

Основные направления развития и повышения эффективности функционирования предприятий угольной промышленности России в условиях западных санкций

Анна Вадимовна Корневская^{1✉}, Кристина Алексеевна Пронина²

Российский университет дружбы народов имени Патриса Лумумбы, Москва, Россия

¹ korenevskaya-av@rudn.ru

² 1032190838@pfur.ru

Аннотация. В условиях действия санкционных ограничений против России, связанных с проведением специальной военной операции на территории Украины, повышение экономической эффективности функционирования угольной промышленности России – одна из приоритетных задач государственного регулирования. Топливо-энергетический комплекс России является бюджетообразующим и формирует не только экономическую, но и энергетическую безопасность страны, а в условиях санкционного давления на углеводородную промышленность уголь становится эффективным экспортным ресурсом. Также угольная отрасль имеет важное значение для активного развития российской промышленной базы, использующей бурый и коксующийся угли в производстве и генерации тепло- и электроэнергии.

В статье проведен анализ развития и эффективности предприятий угольной промышленности в условиях санкций. Акцентируется внимание на принятую правительством РФ Программу развития отрасли на период до 2035 г. Раскрыты приоритетные механизмы реструктуризации угольной промышленности России в целях повышения экономической эффективности.

Ключевые слова: инновационные технологии, угольная промышленность, заблаговременная дегазация, частный капитал, экономическая безопасность России

Для цитирования: Корневская А.В., Пронина К.А. Основные направления развития и повышения эффективности функционирования предприятий угольной промышленности России в условиях западных санкций // Экономические системы. 2023. Том 16, № 2 (61). С. 166–172. DOI 10.29030/2309-2076-2023-16-2-166-172.

Благодарность: статья подготовлена в рамках инициативной научно-исследовательской работы № 061611-0-000 на тему «Комплексное решение для повышения экономической эффективности угольной промышленности как условие укрепления энергетической безопасности России», выполняемой на базе кафедры национальной экономики экономического факультета РУДН.

Original article

The main directions of development and improvement of the efficiency of the functioning of coal industry enterprises in Russia in the conditions of western sanctions

Anna V. Korenevskaya^{1✉}, Kristina A. Pronina²

Peoples' Friendship University of Russia named after Patrice Lumumba, Moscow, Russia

¹ korenevskaya-av@rudn.ru

² 1032190838@pfur.ru

Abstract. In the context of the sanctions restrictions against Russia related to the conduct of a special military operation on the territory of Ukraine, improving the economic efficiency of the functioning of the Russian coal industry is one of the priorities of state regulation. The fuel and energy complex of Russia is budget-forming and forms not only the economic, but also the energy security of the country, and in the conditions of sanctions pressure on the hydrocarbon industry, coal becomes an effective export resource.

Also, the coal industry is important for the active development of the Russian industrial base, which uses brown and coking coal in the production and generation of heat and electricity.

The article analyzes the development and efficiency of coal industry enterprises under sanctions. Attention is focused on the Industry Development Program adopted by the Government of the Russian Federation for the period up to 2035. Priority mechanisms for restructuring the Russian coal industry in order to increase economic efficiency are disclosed.

Keywords: innovative technologies, coal industry, advance degassing, private capital, economic security of Russia

For citation: Korenevskaya A.V., Pronina K.A. The main directions of development and improvement of the efficiency of the functioning of coal industry enterprises in Russia in the conditions of western sanctions. *Economic Systems*. 2023;16(2(61)):166-172. (In Russ.). DOI 10.29030/2309-2076-2023-16-2-166-172.

Acknowledgement: this paper has been supported by the RUDN University Strategic Academic Leadership Program. The article has been prepared within the framework of initiative research work No. 061611-0-000 entitled «A Comprehensive Solution for Improving the Economic Efficiency of the Coal Industry as a Condition for Strengthening Energy Safety of Russia», carried out on the basis of the National Economy Department, Faculty of Economics, RUDN University.

Введение

В современном мире все больше внимания уделяется анализу функционирования энергетических отраслей. В первую очередь это связано с высокой долей топливно-энергетического комплекса (далее – ТЭК) в ВВП России (21,7% в 2022 г.), а также со сложившейся политической и экономической ситуацией, которая скорректировала стратегию развития России, сделав дополнительный упор на поддержание экономики за счет стабильной работы всех направлений ТЭК (рис. 1).

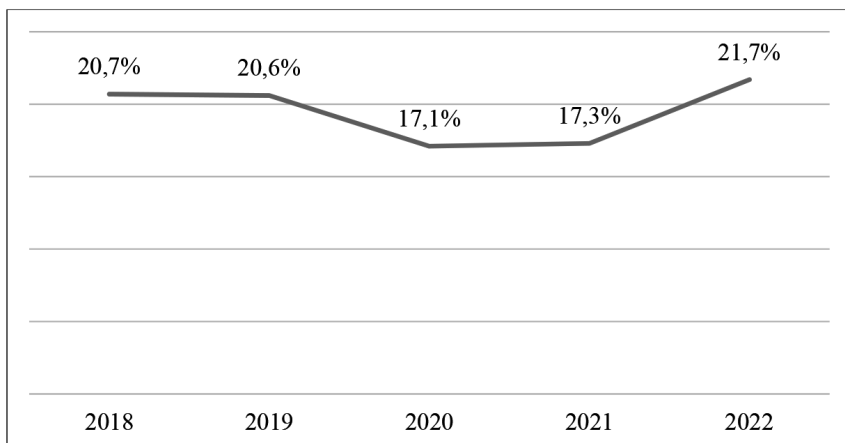


Рис. 1. Динамика доли ТЭК в ВВП России за 2018–2022 гг., %

Источник: составлено авторами по данным [1].

Доля ТЭК в ВВП России в 2022 г. достигла максимальных значений за весь анализируемый период. По сравнению с 2021 г. этот показатель вырос на 4,4%, а минимальное его значение в 2020 г. из-за пандемии COVID-19 и топливного кризиса [1].

Целью данной статьи являются анализ и на этой основе определение основных направлений развития важной составной части ТЭК – угольной промышленности в условиях западных санкций.

Добыча угля в России в январе – июне 2022 г. несколько снизилась по сравнению с аналогичным периодом 2021 г. (рис. 2).

При этом в России преобладает добыча угля открытым способом, доля которого колеблется в пределах 73–77% (рис. 3).

Экспорт угля в январе – июне 2022 г. составил 98,9 млн т, что на 10,1 млн т меньше по сравнению с аналогичным периодом 2021 г. (рис. 4).

В анализируемом 2022 г. существенное влияние на экспорт угля оказали такие факторы, как: 1) запрет на поставки в страны ЕС; 2) дезинтеграция грузопотока на страны Азиатско-Тихоокеанского региона из-за высокой загруженности восточного полигона; 3) повышение железнодорожных тарифов; 4) отмена понижающих коэф-

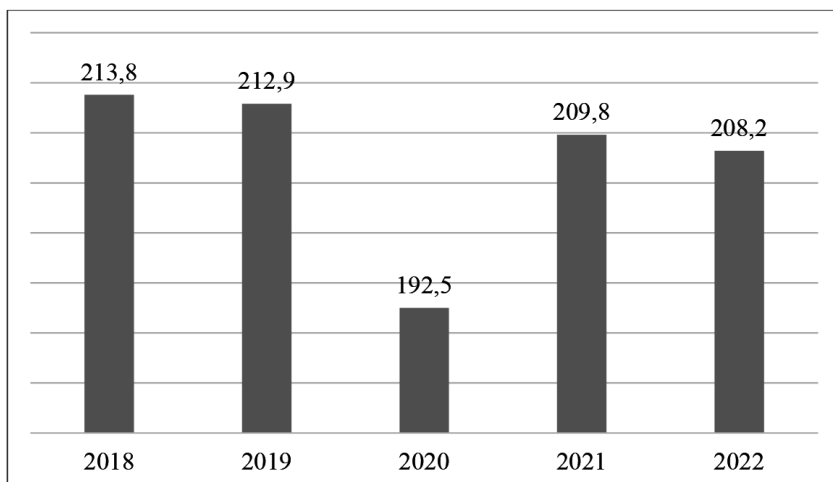


Рис. 2. Добыча угля в России в январе – июне 2018–2022 гг., млн т

Источник: составлено авторами по данным [2].

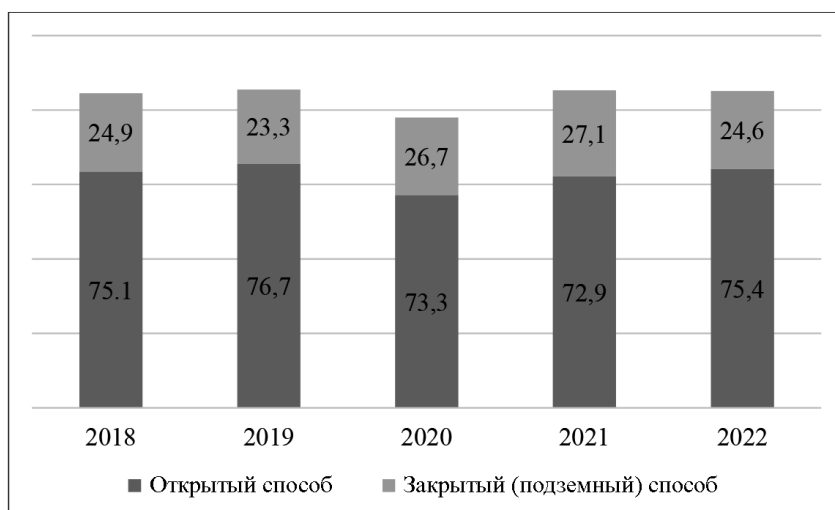


Рис. 3. Добыча угля в России в январе – июне 2018–2022 гг. по способам добычи, в % от общего объема добычи

Источник: составлено авторами по данным [2].

фициентов на экспорт угля. Снижение объема экспорта угля было компенсировано нацеленностью на внутренний рынок.

В результате введения эмбарго в отношении поставок российского угля в страны Европейского союза и ряд других стран, поддерживающих санкционные ограниче-

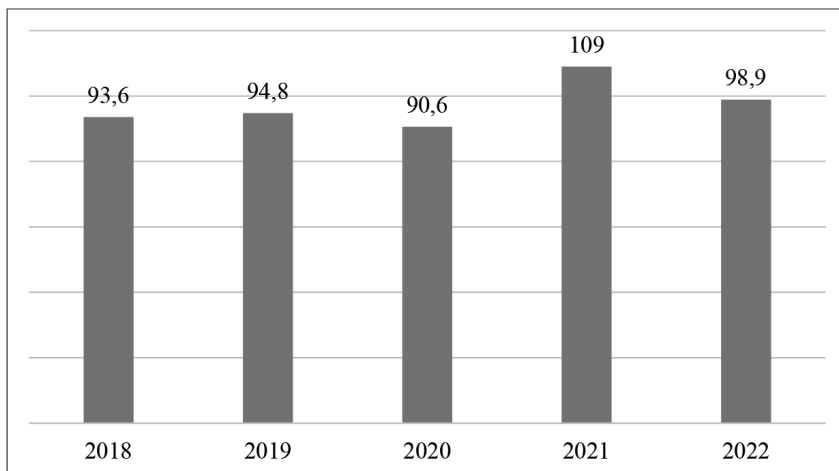


Рис. 4. Экспорт угля в России в январе – июне 2018–2022 гг., млн т

Источник: составлено авторами по данным [2].

ния, основными покупателями в 2022 г. стали Китай, Турция, Южная Корея, Индия и страны Северной Африки. Российские угледобывающие компании были вынуждены реализовывать энергоресурсы со значительной скидкой от общемировых цен. По данным Центра развития энергетики (CRE), с июня по август 2022 г., в то время когда стоимость каменного угля на мировом рынке была выше 400 долл./т, скидки на российское сырье составляли около 50%. В октябре льготы возросли до 70% [3].

Несмотря на введенные санкции в отношении России, запрет на экспорт угля в ряд стран и увеличение времени доставки энергоресурсов до потребителей, перевозки угля по состоянию на январь 2023 г. остаются прибыльными по всем направлениям. Тем не менее угольная промышленность страны в совокупности с основными отраслями – потребителями продукции остается весьма уязвимой. Требуется поэтапное введение мероприятий, способствующих повышению экономической деятельности отрасли. Поэтому Правительство Российской Федерации приняло программу развития угольной промышленности на период до 2035 г. [4].

Угольная отрасль ориентируется на экспорт высококачественного угля (более 50%), что является риском в осуществлении деятельности из-за санкционного давления и конъюнктуры рынка. Поэтому важным направлением устойчивого развития угольной отрасли должна стать диверсификация сбыта выпускаемой продукции с ориентацией на внутренние потребности в стране. Исследуя вопрос внутреннего спроса, следует рассматривать территории, способные использовать региональные залежи каменного угля в качестве ресурсной основы тепло- и энергоснабжения субъекта. Данный подход позволит заметно снизить затраты на транспортировку топлива [5].

Следует подчеркнуть, что внедрение низкоуглеродных технологий добычи и производства в угольной промышленности России напрямую связано с необходимостью повышения коэффициента полезного действия при переработке угля в тепло- и энергоресурсы, а также со снижением выделения вредных веществ. В рамках обновления программы развития угольной промышленности необходимо дополнить комплекс мер, направленных на изменение существующего в настоящее время механизма использования энергоресурсов с учетом требования декарбонизации и на реализацию устойчивого развития, ориентируясь на глубокую переработку угля, включая подземную газификацию [6].

Так как ранее, в период развития советской угольной отрасли, значительное внимание уделялось вопросам углехимии, эффективности применения химикатов и реагентов для очищения угольных шахт от газовых примесей, действовала широкая сеть научно-технологических структур. На сегодняшний день Россия имеет особый научно-технологический опыт в данной области. Исследования проводились в области получения композиционных топлив, химических продуктов гидрогенизационной переработки и газификации угля, повышения качества ресурсов, а также производства материалов не топливного назначения. Специальные методы первичной подготовки угля являются основным направлением декарбонизации [7]. Важно более широко использовать накопленный в России опыт повышения эффективности функционирования предприятий угольной промышленности.

Заключение

Отметим, что Россия обладает крупными запасами угля, что делает страну лидером в отношении других стран. Однако тщательный анализ показывает наличие причин, кардинально меняющих положение и требующих соответствующего экономического обоснования. Таким образом, некоторые регионы России не имеют собственных энергоресурсов, а газификация в сезонное время требует больших затрат и выступает источником загрязнения окружающей среды. Создание на основе имеющихся местных ресурсов рентабельных угледобывающих предприятий с механизмом частно-государственной поддержки непосредственно для получения продукции с высокой добавленной стоимостью способствует решению проблем социально-экономического и экологического характера.

Список источников

1. Федеральная служба государственной статистики. URL: <https://rosstat.gov.ru> (дата обращения: 15.04.2023).
2. Макарь И.Н., Беседин М.А., Любская О.Г. Современные проблемы угольной промышленности РФ // Наукосфера. 2022. № 4–1. С. 123–126.
3. Бикчурина К.Ю. Диагностика экономической безопасности угольной промышленности Российской Федерации // Экономика и управление: проблемы, решения. 2022. Т. 1, № 3 (123). С. 70–77.
4. Программа развития угольной промышленности. URL: <http://static.government.ru/media/files/OoKX6PriWgDz4CNNAxwIYZEE6zm6I52S.pdf> (дата обращения: 15.04.2023).

5. Пылько Е.А. Государственное управление структурными преобразованиями в угольной промышленности // Сборник научных работ. 2022. № 26. С. 227–234. (Серия «Государственное управление»).

6. Нехорошков В.П., Соколова Д.А. Влияние тенденций декарбонизации на развитие угольной промышленности // Экономика и бизнес: теория и практика. 2022. № 6–2 (88). С. 100–104.

7. Полякова Э.И., Гофберт А.Р. Аспекты устойчивого развития производственного потенциала угледобывающих предприятий // Экономика и маркетинг в XXI веке: проблемы, опыт, перспективы : сборник материалов XVIII Междунар. науч.-практ. конф. Донецк, 24–25 ноября 2022 г. / редколлегия: А.А. Кравченко [и др.]. Донецк : Донецкий национальный технический университет, 2022. С. 48–52.

References

1. Federal State Statistics Service. URL: <https://rosstat.gov.ru>. (In Russ.).
2. Makar I.N., Besedin M.A., Lyubskaya O.G. Modern problems of the coal industry of the Russian Federation. *Naukosfera = The sciencosphere*. 2022;(4-1):123-126. (In Russ.).
3. Bikchurina K.Yu. Diagnostics of economic security of the coal industry of the Russian Federation. *Ekonomika i upravlenie: problemy, resheniya = Economics and management: problems, solutions*. 2022;1(3(123)):70-77. (In Russ.).
4. Program for the development of the coal industry. URL: <http://static.government.ru/media/files/OoKX6PriWgDz4CNNAxwIYZEE6zm6I52S.pdf>.
5. Pylko E.A. State management of structural transformations in the coal industry. *Sbornik nauchnyh rabot = Collection of scientific papers*. 2022;(26):227-234. (Series «State management»).
6. Nekhoroshkov V.P., Sokolova D.A. The influence of decarbonization trends on the development of the coal industry. *Ekonomika i biznes: teoriya i praktika = Economics and Business: theory and practice*. 2022;(6-2(88)):100-104.
7. Polyakova E.I., Gofert A.R. Aspects of sustainable development of the production potential of coal mining enterprises. *Economics and Marketing in the XXI century: problems, experience, prospects : collection of materials of the XVIII International Scientific and Practical Conference*. Donetsk, November 24-25, 2022 / ed. board: A.A. Kravchenko [et al.]. Donetsk : Donetsk National Technical University, 2022. P. 48–52.

Информация об авторах / Information about the authors

А.В. Корневская – старший преподаватель кафедры национальной экономики экономического факультета РУДН;

К.А. Пронина – студент 4-го курса направления «Экономика» профиля «Экономика предприятия и предпринимательство» экономического факультета РУДН.

A.V. Korenevskaya – senior lecturer at the Department of national economics of the faculty of economics, RUDN University;

K.A. Pronina – 4th year student of the direction «Economics» profile «Enterprise Economics and Entrepreneurship», faculty of economics, RUDN University.

Статья поступила в редакцию 23.05.2023; одобрена после рецензирования 06.06.2023; принята к публикации 07.06.2023.

The article was submitted 23.05.2023; approved after reviewing 06.06.2023; accepted for publication 07.06.2023.