

УДК 338.45:622.3(575.1) © С.А. Воронин✉, Д.Х. Мусабеков,
С.Ю. Арзуманян, Ф.М. Азимова, А.Ш. Алимова, 2025

UDC 338.45:622.3(575.1) © S.A. Voronin✉, D.Kh. Musabekov,
S.Yu. Arzumanyan, F.M. Azimova, A.Sh. Alimova, 2025

Ташкентский филиал РЭУ им. Г.В. Плеханова,
100164, г. Ташкент, Республика Узбекистан
✉ e-mail: sergey_voronin63@yahoo.com

Tashkent Branch of G.V. Plekhanov Russian University of Economics,
Tashkent, 100164, Republic of Uzbekistan
✉ e-mail: sergey_voronin63@yahoo.com

Угольная промышленность Узбекистана: состояние отрасли и пути ее развития

Coal industry in Uzbekistan: current state and paths for development

DOI: <http://dx.doi.org/10.18796/0041-5790-2025-7-41-44>

В статье обоснована актуальность необходимости разработки угольных месторождений и использования угля в мировой экономике. Выявлены тенденции развития угольной промышленности в Республике Узбекистан. Рассмотрены современные риски и вызовы для угольной отрасли. Обоснованы предложения по адаптации угольной сферы в условиях формирования «зеленой» экономики.

Ключевые слова: угольная продукция, «зеленая» экономика, экологическое налогообложение, компенсационные платежи, налоговые стимулы, энергетика, модернизация основных средств, ценовой фактор.

Для цитирования: Угольная промышленность Узбекистана: состояние отрасли и пути ее развития / С.А. Воронин, Д.Х. Мусабеков, С.Ю. Арзуманян и др. // Уголь. 2025;(7):41-44 DOI: 10.18796/0041-5790-2025-7-41-44.

Abstract

The article justifies the importance of developing coal deposits and using coal in the global economy. It identifies trends in the development of the coal industry in the Republic of Uzbekistan. Current risks and challenges for the coal industry are discussed. The paper justifies proposals for adapting the coal sector in the context of shaping a green economy.

Keywords

Coal production, green economy, environmental taxation, compensation payments, tax incentives, power industry, modernization of fixed assets, price factor.

For citation

Voronin S.A., Musabekov D.Kh., Arzumanyan S.Yu., Azimova F.M., Alimova A.Sh. Coal industry in Uzbekistan: current state and paths for development. *Ugol*. 2025;(7):41-44. (In Russ.). DOI: 10.18796/0041-5790-2025-7-41-44.

ВОРОНИН С.А.

*Доктор экон. наук, главный специалист
Института бюджетно-налоговых
научных исследований,
профессор Ташкентского филиала
РЭУ им. Г.В. Плеханова,
100164, г. Ташкент, Республика Узбекистан,
e-mail: sergey_voronin63@yahoo.com*

МУСАБЕКОВ Д.Х.

*Канд. техн. наук, доцент
Ташкентского филиала РЭУ им. Г.В. Плеханова,
100164, г. Ташкент, Республика Узбекистан,
e-mail: Musabekov.1960@mail.ru*

АРЗУМАНЯН С.Ю.

*Канд. экон. наук, доцент
Ташкентского филиала РЭУ им. Г.В. Плеханова,
100164, г. Ташкент, Республика Узбекистан,
e-mail: stella-arzumanyan@yandex.ru*

АЗИМОВА Ф.М.

*Старший преподаватель
Ташкентского филиала РЭУ им. Г.В. Плеханова,
100164, г. Ташкент, Республика Узбекистан,
e-mail: irodabonu69@mail.ru*

АЛИМОВА А.Ш.

*Преподаватель
Ташкентского филиала РЭУ им. Г.В. Плеханова,
100164, г. Ташкент, Республика Узбекистан,
e-mail: Esenbaeva.aziza@gmail.com*

ВВЕДЕНИЕ

В энергетической отрасли угольная продукция находится в первой тройке ископаемого сырья, занимая ведущее место в связи

с широким распространением в окружающей среде. Разработка угольных месторождений остается актуальной и в настоящее время, так как данный вид деятельности приносит существенный доход государству. В последние годы в мире применение угольной продукции в различных отраслях экономики расширяется, несмотря на экологические вызовы. Прежде всего, спрос на уголь остается высоким в странах с формирующимся рынком, на которые приходится около 76,8% мирового потребления данного топлива [1].

По данным Международного энергетического агентства (МЭА), в 2024 г. мировое использование угля достигнет рекордных 8,9 млрд т (в 2022 г. – 8 млрд т) [2]. Переход к экологически чистой энергетике идет медленно. На климатической конференции COP29 в Азербайджане (2024 г.) страны не смогли заключить новые соглашения по отказу от использования угля. По мнению экспертов, пик мирового потребления данного топлива ожидается в 2027 г. В среднесрочной и долгосрочной перспективе прогнозируются сокращение использования природного газа и увеличение доли сжигания угля [3].

ОСНОВНАЯ ЧАСТЬ

Самым распространенным горючим сырьем в Республике Узбекистан является бурый уголь, или лигнит, образовавшийся напрямую из торфа. Лигнит, давший научное название самому «молодому» виду угля, является сложным полимером. Уголь «Б» является одновременно и видом, и маркой. Данный вид угля используется для отопления частных домов, хозяйственных построек, промышленных объектов. На данном угле работают две региональные теплоэлектроцентрали – Ангренская и Ново-Ангренская ТЭС. Запасов Ангренских углей, по прогнозам специалистов, достаточно для использования примерно 300 лет. Но местное угольное месторождение характеризуется сложными геологическими условиями, и добывать твердое топливо становится сложно. Перед процессом добычи нужно снять большой объем вскрышных пород, прежде чем добраться до пласта, что приводит к удорожанию производства. Кроме того, селективной выемкой угля заниматься сложно и трудоемко, так как он залегает в земле не в чистом виде, а перемешиваясь с каолином, песчаником, известняком, галечником и другими полезными ископаемыми.

Необходимо отметить, что отдельные страны вводят ограничения на экспорт угля, что может негативно отразиться на покрытии потребности населения и экономики Узбекистана в данном ресурсе. Так, Кыргызстан ввел временный запрет на вывоз каменного и бурого угля за пределы таможенной территории Евразийского экономического союза (ЕАЭС). Об этом говорится в постановлении Кабинета министров данной страны от 21 ноября 2024 г. (запрет введен с 1 декабря 2024 года на 6 мес.). В то же время эти ограничения не распространились на экспортные поставки из Кыргызстана в Узбекистан, на который приходится 85% экспорта каменного угля и 95,7% бурого угля. [4]

Предусматривается, что в 2025 г. добыча угля в республике составит порядка 8 млн т, из которых 900 тыс. т будет добыто частными предпринимателями. В дальнейшем,

в результате применения новых технологий при бурении угольных пластов, планируется увеличить объем добычи угля ежегодно до 10 млн т [5, 6, 7].

В настоящее время растет спрос на низкозольный продукт. Специалисты испытательной лаборатории АО «Узбекуголь» эту задачу решают следующими методами: отбор и дробление аналитических проб, фракционный анализ, разделение по плотности, проверка теплотворности, расчет показателей эффективности. В результате проведения этих работ выявляются показатели качества продукции: влажности, зольности, выхода летучих веществ, удельной теплоты сгорания, содержания серы [8].

В последние годы угольная промышленность Узбекистана сталкивается с рядом вызовов и рисков, в частности:

- недостаток современного технологического оборудования. Многие шахты используют устаревшие технологии, что снижает эффективность добычи угля;
- экологические проблемы. Угольная промышленность является источником загрязнения окружающей среды. Особенно остро стоит вопрос очистки выбросов от угольных электростанций, теплиц и других объектов, использующих уголь в качестве топлива;
- недостаток отечественных и иностранных инвестиций. Для модернизации производственного потенциала отрасли необходимы крупномасштабные инвестиции в инфраструктуру и технологии.

Предприятия угольной отрасли, а также правительство республики работают над улучшением ситуации. В целях улучшения энергетической безопасности и диверсификации источников энергии в Узбекистане предусматривается реализация следующих направлений развития отрасли [8]:

- модернизация инфраструктуры. Строительство новых шахт, а также обновление старых угольных электростанций с применением современных технологий и оборудования;
- чистые технологии. Внедрение экологически чистых технологий для уменьшения вредных выбросов в атмосферу и повышения энергоэффективности;
- повышение производительности труда. Увеличение объемов добычи угля с целью обеспечения внутреннего потребления и создания экспортного потенциала;
- государственная поддержка: улучшение нормативной базы, предоставление налоговых льгот и субсидий для обновления производственного потенциала угольной отрасли.

В целях преодоления нарастающих вызовов основными задачами угольной отрасли в настоящее время являются [8]:

- поэтапный прирост добычи угля за счет применения современной горнотранспортной техники, модернизация, реконструкция и техническое перевооружение предприятий угольной промышленности, увеличение доли угля в структуре выработки электроэнергии;
- выбор приоритетных направлений переработки угля для получения конечной продукции с высокой добавленной стоимостью;
- увеличение объемов добычи и качества угля, поставляемого населению и бюджетным организациям;

- обеспечение финансовой устойчивости предприятий угольной отрасли, внедрение финансовых механизмов, обеспечивающих снижение операционных издержек, дебиторской и кредиторской задолженности, обеспечение средствами для материально-технического обновления и развития;
- увеличение ресурсной базы угольного сырья на основе проведения геологоразведочных работ в перспективных зонах;
- обеспечение угольной отрасли квалифицированными кадрами.

Для повышения производственно-хозяйственной деятельности предприятий угольной отрасли большое значение имеет уровень цен на угольную продукцию. В августе-сентябре 2024 г. одна тонна угля реализовывалась населению по цене 309,8 тыс. сумов (24,2 дол. США), а бюджетным организациям – по цене 431,4 тыс. сумов (33,7 дол. США). За период 2023-2024 гг. цены реализации на продукцию угольной отрасли на внутреннем рынке Узбекистана практически не изменились и существенно ниже мировых цен и цен на импортируемую продукцию. Данная тенденция негативно сказывается на производственно-финансовом состоянии отрасли и требует принятия мер по совершенствованию ценообразования на макроуровне [9, 10, 11].

В целях снижения себестоимости производимой продукции, улучшения финансового состояния на предприятиях АО «Узбекуголь» реализуются отдельные меры, направленные на модернизацию производственного потенциала, сокращение рисков и вызовов.

Согласно прогнозам специалистов, в ближайшие десятилетия добыча угля в Узбекистане может значительно возрасти, что обусловлено рядом факторов:

- рост спроса на электроэнергию. С увеличением потребления энергии, особенно в условиях урбанизации и индустриализации, потребуется больше угля для обеспечения работы ТЭС и других энергетических объектов;
- модернизация энергетических мощностей. Внедрение новых технологий в добыче и переработке угля поможет повысить эффективность работы угольных электростанций и добывающих предприятий.

В последние годы в Узбекистане большое внимание уделяется повышению энергетического потенциала за счет использования возобновляемых источников энергии. В то же время принято решение временно расширить применение угля в экономике. Утвержден план перевода на угольное топливо локальных отопительных систем более чем в 5 тыс. объектов социальной сферы по всей стране, включая детские сады, школы, объекты здравоохранения, а также теплицы и предприятия по производству строительных материалов [12, 13].

Однако, на наш взгляд, принятых за последние годы мер пока еще недостаточно для решения назревших проблем в данной отрасли энергетики. В перспективе целесообразно развивать следующие направления:

- применение экологически чистых и эффективных технологий добычи и использования угля; внедрение

технологий по уменьшению углеродных выбросов, таких как углекислотные фильтры и угольные газификационные установки, поможет минимизировать воздействие угольной промышленности на экологию;

- внедрение угольных газификационных технологий, которые позволят использовать уголь не только для производства электроэнергии, но и для создания химической продукции, такой как аммиак и метанол;
- оптимизация работы угольной отрасли и более эффективное использование угольных ресурсов (потреблять внутри республики такой объем угля, который бы не ухудшал состояние атмосферного воздуха);
- расширение и освоение месторождений угля в Ферганской долине и Южном Узбекистане;
- освоение новых месторождений должно сопровождаться не только ростом добычи угля, но и созданием инфраструктуры для переработки угля и его транспортировки, что особенно важно для отдаленных регионов;
- в первую очередь освоение месторождений, в которых имеются глубокие угольные пласты, что позволит увеличить долгосрочные поставки угля в энергетический сектор страны;
- расширение притока инвестиций в модернизацию и внедрение экологически чистых технологий добычи угольной продукции, минимизируя экологические риски;
- расширение автоматизации и цифровизации добычи угля. Использование технологий, позволяющих внедрять автоматизированные системы управления процессами добычи для повышения производительности, а также обеспечить безопасность на шахтах;
- расширение мощностей углеперерабатывающих комплексов, что позволит не только улучшить качество угля, но и расширить сферу его применения, в частности, в химической, металлургической и других отраслях;
- расширение применения технологий по газификации угля с целью производства синтетических углеводородных жидкостей, таких как метанол или аммиак, что открывает новые возможности для увеличения добавленной стоимости угля;
- развитие угольной промышленности в удаленных регионах должно учитывать интересы местных жителей, обеспечивая создание рабочих мест и социальной инфраструктуры;
- улучшение юридической базы для привлечения зарубежных технологий в целях повышения эффективности угольной отрасли;
- создание условий для повышения качества угольной продукции, что позволит экспортировать данный товар в другие страны (для начала в страны Центральной Азии и соседние регионы, в которых имеется потребность в угле).

На наш взгляд, в ближайшие годы правительству следует поддерживать как рост добычи отечественного топлива, так и расширение импорта определенного объема угля, покрывая текущую потребность республики в энергии. В связи с этим необходимо обеспечить возмещение оправ-

данных затрат угольной отрасли на выпуск определенного объема добываемого угля [6].

Будущее по расширению добычи угля, выпуску угольной продукции в республике выглядят довольно перспективно, учитывая увеличение спроса на данные товары в связи с развитием энергетической и промышленной инфраструктуры страны. Кроме того, существенный рост цен на природный газ и нефть, неизбежное исчерпание данных видов сырья в среднесрочной перспективе, будут требовать расширения добычи угля внутри страны.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Согласно прогнозам специалистов, мировые запасы нефти и газа закончатся через 30-50 лет. Энергии солнца и других неисчерпаемых ресурсов пока еще недостаточно для удовлетворения потребностей населения и экономики. Вполне возможно, что в будущем угольная продукция станет основным видом топлива. По некоторым оценкам, мировых угольных запасов на планете хватит на 500-700 лет, и это при том, что ведется их активная разработка.

Необходимо отметить, что при сжигании угля выделяются вредные выбросы в атмосферу и развивается парниковый эффект. Однако в перспективе следует разработать эффективные средства очистки выбросов загрязняющих веществ, которые будут улавливаться и использоваться в качестве сырья для различных отраслей экономики и населения. Уголь является самым доступным энергоносителем, и поэтому его использование будет еще долгим.

Увеличение объемов добычи, внедрение новых технологий, а также создание устойчивой экологической политики позволят значительно повысить конкурентоспособность угольной промышленности. Важно, чтобы реализация данной стратегии осуществлялась в гармонии с социальными и экологическими требованиями.

Список литературы • References

1. Кристиан Богманс, Клэр Мэнджи Ли. Более экологичное будущее начинается с перехода от угля к альтернативным источникам энергии. URL: <https://www.imf.org/ru/Blogs/Articles/2020/12/08/blog-a-greener-future-begins-with-a-shift-to-coal-alternatives>.
2. Мировое потребление угля бьет рекорды в 2024 году. URL: <https://ulysmidia.kz/news/43191-mirovoe-potreblenie-uglia-bet-rekordy-v-2024-godu/>.
3. Годовая статистика международной торговли товарами (HS). URL: <https://trendeconomy.ru/data/h2/Uzbekistan/2701>.
4. Кыргызстан временно ограничил экспорт угля. URL: <https://www.gazeta.uz/ru/2024/11/22/coal/>.
5. В Узбекистане планируется увеличить объем добычи угля до 10 миллионов тонн к 2025 году. URL: <https://gk-usbekistan.de/ru/2024/05/13/%D0%B2>.
6. Развитие угольной отрасли Узбекистана в условиях современных вызовов / С.А. Воронин, Д.Х. Мусабеков, С.Ю. Арзуманян и др. // Уголь. 2024. № 2. С. 89-92. DOI: 10.18796/0041-5790-2024-2-89-92.

Voronin S.A., Musabekov D.Kh., Arzumanyan S.Yu., Dergacheva T.A., Azimova F.V. Development of Uzbekistan's coal industry in conditions of present-day challenges. *Ugol'* 2024;(2):89-92. (In Russ.). DOI: 10.18796/0041-5790-2024-2-89-92.

7. Матвеев И.Е. Угольная и уранодобывающая промышленность Узбекистана. URL: <https://matveev-igor.ru/articles/404625>.
8. Официальный сайт акционерного общества «Узбекуголь». История. URL: <https://uzbekcoal.uz/ru/pages/istoriya>.
9. Социально-экономическое положение Республики Узбекистан за январь-декабрь 2024 года. Статистический сборник. Агентство статистики при Президенте Республики Узбекистан. Т. 2024. С. 58. URL: www.stat.uz.
10. Промышленное производство Республики Узбекистан за январь-сентябрь 2024 года. Статистический сборник. Агентство статистики при Президенте Республики Узбекистан. С. 7-8. URL: www.stat.uz.
11. Внешнеторговый оборот Республики Узбекистан. Предварительные данные за январь-сентябрь 2024 года. Агентство статистики при Президенте Республики Узбекистан. С. 22. URL: www.stat.uz. [press_reliz_tashi_savdo_rus_yanvar-sentyabr_2024_p35684.pdf](https://www.stat.uz/press_reliz_tashi_savdo_rus_yanvar-sentyabr_2024_p35684.pdf).
12. О мерах по ускорению внедрения возобновляемых источников энергии и энергосберегающих технологий в 2023 г. Постановление Президента Республики Узбекистан от 16.02.2023 № ПП-57. URL: https://uza.uz/ru/posts/postanovlenie-prezidenta-respubliki-uzbekistan_455014.
13. Coal reserves. URL: https://www.theglobaleconomy.com/rankings/coal_reserves.

Authors Information

Voronin S.A. – Doctor of Economic Sciences, Chief Specialist, Institute for Fiscal Studies, Professor, Tashkent Branch of G.V. Plekhanov Russian University of Economics, Tashkent, 100164, Republic of Uzbekistan, e-mail: sergey_voronin63@yahoo.com

Musabekov D.Kh. – PhD (Engineering), Associate Professor, Tashkent Branch of G.V. Plekhanov Russian University of Economics, Tashkent, 100164, Republic of Uzbekistan, e-mail: Musabekov.1960@mail.ru

Arzumanyan S.Yu. – PhD (Economic), Associate Professor, Tashkent Branch of G.V. Plekhanov Russian University of Economics, Tashkent, 100164, Republic of Uzbekistan, e-mail: stella-arzumanyan@yandex.ru

Azimova F.M. – Senior lecturer, Tashkent Branch of G.V. Plekhanov Russian University of Economics, Tashkent, 100164, Republic of Uzbekistan, e-mail: irodabonu69@mail.ru

Alimova A.Sh. – lecturer, Tashkent Branch of G.V. Plekhanov Russian University of Economics, Tashkent, 100164, Republic of Uzbekistan, e-mail: Esenbaeva.aziza@gmail.com

Информация о статье

Поступила в редакцию: 1.02.2025

Поступила после рецензирования: 17.06.2025

Принята к публикации: 27.06.2025

Paper info

Received February 1, 2025

Reviewed June 17, 2025

Accepted June 27, 2025