) | 3,2<br>(19,6) | 10,3<br>(28,5) | 2,2<br>(24,7)  | 11,6<br>(29,2)  | 14,8<br>(23,9)  |
| Добыча природного газа            | 14,3<br>(8,9) | 11,5<br>(8,4)  | 1,2<br>(5,1)   | -2,1<br>(5,8) | -4,4<br>(3,2)  | -18,9<br>(9,2) | -10,6<br>(31,2) | -19,7<br>(48,1) |

Примечание. В скобках указана рентабельность по РФ.

Источник: составлено авторами по данным Единой межведомственной информационно-статистической системы (ЕМИСС) [24].

Note. The profitability in the Russian Federation is shown in parentheses.

Source: compiled by the authors according to the data of the Unified Interdepartmental Information and Statistical System [24].

**Выручка и чистая прибыль некоторых нефтегазодобывающих предприятий  
Республики Коми, млн руб.**

Таблица 7

**Revenue and net profit of some oil and gas producing enterprises in the Komi Republic,  
million rubles**

Table 7

| Показатель              | 2019       | 2020       | 2021       | 2022       | 2023      | 2024      |
|-------------------------|------------|------------|------------|------------|-----------|-----------|
| ООО «Енисей»            |            |            |            |            |           |           |
| Выручка                 | 5 732,70   | 4 307,60   | 7 037,20   | 7 788,70   | 7 928,20  | 9 327,20  |
| Чистая прибыль (убыток) | -397,5     | -2 535,50  | -332,5     | -219,9     | -3 946,30 | -1 922,50 |
| ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»       |            |            |            |            |           |           |
| Выручка                 | 442 375,60 | 260 566,30 | 498 953,90 | 550 971,60 | н.д.      | н.д.      |
| Чистая прибыль (убыток) | 43 937,50  | -10 820,30 | 59 567,80  | -54 143,60 | н.д.      | н.д.      |
| АО «Комнедра»           |            |            |            |            |           |           |
| Выручка                 | 10 924,80  | 6 960,60   | 11 529,10  | 11 829,90  | 11 564,50 | 13 692,70 |
| Чистая прибыль (убыток) | 2 629,30   | 1 724,70   | 1 239,70   | 356,3      | 415,5     | 1 564,1   |
| АО «Печоранефтегаз»     |            |            |            |            |           |           |
| Выручка                 | 4 380,10   | 2 362,90   | 3 972,40   | 4 050,20   | 5 136,60  | 11 339,6  |
| Чистая прибыль (убыток) | 174,3      | -719,3     | -274,8     | -1 137,90  | -1 230,30 | -1 649,10 |

Примечание. В 2023 г. ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» вошло в состав ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», н.д. – нет данных.

Источник: составлено авторами по данным Государственного информационного ресурса бухгалтерской (финансовой) отчетности [25].

Note. In 2023, ООО "LUKOIL-Komi" became part of ООО "LUKOIL-PERM"; н.д. – no data.

Source: compiled by the authors according to the data of the State Information Resource of Accounting (Financial) Statements [25].

трансформацией мирового рынка. Это отражается на рентабельности и объемах добычи нефти и газа, налоговых доходах бюджетов различных уровней. В настоящее время нефтегазовая отрасль находится в стадии адаптации к новым условиям и в перспективе весьма вероятен рост объемов геологоразведочных и добычных работ. Независимо от возможных вариантов развития событий целесообразно дальнейшее наращивание сырьевой базы, производство современного горного оборудования, разработка эффективных технологий добычи и транспортировки тяжелой нефти, повышение объемов внутреннего потребления углеводородного сырья.

Результаты проведенных исследований показывают, что в течение последних лет произошло заметное сокращение подготовленной к промышленному освоению ресурсной базы углеводородного сырья Республики Коми, особенно природного газа. Прирост запасов нефти и газа в значительной степени осуществляется в результате переоценки разрабатываемых месторождений и расчетов коэффициентов извлечения нефти с учетом изменяющихся технических и экономических возможностей.

Геологоразведочные работы ведутся в основном в пределах достаточно освоенных районов, тогда как удаленные районы и районы со сложным геологическим строением остаются слабо изученными в связи с необходимостью значительных финансовых затрат и рисками открытия промышленных залежей. В результате этого в нераспределенном фонде недр практически отсутствует резерв для наращивания ресурсов и запасов углеводородного сырья и развития нефтегазодобычи на перспективу.

Добыча нефти и газа остается важнейшим видом экономической деятельности и источником налоговых платежей в бюджеты различных уровней. Вместе с этим финансово-экономическое положение нефтегазодобывающих предприятий в последнее время не вполне устойчиво, что во многом обусловлено как состоянием ресурсной базы, так и внешними рыночными условиями.

Для развития и дальнейшего освоения сырьевой базы нефти и газа

необходимо увеличение объемов геологоразведочных работ, предоставление недропользователям дополнительных налоговых преференций при разработке труднодоступных и мелких месторождений, а также месторождений с трудноизвлекаемыми запасами нефти, повышение их ответственности в части обеспечения прироста запасов и ресурсов углеводородного сырья.

Важно повышение эффективности использования ресурсов нефти и газа в социально-экономическом развитии региона, рассмотрение на законодательном уровне возможности увеличением доли налоговых платежей в региональный бюджет, выполнение договоров о социальном партнерстве, неукоснительное соблюдение экологических требований. С точки зрения региональных интересов

важна также юридическая регистрация обособленных подразделений крупных нефтегазодобывающих компаний в регионе. Вместе с этим целесообразно расширение полномочий и ответственности региональной власти в управлении недропользованием, включая разработку стратегии освоения минерально-сырьевой базы, контроль за ее выполнением, более действенное участие в лицензионной работе.

Авторы заявляют об отсутствии конфликта интересов.

## Источники и литература

- Александрова, А. И. Анализ экономики нефтегазового сектора в РФ / А. И. Александрова, А. В. Закревская, А. С. Соколицын // Научный журнал НИУ ИТМО. Серия «Экономика и экологический менеджмент». – 2019. – № 2. – С. 3–14. – DOI: 10.17586/2310-1172-2019-12-2-3-14.
- Шмаль, Г. И. О новой парадигме развития нефтегазовой геологии / Г. И. Шмаль // Мат. Междунар. науч.-практ. конф., посв. 100-летию ТАССР. – Казань: Ихлас, 2020. – С. 3–5.
- Белошицкий, А. В. Проблемы экономической устойчивости нефтесервисных компаний в условиях высокотурбулентной среды / А. В. Белошицкий // Север и рынок: формирование экономического порядка. – 2022. – № 1. – С. 7–16.
- Мартынов, М. Х. Анализ роли нефтегазовых доходов в обеспечении экономической безопасности России / М. Х. Мартынов, А. В. Зимовец // Экономическая безопасность. – 2023. – Т. 6, № 4. – С. 1283–1300.
- Сопилко, Н. Ю. Современные проблемы развития нефтегазового комплекса России / Н. Ю. Сопилко, М. Р. Шамсутдинова // Корпоративное управление и инновационное развитие экономики Севера: Вестник Научно-исследовательского центра корпоративного права, управления и венчурного инвестирования Сыктывкарского государственного университета. – 2023. – Т. 3, № 4. – С. 440–448. – DOI 10.34130/2070-4992-2023-3-4-440. – EDN PLZFYL.
- Энергетические ресурсы Арктики в новых геополитических условиях / А. А. Гасникова, М. В. Иванова, А. С. Козьменко [и др.]; под ред.: д-ра экон. наук, проф. С. Ю. Козьменко, канд. экон. наук, доц. М. В. Ульченко. – Апатиты: Изд-во Кольского НЦ, 2024. – 253 с.
- Немов, В. Ю. Трансформация мирового и российского рынка нефти в условиях новых геополитических вызовов / В. Ю. Немов, И. В. Филимонова, И. В. Проворная // Минеральные ресурсы России. Экономика и управление. – 2025. – Вып. 6. – С. 22–31.
- Прищепа, О. М. Состояние и перспективы ресурсной базы углеводородов в Тимано-Печорском регионе / О. М. Прищепа, А. А. Отмас, А. В. Куранов // Геология нефти и газа. – 2012. – № 5. – С. 75–80.
- Минерально-сырьевая база углеводородного сырья Республики Коми и резервы ее восполнения / А. В. Куранов, Ал. А. Отмас, Н. А. Зегер, Т. И. Куранова // Геология и минеральные ресурсы Европейского Северо-Востока России: материалы XVII Геологического съезда Республики Коми. Т. I. – Сыктывкар: ИГ Коми НЦ УрО РАН, 2019. – С. 61–62.
- Тимонина, Н. Н. Воспроизводство сырьевой базы в Республике Коми / Н. Н. Тимонина, А. А. Савельева, А. Н. Даниленко // Нефтяное хозяйство. – 2015. – № 2. – С. 20–22.
- Афанасенков, А. П. Развитие минерально-сырьевой базы нефтегазового комплекса России и мира в XX–XXI вв.: итоги, проблемы, перспективы / А. П. Афанасенков, В. И. Высоцкий, В. А. Скоробогатов // Вести газовой науки. – 2021. – 3 (48). – С. 21–40.
- Саетгараев, А. Д. Развитие ресурсной базы Тимано-Печорской нефтегазоносной провинции за счет геологоразведочных работ / А. Д. Саегаев, И. А. Юнин, Р. И. Латыпов // Геология и минеральные ресурсы Европейского Северо-Востока России: материалы XVIII Геологического съезда Республики Коми. Т. I. – Сыктывкар: ИГ Коми НЦ УрО РАН, 2024. – С. 13–15.
- Тимано-Печорская провинция: геологическое строение, нефтегазоносность и перспективы освоения / М. Д. Белонин, О. М. Прищепа, Е. Л. Теплов [и др.]. – СПб.: Недра, 2004. – 396 с.
- Анализ лицензирования недропользования на территории Северо-Западного федерального округа Российской Федерации в период 2015–2025 гг. / М. А. Багаева, Ю. Э. Петрова, В. Л. Прохоров [и др.] // Нефтегазовая геология. Теория и практика. – 2025. – Т. 20, № 4. – EDN YPTSDU.
- Государственный доклад: «О состоянии окружающей природной среды Республики Коми в 2024 году» / Министерство природных ресурсов и охраны окружающей среды Республики Коми / под общ. ред. ИП Чурсин П. В. – Сыктывкар, 2025. – 178 с.
- Государственный доклад «О состоянии и использовании минерально-сырьевых ресурсов Российской Федерации в 2023 году» / гл. ред.: Д. Д. Тетенькин, О. В. Казанов. – М., 2025. – 713 с.
- Лисовский, Н. Н. О классификации трудноизвлекаемых запасов / Н. Н. Лисовский, Э. М. Халимов // Вестник ЦКР Роснедра. – 2009. – № 6. – С. 33–35.
- Тяжелая нефть Яреги / ред. Л. В. Прошак. – Сыктывкар: Коми республиканская типография, 2022. – 312 с.
- Тимонина, Н. Н. Проблемы использования попутного нефтяного газа в Республике Коми и пути их решения / Н. Н. Тимонина, Т. М. Фаддеева // Высоковязкие нефти и природные битумы: проблемы и повышение эффективности разведки и разработки месторождений: материалы Международ. науч.-практ. конф. – Казань: Изд-во «Фэн», 2012. – С. 116–119.
- Пирогов, С. В. Санкции на поставки оборудования: влияние на нефтяников / С. В. Пирогов. – 2022. – URL: <http://smart-lab.ru/blog/788131.php> (дата обращения: 01.03.2026).
- Влияние сырьевой базы на инновационное развитие нефтедобывающих регионов России / И. А. Филимонова, А. В. Комарова, В. Ю. Немов [и др.] // География и природные ресурсы. – 2022. – Вып. 1, т. 43. – С. 13–20.

22. Кузнецов, Д. С. Социально-экономические эффекты освоения минерально-сырьевых ресурсов северных регионов / Д. С. Кузнецов // Вестник Бурятского государственного университета. Экономика и менеджмент. – 2023. – № 2. – С. 87–97. – DOI 10.18101/2304-4446-2023-2-87-97. EDN UAHINO.
23. Статистический ежегодник Республики Коми. 2025: стат. сб. / Коми стат. – Сыктывкар, 2025. – 296 с.
24. Единая межведомственная информационно-статистическая система (ЕМИСС). Оф. сайт. – URL: <https://www.fedstat.ru/> (дата обращения: 10.03.2026).
25. Государственный информационный ресурс бухгалтерской (финансовой) отчетности. Оф. сайт. – URL: <https://bo.nalog.gov.ru/> (дата обращения: 20.03.2026).

## References

1. Aleksandrova, A. I. Analiz ekonomiki neftegazovogo sektora v RF [Analysis of the economy of the oil and gas sector in the Russian Federation] / A. I. Aleksandrova, A. V. Zakrevskaya, A. S. Sokolitsyn // Scientific Journal of NRU ITMO. Series "Economics and Environmental Management". – 2019. – № 2. – P. 3–14. – DOI: 10.17586/2310-1172-2019-12-2-3-14.
2. Shmal, G. I. O novoy paradigme razvitiya neftegazovoy geologii [On a new paradigm for the development of oil and gas geology] / G. I. Shmal // Proceedings of the International Scientific and Practical Conference dedicated to the 100th Anniversary of the TASSR. – Kazan: Ikhlas, 2020. – P. 3–5.
3. Beloshitsky, A. V. Problemy ekonomicheskoy ustojchivosti nefteservisnykh kompanij v usloviyakh vysokoturbulentnoj sredy [Issues of economic sustainability of oilfield service companies in a highly turbulent environment] / A. V. Beloshitsky // Sever i rynek: formirovaniye ekonomicheskogo poryadka [North and Market: Formation of Economic Order]. – 2022. – № 1. – P. 7–16.
4. Martynov, M. Kh. Analiz roli neftegazovykh dohodov v obespechenii ekonomicheskoy bezopasnosti Rossii [Analysis of the role of oil and gas revenues in ensuring Russia's economic security] / M. Kh. Martynov, A. V. Zimovets // Ekonomicheskaya bezopasnost [Economic Security]. – 2023. – Vol. 6, № 4. – P. 1283–1300.
5. Sopilko, N. Yu. Sovremennyye problemy razvitiya neftegazovogo kompleksa Rossii [Modern development questions of the oil and gas complex in Russia] / N. Yu. Sopilko, M. R. Shamsutdinova // Korporativnoye upravleniye i innovatsionnoye razvitiye ekonomiki Severa [Corporate Management and Innovative Development of the Economy of the North]: Bulletin of the Research Centre for Law, Management and Venture Investment of Syktывkar State University. – 2023. – Vol. 3, Iss. 4. – P. 440–448. – URL: <https://doi.org/10.34130/2070-4992-2023-3-4-440>.
6. Energeticheskie resursy Arktiki v novykh geopoliticheskikh usloviyakh [Energy resources of the Arctic in new geopolitical conditions] / A. A. Gasnikova, M. V. Ivanova, A. S. Kozmenko [et al.]; edited by Dr. of Economics, Prof. S. Yu. Kozmenko, Cand. of Economics, Assoc. Prof. M. V. Ulchenko. – Apatity: Publishing House of the Kola Science Centre, 2024. – 253 p.
7. Nemov, V. Yu. Transformatsiya mirovogo i rossijskogo rynka nefti v usloviyakh novykh geopoliticheskikh vyzovov [Transformation of the global and Russian oil market in the context of new geopolitical challenges] / V. Yu. Nemov, I. V. Filimonova, I. V. Provornaya // Mineralnye resursy Rossii. Ekonomika i upravleniye [Mineral Resources of Russia. Economics and Management]. – 2025. – Iss. 6. – P. 22–31.
8. Prishchepa, O. M. Sostoyaniye i perspektivy resursnoy bazy uglevodorodov v Timano-Pechorskoy regione [The state and prospects of the hydrocarbon resource base in the Timan-Pechora region] / O. M. Prishchepa, A. A. Otmas, A. V. Kuranov // Geologiya nefti i gaza [Oil and Gas Geology]. – 2012. – № 5. – P. 75–80.
9. Mineralno-syrievaya baza uglevodorodnogo syr'ya Respubliki Komi i rezervy yeyo vospolneniya [The mineral resource base of hydrocarbon resources in the Komi Republic and reserves for its replenishment] / A. V. Kuranov, A. A. Otmas, N. A. Seger, T. I. Kuranova // Geologiya i mineralnye resursy Evropejskogo Severo-Vostoka Rossii [Geology and Mineral Resources of the European North-East of Russia]: Materials of the XVII Geological Meeting of the Komi Republic. Vol. I. – Syktывkar: IG Komi SC UB RAS, 2019. – P. 61–62.
10. Timonina, N. N. Vosproizvodstvo syr'evoy bazy v Respublike Komi [Reproduction of the raw material base in the Komi Republic] / N. N. Timonina, A. A. Savelyeva, A. N. Danilenko // Neftyanoe khozyaistvo [Oil Industry]. – 2015. – № 2. – P. 20–22.
11. Afanasenkov, A. P. Razvitiye mineralno-syrievoy bazy neftegazovogo kompleksa Rossii i mira v XX–XXI vv.: itogi, problemy, perspektivy [Development of the mineral resource base of the oil and gas complex in Russia and in the world in the XX–XXI centuries: results, troubles, prospects] / A. P. Afanasenkov, V. I. Vysotsky, V. A. Skorobogatov // Vesti Gazovoy Nauki. – 2021. – № 3 (48). – P. 21–40.
12. Saetgaraev, A. D. Razvitiye resursnoy bazy Timano-Pechorskoj neftegazonosnoj provincii za schet geologorazvedochnykh rabot [Development of the resource base of the Timan-Pechora oil and gas province by geological exploration] / A. D. Saetgaraev, I. A. Yunin, R. I. Latypov // Geologiya i mineralnye resursy Evropejskogo Severo-Vostoka Rossii [Geology and Mineral Resources of the European North-East of Russia]: Materials of the XVIII Geological Meeting of the Komi Republic. Vol. I. – Syktывkar: IG Komi SC UB RAS, 2024. – P. 13–15.
13. Timano-Pechorskaya provinciya: geologicheskoe stroeniye, neftegazonosnost' i perspektivy osvoeniya [The Timan-Pechora province: geological structure, oil and gas potential and development prospects] / M. D. Belonin, O. M. Prishchepa, E. L. Teplov [et al.]. – Saint-Petersburg: Nedra, 2004. – 396 p.
14. Analiz licenzirovaniya nedropolzovaniya na territorii Severo-Zapadnogo federalnogo okruga Rossijskoj Federacii v period 2015–2025 gg. [Analysis of subsoil use licensing in the Northwestern Federal District of the Rus-

- sian Federation for the period of 2015–2025] / M. A. Bagayeva, Yu. E. Petrova, V. L. Prokhorov [et al.] // *Neftegazovaya geologiya. Teoriya i praktika* [Oil and Gas Geology. Theory and Practice]. – 2025. – Vol. 20, № 4. – URL: [https://www.ngtp.ru/rub/2025/46\\_2025.html](https://www.ngtp.ru/rub/2025/46_2025.html) EDN:YPTSDU.
15. State report “O sostoyanii okruzhayushchej prirodnoj sredy Respubliki Komi v 2024 godu [On the environmental state of the Komi Republic in 2024]” / Ministry of Natural Resources and Environmental Protection of the Republic of Komi / under the general editorship of IE Chursin P. V. – Syktyvkar, 2025. – 178 p.
  16. State report “On the state and exploitation of the mineral resources of the Russian Federation in 2023” // Eds-in-chief E. I. Petrov, D. D. Tetenkin, O. V. Kazanov. – Moscow, 2025. – 713 p.
  17. Lisovsky, N. N. O klassifikacii trudnoizvlekaemyh zapasov [On the classification of hard-to-recover reserves] / N. N. Lisovsky, E. M. Khalimov // *Bulletin of the Central Committee of Rosnedra*. – 2009. – № 6. – P. 33–35.
  18. Tyazhelaya neft Yaregi [Heavy oil of Yarega] / Editor L. V. Proshak. – Syktyvkar: Komi Republican Printing House. – 2022. – 312 p.
  19. Timonina, N. N. Problemy ispolzovaniya poputnogo neftyanogo gaza v Respublike Komi i puti ih resheniya [Problems of using associated petroleum gas in the Komi Republic and ways to solve them] / N. N. Timonina, T. M. Faddeeva // *Vysokovязкие нефти i prirodnye bitумы: problemy i povyshenie effektivnosti razvedki i razrabotki mestorozhdenij* [High-Viscosity Oils and Natural Bitumens: Problems and Improving the Efficiency of Exploration and Development of Fields]: Proceedings of the International Scientific and Practical Conference. – Kazan: FEN Publishing House, 2012. – P.116–119.
  20. Pirogov, S. Sankcii na postavki oborudovaniya: vliyanie na neftyanikov [Sanctions to the supply of equipment: impact on oilmen] / S. V. Pirogov. – 2022. – URL: <http://smart-lab.ru/blog/788131.php>. (date of access: 01.03.2026).
  21. Vliyanie syryevoy bazy na innovacionnoe razvitie nefte-dobyvayushchih regionov Rossii [The influence of the raw material base on the innovative development of oil-producing regions of Russia] / I. A. Filimonova, A. V. Komarova, V. Yu. Nemov [et al.] // *Geografiya i prirodnye resursy* [Geography and Natural Resources]. – 2022. – Iss. 1, Vol. 43. – P. 13–20.
  22. Kuznetsov, D. S. Socialno-ekonomicheskie efekty osvoeniya mineralno-syryevyh resursov severnyh regionov [Socio-economic effects of development of mineral resources of the northern regions] // *Bulletin of the Buryat State University. Economics and Management*. – 2023. – № 2. – P. 87–97. – DOI: 10.18101/2304-4446-2023-2-87-97. EDN UAHIO.
  23. Statisticheskij ezhegodnik Respubliki Komi [Statistical yearbook of the Komi Republic]. 2025: Statistical Collection / Komi stat., Syktyvkar. – 2025. – 296 p.
  24. Edinaya mezhvedomstvennaya informatsionno-statisticheskaya sluzhba (EMISS) [Unified Interdepartmental Information and Statistical System]. – URL: <https://www.fedstat.ru/> (date of access: 10.03.2026).
  25. Gosudarsvennyi informatsionnyi resurs bukhgalterskoi (finansovoi) otchetnosti [State Information Resource of Accounting (Financial) Statements]. – URL: <https://bo.nalog.gov.ru/> (date of access: 20.03.2026).

### Благодарность (госзадание)

Работа выполнена по теме НИР госзадания Института геологии ФИЦ Коми НЦ УрО РАН «Геолого-геохимические закономерности образования и размещения углеводородных систем, научные основы формирования сырьевой базы углеводородного сырья в Тимано-Печорской нефтегазоносной провинции» и теме НИР госзадания Института социально-экономических и энергетических проблем Севера ФИЦ Коми НЦ УрО РАН «Проблемы роста экономики северных регионов в современной России».

### Acknowledgements (state task)

The work was carried out according to the state task of the Institute of Geology FRC Komi SC UB RAS “Geologo-geohimicheskie zakonomernosti obrazovaniya i razmeshcheniya uglevodorodnyh sistem, nauchnye osnovy formirovaniya syryevoy bazy uglevodorodnogo syrya v Timano-Pechorskoj neftegazonosnoj provincii [Geological and geochemical patterns of formation and placement of hydrocarbon systems, the scientific basis for the formation of the hydrocarbon resource base in the Timan-Pechora oil and gas province]” and the state task of the Institute of Socio-Economic and Energy Problems of the North FRC Komi SC UB RAS “Problemy rosta ekonomiki severnyh regionov v sovremennoj Rossii [Economic growth questions in the northern regions of modern Russia]”.

### Информация об авторах:

**Тимонина Наталья Николаевна** – кандидат геолого-минералогических наук, ведущий научный сотрудник, заведующий лабораторией геологии нефтегазоносных бассейнов Института геологии имени академика Н. П. Юшкина Коми научного центра Уральского отделения Российской академии наук; SPIN-код: 1417-7221 (167982, Российская Федерация, Республика Коми, г. Сыктывкар, ул. Первомайская, д. 54; e-mail: [ntimonina@geo.komisc.ru](mailto:ntimonina@geo.komisc.ru)).

**Смирнова Сабина Марсовна** – заведующий отделом перспективных и прогнозных ресурсов ГУП РК «Тимано-Печорский научно-исследовательский центр» (169300, Российская Федерация, Республика Коми, г. Ухта, ул. Первомайская, д. 45а; e-mail: smirnova@tpnic.ru).

**Кузнецов Дмитрий Сергеевич** – младший научный сотрудник лаборатории минерально-сырьевых ресурсов Института социально-экономических и энергетических проблем Севера Коми научного центра Уральского отделения Российской академии наук; ORCID: 0000-0002-0489-0253; SPIN-код: 7284-9905 (167982, Российская Федерация, Республика Коми, г. Сыктывкар, ул. Коммунистическая, д. 26; e-mail: kuznetsov.ds@mail.ru).

#### About the authors:

**Natalya N. Timonina** – Candidate of Sciences (Geology and Mineralogy), Head of the Laboratory of Oil and Gas Bearing Basins Geology, Institute of Geology named after academician N. P. Yushkin, Komi Science Centre of the Ural Branch of the Russian Academy of Sciences; SPIN-code: 1417-7221 (54 Pervomayskaya st., Syktyvkar, Komi Republic, 167982, Russian Federation; e-mail: nntimonina@geo.komisc.ru).

**Sabina M. Smirnova** – Head of the Department of Prospective and Forecast Resources, Timan-Pechora Research Centre (45a Pervomayskaya st., Ukhta, Komi Republic, Russian Federation; e-mail: smirnova@tpnic.ru).

**Dmitry S. Kuznetsov** – Researcher at the Institute of Socio-Economic and Energy Problems of the North, Komi Science Centre of the Ural Branch of the Russian Academy of Sciences; ORCID: 0000-0002-0489-0253; SPIN-code: 7284-9905 (26 Kommunisticheskaya st., Syktyvkar, Komi Republic, 167982, Russian Federation; e-mail: kuznetsov.ds@mail.ru).

#### Для цитирования:

Тимонина, Н. Н. Состояние, перспективы развития и освоения ресурсной базы нефти и газа Республики Коми / Н. Н. Тимонина, С. М. Смирнова, Д. С. Кузнецов // Известия Коми научного центра Уральского отделения Российской академии наук. Серия «Науки о Земле». – 2026. – № 4 (89). – С. 126–136.

#### For citation:

Timonina, N. N. Sostoyanie, perspektivy razvitiya i osvoeniya resursnoi bazy nefti i gaza Respubliki Komi [The state, development and exploration prospects of oil and gas resource base in the Komi Republic] / N. N. Timonina, S. M. Smirnova, D. S. Kuznetsov // Proceedings of the Komi Science Centre of the Ural Branch of the Russian Academy of Sciences. Series "Earth Sciences". – 2026. – № 4 (89). – P. 126–136.

Дата поступления рукописи: 06.05.2026

Прошла рецензирование: 07.05.2026

Принято решение о публикации: 26.05.2026

Received: 06.05.2026

Reviewed: 07.05.2026

Accepted: 26.05.2026