

МЕХАНИЗМЫ ОБХОДА ОДНОСТОРОННИХ ЭКОНОМИЧЕСКИХ ОГРАНИЧЕНИЙ ДЛЯ НЕФТЕГАЗОВОЙ ОТРАСЛИ В РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Корзихина Екатерина Михайловна¹,
e-mail: katyakorzhina8@gmail.com,

Баранов Дмитрий Никитич¹,
канд. экон. наук,
e-mail: gex561@yandex.ru,

¹Московский университет имени С.Ю. Витте, г. Москва, Россия

Статья посвящена исследованию механизмов обхода односторонних экономических ограничений, с которыми сталкиваются нефтегазовые компании в РФ в настоящее время. Рассматриваются особенности экономических ограничений, их влияние на деятельность нефтегазовой отрасли в современном мире и механизмы, доступные нефтегазовым компаниям для обхода ограничений. Показано, что большой потенциал для обхода односторонних экономических ограничений имеет введение цифрового рубля, посредством которого можно будет осуществлять транзакции с иностранными контрагентами. Кроме того, важным является создание инновационной экосистемы управления нефтегазовой отраслью, которая включает в себя научные исследования, разработку новых технологий, робототехнику и интеграцию цифровых технологий в организационные и технологические процессы нефтегазовых компаний. В статье представлена оценка рисков и выгод, связанных с использованием механизмов обхода экономических ограничений, а также представлен набор рекомендаций для нефтегазовых компаний, которые планируют использовать эти механизмы. Методами исследования явились статистический и графический метод, анализ, синтез, индукция и дедукция. Статья содержит как теоретический анализ, так и практические аспекты обхода односторонних экономических ограничений.

Ключевые слова: односторонние экономические ограничения, нефтегазовая отрасль, механизмы обхода, санкции, нефтегазовые компании

MECHANISMS FOR CIRCUMVENTING UNILATERAL ECONOMIC RESTRICTIONS FOR THE OIL AND GAS INDUSTRY IN THE RUSSIAN FEDERATION

Korzukhina E.M.¹,
e-mail: katyakorzhina8@gmail.com,

Baranov D.N.¹,
candidate of economic sciences,
e-mail: gex561@yandex.ru,

¹Moscow Witte University, Moscow, Russia

The article is devoted to the study of mechanisms for circumventing unilateral economic restrictions that oil and gas companies in the Russian Federation are currently facing. The features of economic restrictions, their impact on the activities of the oil and gas industry in the modern world, and the mechanisms available to oil and gas companies to bypass restrictions are considered. It is shown that the introduction of a digital ruble, through which it will be possible to carry out transactions with foreign counterparties, has a great potential for circumventing unilateral economic restrictions. In addition, it is important to create an innovative ecosystem for managing the oil and gas industry, which includes scientific research, the development of new technologies, robotics and the integration of digital technologies into the organizational and technological processes of oil and

gas companies. The article presents an assessment of the risks and benefits associated with the use of mechanisms to circumvent economic restrictions, as well as a set of recommendations for oil and gas companies that plan to use these mechanisms. The research methods were statistical and graphical methods, analysis, synthesis, induction and deduction. The article contains both theoretical analysis and practical aspects of circumventing unilateral economic restrictions.

Keywords: unilateral economic restrictions, oil and gas industry, circumvention mechanisms, sanctions, oil and gas companies

DOI 10.21777/2587-554X-2023-3-18-27

Введение

Актуальность исследования обусловлена тем, что в современных условиях против российской экономики со стороны стран коллективного Запада введены беспрецедентные односторонние экономические ограничения. В то же время большой объем ограничительных мер введен против предприятий нефтегазовой отрасли России, ограничивая межстрановые потоки инвестиций, приток технологий и экспортные возможности. В этой связи необходимо отметить важность нефтегазовой отрасли для национальной экономики Российской Федерации, которая обеспечивает более 65 % (по итогам 2022 года) российского экспорта¹.

Нефтегазовая отрасль, в свою очередь, играет высокую стратегическую роль в развитии экономики и обеспечении надежности доставки энергоресурсов для производства различных продуктов². Это связано с широким использованием нефти и газа в транспортной, медицинской и других отраслях промышленности. В связи с этим, развитие нефтегазовой отрасли остается одним из приоритетных направлений стратегического развития государства и экономики в целом.

Развитие и стабильность экономики Российской Федерации, а также мировой экономики в целом тесно связаны с функционированием нефтегазовой отрасли. Данная отрасль является стратегически важной для поддержания стабильности государства и обеспечения энергетической безопасности России.

Таким образом, целью настоящей статьи является проведение анализа сложившейся конъюнктуры и разработка мероприятий по обходу односторонних экономических ограничений, введенных против нефтегазовой отрасли Российской Федерации со стороны стран коллективного Запада.

1. Исследование перспективных мировых рынков для экспорта нефти и газа с учетом односторонних экономических ограничений

Нефть и газ являются ключевыми ресурсами для топливной промышленности, играющей важную роль в экономике мира и многих других отраслях. В Российской Федерации нефтегазовая отрасль имеет критическое значение для экономики и является одним из главных источников доходов в бюджете страны [1].

Однако в 2022 году для предприятий нефтегазовой отрасли были введены односторонние экономические ограничения со стороны стран коллективного Запада в связи с началом специальной военной операции на Украине. Введенные в отношении России санкционные меры, в первую очередь, коснулись экспорта нефти, который является основным источником доходов для страны. Это привело к значительному ограничению экспорта нефти на международном рынке.

Кроме того, Евросоюзом было установлено максимальное ограничение на поставки газа из России. Это ограничение оказало негативное влияние на экономическое развитие Европы и привело к увеличению цен на природный газ на континенте. Также это привело к значительным потерям для российской экономики.

Несмотря на это, Россия продолжает удерживать свои позиции на мировом нефтегазовом рынке, расширяя экспорт в различные регионы мира и осуществляя прямые инвестиции в развитие отрасли.

¹ Как изменился российский экспорт за 2022. Взлеты и падения. – URL: <https://bcs-express.ru/novosti-i-analitika/kak-izmenilsia-rossiiskii-eksport-za-2022-vzlety-i-padeniia> (дата обращения: 20.04.2023). – Текст: электронный.

² Линник Ю.Н., Линник В.Ю., Байкова О.В. Нефтегазовая экономика и бизнес: учебник. – М.: КноРус, 2023. – 556 с.

В последнее время активно развивается российско-китайское сотрудничество в нефтегазовой сфере, что может привести к созданию новых рынков для экспорта российской нефти и газа [2].

Эксперты Центра развития энергетики предполагают, что в 2023 году нефтекомпании Российской Федерации будут все больше полагаться на внутренний рынок и сохранять объемы переработки на месте.

Основной причиной такого поведения нефтяных компаний являются санкции, которые делают поставки на внутренний рынок более прибыльными и надежными в сравнении с экспортом. Помимо этого, значительная часть объемов нефти будет перенаправляться на другие рынки, такие как Индия, Индонезия и Китай, однако, при этом будут учитываться наилучшие цены и меньшие объемы.

Одним из наиболее значимых направлений экспорта для нефтяных компаний является Турция, которая осуществляет импорт российской нефти и газа, а в последующем – реэкспортирует их на мировой рынок. Благодаря этому проекту Россия имеет возможность экспортировать свою продукцию в различные регионы, включая крупные рынки сбыта в Индии и Китае.

Таким образом, перед нефтегазовыми компаниями России стоит задача увеличения зависимости от внутреннего рынка и перенаправления части объемов нефти на наиболее выгодные рынки в свете односторонних экономических ограничений.

Согласно данным Международного энергетического агентства, суммарный экспорт нефти и нефтепродуктов из России в январе 2023 года увеличился почти на 300 000 баррелей в день по сравнению с декабрем 2022 года, достигнув уровня 8,2 миллиона баррелей в день.

Однако экспорт нефтепродуктов остался на прежнем уровне в 3,1 миллиона баррелей в день в связи с эмбарго ЕС на морские поставки из России, которое вступило в силу 5 февраля 2023 года. Также были введены ограничения цен на нефтепродукты, устанавливающие верхнюю границу не дороже, чем \$100/барр., и нижнюю границу для менее дорогих продуктов – \$45/барр. Экспорт приблизился к историческому рекорду, отмеченному в феврале 2020 года.

Согласно докладу, из-за введения эмбарго на поставки нефтепродуктов в страны ЕС, экспорт нефти и нефтепродуктов из Российской Федерации в ЕС в январе 2023 года сократился в три раза до 1,3 миллиона баррелей в день. Отдельно стоит отметить, что поставки нефти в регион уменьшились до 0,6 миллиона баррелей в день, что существенно ниже декабрьского уровня в 1 миллион баррелей в день. В то же время Болгария получает поставки с помощью нефтепровода «Дружба», который был исключен из списка объектов нефтяного эмбарго. Тем не менее, поставки по трубопроводу уменьшились вдвое до 400 000 баррелей в день в январе, в связи с отказом Германии от российских поставок и сокращением прокачки по «Дружбе» в Польшу.

Как следствие ужесточения антироссийских санкций из-за проведения специальной военной операции на Украине, российским нефтяным компаниям пришлось перенаправить поставки с европейского рынка на азиатский. Информация об объемах экспорта нефти за 2022 и 2023 годы представлена в таблице 1 с анализом данных экспорта нефти России.

Таблица 1 – Общий объем российского экспорта нефти за январь 2022 г. – январь 2023 г.³

Наименования показателей	Январь-февраль 2022 (млн барр./сутки)	Январь 2023 года (млн барр./сутки)
Сырая нефть ЕС	2,4	0,6
Поставки продукции для ЕС	1,5	0,7
Поставки в Великобританию и США нефти	0,7	0
Поставки в Турцию нефти	0,2	0,5
Поставки в Китай нефти	1,7	2,3
Поставки в Индию нефти	0,1	1,6

³ Объем экспорта нефти Российской Федерации в Европу // Международный совет по международным отношениям: официальный сайт. – URL: <https://www.iea.org/data-and-statistics/charts/russian-total-oil-exports-january-2022-january-2023> (дата обращения: 22.04.2023). – Текст: электронный; Объем экспорта нефти Российской Федерации в Евросоюз // Гарант. – URL: <https://www.iea.org/data-and-statistics/charts/russian-total-oil-exports-january-2022-january-2023> (дата обращения: 22.04.2023). – Текст: электронный.

В январе 2023 года Российская Федерация отметила новый исторический рекорд по экспорту нефти, достигнув поставок на уровне свыше 2,3 миллиона баррелей в день. Одними из главных импортеров нефти стали Китай и Индия – крупнейшие потребители данного энергоносителя в мире⁴.

Однако, на фоне рекордных поставок в азиатские страны, наблюдается снижение объемов экспорта нефти в Европу на 1,8 миллиона баррелей в день, поскольку показатель достиг уровня 0,6 миллиона баррелей в день на 2023 год⁵.

На фоне оставшихся изменений в экспорте нефти следует отметить, что экспорт нефти в США и Великобританию в 2023 году понизился до нуля. Одним из возможных факторов, влияющих на такое снижение, может быть изменение стратегии энергетической политики данных стран⁶.

С другой стороны, экспорт нефти в Турцию увеличился на 0,3 миллиона баррелей в день, достигнув показателя в 0,5 миллиона баррелей в день на 2023 год. Вероятно, это связано с ростом спроса на этот энергоноситель, возможно, обусловленным геополитическими и экономическими факторами⁷.

Сравнительная характеристика географической структуры экспорта нефти Российской Федерации за период января 2022 года и января 2023 года представлена на рисунке 1.

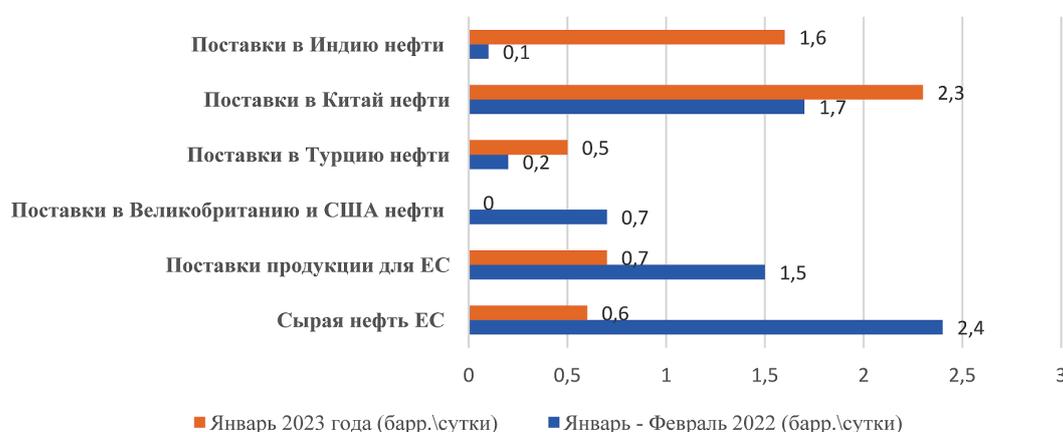


Рисунок 1 – Сравнительная характеристика географической структуры экспорта нефти Российской Федерации за период января 2022 г. и января 2023 г.⁸

На протяжении нескольких месяцев на рынке сформировался ряд новых покупателей, включая Гану и Индонезию, что свидетельствует о возможности дальнейшего развития российской нефтяной экспортной отрасли.

Несмотря на положительные тенденции, достигнутый экспортный уровень все еще ниже, чем в августе-октябре 2022 года. Это может быть вызвано изменением внешней политики некоторых государств, а также снижением спроса и цен на нефть после введения мер по регулированию рынка и ценового потолка.

Однако тенденция к увеличению экспорта нефтепродуктов из России сохраняется [2]. В то же время поставки дизельного топлива в страны Евросоюза значительно снизились, что может быть связано с изменением внешнеполитической конъюнктуры между Россией и Евросоюзом.

Поставки нефтепродуктов в страны Латинской Америки и Ближнего Востока продолжают расти, что свидетельствует о том, что Россия ищет новые пути для экспансии на новые рынки [3].

⁴ Объем экспорта нефти Российской Федерации в Китай и страны Азии // Коммерсантъ: официальный сайт. – URL: <https://clck.ru/345vWx> (дата обращения: 22.04.2023). – Текст: электронный.

⁵ Объем экспорта нефти Российской Федерации в страны Азии // Коммерсантъ: официальный сайт. – URL: <https://clck.ru/345vWN> (дата обращения: 22.04.2023). – Текст: электронный.

⁶ Объем экспорта нефти Российской Федерации в США и Великобританию // Интерфакс: официальный сайт. – URL: <https://clck.ru/345vbF> (дата обращения: 22.04.2023). – Текст: электронный.

⁷ Объем экспорта нефти Российской Федерации в Турцию // Московский государственный институт международных отношений (университет) МИД Российской Федерации: официальный сайт. – URL: <https://clck.ru/345vYm> (дата обращения: 22.04.2023). – Текст: электронный.

⁸ Составлено авторами (источник: <https://www.statista.com/statistics/1336303/monthly-natural-gas-imports-from-russia-to-the-eu/>).

Рост экспорта и изменение поставок в Китай и Индию указывают на реализацию политики по диверсификации географии экспорта минеральных ресурсов. Также существует тенденция увеличения числа покупателей российских минеральных ресурсов со стороны других развивающихся стран.

Ожидается, что общий объем экспорта нефти на протяжении 2023 года будет составлять около 4,27 млн барр./сутки, что на 11,7 % ниже уровня 2022 года, а нефтепродуктов – 2,06 млн барр./сутки. В том числе, спрос в Турции будет ограничен из-за последствий недавних землетрясений. Однако увеличению экспорта в Китай может способствовать одобрение Правительством КНР закупок российской нефти китайскими госкомпаниями.

Таким образом, влияние изменений в экспорте нефти на международных рынках является сложной и многогранной проблемой, в которой играют роль множество факторов – от изменения стратегий энергетической политики до геополитических событий и экономических условий.

2. Экономические последствия и рекомендации к механизмам обхода односторонних экономических ограничений на нефтегазовую отрасль РФ

Следует обратить внимание на текущее состояние отрасли газа в Российской Федерации. В 2022 году была зафиксирована остановка прокачки по газопроводу «Ямал – Европа», что привело к снижению транзита в 2,5 раза. Этот фактор может оказать негативное воздействие на глобальное развитие, приведя к снижению бюджета на 380 млрд рублей, даже учитывая фиксацию высоких цен на газ, поставляемый в Европу.

С учетом текущей ситуации российским компаниям в перспективе придется значительно сократить объемы добычи газа. Однако уровень и уверенность в добыче газа в РФ могут быть поддержаны за счет увеличения спроса на присоединенных территориях, где газ широко используется только для коммунальных и бытовых нужд [4]. При продолжающемся спаде экономики рост потребления газа, вероятно, произойдет за счет потребности на этих территориях. Совокупный экспорт газа РФ в Европу и СНГ 2021–2022 годов представлен в таблице 2.

Таблица 2 – Совокупный экспорт газа РФ в Европу и СНГ 2021–2022 гг.⁹

Месяца экспорта газа	2021 год в млрд м ³	2022 год в млрд м ³
Январь	19,4	11,4
Февраль	34,5	23,2
Март	52,8	38,5
Апрель	68,5	50,1
Май	84,2	61
Июнь	99,9	68,9
Июль	115,3	75,3
Август	131,3	82,2
Сентябрь	145,8	86,9
Октябрь	158,8	91,2
Ноябрь	171,5	95,2
Декабрь	185,1	100,9

Данные таблицы свидетельствуют о сокращении экспорта газа в СНГ и Евросоюз в январе 2022 года на 8 млрд м³ газа. В феврале также наблюдается снижение показателей по сравнению с 2021 годом на 11,3 млрд м³ газа, а в марте это снижение увеличивается, составив 14,3 млрд м³ газа. Эти изменения связаны с отказом стран-потребителей из Европы от закупок российского газа, поэтому видно значительное сокращение объемов экспорта.

Наибольшее снижение объема экспорта газа зафиксировано в октябре 2022 года, где показатель был на уровне 91,2 млрд м³ газа, что на 67,6 млрд м³ газа ниже, чем предыдущее значение. Самым значительным сокращением экспорта газа стал декабрь 2022 года, где показатель достиг 84,2 млрд м³ газа.

⁹ Составлено авторами (источник: <https://www.gazprom.ru/about/marketing/russia/>).

Турция за 2022 год сократила импорт российского газа на 18 %, включая СПГ и природный трубопроводный газ. Одним из факторов сокращения импорта может быть увеличение цен на топливо в связи с энергетическим кризисом в первой половине 2022 года¹⁰.

Также «Газпром» сократил добычу газа на 20 % до рекордного минимума в 412,6 млрд кубометров из-за снижения экспорта. Если сохранятся нынешние тенденции, то в 2023 году экспорт может упасть еще на 25 %, а доля «Газпрома» на рынке ЕС станет вдвое меньше, чем у США. Продажи газа «Газпрома» в дальнее зарубежье в 2022 году достигли 100,9 млрд кубометров, что является самым низким показателем за последние десятилетия¹¹.

По итогам 2022 года «Газпром» снизил экспорт газа на зарубежные рынки на 46 %, достигнув исторически низкого уровня в 100,9 млрд кубометров. По большей части это связано со снижением поставок в страны ЕС.

Графическое отображение совокупного экспорта РФ в Европу и СНГ с 2021–2022 гг. представлено на рисунке 2.

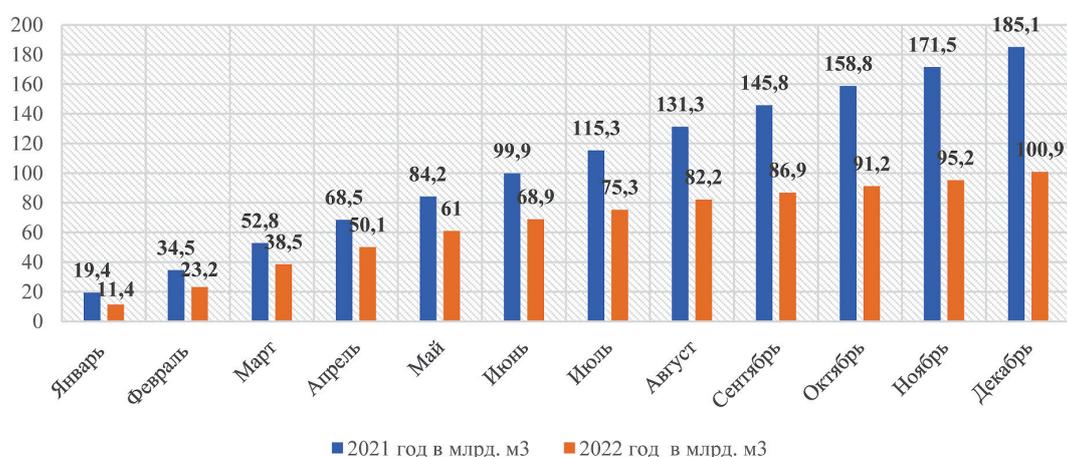


Рисунок 2 – Совокупный экспорт РФ в Европу и СНГ с 2021–2022 гг.¹²

На основе анализа, представленного на рисунке 2, можно сделать вывод о снижении объема экспорта газа России в страны СНГ и Евросоюза, которое является актуальной проблемой. Однако, следует отметить, что в контексте мирового энергетического рынка Россия продолжает развивать потенциал поставок газа на китайский рынок.

Так, официальное начало поставок газа по газопроводу «Сила Сибири» в Китай состоялось в декабре 2019 года. В 2022 году объем поставок газа Россией в Китай через данную трубу увеличился на 1,5 раза по сравнению с предыдущим годом, достигнув рекордного объема в 15,5 миллиарда кубометров. Это свидетельствует о том, что Россия укрепляет свои позиции на китайском рынке газа и продолжает развивать сотрудничество в сфере энергетики¹³.

Одновременно с этим снижение экспорта газа в СНГ и Евросоюз, которое наблюдается на фоне изменения спроса со стороны потребителей на фоне политического кризиса, продолжает оставаться актуальной проблемой. В данном контексте требуются дальнейшие исследования для определения причин и последствий этого снижения в объеме экспорта газа. Для этого необходимо изучить изменения в экономическом и политическом климате в регионе, потребительские тенденции на мировом рынке энергоносителей, а также технологические изменения в производстве и потреблении газа.

¹⁰ Объем поставок газовых ресурсов от «Газпрома» в Турцию по «Турецкому потоку» Российской Федерации // ПАО Газпром: официальный сайт. – URL: <https://clck.ru/345vbY> (дата обращения: 26.04.2023). – Текст: электронный.

¹¹ Объем поставок газовых ресурсов от «Газпрома» в Европу по «Ямал – Европа» РФ // ПАО Газпром: официальный сайт. – URL: <https://clck.ru/345vbk> (дата обращения: 26.04.2023). – Текст: электронный.

¹² Составлено авторами (источник: <https://www.statista.com/statistics/1310939/gazprom-gas-exports/>).

¹³ Объем поставок газовых ресурсов от «Газпрома» в страны Азии Российской Федерации // ПАО Газпром: официальный сайт. – URL: <https://clck.ru/Ne8HW> (дата обращения: 26.04.2023). – Текст: электронный.

Тем не менее, продолжающееся сотрудничество России и Китая в области поставок газа может служить примером успешного взаимодействия на энергетическом рынке и способствовать дальнейшему развитию сотрудничества в регионе. Это также может представлять дополнительные возможности для России в контексте развития экспорта газа и расширения географии поставок. В целом, изучение динамики экспорта газа и анализ тенденций на мировых энергетических рынках является важным аспектом изучения энергетической политики и определения стратегий развития экспортных потенциалов газа. Для этого необходимо проводить многоуровневый и комплексный анализ данных [5].

При этом важно принимать во внимание не только текущие тренды развития рынка, но и возможные сценарии его развития, а также потенциальные угрозы и риски в этой области. Это позволит государствам и бизнес-структурам принимать обоснованные решения по развитию и диверсификации своих поставок, созданию дополнительных механизмов стимулирования производства и потребления газа, а также развитию новых технологий и инфраструктуры.

В конце года уровень газификации в России достиг 73 %, что на один процент выше, чем в 2021 году. Эти данные говорят о росте доступности газового топлива для населения и экономики в целом на территории России.

Газопровод «Голубой поток», поставляющий газ в Турцию для использования внутри страны, в 2022 году был загружен на 80 % мощности. Прогнозируется, что максимальная загрузка будет в 2023 году и станет равной уровню прошлого года, то есть позволит экспортировать лишь до 16 миллионов кубометров газа. Эти данные говорят о том, что газопровод «Голубой поток» используется ниже ожидаемого уровня и не может полностью обеспечить потенциальный экспорт газа в Турцию.

Общий объем трубопроводного газового экспорта России в страны Европейского союза в 2023 году будет составлять около 25 миллиардов кубических метров, что меньше, чем в 2021 году. Тем не менее, при благоприятном сценарии объем экспорта может достичь 50 миллиардов кубических метров. Это связано с возможным сокращением газового экспорта России в Европу в ближайшие годы, что может сказаться на экономике страны.

В январе 2023 года экспорт газа в Китай вырос на 1 % и достиг 11,3 миллиарда кубических метров. Экспорт трубопроводного газа снизился на 7,2 %, в то время как объем поставок СПГ вырос на 7 %. Россия стала главным поставщиком газа в Китай. Ожидается увеличение поставок через трубопровод до 22 миллиардов кубических метров в 2023 году, что на 40 % больше, чем в прошлом году. Россия активно развивает сотрудничество с Китаем в области энергетики.

Прогнозируется, что в 2023 году «Газпром» будет иметь достаточное количество добытого газа для удовлетворения внутреннего спроса и экспорта, что будет на 3–5 % меньше, чем уровень добычи газа в 2022 году. Этот результат может повлиять на экономику компании и на экономику России в целом.

В условиях существования односторонних экономических ограничений на нефтегазовую отрасль в Российской Федерации активно используются механизмы обхода их последствий. Данные механизмы представляют разнообразные формы обхода экономических ограничений, ставящих под угрозу продажу нефти и газа на внешнем рынке [6].

Одним из таких механизмов является перенаправление поставок из запрещенных регионов на другие регионы. Так, например, при существовании эмбарго на поставки нефтепродуктов в страны Евросоюза, российские нефтяные компании могут перенаправить свои поставки на рынки Азии и других регионов. Однако, при этом учитываются такие факторы, как возможности транспортировки нефти и газа, а также налоговая нагрузка на перенаправляемые поставки.

Кроме того, важным механизмом является диверсификация экспорта и развитие новых рынков. Это позволяет не только осуществлять экспансию российскими нефтегазовыми компаниями на новые рынки, но и снижать зависимость от традиционных партнеров, уменьшая влияние экономических ограничений.

Другим механизмом является развитие собственного внутреннего рынка и увеличение объемов потребления внутри страны. Это позволяет компаниям уменьшить зависимость от экспорта, что может смягчить негативные последствия имеющихся ограничений.

Односторонние экономические ограничения, такие как санкции, эмбарго и торговые барьеры, могут серьезно повлиять на развитие нефтегазовой отрасли в Российской Федерации. Однако на практике могут быть использованы механизмы обхода таких ограничений [7].

Некоторые из таких механизмов могут включать в себя следующие меры:

1. Создание совместных предприятий и партнерств с компаниями из других стран, не подверженных экономическим ограничениям. Это может помочь российским компаниям получить доступ к технологиям, финансам и рынкам, необходимым для развития своего бизнеса.
2. Использование альтернативных маршрутов поставок нефтепродуктов, например, посредством увеличения экспорта в сторону стран, не являющихся участниками экономических ограничений.
3. Использование новых технологий и методов производства, которые позволят компаниям производить более эффективно и экономически выгодно, тем самым снижая зависимость от импорта запчастей и оборудования.
4. Развитие диверсификации внутри отрасли путем развития других секторов, таких как транспорт, логистика, сервисное обслуживание и других, способствующих развитию нефтегазовой отрасли.
5. Усиление научно-исследовательской работы, направленной на разработку и внедрение новых технологий, повышение эффективности и энергосбережения в нефтегазовой отрасли.
6. Активизация внешнеполитического вектора, направленного на усиление России в переговорных процессах в рамках стран ОПЕК+, которые направлены на регулирование мировых цен на нефть.
7. Инициация межгосударственных переговоров с крупнейшими поставщиками газа, которые не присоединились к односторонним экономическим ограничениям, введенным против России с целью создания организации, регулирующей мировые цены на газ, некоего «газового ОПЕК».
8. Проведение политики импортозамещения в нефтегазовом секторе, развитие нефтегазового сервиса.
9. Привлечение инвестиций и технологий компаний развивающихся стран в энергетические проекты в России.
10. Создание преференциальных условий для реализации механизма параллельного импорта оборудования нефтегазовой отрасли.
11. Развитие инфраструктуры транспортировки энергоносителей в развивающиеся страны (строительство «Силы Сибири-2», развитие газопровода «Центральная Азия – Центр» в сторону Китая и Индии, создание газового хаба в Турции).

Важным здесь также является развитие проектов «зеленой» энергетики в рамках деятельности нефтегазовых компаний, что характерно для крупных нефтегазовых компаний промышленно развитых стран. Диверсификация деятельности нефтегазовых компаний в пользу проектов «зеленой» энергетики снизит их зависимость от мировой конъюнктуры цен на мировых рынках и последствия от введения эмбарго. Пункты, касающиеся развития неуглеродной, «зеленой» энергетики должны быть отражены в Энергетической стратегии России до 2035 года, а также в стратегиях развития нефтегазовых компаний с государственным участием. В перспективе российские нефтегазовые компании должны быть преобразованы в интегрированные энергетические компании.

Несмотря на то, что механизмы обхода экономических ограничений могут помочь компаниям избежать некоторых последствий имеющихся ограничений, они не являются полным решением проблем, связанных с имеющимися ограничениями. В конечном итоге, важно понимать, что экономические ограничения могут иметь серьезные последствия для различных отраслей экономики и страны в целом.

Таким образом, использование механизмов обхода односторонних экономических ограничений может оказаться ключевым фактором для сохранения стабильности и развития нефтегазовой отрасли в Российской Федерации в условиях современных глобальных вызовов.

Также рекомендуется использовать для обхода односторонних экономических ограничений такой новый проект ЦБ, как цифровой рубль. Цифровой рубль – это проект Центрального банка Российской Федерации, который нацелен на создание новой формы денежного обращения с улучшенными характеристиками безопасности и скорости платежей в условиях снижения зависимости от мер внешних экономических ограничений, в том числе введенных США на финансовые операции с Россией [8].

В контексте использования цифрового рубля в нефтегазовых компаниях его применение может выступать в качестве дополнительного инструмента для улучшения эффективности денежных операций и повышения безопасности расчетов. Для этого нефтегазовым компаниям рекомендуется исполь-

зовать цифровой рубль для оплаты своих нефтепродуктов, что позволяет ускорить процесс расчетов и повысить уровень безопасности платежей.

Дополнительно использование цифрового рубля может быть хорошо приспособлено для упрощения процесса переводов между различными подразделениями компании, так как он позволяет отправлять и получать платежи непосредственно через мобильные устройства и другие цифровые платформы. Также нефтегазовые компании могут использовать цифровые кошельки для выплаты зарплаты представителям отрасли, что снижает затраты на переводы денежных средств и ускоряет процесс выплат.

Важным аспектом применения цифрового рубля в нефтегазовых компаниях является возможность использования технологии блокчейн для учета расчетов и операций с нефтегазовыми продуктами [8]. Это способствует созданию точных и безопасных записей о каждой операции, которые можно использовать для анализа и улучшения производственных процессов.

Окончательно нефтегазовые компании могут использовать цифровой рубль для расчетов с другими компаниями в отрасли, что позволяет ускорить процесс расчетов и повысить безопасность транзакций между компаниями, а также уменьшить зависимость от доллара США и увеличить экономическую независимость.

В результате использование цифрового рубля может принести значительные преимущества для нефтегазовых компаний, увеличить эффективность платежей и повысить безопасность транзакций, тем самым способствуя более эффективному управлению бизнес-процессами в отрасли.

Заключение

Исследование, проведенное в рамках данной статьи, показало важность нефтегазового комплекса для национальной экономики России. Введение односторонних экономических ограничений со стороны стран коллективного Запада привело к снижению объемов экспорта нефти, нефтепродуктов и газа в физическом выражении, оттоку иностранных инвестиций и технологий из нефтегазовой отрасли.

В этих условиях важным является разработка и реализация мероприятий, направленных на обход односторонних экономических ограничений. Важным здесь является проведение системной политики по реализации предложенных в рамках данной статьи мер, которые направлены на обход односторонних экономических ограничений, наложенных на нефтегазовый сектор Российской Федерации.

По нашему мнению, необходимо проводить мероприятия, которые направлены на импортозамещение в нефтегазовой отрасли, развитие нефтегазового сервиса, реализацию механизма параллельного импорта для закупки необходимого оборудования, развитие цифровых валют в процессе расчетов с третьими странами за экспорт российских энергоносителей и ряд других мер.

Приоритетным является проведение внешнеполитического вектора, который должен быть направлен на переговоры со странами ОПЕК+ с целью контроля за мировыми ценами на нефть. Также Россия должна проявить инициативу, направленную на создание международной организации стран – экспортеров газа, с целью осуществления регуляторной политики по поддержанию оптимальных цен на мировых рынках газа.

Большой потенциал несет в себе развитие в деятельности нефтегазовых компаний проектов по неуглеродной, «зеленой» энергетике. Эти проекты будут способствовать диверсификации деятельности нефтегазовых компаний и снизят их зависимость от мировой конъюнктуры на углеводородных энергетических рынках.

Реализация данных мероприятий в рамках единого механизма обхода односторонних экономических ограничений, по нашему мнению, позволит обеспечить увеличение объемов инвестиций в нефтегазовую отрасль, приток технологий и, в конечном итоге, сохранить макроэкономическую стабильность в национальной экономике Российской Федерации в условиях развития экономической войны со странами коллективного Запада.

Список литературы

1. Мигел А.А., Осипов В.И. Состояние мирового рынка нефти: изменения и запас прочности // Экономика и бизнес: теория и практика. – 2022. – № 5-2 (87). – С. 177–179. – DOI 10.24412/2411-0450-2022-5-2-177-179.
2. Жабинская И.С., Мартыненко А.С. Антироссийские санкции и анализ их влияния на экономические процессы // Концепт. – 2020. – № 3. – URL: <https://cyberleninka.ru/article/n/antirossiyskie-sanktsii-i-analiz-ih-vliyaniya-na-ekonomicheskie-protsessy> (дата обращения: 13.06.2023). – Текст: электронный.
3. Стратегия развития нефтегазовой отрасли России в условиях экономических санкций / М.Г. Кудинова, В.В. Козлов, Т.Г. Елистратова [и др.] // Инновации и инвестиции. – 2022. – № 11. – С. 279–284.
4. Линник Ю.Н., Линник В.Ю. Основы нефтегазового дела. – М.: КноРус, 2022. – 484 с. – ISBN 978-5-406-09144-9.
5. Чапаев Н.М. Цифровой рубль как основа цифровой экономики России // Журнал прикладных исследований. – 2022. – Т. 6, № 6. – С. 544–547. – DOI 10.47576/2712-7516_2022_6_6_544.
6. Халов О., Юдин Д.А. Влияние санкций на развитие нефтегазового сектора Российской Федерации // Инновации и инвестиции. – 2020. – № 8. – С. 80–83.
7. Effectiveness of Regulatory Mechanisms of the Oil and Gas Industry in the Context of Environmental Problems / T. Butova, V. Varzin, Sh.U. Niyazbekova [et al.] // Interagromash 2022: collection of materials of the 15th International Scientific Conference. Global Precision Ag Innovation 2022 (Rostov-on-Don, 02–04 марта 2022 г.). – Rostov-on-Don: Springer Cham, 2023. – Vol. 575. – P. 38–49. – DOI 10.1007/978-3-031-21219-2_4.
8. Oil and Gas Investment Opportunities for Companies in Modern Conditions / S.U. Niyazbekova, O.S. Ivanova, B. Suleimenova [et al.] // Socio-economic Systems: Paradigms for the Future. – Springer International Publishing: Springer International Publishing AG, Gewerbestr. 11, Cham, Switzerland, CH-6330, 2021. – Vol. 314. – P. 669–676. – DOI 10.1007/978-3-030-56433-9_70.

References

1. Migel A.A., Osipov V.I. Sostoyanie mirovogo rynka nefiti: izmeneniya i zapas prochnosti // Ekonomika i biznes: teoriya i praktika. – 2022. – № 5-2 (87). – S. 177–179. – DOI 10.24412/2411-0450-2022-5-2-177-179.
2. Zhabinskaya I.S., Martynenko A.S. Antirossijskie sankcii i analiz ih vliyaniya na ekonomicheskie processy // Koncept. – 2020. – № 3. – URL: <https://cyberleninka.ru/article/n/antirossiyskie-sanktsii-i-analiz-ih-vliyaniya-na-ekonomicheskie-protsessy> (data obrashcheniya: 13.06.2023). – Tekst: elektronnyj.
3. Strategiya razvitiya neftegazovoj otrasli Rossii v usloviyah ekonomicheskikh sankcij / M.G. Kudinova, V.V. Kozlov, T.G. Elistratova [i dr.] // Innovacii i investicii. – 2022. – № 11. – S. 279–284.
4. Linnik Yu.N., Linnik V.Yu. Osnovy neftegazovogo dela. – M.: KnoRus, 2022. – 484 s. – ISBN 978-5-406-09144-9.
5. Chapaev N.M. Cifrovoy rubl' kak osnova cifrovoy ekonomiki Rossii // Zhurnal prikladnyh issledovaniy. – 2022. – Т. 6, № 6. – S. 544–547. – DOI 10.47576/2712-7516_2022_6_6_544.
6. Halov O., Yudin D.A. Vliyanie sankcij na razvitie neftegazovogo sektora Rossijskoj Federacii // Innovacii i investicii. – 2020. – № 8. – S. 80–83.
7. Effectiveness of Regulatory Mechanisms of the Oil and Gas Industry in the Context of Environmental Problems / T. Butova, V. Varzin, Sh.U. Niyazbekova [et al.] // Interagromash 2022: collection of materials of the 15th International Scientific Conference. Global Precision Ag Innovation 2022 (Rostov-on-Don, 02–04 marta 2022 g.). – Rostov-on-Don: Springer Cham, 2023. – Vol. 575. – P. 38–49. – DOI 10.1007/978-3-031-21219-2_4.
8. Oil and Gas Investment Opportunities for Companies in Modern Conditions / S.U. Niyazbekova, O.S. Ivanova, B. Suleimenova [et al.] // Socio-economic Systems: Paradigms for the Future. – Springer International Publishing: Springer International Publishing AG, Gewerbestr. 11, Cham, Switzerland, CH-6330, 2021. – Vol. 314. – P. 669–676. – DOI 10.1007/978-3-030-56433-9_70.