
ФИНАНСЫ И БАНКОВСКОЕ ДЕЛО

УДК: 336.645

JEL: E44; E62; F38; G32

DOI 10.26425/1816-4277-2022-11-162-170

Финансовый анализ ведущих нефтегазовых компаний Российской Федерации за 2021 год

Троицкий Александр Витальевич

Канд. техн. наук, проректор
ORCID: 0000-0003-2119-6164, e-mail: av_troitskiy@guu.ru

Байкова Оксана Викторовна

Канд. экон. наук, доц. каф. экономики и управления в топливно-энергетическом комплексе
ORCID: 0000-0003-4345-5497, e-mail: o-baykova@yandex.ru

Бренц Виктория Игоревна

Ассистент, каф. экономики и управления в топливно-энергетическом комплексе
ORCID: 0000-0003-4334-2388, e-mail: v.i.brents@mail.ru

Разинков Михаил Игоревич

Студент, ORCID: 0000-0003-2433-3363, e-mail: igorychrazinkov@yandex.ru

Государственный университет управления, г. Москва, Россия

АННОТАЦИЯ

Нефтегазовый комплекс – распространенное название группы отраслей по добыче, транспортировке и переработке нефти и газа и распределению продуктов их переработки. Нефтегазовый комплекс выполняет значимую роль в развитии экономики как на внутреннем, так и на внешнем рынке. В статье внимание сфокусировано на вкладе отрасли в экономику страны, кроме того, рассмотрена ресурсная база полезных ископаемых Российской Федерации. Наглядно продемонстрирована зависимость российской экономики от нефти и газа. Проведен анализ современной ситуации на рынке нефти и газа, дана оценка влияния нефтегазового комплекса на экономические показатели России. Рассмотрены и проанализированы лидирующие вертикально-интегрированные нефтяные компании. Этот анализ позволяет, с точки зрения прогресса, увидеть развивающиеся и повышающиеся показатели компаний.

Ключевые слова

Нефтегазовый комплекс, валовой внутренний продукт, нефть, выручка, экономика, вертикально интегрированная нефтяная компания, объем, цена, запасы

Для цитирования: Троицкий А.В., Байкова О.В., Бренц В.И., Разинков М.И. Финансовый анализ ведущих нефтегазовых компаний Российской Федерации за 2021 год // Вестник университета. 2022. № 11. С. 162–170.

© Троицкий А.В., Байкова О.В., Бренц В.И., Разинков М.И. 2022.

Статья доступна по лицензии Creative Commons «Attribution» («Атрибуция») 4.0. всемирная (<http://creativecommons.org/licenses/by/4.0/>).



Financial analysis of the leading oil and gas companies in the Russian Federation for 2021

Troitsky Aleksander Vitalievich

Cand. Sci (Engin.), Vice-rector
ORCID: 0000-0003-2119-6164, e-mail: av_troitskiy@guu.ru

Baykova Oxana Viktorovna

Cand. Sci. (Econ.), Assoc Prof. at the Economics and Management Department in the Fuel and Energy Sector
ORCID: 0000-0003-4345-5497, e-mail: o-baykova@yandex.ru

Brents Victoriya Igorevna

Assistant at the Department of Economics and Management in the Fuel and Energy Complex
ORCID: 0000-0003-4334-2388, e-mail: v.i.brents@mail.ru

Razinkov Mikhail Igorevich

Student, ORCID: 0000-0003-2433-3363, e-mail: igorychrazinkov@yandex.ru

State University of Management, Moscow, Russia

ABSTRACT

Oil and gas complex is a common name for a group of industries for the extraction, transportation and processing of oil and gas and the distribution of products of their processing. Oil and gas complex plays a significant role in the development of the economy both in the domestic and foreign markets. The article focuses on the contribution of the industry to the country's economy, in addition, the resource base of minerals of the Russian Federation is considered. The dependence of the Russian economy on oil and gas is clearly demonstrated. The analysis of the current situation on the oil and gas market is carried out, the impact of the oil and gas complex on the economic indicators of Russia is assessed. The article examines and analyses the leading vertically integrated oil companies. This analysis allows us to see the developing and increasing indicators of companies in terms of progress.

Keywords

Oil and gas complex, gross domestic product, oil, revenue, economy, vertically integrated oil company, volume, price, reserves

For citation: Troitsky A.V., Baykova O.V., Brents V.I., Razinkov M.I. (2022) Financial analysis of the leading oil and gas companies in the Russian Federation for 2021. *Vestnik universiteta*, no. 11, pp. 162–170.



ВВЕДЕНИЕ

Россия на протяжении многих лет занимает лидирующие места на мировом нефтяном рынке. Этот факт отражает положительную тенденцию топливно-энергетического развития страны, большой потенциал и независимость этой отрасли. В этом плане нефтегазовый комплекс (далее – НГК) – мощный конкурентоспособный комплекс России, обеспечивающий потребности как на внутреннем, так и на внешнем рынке.

Одним из главных источников федерального бюджета является нефтегазовый комплекс. Нефтегазовый комплекс составляет 45% доходов федерального бюджета, около 20% консолидированного бюджета и почти 40% валютных поступлений в бюджет государства. Российская Федерация (далее – РФ) является одним из крупнейших обладателей по запасам нефти и газа. На территории России находится более 37,4 трлн м³ или 19,9% от общемировых запасов природного газа и около 6% мировых разведанных запасов нефти [1–3].

Доходы от нефтегазового комплекса в федеральном бюджете формируются из следующих выплат:

- налога на добычу полезных ископаемых (НДПИ) в виде углеводородного сырья (нефть, газ горючий природный из всех видов месторождений углеводородного сырья, газовый конденсат из всех видов месторождений углеводородного сырья);

- вывозных таможенных пошлин на нефть сырую;

- вывозных таможенных пошлин на газ природный;

- вывозных таможенных пошлин на товары, выработанные из нефти;

- акциза на нефтяное сырье, направленное на переработку;

- налога на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья (НДД) [2; 4–6].

Косвенное влияние НГК на экономику страны тоже достаточно значительное. Оно проявляется через стимулирование связанных отраслей национальных хозяйств. Нефтегазовый комплекс служит двигателем экономического роста через создание мультипликативного эффекта. Суть этого эффекта заключается в развитии независимых расходов, с помощью которых можно увеличить национальный доход общества на величину больше, чем первоначальный расход [7]. Реализация проектов НГК создает не только новые рабочие места, но и приrost косвенной занятости с появлением новых потребностей в промышленности.

АНАЛИЗ ДИНАМИКИ НЕФТЕГАЗОВОЙ ОТРАСЛИ

В 2017 г. доля зависимости валового внутреннего продукта (далее – ВВП) РФ от НГК составляла 16,9%. А вот 2018 г. показал позитивную тенденцию роста, и этот показатель повысился до 21,1%. Но при этом доля НГК ВВП имеет существенные изменения и не носит устойчивого характера. В 2019 г. показатель достиг 19,2%. По итогам 2020 г. доля НГК в ВВП снизилась и составила 15,2%. Темп прироста ВВП по итогам 2021 г. составил 4,7%, что стало рекордным значением за последние 13 лет и составило 19,9% [8; 9]. Динамика зависимости с 2017 г. по 2020 г. приведена в таблице 1.

Таблица 1

Зависимость российской экономики от нефти и газа

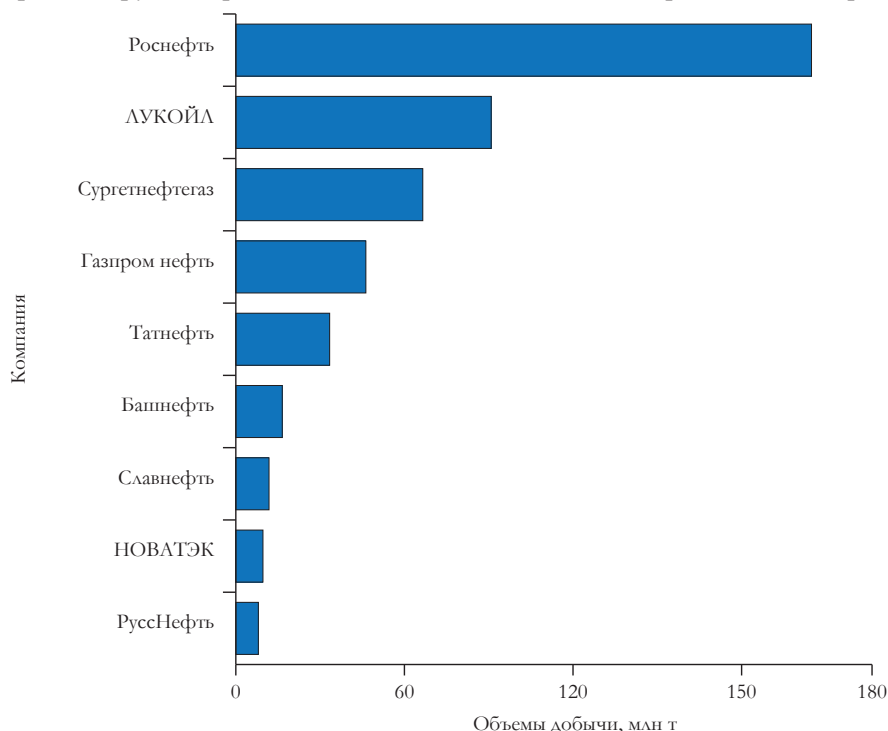
Показатель	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.
Доля нефтегазового сектора в ВВП России, %	16,9	21,1	19,2	15,2
Доля нефтегазовых доходов в федеральном бюджете, %	39,6	46,4	39,3	28,0
Доля нефти и газа в товарном экспорте России	54,1	58,3	56,2	44,6
Средние цены на нефть Brent, долл. за баррель	54,2	71,3	64,2	41,8

Составлено автор по материалам исследования

Кроме того, динамика ВВП коррелирует с колебаниями среднегодовой цены на нефть сорта Brent, которая составила 54,2 долл. в 2017 г., 71,3 долл. за баррель в 2018 г., 64,2 долл. в 2019 г., 41,8 долл. в 2020 г.

В России индикаторы устойчивого развития составляют 15–20%. Это средний показатель по миру для крупной нефтегазовой страны. Доля нефтегазового сектора США сегодня составляет 8%, в Саудовской Аравии – 50%, в Норвегии – 14%, в Казахстане – 13,3%, в Канаде – менее 10% а в ОАЭ – 30% [10].

По итогам 2021 г. объем добычи нефти и газового конденсата по сравнению с предыдущим годом повысился на незначительные 2,2%. По данным Центрального диспетчерского управления топливно-энергетическим комплексом, итоговые объемы добычи в 2021 г. составили 524,05 млн т [11; 12]. Объем производства нефти на крупных российских компаниях за 2021 г., представлен на рисунке 1.



Составлено авторами по материалам исследования

Рис. 1. Объем производства крупных российских компаний за 2021 г.

В компании НК «Роснефть» за 2021 г. объем добычи составил 170,73 млн т, в «Лукойл» – 75,73 млн т, «Сургутнефтегаз» – 55,45 млн т, «Газпром нефть» – 38,57 млн т, «Татнефть» – 27,83 млн т, «Башнефть» – 13,77 млн т, «Славнефть» – 9,85 млн т, «Новатэк» – 8,05 млн т, «РуссНефть» – 6,68 млн т [7; 13]. При этом общий уровень среднесуточной добычи нефти в 2021 г. равнялся 10,52 млн баррелей.

По отношению к 2020 г. из-за незначительного роста добычи экспорт нефти показал снижение на 3,2%, что составило в итоге 225 млн т. Из этого объема большая часть была отправлена в страны дальнего зарубежья – 214,4 млн т, или 4,31 млн баррелей в сутки, остаточная часть составила 10,7 млн, и была отправлена к ближайшим соседям, что на 20% меньше, чем в прошлом году.

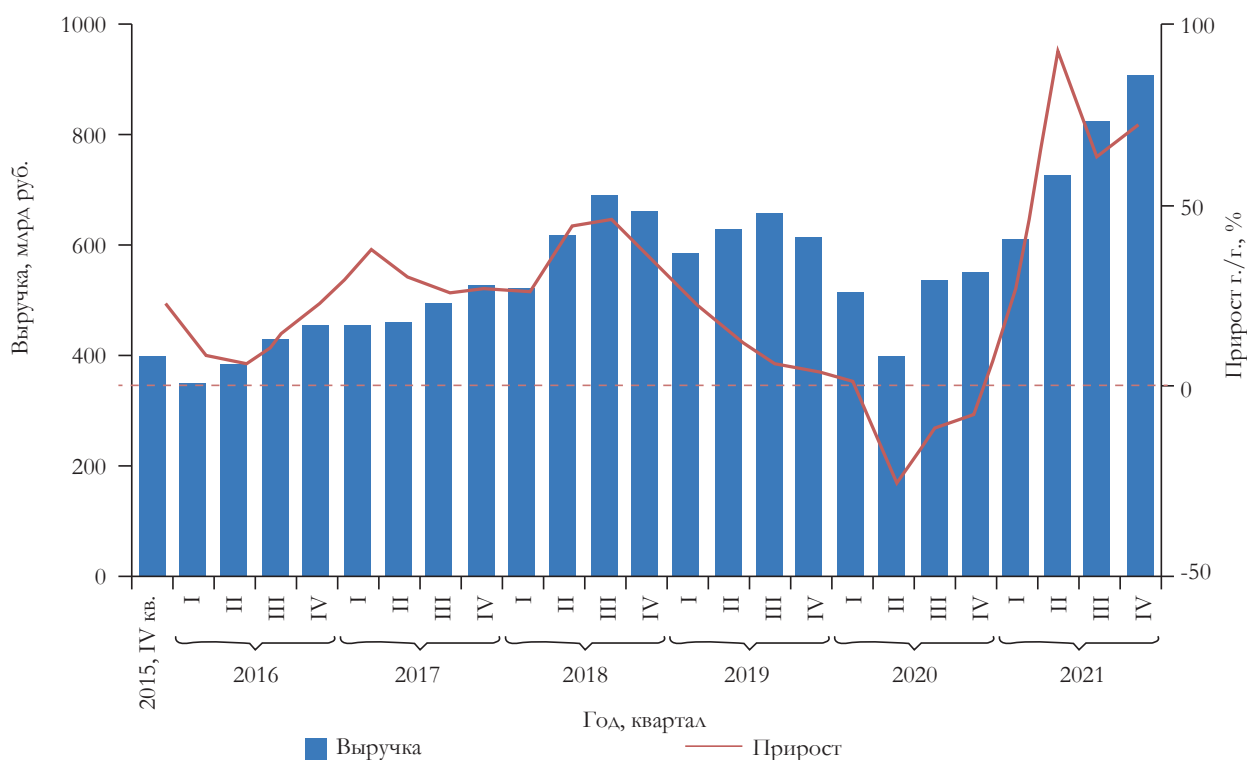
Снижение экспортных показателей страны обусловлено участием России в крупнейшей сделке об ограничении добычи сырья в 9,7 млн баррелей в сутки по соглашению Организации стран – экспортеров нефти (ОПЕК+).

Поступления на российский рынок в 2021 г. достигли 228 млн нефти – на 4,2% больше, чем в 2020 г. По данным Центрального диспетчерского управления топливно-энергетического комплекса [8] объем переработки по сравнению с результатами прошлого года вырос на 3,9%, или на 280,7% млн т. Производство бензина выросло на 6%, что составило 40,76 млн т за год.

ПАО «ГАЗПРОМ НЕФТЬ»

Впервые по итогам 2021 г. компания ПАО «Газпром нефть» сумела преодолеть уровень добычи в 100 млн тонн в нефтяном эквиваленте, увеличив ее в два раза за последние 10 лет [15]. Дивиденды компании по итогам 2021 г. составили около 13,1 рубля на бумагу. По текущим ценам дивидендная доходность составляет 2,5% или около 9,7% совокупно за весь год. Высокие цены на нефть в начале 2022 г., а также способность компании наращивать объемы добычи прогрессивными темпами позволяет ожидать дальнейшего улучшения результатов.

Выручка от реализации ПАО «Газпром нефть» за 2021 г. составила 3,1 трлн рублей, что на 53,5% выше результата 2020 г. (рис. 2).



Составлено авторами по материалам исследования

Рис. 2. Выручка компании ПАО «Газпром нефть»

Уровень EBITDA в 2021 г. увеличился в несколько раз по сравнению с прошлым годом – до 986,1 млрд рублей. Данный рост показателя был обеспечен повышением объемов добычи углеводородов и переработки нефти, высокими темпами роста цен на нефть и нефтепродукты [15]. Чистая прибыль, относящаяся к акционерам, достигла рекордных показателей – 503,4 млрд рублей, увеличившись более чем в 4 раза [16]. Средства, остающиеся после выплат в компании, составили 500,1 млрд рублей за год в 2021 г.

Рентабельность продаж показала положительный рост. По сравнению с результатом 2020 г., который составил отрицательный показатель в –2,3%, в 2021 г. прибыли от продаж к выручке были 4,4%. Рентабельность собственного капитала остается практически неизменной, за год она снизилась на 4%, а вот рентабельность активов увеличилась до 15,4% (табл. 2).

Таблица 2

Финансовые результаты рентабельности

Финансовый показатель	2021 г.	2020 г.
Рентабельность продаж, %	4,4	-2,3
Рентабельность собственного капитала (ROE), %	66,0	70
Рентабельность активов (ROA), %	15,4	8,7

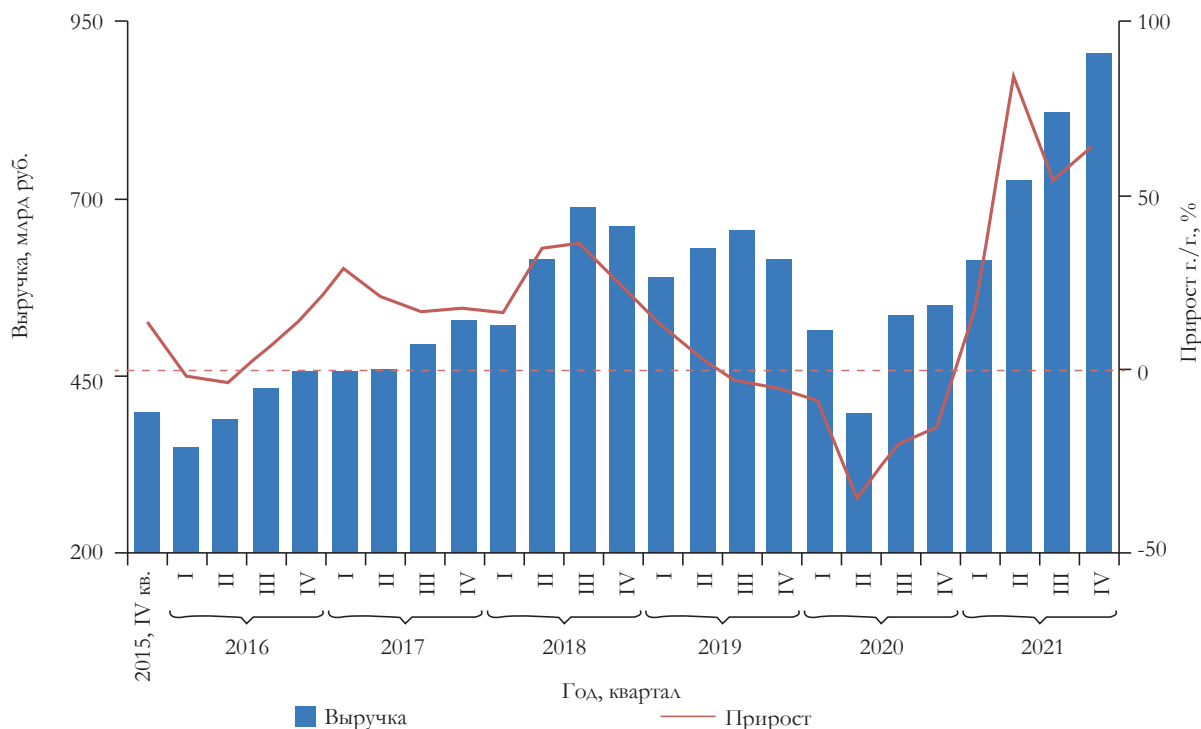
Составлено авторами по материалам исследования

ПАО «НК «РОСНЕФТЬ»

В 2021 г. выручка «Роснефти» возросла более чем в полтора раза, составив 8,8 трлн рублей. Это было вызвано увеличением доходов от реализации нефти, составивших 4,0 трлн руб. Объем продаж нефти сократился на 2,9% по сравнению с прошлогодним показателем: с 120,6 млн т до 117,1 млн т (рис. 3).

Показатель EBITDA достиг значения в 2,3 трлн рублей. За 2021 г. производство нефтепродуктов повысилось на 1,9%, а именно составило 103,3 трлн рублей, а выручка от реализации возросла на 36,8% и составила 4,2 трлн рублей. Ключевой показатель работы компании – объем продаж в натуральном

выражении составил 100,3 млн т нефти. Реализация на международном рынке выросла на 55,3%, а показатель на внутреннем увеличился на 15,1% [17]. Экспорт нефти в 2021 г. составил 87,5% от общих продаж в натуральном выражении. В итоге доходы от экспорта нефтепродуктов составили 2,3 трлн рублей (+49,5%), а от продаж на внутреннем рынке выросли на 22,8% до 1,7 трлн рублей. Чистая прибыль «Роснефти» за 2021 г. составила 883,0 млрд рублей, что превышает показатель предыдущего года в 6 раз.



Составлено авторами по материалам исследования

Рис. 3. Выручка компании ПАО «НК «Роснефть»

Рентабельность продаж имеет положительный рост и за 2021 г. составила 10%, что означает прибыль от продаж в одном рубле выручки 10 копеек. Рентабельность собственного капитала возросла на 15,5% за год, составляя показатель в 19,1%. Рентабельность активов за 2021 г. составила 6,4% (табл. 3).

Таблица 3

Финансовые результаты рентабельности, %

Финансовый показатель	2021 г.	2020 г.
Рентабельность продаж	10,0	2,3
Рентабельность собственного капитала (ROE)	19,1	3,6
Рентабельность активов (ROA)	6,4	1,1

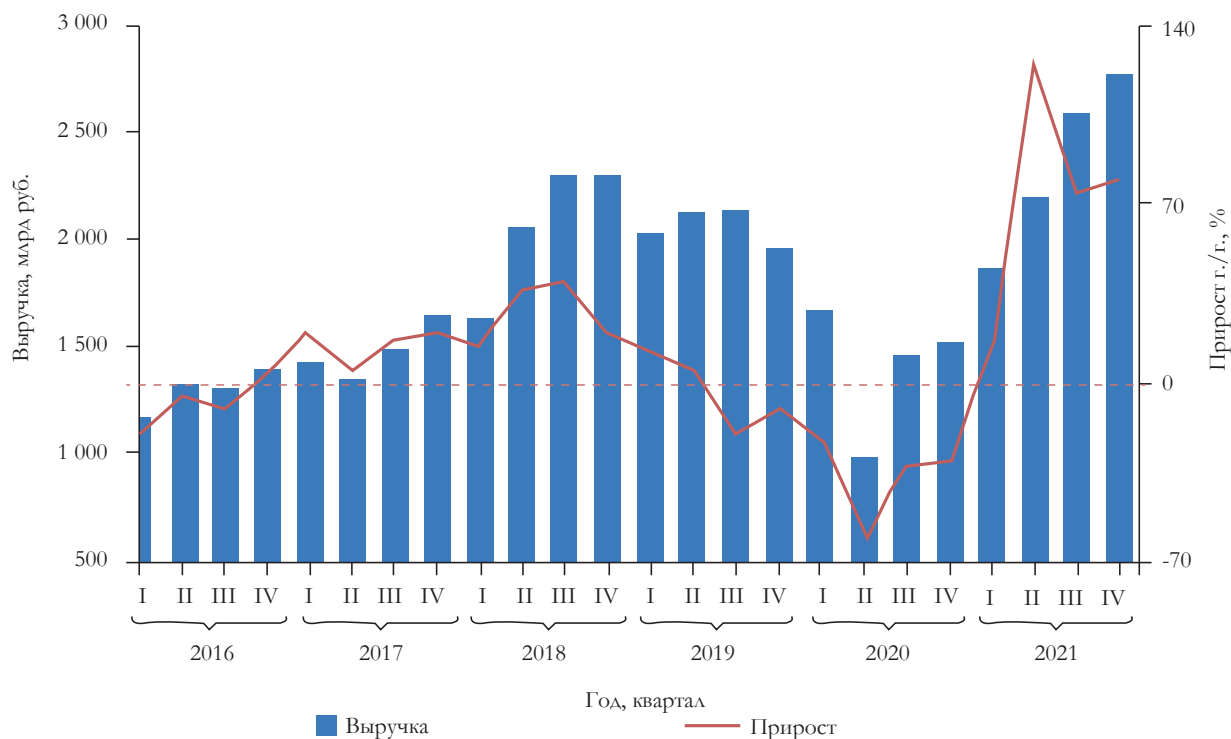
Составлено авторами по материалам исследования

ПАО «НК «ЛУКОЙЛ»

В 2021 г. выручка от реализации продукции компании «Лукойл» составила 9 435,1 млрд рублей, что на 67,3% превышает прошлогодний результат. Такой прогресс последовал из-за повышения роста цен на углеводороды, нуллификация рубля, увеличения объемов добычи углеводородов, повышения переработки и трейдинга нефтью и нефтепродуктами (рис. 4) [18].

Показатель EBITDA за 2021 г. увеличился более чем в два раза. Таких результатов компания смогла достичь благодаря росту цен на углеводороды, положительному эффекту запасов на НПЗ, росту объемов и маржи переработки, девальвации рубля, а также росту объемов добычи нефти в России и газа

за рубежом [19; 20]. По сравнению с прибылью за 2020 г. в размере 15,2 млрд рублей за 2021 г. показатель увеличился до 773,4 млрд рублей. Влияние неденежных убытков от обесценивания активов по курсовым разницам в 2020 г. обуславливает динамику чистой прибыли. В 2021 г. свободный денежный поток по сравнению с 2020 г. увеличился с 281,1 до 693,6 млрд рублей. На увеличение свободного денежного потока повлияло увеличение рентабельности операционной деятельности, а также уменьшением капитальных затрат. Сдерживающим эффектом выступило накопление рабочего капитала [21; 22].



Составлено автором по материалам исследования

Рис. 4. Выручка ПАО «НК «Лукойл»

Рентабельность продаж за 2021 г. имеет сильный упадок по сравнению с 2020 г. Отношение прибыли от продаж к выручке составило 29,7%. Это означает, что прибыль от продаж в одном рубле выручки 29 копеек. Рентабельность собственного капитала ПАО «НК «Лукойл» повысилась на 48% по сравнению с 2020 г. На изменение уровня рентабельность собственного капитала повлияло изменение чистой прибыли, рост суммы собственного капитала. Рентабельность активов за 2021 г. увеличилась на 13,2%, что составляет 33,2% (табл. 4).

Таблица 4

Финансовые результаты рентабельности

Финансовый показатель	2021 г.	2020 г.
Рентабельность продаж, %	29,7	85,5
Рентабельность собственного капитала (ROE), %	711,0	23
Рентабельность активов (ROA), %	33,2	10

Составлено автором по материалам исследования

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Таким образом, нефтегазовый комплекс является двигателем развития страны. Россия имеет огромные запасы нефти и газа, которые позволяют обеспечить энергетическую безопасность и стабильную экономику. Отечественные компании с каждым годом повышают свои показатели, охватывая и занимая лидирующие места в мировом списке.

Библиографический список

1. Афанасьев В.Я., Байкова О.В., Большакова О.И., и др. *Основы производства, экономики и управления в отраслях нефтегазового комплекса: учебник для вузов*. Под ред. Ю.Н. Линника. М: Экономика; 2019. 815 с.
2. Тубденев В.Г. *Правовое положение добывающих энергетических компаний нефтегазового комплекса: специальность 12.00.07: диссертация на соискание ученой степени канд. юр. наук*. Московский государственный юридический университет имени О.Е. Кутафина (МГЮА). Москва; 2018. https://disser.spbu.ru/files/phd_spsu/tubdenov_disser.pdf (дата обращения: 23.08.2022).
3. Павлова Н.Ц. Развитие нефтегазового комплекса России: проблемы и перспективы налогового и тарифного регулирования. *Бизнес. Образование. Право*. 2013;(2):141–143.
4. Российская Федерация. *Бюджетный кодекс Российской Федерации от 31 июля 1998 г. № 145-ФЗ*. <http://ivo.garant.ru/#/document/77673802> (дата обращения: 23.08.2022).
5. Российская Федерация. Заключение на проект федерального закона № 425229-4 «О федеральном бюджете». <http://ivo.garant.ru/#/document/5348678> (дата обращения: 23.08.2022).
6. Линник Ю.Н., Линник В.Ю., Байкова О.В. *Нефтегазовая экономика и бизнес: учебник*. Москва: КноРус; 2023. 556 с. [в печати].
7. Сущность эффекта мультипликатора. <http://newinspire.ru/lektsii-po-makroekonomike/suschnost-effekta-multiplikatora-165> (дата обращения: 21.08.2022).
8. Банк.ру. *Акции российских компаний. Фундаментальная аналитика и оценка перспектив российских публичных компаний*. https://www.banki.ru/forum/?PAGE_NAME=read&FID=21&TID=314177&PAGEN_1=64 (дата обращения: 21.08.2022).
9. Сапрыкин К.А. Исследование состояния нефтегазового сектора после кризиса 2020 г. и перспективы на 2021 г. В кн.: *Сборник статей VI международной научно-практической конференции «Инновационные аспекты развития науки и техники», Саратов, 29 марта 2021 г.* Саратов: Цифровая наука; 2021. С. 70–84.
10. ПромоГрупп Медиа. Добыча-2021. *С какими результатами Россия завершила год?* <https://dprom.online/unsolution/dobycha-2021-itogi-goda/> (дата обращения: 21.08.2022)
11. Абалов А. *Итоги 2021 г.: рекордная прибыль несмотря на разовые отрицательные эффекты*. УК «Арсатера»; 14.02.2022. <https://bit.ly/3EPE2l> (дата обращения: 23.08.2022).
12. Объем доходов федерального бюджета по итогам 2021 г. вырос на 35%. *Открытый журнал*; 18.03.2022. <https://journal.open-broker.ru/research/obem-dohodov-federalnogo-byudzheta-vyros/> (дата обращения: 23.08.2022).
13. Элякова И.Д. Обеспечение электроэнергетической безопасности арктических территорий Республики Саха (Якутия). *Экономика и управление*. 2015; (11):87–93.
14. ОАО «Газпром». *Ежеквартальный отчет “Газпром” – эмитента эмиссионных ценных бумаг*. <https://pandia.ru/443067/> (дата обращения: 23.08.2022).
15. ОАО «Газпром». *Консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) (не прошедшая аудит)*. <https://www.gazprom.ru/f/posts/57/982072/gazprom-ifrs-2021-9mth-ru.pdf> (дата обращения: 21.08.2022).
16. ОАО «Газпром». *Чистая прибыль «Газпром нефти» по итогам 2021 года достигла исторического максимума*. https://www.gazprom-neft.ru/press-center/news/chistaya_pribyl_gazprom_nefti_po_itogam_2021_goda_dostigla_istoricheskogo_maksimuma/ (дата обращения: 23.08.2022).
17. ПАО «НК «Роснефть». *Консолидированная финансовая отчетность ПАО «НК «Роснефть»*. https://www.rosneft.ru/upload/site1/document_cons_report/rosneft_ifrs_12m2021.pdf (дата обращения: 21.08.2022).
18. ПАО «ЛУКОЙЛ». *Лукойл значительно повысил позиции в рейтингах устойчивого развития*. <https://lucoil.ru/PressCenter/Pressreleases/Pressrelease?rid=506942> (дата обращения: 21.08.2022).
19. ПАО «ЛУКОЙЛ». *Консолидированная финансовая отчетность по стандартам МСФО*. <https://lucoil.ru/InvestorAndShareholderCenter/ReportsAndPresentations/FinancialReports> (дата обращения: 23.08.2022).
20. Сберметр. *Без устойчивого характера: о чем говорит доля нефтегазового сектора в ВВП России*. 21.07.2021. <https://www.sberometer.ru/rvn/102191/o-chem-govorit-dolya-neftegazovogo-sektora-v-vvp-rossii-ekspert-hanov-o-tom-sokraschaetsya-li> (дата обращения: 23.08.2022).
21. Любимова Н.Г. Пути достижения «углеродной нейтральности» в российской электроэнергетике. *Вестник университета*. 2022;(1):63–69. <https://doi.org/10.26425/1816-4277-2022-1-63-69>
22. Воронцов Н.В., Афанасьев В.Я. Повышение конкурентоспособности и устойчивости организации в условиях цифровизации на базе кадрового потенциала. *E-Management*. 2022;5(2):127–135. <https://doi.org/10.26425/2658-3445-2022-5-2-127-135>

References

1. Afanasyev V.Ya., Baykova O.V., Bolshakova O.I., etc. Fundamentals of production, economics and management in the oil and gas complex industries: textbook for universities. Ed. Yu.N. Linnik. M: Economics; 2019. 815 p.
2. Tubdenov V.G. *The legal status of extractive energy companies oil and gas complex: specialty 12.00.07: dissertation for the degree of Candidate of Legal Sciences*. O.E. Kutafin Moscow State Law University. Moscow; 2018. https://disser.spbu.ru/files/phd_spsu/tubdenov_disser.pdf (accessed 23.08.2022).
3. Pavlova N.Ts. The Russian oil and gas complex development: the problems and prospects of the tax and tariffs regulation. *Business. Education. Law*. 2013;(2):141–143.
4. Russian Federation. *Budget Code of the Russian Federation dated on July 31, 1998 No. 145-FZ*. <http://ivo.garant.ru/#/document/77673802> (accessed 23.08.2022).
5. Russian Federation. *Conclusion on the draft Federal Law No. 425229-4 "On the Federal Budget"*. <http://ivo.garant.ru/#/document/5348678> (accessed 23.08.2022).
6. Linnik Yu.N., Linnik V.Yu., Baykova O.V. *Oil and gas economics and business: textbook*. Moscow: KnoRus; 2023. [In print].
7. The essence of the multiplier effect. <http://newinspire.ru/lektzii-po-makroekonomike/suschnost-effekta-multiplikatora-165> (accessed 21.08.2022).
8. Banki.Ru. *Shares of Russian companies. Fundamental analytics and assessment of the prospects of Russian public companies*. https://www.banki.ru/forum/?PAGE_NAME=read&FID=21&TID=314177&PAGEN_1=64 (accessed 21.08.2022).
9. Saprykin K.A. Research on the state of the oil and gas sector after the 2020 crisis and prospects for 2021. In: *Proceedings of the VI International Scientific and Practical Conference "Innovative aspects of the development of science and technology", Saratov, March 29, 2021*. Saratov: Digital Science; 2021. P. 70–84.
10. PromoGroup Media. *Production-2021. With what results did Russia finish the year?* <https://dprom.online/unsolution/dobycha-2021-itogi-goda/> (accessed 21.08.2022).
11. Abalov A. *Results of 2021: record profit despite one-time negative effects*. Arsagera; 14.02.2022. <https://bit.ly/3EIPe2l> (accessed 21.08.2022).
12. The volume of federal budget revenues by the end of 2021 increased by 35%. *Open Journal*. 18.03.2022. <https://journal.open-broker.ru/research/obem-dohodov-federalnogo-byudzhet-vyros/> (accessed 21.08.2022).
13. Elyakova I.D. Electric power security measures in the Arctic territories of the Sakha (Yakutia) Republic. *Economics and management*. 2015;(11):87–93.
14. Quarterly report of Gazprom, the issuer of equity securities. <https://pandia.ru/443067/> (accessed 21.08.2022).
15. Gasprom, JSC. *Consolidated Interim Condensed Financial Statements prepared in accordance with International Financial Reporting Standards (IFRS) (not audited)*. <https://www.gazprom.ru/ru/posts/57/982072/gazprom-ifs-2021-9mth-ru.pdf> (accessed 21.08.2022).
16. Gasprom, OJSC. *Gazprom Neft's net profit reached a historical maximum by the end of 2021*. https://www.gazprom-neft.ru/press-center/news/chistaya_pribyl_gazprom_nefti_po_itogam_2021_goda_dostigla_istoricheskogo_maksimuma/ (accessed 21.08.2022).
17. NK "Rosneft", PJSC. *Consolidated financial statements of PJSC "NK "Rosneft"*. https://www.rosneft.ru/upload/site1/document_cons_report/rosneft_ifrs_12m2021.pdf (accessed 21.08.2022).
18. Lukoil, PJSC. *Lukoil has significantly increased its position in the ratings of sustainable development*. <https://lukoil.ru/PressCenter/Pressreleases/Pressrelease?rid=506942> (accessed 21.08.2022).
19. Lukoil, PJSC. *Consolidated financial statements according to IFRS standards*. <https://lukoil.ru/InvestorAndShareholderCenter/ReportsAndPresentations/FinancialReports> (accessed 21.08.2022).
20. Sberometr. *Without a sustainable nature: what does the share of the oil and gas sector in Russia's GDP say*. <https://www.sberometer.ru/rvn/102191/o-chem-govorit-dolya-neftegazovogo-sektora-v-vvp-rossii-ekspert-hanov-o-tom-sokraschaetsya-li> (accessed 21.08.2022).
21. Lyubimova N.G. The paths to carbon neutrality in the Russian electric power industry. *Vestnik universiteta*. 2022;(1):63–69. <https://doi.org/10.26425/1816-4277-2022-1-63-69>
22. Vorontsov N.V., Afanasyev V.Ya. Raising the competitiveness and sustainability of a company in the context of digitalisation based on human resource capacity. *E-Management*. 2022;5(2):127–135. <https://doi.org/10.26425/2658-3445-2022-5-2-127-135>