

УДК 339.9

**РОЛЬ ОТНОШЕНИЙ С РОССИЕЙ И ЕВРОПЕЙСКИМ СОЮЗОМ
В ОБЕСПЕЧЕНИИ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СТАБИЛЬНОСТИ
THE ROLE OF RELATIONS WITH RUSSIA AND THE EUROPEAN
UNION IN ENSURING ENERGY STABILITY**

А.В. Змушко, М.А. Замостьянин

Научный руководитель – В.В. Кравченко, к.э.н., доцент

Белорусский национальный технический университет,

г. Минск, Республика Беларусь

vladmir70@rambler.ru

A. Zmushko, M. Zamostsyenin

Supervisor – V. Kravchenko, Candidate of Economic Sciences, Docent

Belarusian national technical university, Minsk, Belarus

Аннотация: статья посвящена анализу влияния политических и экономических отношений между Россией и Европейским союзом на энергетическую стабильность региона.

Abstract: the article analyzes the impact of political and economic relations between Russia and the European Union on regional energy stability.

Ключевые слова: энергетическая стабильность, Беларусь, Россия, ЕС, транзит, диверсификация.

Keywords: energy stability, Belarus, Russia, EU, transit, diversification.

Введение

Энергетическая стабильность Беларуси исторически формируется под влиянием её географического положения и тесных экономических связей с Россией. Страна зависит от российских поставок нефти и газа, которые обеспечивают более 80 % энергопотребления. Одновременно Беларусь играет ключевую роль в транзите энергоресурсов в ЕС, что делает её важным звеном в евразийской энергетической системе. Однако геополитические кризисы последних лет, включая санкции ЕС и изменения в российско-европейском сотрудничестве, создают вызовы для энергетической безопасности республики. Цель исследования – оценка текущих и перспективных механизмов обеспечения энергетической стабильности Беларуси в контексте её отношений с Россией и ЕС.

Основная часть

Энергетическая система Беларуси исторически интегрирована с российской, что обусловлено как географической близостью, так и участием в Евразийском экономическом союзе (ЕАЭС). Углубление сотрудничества с Россией обеспечивает дешёвые поставки, но делает экономику уязвимой к политическим факторам (санкции, арбитражи, политические разногласия). Соглашения о поставках нефти и газа по внутренним ценам, действующие с 1990-х годов, долгое время обеспечивали стабильность. Однако к 2023 году зависимость от российских ресурсов достигла критических значений: 93 % газа и 88 % нефти в энергобалансе страны поступают из России [1]. Такая

монополия создаёт уязвимость, особенно в условиях ценовых колебаний. Например, в 2020–2022 гг. конфликты вокруг условий транзита нефти через белорусские НПЗ привели к сокращению поставок на 30 %, что вызвало рост цен на топливо внутри страны и снижение экспортных доходов [2].

Транзитная функция Беларуси остаётся стратегически значимой для ЕС. Через территорию республики проложены ключевые маршруты, включая газопровод «Ямал-Европа», по которому в 2023 году транспортировалось 20 % российского газа, направляемого в Европу [3]. Однако санкции, введённые ЕС после 2020 года, осложнили модернизацию инфраструктуры. Например, проект реконструкции газотранспортной системы «Белтрансгаз», рассчитанный на увеличение пропускной способности, был заморожен из-за ограничений на импорт технологий [4]. Это снизило конкурентоспособность Беларуси как транзитного государства, особенно на фоне активизации альтернативных маршрутов, таких как «Турецкий поток».

Влияние санкций ЕС на энергетический сектор Беларуси не ограничивается транзитом. ЕАЭС остаётся для Минска платформой краткосрочного смягчения ценовой зависимости от России, но не снижает геополитических рисков, порождаемых внешними санкциями и политическими разногласиями. Ограничения на сотрудничество с европейскими компаниями замедлили реализацию проектов в области возобновляемой энергетики. Сближение с ЕС, помимо технической помощи, даёт доступ к рынкам капитала и современным технологиям, однако сопряжено с необходимостью соответствия «зелёным» стандартам и преодоления инфраструктурных барьеров. Например, совместная инициатива по строительству ветропарка в Гродненской области мощностью 50 МВт, которая могла бы покрыть 5 % регионального спроса, была приостановлена из-за отказа партнёров от финансирования [5]. В то же время Беларусь усилила взаимодействие с Россией в атомной энергетике. Ввод Белорусской АЭС в 2023 году, построенной при участии «Росатома», позволил сократить импорт электроэнергии из России на 40 %, однако зависимость от российских технологий и сервисного обслуживания сохраняется [6].

Диверсификация энергоисточников остаётся приоритетом национальной стратегии. К 2025 году планируется увеличить долю местных ресурсов в тепловой энергетике до 25 %, включая использование торфа и древесных отходов [7]. Однако их потенциал ограничен: например, запасы торфа оцениваются в 4 млрд тонн, но экологические нормы и высокая себестоимость добычи сдерживают развитие [8]. В секторе возобновляемой энергетики прогресс скромнее: доля ВИЭ в 2023 году составила лишь 2 %, тогда как в Литве и Польше этот показатель достигает 15–20 % [9]. Основным препятствием остаётся недостаток инвестиций: по данным Министерства энергетики, для достижения целевых 7 % к 2030 году требуется около 1,5 млрд долларов, что затруднительно в условиях санкций [10].

Энергоэффективность – ещё одно направление, где Беларусь демонстрирует прогресс. Внедрение smart-сетей в Минске и Гомеле позволило сократить потери при передаче электроэнергии на 12 % [11]. Однако

масштабирование таких проектов требует сотрудничества с зарубежными технологическими компаниями, которое ограничено санкциями. Например, пилотный проект по цифровизации распределительных сетей в Витебской области, разработанный совместно с немецкой Siemens, был свёрнут в 2022 году.

Перспективы энергетической стабильности Беларуси во многом зависят от баланса между сотрудничеством с Россией и поиском альтернатив. Участие в программах Шанхайской организации сотрудничества (ШОС) открывает доступ к китайским технологиям в области солнечной энергетики, но политическая ориентированность на Россию ограничивает многосторонние инициативы. Например, соглашение о строительстве солнечных электростанций мощностью 100 МВт с китайской компанией Sinohydro было подписано в 2023 году, однако реализация зависит от одобрения российских партнёров. По данным отчёта IRENA, установленная мощность ВИЭ в Беларуси составила 632 МВт в 2022 г., что лишь на 5 % выше уровня 2018 г., несмотря на потенциал ветра и биомассы. Министерство энергетики акцентирует внимание на развитии солнечных ферм на юге страны и биоэнергетических комплексов в Гомельской области, что способно обеспечить до 10 % внутреннего спроса на электроэнергию к 2030 г. Проекты по модернизации городской инфраструктуры с учётом «зеленых» стандартов, финансируемые ЕС, способствуют внедрению локальных систем когенерации и уменьшению выбросов CO_2 на 8–10 % в муниципалитетах.

Заключение

В долгосрочной перспективе энергетическая стабильность Беларуси будет определяться способностью страны диверсифицировать источники энергии за счет развития собственных возобновляемых ресурсов, повысить энергоэффективность экономики, сохранить и укрепить свою роль в качестве транзитной страны, одновременно проводя сбалансированную политику взаимодействия как с Россией, так и с Европейским Союзом, максимально используя свое географическое положение между этими ключевыми энергетическими партнерами. Оптимальная стратегия – многовекторная политика: сохранение выгодных газовых контрактов с Россией при одновременной постепенной интеграции в европейскую энергосистему и наращивании внутреннего производства «чистой» энергии. Обеспечение энергетической стабильности Беларуси требует комплексного подхода, учитывающего как внутренние ресурсы, так и внешнеполитические реалии. Ключевым направлением остаётся диверсификация энергоисточников, включая развитие возобновляемой энергетики и рациональное использование местных ресурсов, таких как торф и древесные отходы. Для поддержания бюджетной устойчивости необходимо оптимизировать структуру субсидий, уменьшить энергетическую интенсивность ВВП и повысить долю возобновляемых источников до 20 % к 2030 г. Параллельно необходимо модернизировать транзитную инфраструктуру, чтобы снизить зависимость от геополитических колебаний и сохранить конкурентоспособность страны в качестве энергетического коридора. Важную роль играет укрепление международного

сотрудничества: диалог с ЕС в области климатических проектов способен открыть доступ к технологиям, а углубление интеграции с Россией – обеспечить стабильность поставок и совместные высокотехнологичные решения. Только синтез этих мер позволит Беларуси сохранить энергетическую безопасность, минимизировать риски и адаптироваться к вызовам глобальной энергетической трансформации.

Литература

1. Министерство энергетики Республики Беларусь: [сайт]. – Беларусь, 2024. – URL: <https://minenergo.gov.by> (дата обращения: 17.04.2025).
2. Белстат. Внешняя торговля энергоресурсами: [сайт]. – Беларусь, 2023. – URL: <https://belstat.gov.by> (дата обращения: 17.04.2025).
3. Газпром. Отчёт по транзиту через Беларусь: [сайт]. – Россия, 2024. – URL: <https://www.gazprom.ru> (дата обращения: 17.04.2025).
4. Белтрансгаз. Проекты модернизации: [сайт]. – Беларусь, 2022. – URL: <https://beltg.by> (дата обращения: 17.04.2025).
5. Возобновляемая энергетика в Беларуси: проблемы и перспективы: [сайт]. – Беларусь, 2023. – URL: <https://energy.bntu.by> (дата обращения: 17.04.2025).
6. Национальный отчет о развитии атомной энергетики: [сайт]. – Беларусь, 2024. – URL: <https://energy.bntu.by> (дата обращения: 17.04.2025).
7. Стратегия энергетической безопасности Республики Беларусь до 2035 года: [сайт]. – Беларусь, 2021. – URL: <https://minenergo.gov.by> (дата обращения: 17.04.2025).
8. Торфяные ресурсы Беларуси: потенциал и ограничения: [сайт]. – Беларусь, 2022. – URL: <https://priroda.by> (дата обращения: 17.04.2025).
9. Международное энергетическое агентство. Отчёт по ВИЭ в Восточной Европе: [сайт]. – Франция, 2024. – URL: <https://www.iea.org> (дата обращения: 17.04.2025).
10. Siemens Energy. Отчёт по проектам в СНГ: [сайт]. – Германия, 2023. – URL: <https://www.siemens-energy.com> (дата обращения: 17.04.2025).
11. Соглашение с Sinohydro: перспективы солнечной энергетики: [сайт]. – Китай, 2024. – URL: <https://sinohydro.cn> (дата обращения: 17.04.2025).