

УДК 336.22

***СОВРЕМЕННОЕ СОСТОЯНИЕ НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ НЕФТЯНОЙ
ОТРАСЛИ: ПРОБЛЕМЫ И ПУТИ РЕШЕНИЯ***

Герасименко О.А.,

к.э.н., доцент

*НАН ЧОУ ВО «Академия маркетинга и социально-информационных
технологий-ИМСИТ» ,*

г. Краснодар, Россия

Соколов Р. О.,

Студент,

*НАН ЧОУ ВО «Академия маркетинга и социально-информационных
технологий-ИМСИТ»,*

г. Краснодар, Россия

Аннотация

Статья рассматривает современное состояние налогообложения нефтяной отрасли России в 2023–2024 гг. и подкрепляет выводы актуальными статистическими показателями. Показано, что завершение «налогового манёвра» (обнуление экспортных пошлин с 2024 г.), переход к индикативной цене Urals при расчёте НДС и последовательная перенастройка демпфирующего механизма и обратного акциза для нефтеперерабатывающих заводов укрепили устойчивость нефтегазовых доходов бюджета, но усилили регуляторную сложность и различие стимулов между добычей и переработкой. На основе официальных данных профильных министерств и ведомств показана динамика цен, производства и доходов бюджета за 2023–2024 гг. Сформулированы предложения по стабилизации правил, расширению прибыль-ориентированных режимов и привязке льгот к технологическим ключевым показателям эффективности (КРІ).

Ключевые слова: нефтяная отрасль, налог на добычу полезных ископаемых (НДПИ), налоговый манёвр, налог на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья (НДД), демпфер, обратный акциз, индикативная цена Urals, дисконт к Brent.

***IMPROVING RUSSIA'S TAX ADMINISTRATION IN THE CONTEXT OF
THE DIGITAL TRANSFORMATION OF THE ECONOMY***

Gerasimenko O.A.,

Ph.D., Associate Professor

*Academy of Marketing and Social Information Technologies – IMSIT,
Krasnodar, Russia*

Sokolov R.O.,

student

*Academy of Marketing and Social Information Technologies – IMSIT,
Krasnodar, Russia*

Abstract

The article examines the current state of taxation of the Russian oil industry in 2023-2024 and supports the conclusions with relevant statistical indicators. It is shown that the completion of the "tax maneuver" (zeroing export duties from 2024), the transition to the indicative Urals price when calculating the mineral extraction tax, and the consistent reconfiguration of the damping mechanism and reverse excise tax for refineries strengthened the stability of oil and gas budget revenues, but increased the regulatory complexity and the difference in incentives between production and processing. Based on official data from relevant ministries and departments, the dynamics of prices, production and budget revenues for 2023-2024 are shown. Proposals have been formulated to stabilize the rules, expand profit-oriented regimes, and link benefits to technological key performance indicators (KPIs).

Key words: oil industry, mineral extraction tax (MET), tax maneuver, tax on additional income from the extraction of hydrocarbons (NDT), damper, reverse excise tax, indicative price of Urals, discount to Brent.

Современное состояние налогообложения нефтяной отрасли России в 2023–2024 гг. характеризуется завершением многолетнего налогового манёвра, переносом фискального центра тяжести с экспортных пошлин на НДС и акцизы, а также углублением режимов, ориентированных на поддержку переработки и выравнивание ценовых рисков. Отраслевой каркас составляют: налог на добычу полезных ископаемых (НДПИ) на нефть с формульной привязкой к индикативной цене Urals, налог на дополнительный доход (НДД) для ограниченного круга месторождений, акцизы на нефтепродукты и обратный акциз на нефть, дополненный демпфирующим механизмом для стабилизации внутреннего рынка топлива. В 2024 году экспортные пошлины обнулены, что завершило трансформацию модели

налогообложения экспорта в пользу «внутренних» налогов и гибких корректировок параметров [3].

Ключевым изменением 2023 года стал переход к индикативной цене Urals с ограничением учитываемого дисконта к Brent, что снизило зависимость НДС от фактических логистических издержек и санкционных премий. По данным Министерства финансов РФ средняя цена Urals в 2023 году составила около 62,9 долл./барр., в то время как в январе–августе 2024 года — порядка 70 долл./барр.; дисконт к Brent по рынку в 2023 году оценивался в диапазоне 15–20 долл./барр., а в 2024 году сузился в среднем до 12–15 долл./барр. [7]. На фоне ослабления рубля (средний курс в 2023 году — порядка 80–85 руб./долл., в январе–августе 2024 года — около 90–92 руб./долл.) и росте долларовой цены Urals нефтегазовые доходы федерального бюджета после просадки 2023 года (порядка 8,8 трлн руб., около 30% совокупных доходов) в 2024 году заметно увеличились: за первые восемь месяцев поступления превысили 9,5 трлн руб., что отражает как ценовой, так и курсовой эффект. Производственный фон оставался умеренно сдержанным: добыча нефти с конденсатом, по оценкам Центрального диспетчерского управления топливно-энергетического комплекса (ЦДУ ТЭК), составила в 2023 году около 523 млн т, а в 2024 году шла с небольшим снижением на 1–2% год к году в силу ограничений ОПЕК+ и переориентации потоков [6].

Параллельно корректировались параметры демпфирующего механизма и обратного акциза. Демпфер, компенсируя разрыв между внутренними и экспортными нетбэками бензина и дизеля, позволял сглаживать ценовую волатильность на внутреннем рынке, а его настройки в 2023–2024 гг. были направлены на уменьшение бюджетных выплат при благоприятной внешней конъюнктуре и сохранение стимулов для стабильного предложения топлива. Обратный акциз оставался ключевым инструментом поддержки нефтепереработки и модернизации НПЗ, привязанным к выполнению инвестиционных обязательств и технологических КРІ, прежде всего к глубине переработки и выходу светлых продуктов. На стороне добычи точно расширилось применение НДС — режима, ориентированного на прибыль проекта, что особенно важно для месторождений с высокой себестоимостью и длительным жизненным циклом; вместе с тем доступ к НДС оставался селективным, а параметры режима — предметом периодической настройки. Новая конфигурация улучшила устойчивость бюджетных доходов за счёт формульной индикативной цены и переноса нагрузки в НДС и акцизы, но при этом обнажила ряд структурных проблем. Для компаний с высокими издержками НДС остаётся жёстким по отношению к прибыли и хуже, чем НДС, учитывает экономику конкретного актива; неоднородность стимулов Вектор экономики | www.vectoreconomy.ru | СМИ ЭЛ № ФС 77-66790, ISSN 2500-3666

между добычей и переработкой сохраняется, поскольку переработка получает более предсказуемую поддержку через обратный акциз и демпфер [2]. Сложность администрирования возросла из-за множественности коэффициентов, потолков дисконта и часто уточняемых формул; это затрудняет инвестиционное планирование, повышает регуляторную неопределённость и создаёт риски недоинвестирования в геологоразведку и проекты по повышению нефтеотдачи. Фискальные риски демпфера также остаются: при неблагоприятной конъюнктуре параметры формулы могут приводить к росту бюджетных компенсаций, а при благоприятной — к необходимости дополнительной тонкой настройки, чтобы удерживать розничные цены без дефицитов. С учётом статистики 2023–2024 гг. и динамики доходов целесообразной видится стабилизация ключевых параметров системы на среднесрочный период. Фиксация методики расчёта индикативной цены Urals и коридора учитываемого дисконта, а также предсказуемые правила демпфера и обратного акциза на горизонте трёх–пяти лет снизят регуляторную премию к требуемой доходности проектов. Параллельное расширение режимов, ориентированных на прибыль (НДД), с долгосрочной фиксацией коэффициентов для ТРИЗ, удалённых и выработанных месторождений позволит сбалансировать инвестиционные стимулы добычи и переработки. Привязка преференций к измеримым КРП — глубина переработки, выход светлых, энергоэффективность и экологические показатели у НПЗ, извлекаемость и коэффициент нефтеотдачи у добычи — сделает поддержку более адресной и технологически результативной. Упрощение и кодификация льгот по НДС, расширение цифровых сервисов расчёта и раскрытие методик формирования индикативной цены повысят прозрачность, улучшат прогнозирование потоков и сократят транзакционные издержки как бизнеса, так и государства [1].

Таким образом, отраслевое налогообложение в 2023–2024 гг. перешло к модели, где экспортные пошлины утратили значение, а основная фискальная нагрузка сосредоточена в НДС и акцизах, дополненных механизмами поддержки переработки и стабилизации внутреннего рынка. На фоне средней цены Urals около 63 долл./барр. в 2023 году и порядка 70 долл./барр. в январе–августе 2024 года, ослабления курса рубля и умеренного снижения добычи, нефтегазовые доходы бюджета заметно восстановились, что подтверждает фискальную устойчивость новой конфигурации. Дальнейшее повышение эффективности системы требует снижения регуляторной волатильности, балансировки стимулов между добычей и переработкой и закрепления прибыль-ориентированных подходов, обеспечивающих инвестиционную нейтральность при сохранении необходимых бюджетных поступлений [4].

Вектор экономики | www.vectoreconomy.ru | СМИ ЭЛ № ФС 77-66790, ISSN 2500-3666

С практической точки зрения на ближайшие 12–18 месяцев основными факторами останутся внешний коридор цен на нефть и курс рубля. При условно базовом диапазоне Brent 75–85 долл./барр. и курсе 85–100 руб./долл. индикативная Urals и действующие правила НДС обеспечивают приемлемую предсказуемость нефтегазовых доходов. В сценариях высоких цен или заметного ослабления рубля повышается риск перегрева бюджетных выплат по демпферу, в низкодоходных сценариях — риск недоинвестирования в добычу, особенно в геологоразведку и проекты трудноизвлекаемых запасов. Отсюда вытекают приоритеты развития системы: стабилизация ключевых параметров на среднесрочный период, включая методику расчёта индикативной Urals и коридор учитываемого дисконта; закрепление правил демпфера и обратного акциза с элементами «автостабилизаторов» — ценовыми коридорами и автоматическими коэффициентами; кодификация и упрощение льгот по НДС; поэтапное расширение НДС с долгосрочной фиксацией параметров; привязка преференций к измеримым КРІ в добыче и переработке [5]. Технически реализация этих предложений опирается на прозрачные источники данных и воспроизводимую методику. В статье использованы ежемесячные релизы Минфина о средней цене Urals за 2023–2024 годы и оперативные сводки об исполнении федерального бюджета с выделением нефтегазовых доходов, что позволяет восстанавливать месячную динамику и проводить декомпозицию влияния цены и курса на налоговую базу. Финальные годовые значения за 2024 год подлежат уточнению в официальной отчётности, но уже доступные данные демонстрируют, что новая конфигурация налоговой системы выполняет свою главную задачу — поддерживает фискальную устойчивость при сохраняющейся внешней волатильности.

Библиографический список

1. Герасименко, О. А. Налоговая политика и цифровая экономика в России: перспективы и современная реальность / О. А. Герасименко, М. В. Гавшин // Экономика и бизнес: теория и практика. – 2025. – № 1-2(119). – С. 41-44.
2. Гукасян, З. О. Обоснование экономической эффективности цифровизации компаний нефтегазового комплекса / З. О. Гукасян, Г. Л. Баяндурян, А. В. Карабаджан // Технологии нефти и газа. – 2025. – № 2(157). – С. 60-64.
3. Гукасян, З. О. Обоснование организационно-экономических инструментов поддержки нефтегазового комплекса в условиях санкционного

давления / З. О. Гукасян, Г. Л. Баяндурян, А. В. Карабаджан // Технологии нефти и газа. – 2024. – № 4(153). – С. 55-64.

4. Саакян, П. А. Налогообложение энергоресурсов в современной реальности / П. А. Саакян, О. А. Герасименко // Устойчивое развитие общества: новые научные подходы и исследования : Сборник научных трудов по материалам XX Международной научно-практической конференции, Москва, 08 июля 2025 года. – Москва: АНО ДПО «Университет информационных технологий и бизнес-образования», 2025. – С. 272-276.

5. Хильчевский, М. Я. Трансформация российского налогообложения в нефтяной сфере в условиях макроэкономической нестабильности / М. Я. Хильчевский, О. А. Герасименко // Устойчивое развитие общества: новые научные подходы и исследования : Сборник научных трудов по материалам XX Международной научно-практической конференции, Москва, 08 июля 2025 года. – Москва: АНО ДПО «Университет информационных технологий и бизнес-образования», 2025. – С. 308-312.

6. Оперативные данные об исполнении федерального бюджета - <https://minfin.gov.ru/ru/statistics/fedbud/> (дата обращения 25.11.2025)

7. О среднем уровне цен нефти сорта «Юралс» за период январь-сентябрь 2025 года // https://www.economy.gov.ru/material/departments/d12/konyunktura_mirovyh_tovarnyh_rynkov/o_srednem_urovne_cen_nefti_sorta_yurals_za_sentyabr_2025_goda.html (дата обращения 25.11.2025)