

**СРАВНИТЕЛЬНЫЙ АНАЛИЗ МЕХАНИЗМОВ ПОДДЕРЖКИ ВИЭ
В РЕСПУБЛИКЕ БЕЛАРУСЬ И СТРАНАХ ЕВРОПЕЙСКОГО СОЮЗА****Мацкевич Е. Д.,****Голубев Т. В.**

УО «Национальный детский технопарк»

Минск, Республика Беларусь

Научный руководитель: старший преподаватель Корсак Е. П.

Аннотация. В работе проведен сравнительный анализ ключевых механизмов государственной поддержки возобновляемых источников энергии (ВИЭ) в Республике Беларусь и странах Европейского Союза. Рассмотрены такие инструменты, как «зеленые» тарифы, аукционы, квоты, субсидии, налоговые льготы и административные упрощения. Выявлены сходства и различия подходов, оценена их эффективность в контексте достижения национальных целей (6–10 % ВИЭ к 2025 г.) и общеевропейских обязательств (45 % к 2030 г. по RED III). Сделан вывод о необходимости адаптации европейского опыта с учетом специфики белорусской энергосистемы для ускоренного развития сектора ВИЭ.

Развитие возобновляемых источников энергии (ВИЭ) является стратегическим направлением для обеспечения энергетической безопасности, снижения зависимости от импорта и выполнения климатических обязательств. В Республике Беларусь доля ВИЭ в выработке электроэнергии составила около 4 % в 2023 г. с планом роста мощностей до 750 МВт к 2025 г., тогда как в ЕС этот показатель достиг 22 % в 2023 г. с целевым 45 % к 2030 г. Однако динамика роста во многом определяется эффективностью государственных механизмов поддержки. Целью исследования выступает сравнительный анализ инструментов стимулирования ВИЭ в Беларуси и ЕС для выявления лучших практик и направлений совершенствования национальной политики, опираясь на нормативные акты, данные Минэнерго РБ и отчеты IRENA.

Механизмы поддержки ВИЭ в Республике Беларусь сформировались с 2010 г. в соответствии с Законом № 225-З и претерпели эволюцию по мере развития рынка. Основным инструментом остаются «зеленые» тарифы, гарантирующие фиксированную цену за кВт·ч произведенной энергии (для солнечных установок – до 0,15 руб./кВт·ч, ветровых – до 0,20 руб./кВт·ч в 2023 г. с понижающим коэффициентом 0,45 для новых объектов). Сетевые организации обязаны выкупать всю «зеленую» энергию в пределах квот, установленных постановлением № 662 (2025–2029 гг.: до 200 МВт/год). Дополнительно предоставляются субсидии (компенсация 20–30 % затрат через местные программы), льготные кредиты от Банка развития РБ (ставка 5–7 %) и налоговые льготы (освобождение от НДС, сниженный налог на прибыль до 10 %). Перспективно введение аукционов для крупных проектов, хотя пока они не получили широкого применения (Закон Республики Беларусь от 27 декабря 2010 г. № 225-З «О возобновляемых источниках энергии»).

В странах Европейского Союза политика ВИЭ координируется Директивами RED II (2018) и RED III (2023), предусматривающими разнообразие инструментов в зависимости от зрелости рынков. Аукционы стали доминирующим механизмом для крупных объектов: в Германии и Испании тендеры на объем мощностей позволяют снижать цены до 20–30 €/МВт·ч с гарантией откупа на 15–20 лет. Для малых установок применяются «зеленые» тарифы (FIT) или надбавки (FIP), привязанные к рыночной цене, что стимулирует генерацию в пиковые часы (пример – Дания, Нидерланды). Системы квот и Green Certificates обязательны для поставщиков в Швеции и Польше, создавая рынок сертификатов для дополнительного дохода. Широко используются гранты из Innovation Fund (€40 млрд на НИОКР водорода), налоговые кредиты, «зеленые» облигации

и упрощения вроде «Разрешения за 1 год» с созданием «ВИЭ-зон» для снижения административных барьеров.

Сравнительный анализ выявляет ключевые сходства и различия (таблица 1). В Беларуси преобладают фиксированные тарифы с административным контролем, обеспечивающие стабильность, но ограничивающие рыночную интеграцию. ЕС ориентирован на конкуренцию через аукционы и FiP, что снижает затраты и стимулирует инновации, хотя требует развитой инфраструктуры.

Таблица 1 – Сравнительный анализ и перспективы для Беларуси

Критерий	Беларусь	ЕС
Основной инструмент	Зеленые тарифы + квоты	Аукционы (крупные), FiT/FiP
Интеграция с рынком	Низкая, фиксированные цены	Высокая (FiP, аукционы)
Контроль затрат	Административный	Рыночный (падение цен)
Адм. барьеры	Высокие (квоты через исполкомы)	Низкие («1 год», ВИЭ-зоны)
Доля ВИЭ (2023/план)	4 % / 10 % к 2025 г.	22 % / 45 % к 2030 г.

В завершение отмечается, что Беларусь успешно прошла начальный этап на базе тарифов, но для амбициозных целей необходим переход к рыночным механизмам ЕС. Рекомендуется поэтапное введение аукционов (2026–2028 гг.) для проектов >5 МВт, сохранение FiT для малой генерации, создание «Единого окна» и «зеленого» фонда (€100 млн). Адаптация лучших практик обеспечит устойчивый рост ВИЭ, балансируя затраты и инновации при сохранении национальных квот.

Список использованных источников

1. International Renewable Energy Agency (IRENA). Renewable Energy Policies in a Time of Transition. – Abu Dhabi: IRENA, 2022.
2. Официальный сайт Министерства энергетики Республики Беларусь. – URL: <https://minenergo.gov.by/> (дата обращения 20.11.2025).
3. Европейская комиссия. Directorate-General for Energy. Renewable energy in the EU. – URL: https://energy.ec.europa.eu/topics/renewable-energy_en (дата обращения 20.11.2025).