

Impact Factor:	ISRA (India)	= 6.317	SIS (USA)	= 0.912	ICV (Poland)	= 6.630
	ISI (Dubai, UAE)	= 1.582	ПИИЦ (Russia)	= 0.191	PIF (India)	= 1.940
	GIF (Australia)	= 0.564	ESJI (KZ)	= 8.100	IBI (India)	= 4.260
	JIF	= 1.500	SJIF (Morocco)	= 7.184	OAJI (USA)	= 0.350

SOI: [1.1/TAS](#) DOI: [10.15863/TAS](#)

International Scientific Journal
Theoretical & Applied Science

p-ISSN: 2308-4944 (print) e-ISSN: 2409-0085 (online)

Year: 2025 Issue: 07 Volume: 147

Received: 08.07.2025
Accepted/Published: 30.07.2025 <https://T-Science.org>

Issue

Article



D.M. Mirzakhililova

Branch of the Russian State University of Oil and Gas (NRU) named after I.M. Gubkin in Tashkent
Ph.D., Associate Professor
Tashkent, Uzbekistan

E.N. Haqberdiyev

Branch of the Russian State University of Oil and Gas (NRU) named after I.M. Gubkin in Tashkent
Student
Tashkent, Uzbekistan

Y.M. Yarmukhamedova

Branch of the Russian State University of Oil and Gas (NRU) named after I.M. Gubkin in Tashkent
Student
Tashkent, Uzbekistan

ANALYSIS OF THE CURRENT STATE OF ENERGY INVESTMENTS IN UZBEKISTAN

Abstract: This article analyzes the current state of investments in Uzbekistan's energy sector. It examines the structure and dynamics of investments in traditional energy sources (natural gas, oil, coal), as well as the active development of renewable sources (solar, wind, and hydropower). Special attention is given to reforms and projects aimed at attracting foreign direct investment, state support measures, as well as legal frameworks and economic incentives. The paper highlights key challenges and barriers to sector development, including institutional, financial, and technological constraints. It concludes that Uzbekistan's energy sector has high investment potential, provided that diversification continues, infrastructure is modernized, and regional energy cooperation is strengthened.

Key words: investments, energy sector, renewable energy sources, energy efficiency, sustainable development, foreign direct investment.

Language: Russian

Citation: Mirzakhililova, D.M., Haqberdiyev, E.N., & Yarmukhamedova, Y.M. (2025). Analysis of the current state of energy investments in Uzbekistan. *ISJ Theoretical & Applied Science*, 07 (147), 18-25.

Soi: <https://s-o-i.org/1.1/TAS-07-147-4> **Doi:** <https://dx.doi.org/10.15863/TAS.2025.07.147.4>
Scopus ASCC: 1401.

АНАЛИЗ ТЕКУЩЕГО СОСТОЯНИЯ ИНВЕСТИЦИЙ В ЭНЕРГЕТИКУ УЗБЕКИСТАНА

Аннотация: Статья посвящена анализу текущего состояния инвестиций в энергетический сектор Узбекистана. Рассматриваются структура и динамика инвестиций в традиционные источники энергии (природный газ, нефть, уголь), а также активное развитие возобновляемых источников (солнечной, ветровой и гидроэнергетики). Особое внимание уделено реформам и проектам, стимулирующим приток прямых иностранных инвестиций, мерам государственной поддержки, а также правовому регулированию и экономическим стимулам. В работе освещаются ключевые проблемы и барьеры на пути развития сектора, включая институциональные, финансовые и технологические ограничения. Сделан вывод о высоком инвестиционном потенциале энергетики Узбекистана при условии дальнейшей диверсификации, модернизации инфраструктуры и усиления регионального энергетического сотрудничества.

Ключевые слова: инвестиции, энергетика, возобновляемые источники энергии, энергоэффективность, устойчивое развитие, прямые иностранные инвестиции.

Impact Factor:	ISRA (India)	= 6.317	SIS (USA)	= 0.912	ICV (Poland)	= 6.630
	ISI (Dubai, UAE)	= 1.582	РИИЦ (Russia)	= 0.191	PIF (India)	= 1.940
	GIF (Australia)	= 0.564	ESJI (KZ)	= 8.100	IBI (India)	= 4.260
	JIF	= 1.500	SJIF (Morocco)	= 7.184	OAJI (USA)	= 0.350

Введение

Энергетический сектор Узбекистана играет ключевую роль в обеспечении устойчивого экономического роста и повышения уровня жизни населения. В условиях динамичного развития экономики и роста энергопотребления особое значение приобретают вопросы модернизации энергетической инфраструктуры, повышения энергоэффективности и перехода к устойчивым источникам энергии. Одним из важнейших инструментов достижения этих целей являются инвестиции, которые обеспечивают приток финансовых, технологических и управленческих ресурсов в отрасль.

На современном этапе структура производства и потребления энергии в стране характеризуется доминированием традиционных источников энергии — природного газа, нефти, угля и гидроэнергетики. Эти виды топлива формируют основу энергетического баланса и определяют направления как текущих, так и перспективных инвестиций.

Основную роль в энергетическом комплексе Узбекистана играет природный газ. Газ обеспечивает около 85–87 % выработки электроэнергии, в частности в 2023 году – 74,7 %. Среди крупнейших газовых станций можно выделить Талимарджанскую, Навоийскую, Ангренскую ТЭС. Узбекистан располагает значительными запасами природного газа, однако большая часть генерирующих мощностей работает на старом оборудовании, что снижает эффективность использования топлива и увеличивает потери. В 2023 году страна произвела 46,7 млрд м³ природного газа, что на 9,6 % меньше

по сравнению с 2022 годом (51,7 млрд м³). За январь–май 2024 объём производства составил 18,8 млрд м³ (–5,2 % по сравнению с прошлым годом).

Доля нефти в энергетическом балансе Узбекистана значительно ниже, чем природного газа, но она по-прежнему играет важную роль. Нефть в основном используется для производства нефтепродуктов (дизельного топлива, бензина, мазута) и обеспечения нужд транспорта и некоторых отраслей промышленности. В 2023 году добыча нефти составила примерно 2,9 млн тонн (≈ 64 000 барр./сутки). В 2024 производство снизилось на 7,4 %, до 713 400 тонн (≈ 13 % месячного потребления). Стремление к снижению зависимости от импорта нефтепродуктов стимулирует модернизацию нефтепереработки и развитие альтернативных источников топлива.

Уголь, в отличие от природного газа, занимает гораздо меньшую долю в энергобалансе. Объём добычи угля в 2023–2024 вырос незначительно: 8,17 млн тонн в 2024 (+32 % по сравнению с 2023), но за январь–май 2024 он составил 1,901 млн тонн (–3,7 %). Основное использование угля сосредоточено на Ангренской ТЭС и ряде промышленных предприятий. Доля угля в производстве электроэнергии составляет не более 4–5%. Из-за более низкой энергетической эффективности и экологических ограничений уголь остаётся вспомогательным источником топлива, хотя в отдельных регионах рассматривается возможность расширения его использования для диверсификации топлива на генерирующих мощностях.

Таблица 1. Традиционные источники энергии в Узбекистане

Источник	Производство (2023)	Изменения	Доля в энергобалансе
Газ	46,7 млрд м³	–9,6 %	≈ 85 % электроэнергии
Нефть	2,9 млн т (~64 000 барр./сутки)	–7–15 %	~10 % (всего энергопотребления)
Уголь	8,17 млн т	+32 %	4–5 % электроэнергии

Источник: разработано авторами на основе [7]

Энергетический сектор Узбекистана переживает этап трансформации: при сохранении доминирования традиционных источников энергии (природного газа, угля и нефти) в последние годы возрастает внимание к развитию возобновляемых источников энергии (ВИЭ). Это связано с задачами по снижению зависимости от ископаемого топлива, улучшению экологической ситуации и выполнению международных обязательств по сокращению выбросов парниковых газов.

Солнечная энергетика. Узбекистан обладает значительным природным потенциалом для развития солнечной энергетики: страна получает в

среднем 280–300 солнечных дней в году, а уровень солнечной радиации достигает 1500–1700 кВт·ч/м² в год. В 2023 году в Узбекистане введены в эксплуатацию первые крупные солнечные электростанции (СЭС) в Навоийской и Самаркандской областях с общей мощностью более 200 МВт. В 2024 году продолжается строительство новых СЭС с целевой мощностью более 2 ГВт к 2030 году.

Ветроэнергетика. Ветроэнергетический потенциал страны оценивается в 21–24 ГВт. Наиболее перспективные районы расположены в Каракалпакстане, Джизакской и Навоийской областях, где среднегодовая скорость ветра

Impact Factor:

ISRA (India) = 6.317
 ISI (Dubai, UAE) = 1.582
 GIF (Australia) = 0.564
 JIF = 1.500

SIS (USA) = 0.912
 ПИНЦ (Russia) = 0.191
 ESJI (KZ) = 8.100
 SJIF (Morocco) = 7.184

ICV (Poland) = 6.630
 PIF (India) = 1.940
 IBI (India) = 4.260
 OAJI (USA) = 0.350

превышает 6–7 м/с. В 2023–2024 гг. начато строительство крупных ветропарков, в том числе проекта ACWA Power в Каракалпакстане с мощностью 500 МВт, который должен быть введен в строй в ближайшие годы.

Гидроэнергетика является возобновляемым источником энергии в Узбекистане, обеспечивая около 10–12% общего объема выработки электроэнергии. В 2023, из 76,9 млрд кВт·ч, выработанных в стране, около 7,7–9,2 млрд кВт·ч пришлось на ГЭС. Основные гидроэлектростанции расположены на реках Чирчик, Сырдарья и других водотоках преимущественно в восточных и северных районах страны (например, Чарвакская, Кампыробадская, Худжакентская). ГЭС выполняют важную функцию по балансировке энергосистемы в пиковые периоды нагрузки. Реализуются проекты по модернизации существующих станций и строительству новых малых ГЭС, преимущественно в горных регионах.

На сегодняшний день доля возобновляемых источников энергии (включая гидроэнергетику) в общем производстве электроэнергии составляет около 12–18%, из которых значительная часть приходится на гидроэнергию. Доля новых ВИЭ (солнечная и ветровая энергетика) пока остается незначительной — менее 2%, но ожидается её

активный рост за счёт масштабных проектов, реализуемых в рамках стратегии правительства по увеличению доли ВИЭ до 25 ГВт, или 40 процентов от общего потребления к 2030 году. К 2030 году Узбекистан планирует диверсифицировать свою систему генерации электроэнергии, интегрировав больше солнечных фотоэлектрических установок (8%) и ветряных электростанций (7%). Планы включают строительство 3000 малых гидроэлектростанций общей мощностью 164 мегаватт и добавление 750 мегаватт за счет солнечной и ветровой энергии. [7]

В условиях ускоренного энергетического перехода инвестиции играют ключевую роль в обеспечении устойчивости, диверсификации источников и декарбонизации экономики. По оценке Международного энергетического агентства (IEA), в 2024 году глобальные инвестиции в энергетику достигли около \$3.25 трлн, что стало важным этапом в развитии мировой энергетики. Впервые в истории инвестиции в устойчивую (чистую) энергетику — включая возобновляемые источники энергии (ВИЭ), электротранспорт, аккумуляторные технологии, энергосбережение и электрификацию — превысили \$2 трлн, то есть составили более 60% от общего объема [6].

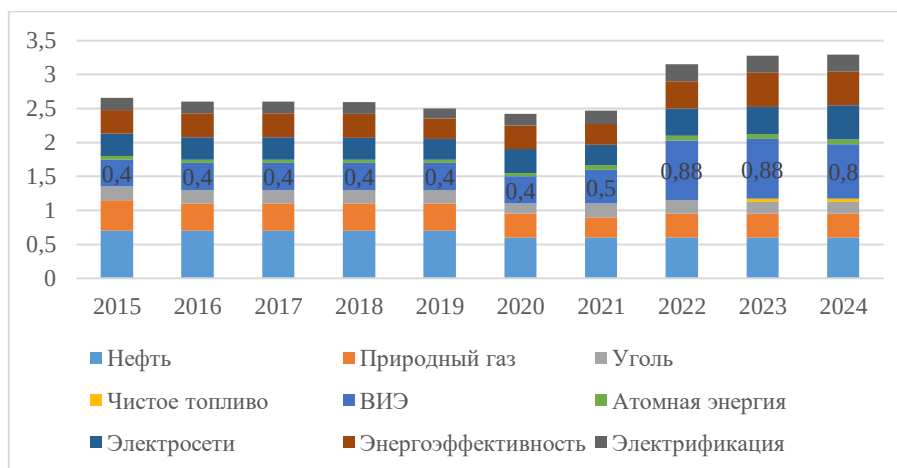


Рисунок 1. Глобальные инвестиции в энергетику по направлениям, 2015–2024 гг.
 Составлено на основе данных [6]

Одновременно наблюдается снижение инвестиций в ископаемое топливо — в такие секторы как нефть, природный газ и уголь. Это свидетельствует о продолжающемся глобальном энергетическом переходе и усилении ориентации на ESG-принципы (экология, социальная ответственность и корпоративное управление).

Эти мировые тенденции нашли отражение и в политике Узбекистана. С 2019 года в энергетическом секторе страны реализуются масштабные реформы, направленные на либерализацию рынка, привлечение прямых

иностранных инвестиций и развитие ВИЭ. Постановлением Президента № ПП-4249 от 27.03.2019 г. была произведена реорганизация АО «Узбекэнерго», что способствовало привлечению иностранных инвестиций и усилению конкуренции в отрасли [5]. Благодаря обновленной правовой базе и мерам по декарбонизации сектор стал более открытым и прозрачным.

За последние пять лет объем прямых иностранных инвестиций в энергетический сектор превысил 25 миллиардов долларов. Мощность производства электроэнергии увеличилась на 50%

Impact Factor:

ISRA (India) = 6.317
ISI (Dubai, UAE) = 1.582
GIF (Australia) = 0.564
JIF = 1.500

SIS (USA) = 0.912
ПИИЦ (Russia) = 0.191
ESJI (KZ) = 8.100
SJIF (Morocco) = 7.184

ICV (Poland) = 6.630
PIF (India) = 1.940
IBI (India) = 4.260
OAJI (USA) = 0.350

и достигла 25 ГВт и была проведена модернизация инфраструктуры.

Согласно официальным данным, представленным на презентации Президенту Республики Узбекистан 23 июня 2025 года, только в последние годы в сектор "зелёной" энергетики

страны было привлечено более 6 млрд долларов прямых иностранных инвестиций, что стало одним из крупнейших объёмов в истории энергетики страны/ Значительная доля инвестиций в энергетический отрасль приходится на Acwa power и Masdar (более 5 миллиардов долларов). [12]

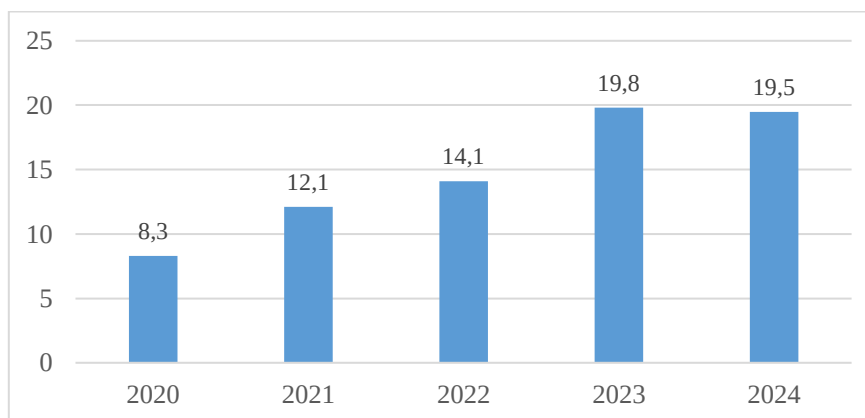


Рисунок 2. Динамика иностранных инвестиций и кредиты в основной капитал электро- и газоснабжение по 2020-2024 гг., в %

Источник: составлено авторами на основе [13]

График отражает устойчивый рост доли иностранных инвестиций и кредитов в основной капитал по видам экономической деятельности в Узбекистане с 2020 по 2024 годы: с 8,3 % в 2020 г. до пика в 19,8 % в 2023 г., с незначительным снижением до 19,5 % в 2024 г. Такая динамика свидетельствует об активной инвестиционной политике и повышении доверия со стороны зарубежных партнёров, особенно в условиях продолжающихся экономических реформ.

Объем иностранных инвестиций и кредитов в основной капитал Узбекистана в 2024 году составил 333,8 трлн сумов, что на 65% больше по сравнению с 2023 годом (201,7 трлн сумов), что свидетельствует о значительном росте доверия к инвестиционному климату страны. Лидирующую позицию среди стран-инвесторов занимает Китай с долей 27,9% от общего объема вложений, что подчеркивает стратегический характер экономического сотрудничества между двумя

странами. На втором месте находится Россия (13,2%), чья доля почти вдвое ниже китайской, но при этом остаётся значимой. Турция с долей 6,8% продолжает активно участвовать в различных проектах, особенно в строительной и производственной сферах. Германия (5,2%) и Нидерланды (4,0%) демонстрируют устойчивый интерес к промышленности и финансовому сектору, а страны Ближнего Востока, в частности Саудовская Аравия (5,0%) и ОАЭ (3,9%), расширяют свое присутствие в энергетике и инфраструктуре. Великобритания с долей 3,7% сохраняет инвестиционную активность, в основном в сферах высоких технологий и финансов. Такая структура иностранных инвестиций указывает на диверсификацию внешнеэкономических связей Узбекистана, усиление партнерства с азиатскими и арабскими странами, а также на привлекательность реформ, проводимых в стране.

Impact Factor:	ISRA (India)	= 6.317	SIS (USA)	= 0.912	ICV (Poland)	= 6.630
	ISI (Dubai, UAE)	= 1.582	РИИЦ (Russia)	= 0.191	PIF (India)	= 1.940
	GIF (Australia)	= 0.564	ESJI (KZ)	= 8.100	IBI (India)	= 4.260
	JIF	= 1.500	SJIF (Morocco)	= 7.184	OAJI (USA)	= 0.350

Таблица 2. Индексы привлекательности стран для инвесторов

Сравнение стран по защите инвесторов	Узбекистан	Восточная Европа и Центральная Азия	США	Германия
Индекс прозрачности транзакций	8.0	7.5	7.0	5.0
Индекс ответственности менеджера	3.0	5.0	9.0	5.0
Индекс влияния акционеров	7.0	6.8	9.0	5.0

Источник: составлено авторами на основе [8]

Узбекистан- страна, которая на фоне экономической турбулентности в мире продолжает демонстрировать стабильный рост, постепенно превращаясь в настоящий инвестиционный хаб Центральной Азии. Интерес инвесторов подстегивают проводимые здесь реформы, и созданные комфортные условия для бизнеса, солидные льготы и преференции, гарантирующие защиту прав инвесторов. Международные сравнительные данные подтверждают положительные тенденции — особенно в области защиты инвесторов.

Согласно данным по ключевым индексам, характеризующим защиту прав инвесторов, Узбекистан демонстрирует весьма сильные позиции по прозрачности транзакций — показатель составляет 8.0, что выше не только среднего уровня по Восточной Европе и Центральной Азии (7.5), но и выше, чем в США (7.0) и значительно превосходит Германию (5.0). Это означает, что финансовые сделки и корпоративные решения в Узбекистане становятся всё более понятными и открытыми для акционеров и регулирующих органов.

Еще один важный показатель — влияние акционеров на корпоративное управление. В Узбекистане этот индекс составляет 7.0, что указывает на достаточно высокий уровень защиты интересов инвесторов и возможности влиять на ключевые решения компании. Это значение выше, чем в среднем по региону (6.8) и значительно превышает аналогичный показатель Германии (5.0).

Несколько слабее обстоит ситуация с ответственностью менеджеров — индекс на уровне 3.0 показывает, что в этой сфере еще есть потенциал для улучшения. Однако стоит

отметить, что власти Узбекистана уже начали принимать меры по усилению подотчетности руководителей компаний, что делает эту сферу перспективной для дальнейшего реформирования.

Сравнительный анализ показывает, что Узбекистан уже опережает многие страны региона и даже отдельных представителей развитого мира по ряду ключевых индикаторов. При этом страна продолжает уверенно двигаться по пути экономической либерализации и привлечения инвестиций, что делает ее особенно интересной для инвесторов, ищущих высокие возможности роста в развивающихся рынках.

Также инвесторов привлекает:

- большой внутренний рынок с населением около 38 млн. человек и легкий доступ к соседним странам и СНГ;
- молодая и квалифицированная рабочая сила;
- богатые и разнообразные природные ресурсы (природный газ, золото и т.д.);
- масштабные реформы и программы приватизации для создания открытой экономики и благоприятного инвестиционного климата;
- быстро растущая и стабильная экономика.

Согласно разделу 21 Налогового кодекса, налоговые льготы в виде освобождения от уплаты земельного налога, налога на имущество и налога на водопользование предоставляются юридическим лицам, созданным с привлечением прямых иностранных инвестиций и специализирующимся на производстве товаров (услуг) в отрасли экономики в списке, утвержденном законодательством.

Налоговые льготы предоставляются организациям, привлекающим прямые иностранные инвестиции, на определенный

Impact Factor:	ISRA (India)	= 6.317	SIS (USA)	= 0.912	ICV (Poland)	= 6.630
	ISI (Dubai, UAE)	= 1.582	ПИИЦ (Russia)	= 0.191	PIF (India)	= 1.940
	GIF (Australia)	= 0.564	ESJI (KZ)	= 8.100	IBI (India)	= 4.260
	JIF	= 1.500	SJIF (Morocco)	= 7.184	OAJI (USA)	= 0.350

период, который варьируется в зависимости от суммы инвестиций, при инвестировании:

- от \$300 000 до \$3 млн- сроком на 3 года;
- от \$3 млн США до \$10 млн - сроком на 5 лет;
- выше \$10 млн - сроком на 7 лет. [10]

В Республике Узбекистан действует законодательство, которое регулирует инвестиционную деятельность в стране. Основным законодательным актом, регулирующим инвестиционную деятельность в Узбекистане, является Закон Республики Узбекистан «Об инвестициях и инвестиционной деятельности» от 25.12.2019 г. № ЗРУ-598. Целью настоящего Закона является регулирование отношений в области инвестиций и инвестиционной деятельности, осуществляемых иностранными и отечественными инвесторами. [1]

Помимо закона «Об инвестициях и инвестиционной деятельности» в стране принято Постановление Кабинета Министров Республики Узбекистан «Об организации деятельности Агентства по привлечению иностранных инвестиций при Министерстве инвестиций и внешней торговли Республики Узбекистан» от 24.07.2019 г. № 621. Целью Агентства – оказание необходимой информации и правовой поддержки иностранных предпринимателей. [4]

В Узбекистане также были приняты:

1. Указ Президента Республики Узбекистан «О мерах по кардинальному улучшению инвестиционного климата в Республике Узбекистан» от 01.08.2018 г. № УП-5495; [2]

2. Указ Президента Республики Узбекистан «О дополнительных мерах по стимулированию привлечения прямых иностранных инвестиций» от 10.04.2012 г. № УП-4434. [3]

Все принятые нормативные документы направлены на создание более благоприятного инвестиционного климата в стране, стимулирование привлечения иностранных инвестиций для реализации проектов по модернизации, техническому и технологическому обновлению производств.

Несмотря на проводимые в Узбекистане реформы и меры по улучшению инвестиционного климата, развитие энергетического сектора страны сталкивается с рядом вызовов и барьеров, сдерживающих привлечение как внутренних, так и иностранных инвестиций.

1. Регуляторные и институциональные барьеры. Сложности, связанные с недостаточной прозрачностью процедур лицензирования, длительными согласованиями проектов и частыми изменениями в нормативно-правовой базе, затрудняют реализацию инвестиционных инициатив. Инвесторы также указывают на необходимость совершенствования тарифной

политики и механизмов возврата инвестированных средств.

2. Ограниченный доступ к финансированию. Финансовые ресурсы внутри страны недостаточны для реализации крупных инфраструктурных проектов. Уровень развития внутреннего финансового рынка, включая рынок долгосрочного капитала, остаётся ограниченным, что делает отрасль в значительной степени зависимой от внешних источников финансирования и международных финансовых институтов.

3. Технические и технологические риски. Энергетическая инфраструктура Узбекистана в значительной степени изношена, что увеличивает риски реализации проектов и требует значительных затрат на модернизацию. Кроме того, ограниченный опыт внедрения современных технологий и возобновляемых источников энергии (ВИЭ) создаёт дополнительные технические барьеры.

4. Валютные и макроэкономические риски. Колебания курса национальной валюты, а также инфляционные процессы создают риски для долгосрочных инвестиций и снижают предсказуемость доходности проектов. Это особенно актуально для иностранных инвесторов, которые ориентируются на расчёты в иностранной валюте.

5. Социальные и экологические факторы. Реализация крупных энергетических проектов сопровождается необходимостью учёта социального воздействия и соблюдения экологических стандартов. Недостаточность опыта в проведении комплексных экологических и социальных оценок может замедлять процесс согласования и реализации инвестиционных проектов.

Узбекистан обладает значительным потенциалом для развития энергетического сектора за счёт природных, географических и экономических преимуществ. Три основных вектора будущего роста: развитие возобновляемых источников энергии, повышение энергоэффективности и углубление регионального энергетического сотрудничества.

1. Потенциал ВИЭ: солнечная, ветровая, гидроэнергетика.

Узбекистан обладает высокими показателями инсоляции, что делает солнечную энергетику особенно перспективной. Уже реализуются крупные проекты по строительству солнечных электростанций с участием международных инвесторов (например, Азиатского банка развития и «ACWA Power» (Саудовская Аравия), «Masdar» (ОАЭ), «Total Eren» (Франция)). Потенциал страны в этой сфере оценивается в десятки гигаватт.

Impact Factor:	ISRA (India)	= 6.317	SIS (USA)	= 0.912	ICV (Poland)	= 6.630
	ISI (Dubai, UAE)	= 1.582	ПИИЦ (Russia)	= 0.191	PIF (India)	= 1.940
	GIF (Australia)	= 0.564	ESJI (KZ)	= 8.100	IBI (India)	= 4.260
	JIF	= 1.500	SJIF (Morocco)	= 7.184	OAJI (USA)	= 0.350

Ветроэнергетика также активно развивается: на юге и западе страны имеются зоны с высокой скоростью ветра (более 7 м/с), подходящие для строительства ветряных парков. Начаты работы по оценке ветрового потенциала при участии международных организаций.

Гидроэнергетика остаётся важной частью энергетического баланса страны. При том, что большая часть потенциала уже освоена, остаётся возможность модернизации действующих ГЭС и строительства малых гидроэлектростанций, особенно в горных регионах, где имеется развитая речная сеть.

В секторе энергетики Узбекистана, где доминирует природный газ, рынок возобновляемых источников энергии становится все более привлекательным для инвесторов, отчасти благодаря государственной поддержке и программам стимулирования. На Ташкентском международном инвестиционном форуме 2024 года компания ACWA Power — лидер в области энергетического перехода и первопроходец в области зеленого водорода — подписала соглашение на сумму 4,85 млрд долларов с Национальной электрической сетью Узбекистана на крупнейшую ветровую электростанцию в Центральной Азии — проект Aral 5GW Wind Independent Power Producer (IPP) в Каракалпакстане. [9]

До настоящего времени в Узбекистане реализуются большое количество проектов в солнечной и ветряной энергетике. В текущем году планируется запуск 12 солнечных и 4 ветровых электростанций, а также 12 систем накопления энергии. Общий объем инвестиций по этим проектам составляет более 5 миллиардов долларов, а совокупная мощность — около 9 миллиардов киловатт-часов. Кроме того, будет начато строительство по еще 11 проектам на общую сумму 7,2 миллиарда долларов.

2. Энергоэффективность: потенциал снижения энергоёмкости.

Энергоёмкость экономики Узбекистана остаётся высокой по сравнению со среднеазиатским и мировым уровнями. Согласно анализу, энергоёмкость экономики Узбекистана в 2,5 раза выше среднемирового уровня. Это обусловлено доминированием энергоёмких отраслей промышленности, устаревшим оборудованием и недостаточной изоляцией в жилом фонде.

Модернизация производственных процессов, внедрение энергоэффективных технологий, цифровизация учёта и управления

энергопотреблением открывают значительные возможности для инвестиций. Согласно оценкам Всемирного банка, потенциал сокращения энергопотребления в стране может составлять до 20–25% при условии внедрения современных решений в промышленности, транспорте и жилищном секторе.

Реализация новых проектов позволит в ближайшие годы дополнительно выработать 9,5 млрд киловатт-часов электроэнергии, сэкономить 2,5 млрд кубометров природного газа и предотвратить выбросы 4,6 млн тонн вредных газов.

3. Региональное сотрудничество: интеграция энергетических систем.

Расположение Узбекистана в центре Центральной Азии создаёт перспективы для региональной энергетической интеграции. Восстановление и развитие трансграничных линий электропередач с Казахстаном, Кыргызстаном, Таджикистаном и Афганистаном открывает путь к созданию общего энергетического пространства, что повысит стабильность энергоснабжения и откроет новые экспортные возможности.

Кроме того, участие в инициативе CAREC (Central Asia Regional Economic Cooperation) и других региональных платформах способствует выработке согласованных энергетических стратегий, обмену технологиями и финансированию трансграничных проектов.

Одним из приоритетных направлений, определенных главой нашего государства, является международное и региональное сотрудничество. В этой связи с Кыргызстаном и Казахстаном реализуются проекты строительства Камбаратинской ГЭС, с Таджикистаном — Рогунской ГЭС и Яванской ГЭС. Также совместно с Азербайджаном и Казахстаном обсуждается проект «Green Corridor», направленный на экспорт «зеленой» энергии в Европу. [11]

Таким образом, анализ текущего состояния инвестиций в энергетику Узбекистана показывает, что сектор находится на этапе активной трансформации. Энергетический сектор Узбекистана обладает значительным инвестиционным потенциалом. Реализация стратегии диверсификации энергетического баланса, приоритетное внимание возобновляемым источникам энергии и последовательная работа по созданию благоприятной инвестиционной среды будут способствовать достижению целей энергетической безопасности и устойчивого развития страны.

Impact Factor:	ISRA (India)	= 6.317	SIS (USA)	= 0.912	ICV (Poland)	= 6.630
	ISI (Dubai, UAE)	= 1.582	ПИИЦ (Russia)	= 0.191	PIF (India)	= 1.940
	GIF (Australia)	= 0.564	ESJI (KZ)	= 8.100	IBI (India)	= 4.260
	JIF	= 1.500	SJIF (Morocco)	= 7.184	OAJI (USA)	= 0.350

References:

- (2025). *Zakon «Ob investitsiyakh i investitsionnoy deyatel'nosti» ot 25.12.2019 g. № ZRU-598* // Ofitsial'nyy sayt. [Elektronnyy resurs], Retrieved 04.07.2025 from <https://lex.uz/ru/docs/4664144>
- (2025). *Ukaz Prezidenta Respubliki Uzbekistan «O merakh po kardinal'nomu uluchsheniyu investitsionnogo klimata v Respublike Uzbekistan» ot 01.08.2018 g. № UP-5495* // Ofitsial'nyy sayt. [Elektronnyy resurs], Retrieved 04.07.2025 from <https://lex.uz/docs/3845276>
- (2025). *Ukaz Prezidenta Respubliki Uzbekistan «O dopolnitel'nykh merakh po stimulirovaniyu privilecheniya pryamykh inostrannykh investitsiy» ot 10.04.2012 g. № UP-4434*. // Ofitsial'nyy sayt. [Elektronnyy resurs], Retrieved 04.07.2025 from <https://lex.uz/docs/1994791>
- (2025). *Postanovlenie Kabineta Ministerov Respubliki Uzbekistan «Ob organizatsii deyatel'nosti Agentstva po privilecheniyu inostrannykh investitsiy pri Ministerstve investitsiy i vneshney trgovli Respubliki Uzbekistan» ot 24.07.2019 g. № 621* // Ofitsial'nyy sayt. [Elektronnyy resurs], Retrieved 04.07.2025 from <https://lex.uz/ru/docs/4438440>
- (2025). *Postanovlenie Prezidenta Respubliki Uzbekistan «O strategii dal'neyshogo razvitiya i reformirovaniya elektroenergeticheskoy otrasli Respubliki Uzbekistan», ot 27.03.2019 g. № PP-4249*. [Elektronnyy resurs], Retrieved 04.07.2025 from <https://lex.uz/uz/docs/4257085?ONDATE=05.02.2025ONDATE2=28.03.2019action=compare>
- (2025). *Ofitsial'nyy sayt International Energy Agency // Statisticheskii obzor investitsiy v energetiku World Energy Investment 2025* [Elektronnyy resurs], Retrieved 04.07.2025 from <https://iea.blob.core.windows.net/assets/1c136349-1c31-4201-9ed71a7d532e4306/WorldEnergyInvestment2025.pdf>
- (2025). *Razvitie vozobnovlyemykh istochnikov energii v Uzbekistane*. [Elektronnyy resurs], Retrieved 04.07.2025 from <https://energyforum.uz/ru/novosti/razvitie-vozobnovlqemh-istochnikov-nergii-v-uzbekistane>
- (2025). *Foreign direct investment (FDI) in Uzbekistan*. [Elektronnyy resurs], Retrieved 04.07.2025 from <https://www.lloydsbanktrade.com/en/market-potential/uzbekistan/investment>
- (2025). *Tashkent International Investment Forum 2025*. [Elektronnyy resurs], Retrieved 04.07.2025 from <https://invest.gov.uz/en/investment-guide>
- (2025). *Investitsionnaya politika Respubliki Uzbekistan v sfere energetiki i yeyo perspektivy*. [Elektronnyy resurs], Retrieved 04.07.2025 from <https://minenergy.uz/ru/lists/view/27>
- (2025). *O'zbekiston Milliy axborot agentligi*. [Elektronnyy resurs], Retrieved 04.07.2025 from <https://uza.uz/ru/posts/uew-2025-mezhdunarodnoe-soobschestvo-proyavlyayet-bolshoy-interes-k-energeticheskomu-sektoru-uzbekistana-719525>
- (2025). *Ispol'zovanie vozobnovlayemoy energii krupnymi promyshlennymi predpriyatiyami*. [Elektronnyy resurs], Retrieved 04.07.2025 from <https://president.uz/ru/lists/view/8253>
- (2024). *O'zbekiston Respublikasi Prezidenti huzuridagi statistika agentligi 2024-yil – statistika ijtimoiy sohada va barqaror rivojlanish* [Elektronnyy resurs]. Retrieved 04.07.2025 from <https://www.stat.uz/uz/press-relizlar/50245-2024-yil>