

Вестник Евразийской науки / The Eurasian Scientific Journal <https://esj.today>

2023, Том 15, № 1 / 2023, Vol. 15, Iss. 1 <https://esj.today/issue-1-2023.html>

URL статьи: <https://esj.today/PDF/66ECVN123.pdf>

**Ссылка для цитирования этой статьи:**

Азиева, Р. Х. Экономические исследования и анализ развития нефтегазового комплекса / Р. Х. Азиева, З. Х. Таймасханов, К. В. Хлебников // Вестник евразийской науки. — 2023. — Т. 15. — № 1. — URL: <https://esj.today/PDF/66ECVN123.pdf>

**For citation:**

Azieva R.Kh., Taymaskhanov Z.Kh., Khlebnikov K.V. Economic research and analysis of the development of the oil and gas complex. *The Eurasian Scientific Journal*. 2023; 15(1): 66ECVN123. Available at: <https://esj.today/PDF/66ECVN123.pdf>. (In Russ., abstract in Eng.)

**Азиева Раиса Хусаиновна**

ФГБОУ ВО «Грозненский государственный нефтяной технический университет имени академика М.Д. Миллионщикова», Грозный, Россия

Доцент, заместитель заведующего кафедрой «Экономическая теория и государственное управление»

Кандидат экономических наук

E-mail: [raisaazieva@list.ru](mailto:raisaazieva@list.ru)

ORCID: <https://orcid.org/0000-0001-8655-7771>

РИНЦ: [https://elibrary.ru/author\\_profile.asp?id=255575](https://elibrary.ru/author_profile.asp?id=255575)

SCOPUS: <https://www.scopus.com/authid/detail.url?authorId=57210155520>

**Таймасханов Зубайр Хасанович**

ФГБОУ ВО «Грозненский государственный нефтяной технический университет имени академика М.Д. Миллионщикова», Грозный, Россия

Доцент кафедры «Экономика и управление на предприятии»

Кандидат экономических наук

E-mail: [raisaazieva@list.ru](mailto:raisaazieva@list.ru)

**Хлебников Кирилл Вячеславович**

ФГБОУ ВО «Грозненский государственный нефтяной технический университет имени академика М.Д. Миллионщикова», Грозный, Россия

Доцент кафедры «Экономика и управление на предприятии»

Доктор экономических наук

E-mail: [raisaazieva@list.ru](mailto:raisaazieva@list.ru)

## Экономические исследования и анализ развития нефтегазового комплекса

**Аннотация.** В данной статье проведен анализ состояния и определения тенденций развития российского нефтегазового комплекса в современных условиях. Анализ состояния нефтегазового комплекса показал, что данный сектор экономики сталкивается с санкционным давлением, которое проявляется в создании барьеров для привлечения финансирования и невозможности импорта ключевых технологических решений. Также в отрасли наблюдается процесс перемещения процесса добычи в труднодоступные регионы, что приводит к повышению себестоимости добычи, росту затрат на транспортировку нефти и газа к конечному потребителю. Выявлено, что на состояние нефтегазовой отрасли оказывают одновременно такие факторы, как цена на нефть и себестоимость добычи и транспортировки, а также открытость внешних рынков для продукции сектора. Показано, что экономическая политика Западных стран, нацеленная на сокращение потребности в углеводородах, проявляется в замедлении темпов роста спроса на нефть и газ, а также в снижении цен на энергоресурсы. Проведенный анализ тенденций показал, что перспективы развития российской нефтегазовой

отрасли в среднесрочной перспективе зависят от способности компаний продолжать производство, а также от возможностей размещения инвестиций в добычу углеводородов и создания необходимой транспортной инфраструктуры. Также перспективным направлением развития выступает диверсификация основных производственных активов, которая должна производиться в ответ на меняющуюся глобальную энергетическую политику. Нефтегазовым компаниям целесообразно инвестировать в возобновляемые источники энергии и производство электроэнергии с нулевым уровнем выбросов.

**Ключевые слова:** нефтегазовая промышленность; нефтегазовый комплекс; экономическое развитие; экспортно-сырьевая модель развития

## Введение

В течение последних двух десятилетий мировые энергетические рынки испытывали трудности ввиду смещения темпов роста спроса на энергоносители в сторону развивающихся экономик и технологических достижений в производстве энергии. Экономике развитых стран реализуют политику, направленную на сокращение потребления энергии, что сказывается на темпах роста энергетического сектора. Происходящие в мировой экономике изменения, заключающиеся в снижении общей потребности в углеводородах, могут иметь последствия для российской экономики, где нефть и природный газ по-прежнему играют ведущую роль.

Нефтегазовый сектор в экономике России, ориентированной на экспортно-сырьевую модель развития, имеет стратегическое значение. Нефтегазовая промышленность вносит существенный вклад в социально-экономическое развитие, а достижение устойчивых показателей развития экономики России во многом обусловлено состоянием сектора, валовая добавленная стоимость которого в 2022 году превысила 20 % от величины ВВП.<sup>1</sup>

В настоящее время предприятия нефтегазовой отрасли сталкиваются с резким снижением потока инвестиций и сокращением рынка для экспорта углеводородов. Рецессия, вызванная Covid-19, нанесла тяжелый удар по потреблению энергии, усугубив проблемы экономик, зависящих от производства энергии. Поскольку состояние нефтегазовой промышленности зависит от внешнеэкономической конъюнктуры, важность исследования состояния нефтегазового комплекса возрастает в периоды нестабильности и неопределенности. Таким образом, целью настоящего исследования является анализ состояния и определения тенденций развития российского нефтегазового комплекса в современных условиях.

## Обзор литературы

Анализ развития нефтегазового комплекса является актуальным направлением научных исследований. Проблематику воздействия санкций на состояние российского нефтегазового комплекса рассматривают Е.И. Ларионова, Т.И. Чинаева, Е.П. Шпаковская. Направления развития нефтегазовой отрасли исследуют в научных статьях А.Г. Бездудная, Р.В. Смирнов, М.Г. Трейман и G. Molnar.

Е.И. Ларионова, Т.И. Чинаева, Е.П. Шпаковская исследуют характер и степень влияния санкций на состояние российского нефтегазового комплекса. Авторы показывают, что с 2014 года нефтегазовый сектор испытывает наиболее сильное негативное воздействие санкций по технологическому и финансовому каналам. Согласно авторскому подходу, финансовый канал является наиболее сильным по воздействию в силу долгового характера бизнес-моделей

<sup>1</sup> Национальные счета // Федеральная служба государственной статистики. [Электронный ресурс]. URL: <https://rosstat.gov.ru/statistics/accounts>.

предприятий нефтегазового сектора. Технологический канал воздействия нацелен на долгосрочную перспективу, и его влияние заключается в прерывании большей части налаженных технологических связей, невозможности приобретения технологий, необходимых для эффективной работы отрасли [1].

К аналогичному выводу, относительно воздействия санкционной политики приходят различные авторы, согласно подходу, которым нефтегазовый сектор находится в сильной зависимости от иностранных поставщиков. При этом, как показано в их статьях, прерывание цепей поставок высокотехнологичного оборудования послужило не драйвером развития внутреннего рынка высоких технологий, а способствовало переходу на китайское импортозамещение: нефтегазовые компании активно импортируют необходимые им оборудование и технологические решения из Китая [2].

Исследователи А.Г. Бездудная, Р.В. Смирнов и М.Г. Трейман в процессе анализа путей развития нефтегазового комплекса приходят к выводу, что предприятия нефтегазовой отрасли в настоящее время сталкиваются с изменениями в структуре затрат. На себестоимость нефти и газа влияет в большей степени не стоимость разработки и эксплуатации месторождения, а стоимость доставки сырья к потребителю [3]. G. Molnar указывает, что на транспортный сегмент может приходиться более 50 % затрат, возникающих в цепочке создания стоимости природного газа, продаваемого на международном уровне. При этом природный газ является одним из самых сложных и дорогих первичных видов топлива для транспортировки [4].

Истощение существующих месторождений является причиной перемещения нефтегазовых компаний в труднодоступные арктические регионы, что влечет за собой увеличение затрат на строительство и эксплуатацию необходимой инфраструктуры. Так, согласно данным инвестиционного портала Арктической зоны России, к 2050 году в регионе будет добываться от 20 % до 30 % нефти<sup>2</sup>, что обуславливает актуальность исследования нефтегазового комплекса в контексте анализа затрат отрасли.

Проведенный анализ научной источниковой базы показал, что нефтегазовая отрасль сталкивается с рядом проблем, таких как негативное влияние санкций, проявляющееся в усложнении привлечения финансирования и невозможности импорта технологических решений для отрасли из ряда стран. Также наблюдается перемещение процесса добычи в труднодоступные регионы, что требует проведения анализа развития комплекса в контексте изменения структуры затрат [5]. Необходимо отметить также, что геополитические конфликты могут оказать непосредственное воздействие на показатели развития нефтегазовой отрасли в России, следовательно, определение траектории развития в среднесрочной перспективе требует соответствующего осмысления.

## Материалы и методы

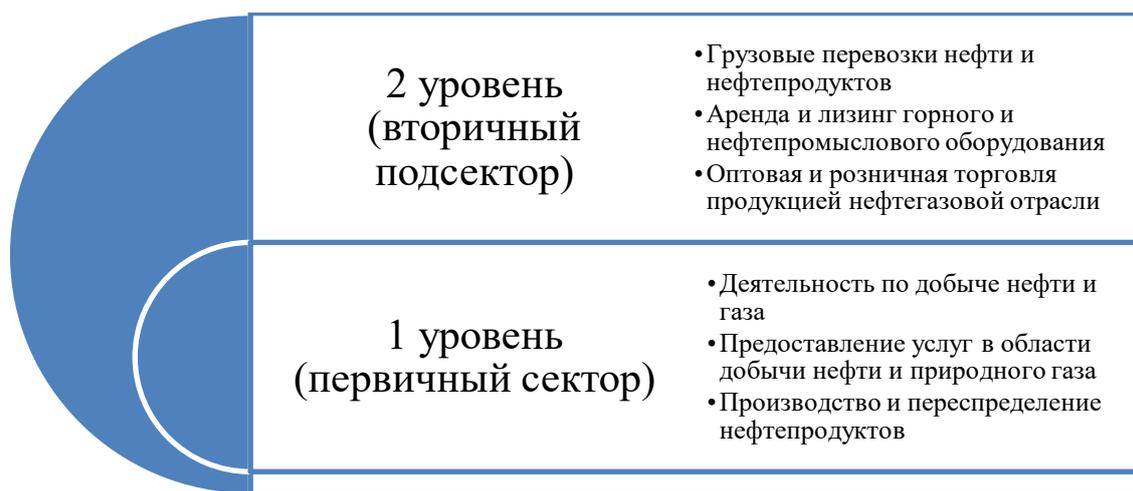
Источниками статистических данных, необходимых для достижения поставленной исследовательской цели, выступают данные Федеральной службы государственной статистики, а также экспертно-аналитические отчеты Deloitte и Bank of Finland. Методами исследования, использованными для достижения поставленной исследовательской цели, являются инструменты логического и сравнительного анализа, анализ экспертных отчетов, прогнозирование и формализация.

---

<sup>2</sup> В условиях вечной мерзлоты: как добывают нефть и газ в Арктике // Инвестиционный портал Арктической зоны России. [Электронный ресурс]. URL: <https://arctic-russia.ru/article/v-usloviyakh-vechnoy-merzloty-kak-dobyvayut-neft-i-gaz-v-arktike>.

## Результаты и обсуждение

Обсуждая состояние российского нефтегазового комплекса, необходимо подчеркнуть стратегическую важность данной отрасли в социально-экономическом развитии России. Нефтегазовый сектор является центральным элементом российской экономики, оказывая влияние на ее развитие на двух уровнях (рис. 1). На первом уровне создается 70 % валовой добавленной стоимости сектора — это деятельность по добыче углеводородов, деятельность в области производства и перераспределения нефти и природного газа, деятельность по предоставлению услуг в области добычи энергоносителей. Второй уровень или вторичный сектор представляет собой деятельность смежных отраслей, таких как отрасль грузоперевозок и сфера торговли. Во вторичном подсекторе создается порядка 30 % валовой добавленной стоимости нефтегазовой индустрии<sup>3</sup>. Таким образом, нефтегазовый сектор также вносит значительный вклад в сферу услуг, особенно в сфере оптовой торговли и транспорта.



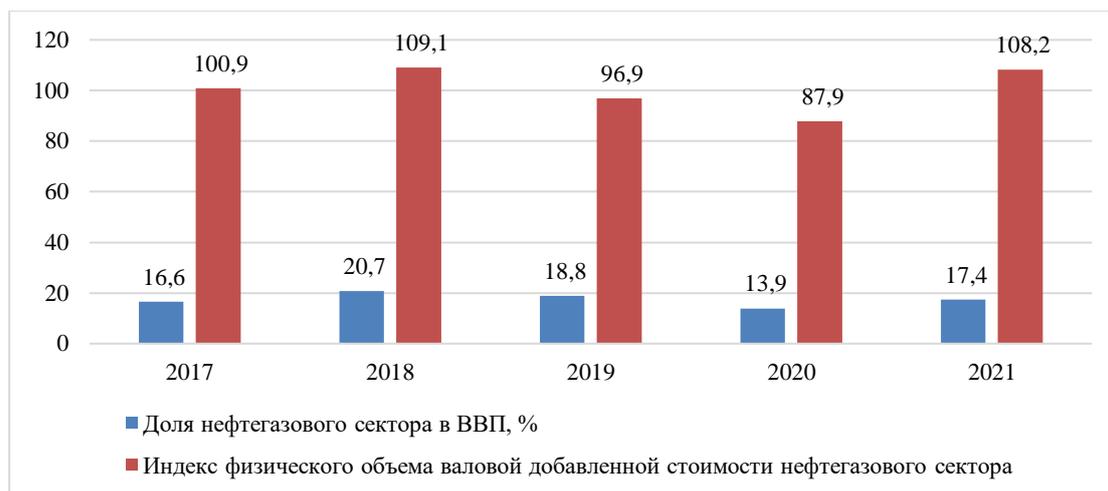
*Рисунок 1. Определение вклада нефтегазового сектора в ВВП<sup>3</sup>*

Высокая капиталоемкость нефтегазового сектора означает, что отрасль вносит лишь небольшой трудовой вклад, непосредственно задействовав лишь около 2 % рабочей силы России, что составляет 1,5 млн человек [6]. Хотя косвенные последствия для занятости могут быть более значительны, их трудно оценить количественно из-за проблем со статистической отчетностью.

На рисунке 2 представлены данные относительно доли нефтегазового сектора в ВВП России и индексы физического объема валовой добавленной стоимости нефтегазового сектора за 2017–2021 гг.

Из представленных данных можно видеть, что за рассматриваемый период именно данным сектором экономики было создано от 13,9 % до 20,7 % валового внутреннего продукта российской экономики. Вклад нефтегазового сектора значительно сократился в 2020 году на фоне пандемии и глобального сокращения потребности в углеводородах, которое проявилось в сокращении выпуска (величина индекса составила 87,9). Однако уже в 2021 году видно увеличение доли в ВВП, которое наблюдается на фоне восстановления экономики и роста величины добавленной стоимости. Согласно данным Федеральной службы государственной статистики, в первом и втором кварталах 2022 года доля нефтегазового сектора превысила 20 %, а индекс физического объема составил 120 % по сравнению с показателем 2021 года.

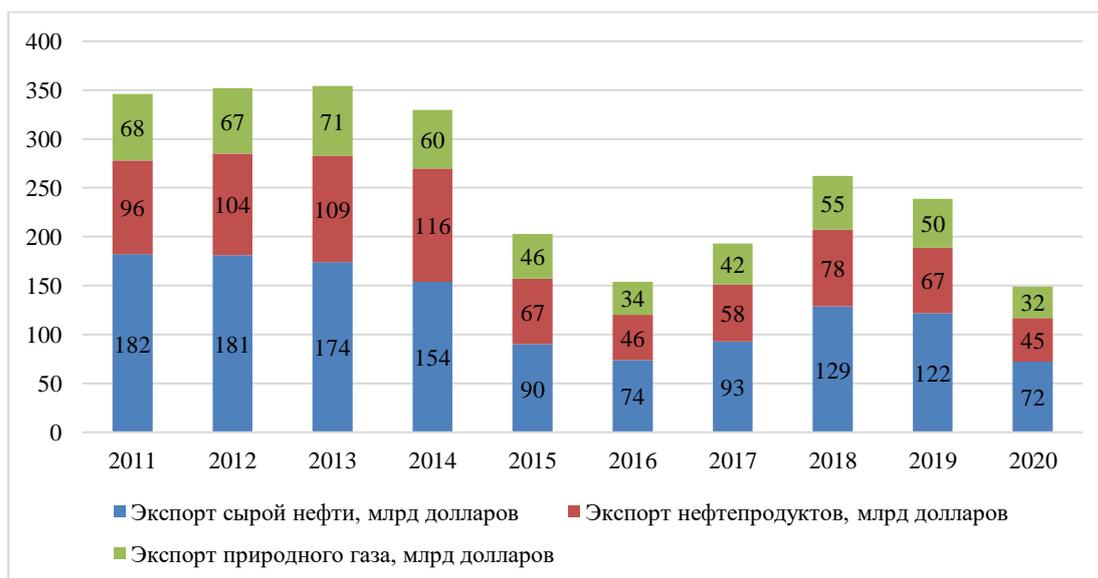
<sup>3</sup> Определение доли нефтегазового сектора в валовом внутреннем продукте Российской Федерации // Федеральная служба государственной статистики. [Электронный ресурс]. URL: <https://rosstat.gov.ru/storage/mediabank/1b5RpebS/Maximov-tezisy.pdf>.



**Рисунок 2.** Доля в ВВП и индекс физического объема валовой добавленной стоимости нефтегазового сектора, %

Быстрое восстановление произошло во многом благодаря выполнению соглашения об ограничении добычи между странами-членами ОПЕК и странами, не входящими в данную интеграцию<sup>4</sup>. В результате, благодаря рекордным ценам на энергоносители, ПАО «Роснефть» отчиталась о своей самой высокой чистой прибыли в 2021 году в размере 11,7 млрд долларов, а ПАО «Газпром» достиг рекордной чистой прибыли в 29 млрд долларов.

Структура экспорта углеводородов представлена на рисунке 3. Показано, что нефть для российского нефтегазового комплекса является более важным экспортным товаром, чем природный газ. В течение 2011–2019 годов сырая нефть и нефтепродукты составляли в среднем 49 % экспорта товаров, в то время как природный газ составлял всего 12 %.



**Рисунке 3.** Структура экспорта углеводородов [6]

Экспорт углеводородов играет значительную роль в российской экономике, на что указывают данные относительно доли энергоносителей в общем объеме российского экспорта, представленные в таблице 1.

<sup>4</sup> The 10th (Extraordinary) OPEC and non-OPEC Ministerial Meeting concludes // OPEC. [Электронный ресурс]. URL: [https://www.opec.org/opec\\_web/en/press\\_room/5891.htm](https://www.opec.org/opec_web/en/press_room/5891.htm).

Таблица 1

Доля энергоносителей в общем объеме экспорта России [6]

Показатель	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Доля энергоносителей в общем объеме экспорта, %	67 %	67 %	68 %	66 %	60 %	55 %	55 %	59 %	57 %	43 %
Цена на нефть, долл./баррель	102	103	100	94	50	40	51	68	62	41
Доля энергоносителей в общем объеме экспорта (цены 2011 года), %	67 %	66 %	68 %	68 %	73 %	75 %	70 %	68 %	68 %	67 %

Анализ динамики показателя в текущих ценах указывает на снижение доли углеводородов в экспорте: за рассматриваемый период данный показатель снизился с 67 % в 2011 до 43 % в 2020 году. Однако корректировка данных с учетом динамики стоимости энергоносителей позволяет прийти к выводу о том, что в среднем доля углеводородов составляет 69 % от объема экспорта в стоимостном выражении.

Нефть и газ играют значительную роль и для государственного сектора экономики, обеспечивая в среднем 24 % поступлений в консолидированный бюджет (федеральный, региональный, муниципальный бюджеты и бюджет социальных фондов). В таблице 2 приводятся данные относительно величины нефтегазовых доходов, доли данных доходов в бюджете, а также произведен расчет бюджетного дефицита в случае исключения данной доходной части. Показано, что сокращение налоговых поступлений, рассчитанных в рублях, компенсируется снижением курса рубля.

Таблица 2

Вклад нефтегазовых доходов в консолидированный бюджет России [6]

Показатель	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Нефтегазовые доходы, млрд руб.	5640	6450	6530	7430	5860	4840	5970	9020	7920	5240
Доходы от нефти и газа, млрд долларов США	192	208	205	193	96	72	102	144	1	73
Доля в общих доходах бюджета, %	27 %	28 %	27 %	28 %	22 %	17 %	19 %	24 %	20 %	14 %
Дефицит бюджета, рассчитанный без учета нефтегазовых доходов, % от ВВП	-8 %	-9,1 %	-10,1 %	-10,5 %	-10,4 %	-9,3 %	-8 %	-5,7 %	-5,3 %	-8,9 %

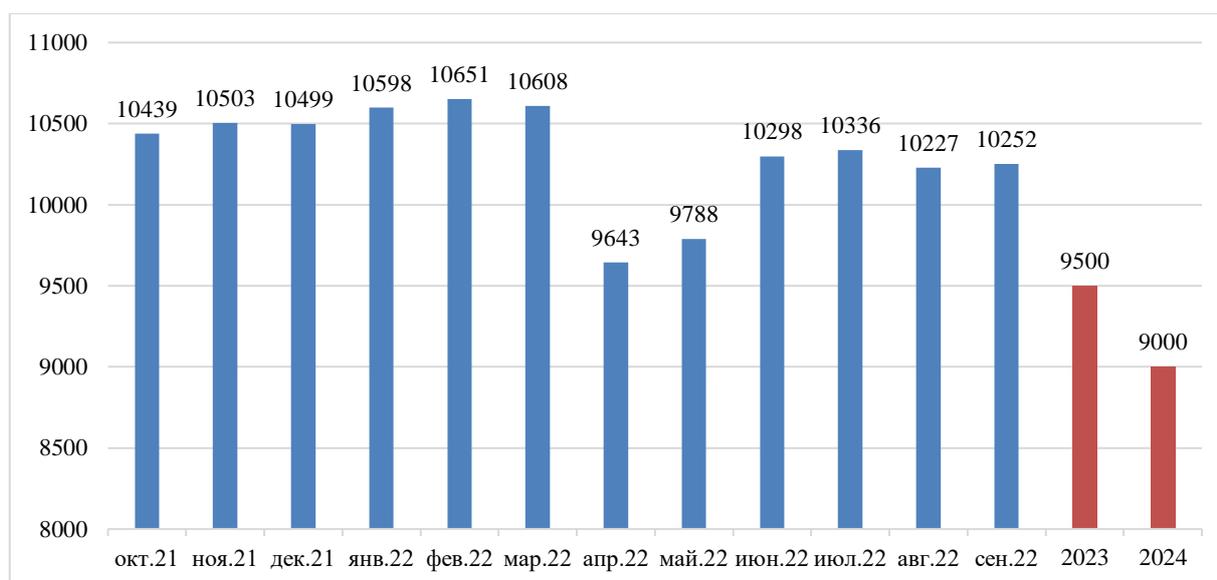
Основываясь на анализе данных относительно доли нефтегазового сектора в ВВП России, можно сделать вывод о возрастании его роли и увеличении зависимости показателей экономического развития от результатов деятельности нефтегазовых компаний. Дефицит бюджета без учета нефтегазовых доходов, достигающий в ряде периодов 10 % ВВП указывает на высокую зависимость экономики от деятельности сектора, оказывающего более чем существенное влияние на потоки государственных доходов [7].

Эксперты консалтинговой компании Deloitte указывают на то, что нефтегазовая отрасль заработала рекордную прибыль в 2022 году, обеспечив тем самым достаточный денежный поток для финансирования стратегических проектов в 2023 году. Однако несмотря на положительный результат 2022 года, сочетание экономических, геополитических, торговых, политических и финансовых факторов в настоящее время усугубляет проблему недостаточного инвестирования<sup>5</sup>.

<sup>5</sup> Oil and gas industry outlook // Deloitte [Электронный ресурс] URL: <https://www2.deloitte.com/us/en/pages/energy-and-resources/articles/oil-and-gas-industry-outlook.html>.

Рецессия, вызванная Covid-19, повлияла на планы нефтяной компании инвестировать в новые производственные мощности, а экономические санкции ограничили доступ российских нефтяных компаний к финансированию и производственным технологиям, необходимым для разработки новых нефтяных месторождений [8]. Также необходимо отметить тенденцию к повышению энергоэффективности и постепенному переходу экономик развитых стран на альтернативные источники энергии, что сказывается на замедлении темпов роста потребления углеводородов.

Влияние данных факторов заключается в постепенном сокращении показателей нефтедобычи в секторе. На рисунке 4 представлены показатели добычи сырой нефти за период с октября 2021 по сентябрь 2022 года, а также прогнозные значения средних показателей добычи в 2023 и 2024 годах по версии Trading Economics. Ожидаемые средние показатели добычи в 2023 и 2024 годах ниже показателей, достигнутых в апреле — мае 2022 года. Следовательно, можно сделать вывод о снижении величины добавленной стоимости и сокращении вклада нефтегазового сектора в показатель ВВП России в среднесрочной перспективе.



*Рисунок 4. Динамика показателей добычи сырой нефти в России и прогноз на 2023 и 2024 гг., баррелей в день<sup>6</sup>*

Таким образом, на основе проведенного анализа можно получить следующие выводы:

1. Перспективы развития российской нефтегазовой отрасли в среднесрочной перспективе зависят не столько от способности компаний продолжать производство, сколько от того, насколько открытыми останутся внешние рынки для продукции сектора. Бойкотирование российского экспорта европейскими странами может привести к перераспределению потоков нефти, где главными потребителями станут не страны Европы, а экономики Азиатских стран.

Необходимость переориентации экспорта представляет собой существенную сложность для российского нефтегазового сектора, поскольку стратегическая инфраструктура ориентирована в большей степени именно на европейских потребителей.

<sup>6</sup> Russia Crude Oil Production // Trading Economics. [Электронный ресурс]. URL: <https://tradingeconomics.com/russia/crude-oil-production/>.

2. Долгосрочное развитие отрасли зависит от инвестиций в добычу углеводородов и создания необходимой транспортной инфраструктуры. Добыча на традиционных для России нефтяных месторождениях в Западной Сибири постепенно идет на убыль, а ресурсов в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке недостаточно, чтобы компенсировать потерю добычи на традиционных нефтяных месторождениях в долгосрочной перспективе [9; 10]. Следовательно, инвестиции, доступ к технологиям и программному обеспечению для интерпретации данных являются важными условиями развития сектора экономики.

3. На состояние нефтегазовой отрасли оказывают одновременно такие факторы как, цена на нефть и себестоимость добычи и транспортировки. Освоение удаленных месторождений сопровождается не только ростом стоимости освоения месторождений, но и ростом затрат на транспортировку углеводородов к конечному потребителю. Согласно информации, предоставленной Bank of Finland, для обоснования разработки нефтяных месторождений на арктической территории необходима цена на нефть в 80 долларов за баррель [5]. Таким образом, замедление темпов роста спроса на углеводороды и снижение мировых цен на энергоносители может отразиться на рентабельности сектора.

### Выводы

Тенденции, наблюдаемые на мировых энергетических рынках, могут иметь серьезные последствия для российской экономики в силу значительного вклада нефтегазового сектора в ВВП. Экономическая политика европейских стран, направленная на снижение потребности в углеводородном сырье, отражается в замедлении темпов роста спроса на энергоносители. Поскольку страны Европы традиционно являлись основными потребителями продукции российского нефтегазового сектора, возникает необходимость переориентации экспортных потоков и инвестирования в инфраструктурные проекты, обеспечивающие доставку углеводородов на азиатские рынки.

Также в долгосрочной перспективе для поддержания добычи нефти на текущем уровне требуются значительные дополнительные инвестиции в разработку месторождений в отдаленных и сложных районах. Однако санкции, действующие по отношению к России, ограничивают доступ энергетических компаний к ключевым технологиям и финансированию. Более того, отрасль сталкивается с рисками падения спроса в силу влияния геополитических факторов, проявляющихся в бойкотировании российского экспорта.

Диверсификация экономики и снижение нефтяной зависимости являются целями российской экономической политики, однако в настоящее время нельзя говорить об уверенном снижении доли нефтегазового сектора в ВВП и доходную часть консолидированного бюджета. Снижение зависимости от нефтегазового сектора является трудным и медленным процессом, особенно в условиях, когда доходы от нефти и газа обеспечивают приемлемые темпы экономического роста.

Некоторые из крупнейших международных энергетических компаний начали размещать значительные инвестиции в возобновляемые источники энергии и производство электроэнергии с нулевым уровнем выбросов. Предприятиям российского нефтегазового комплекса необходимо принять меняющуюся энергетическую политику на глобальном уровне, чтобы произвести диверсификацию основных производственных активов и сохранить конкурентоспособность в будущем.

## ЛИТЕРАТУРА

1. Ларионова Е.И., Чинаева Т.И., Шпаковская Е.П. Анализ развития нефтегазового сектора в современных условиях. Статистика и Экономика. 2019. № 16(6). С. 29–36.
2. Азиева Р.Х. Развитие отечественных цифровых технологий для нефтегазовой отрасли // Бизнес. Образование. Право. 2022. № 2(59). С. 75–82.
3. Бездудная А.Г., Смирнов Р.В., Трейман М.Г. Исследование путей развития нефтегазового сектора: региональные, экологические и информационные аспекты // Вестник Алтайской академии экономики и права. 2022. № 9(1). С. 31–38.
4. Molnar G. Economics of Gas Transportation by Pipeline and LNG. In: Hafner, M., Luciani, G. (eds) // The Palgrave Handbook of International Energy Economics. Palgrave Macmillan, Cham. 2022. Pp. 23–57. URL: [https://doi.org/10.1007/978-3-030-86884-0\\_2](https://doi.org/10.1007/978-3-030-86884-0_2).
5. Богоявлинский В.И., Богоявлинский И.В. Арктика и мировой океан: глобальные и российские тренды развития нефтегазовой отрасли // Научные труды вольного экономического общества России. 2019. Т. 128. № 4. С. 152–179.
6. Simola, Heli., Solanko, Laura Russia's oil & gas sector in global energy transition // BOFIT Policy Brief No. 7/2021 [Электронный ресурс]. URL: <https://publications.bof.fi/bitstream/handle/10024/44895/bpb0721.pdf?sequence=1>.
7. Устинова Л.Н., Устинов А.Э., Спразетдинов Р.М. Факторный анализ динамики валового внутреннего продукта в международном разрезе // Креативная экономика. 2022. № 5.
8. Митрова Т.А. и др. Коронакризис: влияние COVID-19 на ТЭК в мире и в России. М: Центр энергетики Московской школы управления Сколково. 2020.
9. Азиева Р.Х. Оценка экономического эффекта от использования цифровых технологий в нефтегазовой отрасли // Креативная экономика. — 2022. — Том 16. — № 8. — С. 3225–3240. — doi: 10.18334/ce.16.8.115235.
10. Зенкина М.В., Зоткина Н.С., Копытова А.В. Реализация инвестиционной политики в Российской Федерации // Вестник Алтайской академии и права. 2022. № 2 (часть 2), февраль.

**Azieva Raisa Khusainovna**

Millionshchikov Grozny State Oil Technical University, Grozny, Russia

E-mail: [raisaazieva@list.ru](mailto:raisaazieva@list.ru)

ORCID: <https://orcid.org/0000-0001-8655-7771>

RSCI: [https://elibrary.ru/author\\_profile.asp?id=255575](https://elibrary.ru/author_profile.asp?id=255575)

SCOPUS: <https://www.scopus.com/authid/detail.url?authorId=57210155520>

**Taymaskhanov Zubair Khasanovich**

Millionshchikov Grozny State Oil Technical University, Grozny, Russia

E-mail: [raisaazieva@list.ru](mailto:raisaazieva@list.ru)

**Khlebnikov Kirill Vyacheslavovich**

Millionshchikov Grozny State Oil Technical University, Grozny, Russia

E-mail: [raisaazieva@list.ru](mailto:raisaazieva@list.ru)

## **Economic research and analysis of the development of the oil and gas complex**

**Abstract.** This article analyzes the state and determines the development trends of the Russian oil and gas complex in modern conditions. An analysis of the state of the oil and gas complex showed that this sector of the economy is facing sanctions pressure, which manifests itself in the creation of barriers to attract financing and the impossibility of importing key technological solutions. Also in the industry, there is a process of moving the production process to hard-to-reach regions, which leads to an increase in the cost of production, an increase in the cost of transporting oil and gas to the end consumer. It was revealed that the state of the oil and gas industry is simultaneously influenced by such factors as the price of oil and the cost of production and transportation, as well as the openness of foreign markets for the products of the sector. It is shown that the economic policy of Western countries, aimed at reducing the need for hydrocarbons, is manifested in a slowdown in the growth of oil and gas demand, as well as in a decrease in energy prices. The analysis of trends showed that the prospects for the development of the Russian oil and gas industry in the medium term depend on the ability of companies to continue production, as well as on the ability to invest in hydrocarbon production and create the necessary transport infrastructure. Also a promising direction of development is the diversification of the main production assets, which should be carried out in response to the changing global energy policy. It makes sense for oil and gas companies to invest in renewable energy and zero-emission electricity generation.

**Keywords:** oil and gas industry; oil and gas complex; economic development; export-raw materials model of development