

УДК 338.45:622(476)

## ТРАНСФОРМАЦИЯ БЕЛОРУССКОГО НЕФТЕДОБЫВАЮЩЕГО КОМПЛЕКСА

Е. А. Кожевников

*Учреждение образования «Гомельский государственный технический университет имени П. О. Сухого», Республика Беларусь*

*Проанализирована трансформация белорусского нефтедобывающего комплекса и аналогичных комплексов стран-партнеров по Евразийскому экономическому союзу в настоящее время. На этой основе обозначены тенденции и перспективы этого сектора экономики Республики Беларусь.*

**Ключевые слова:** Беларусь, экономика, комплекс, нефтедобыча, запасы, ресурсы, трансформация.

Как известно, трансформация – это процесс существенных изменений или перехода от одного состояния к другому. Причем в данном случае – более совершенному и адаптированному к современным условиям. Поскольку нефтяная отрасль экономики однозначно относится к группе добывающих отраслей, ее трансформация определяется, в первую очередь, состоянием минерально-сырьевой базы. Для нефтедобывающего комплекса – это ресурсы и запасы нефти, а также сырьевая база нефтедобывающей организации.

Ресурсы нефти представляют собой предполагаемые объемы в неоткрытых месторождениях. Запасы нефти – это объемы, обоснованные геолого-геофизическими исследованиями и доказанные промышленной эксплуатацией или испытанием скважин. Сырьевая база нефтедобывающей организации определяется количеством открытых и разрабатываемых месторождений, количеством открытых и разрабатываемых залежей, объемом разведанных запасов.

Обстоятельный анализ проблем в этой сфере был проведен на совещаниях у Президента Республики Беларусь в марте 2024 г. и июле 2025 г. [1, 2]. В 2024 г. промышленные запасы белорусской нефти составляли около 45 млн т, увеличившись за 2016–2023 гг. на 14 млн т, в том числе только в 2023 г. – на 2,5 млн т. За 2024 г. удалось нарастить запасы нефти уже на 2,6 млн т. При этом рост запасов нефти значительно превышал годовой уровень нефтедобычи (на 700 тыс. т, т. е. максимум за более чем 40 последних лет) [1]. По оценке заместителя генерального директора по геологии компании «Белоруснефть» П. Повжика, в 2025 г. извлекаемые запасы углеводородов составляют 46 млн т, из которых 56 % – трудноизвлекаемые [3].

Трансформация сырьевой базы в направлении развития обеспечила в значительной степени трансформацию нефтедобычи. Четыре последних года демонстрировали неуклонный рост объемов добычи нефти единственной белорусской организацией нефтедобывающего комплекса – республиканским унитарным предприятием «Производственное объединение «Белоруснефть». 2021 г. – 1737 тыс. т; 2022 г. – 1812 тыс. т (темп роста – 104,3 %); 2023 г. – 1877 тыс. т (темп роста – 103,6 %); 2024 г. – 1938 тыс. т (темп роста – 103,2 %) [4–6]. Таким образом, цифра 2024 г. уже стала максимальной за 29 последних лет. Существенно подчеркнуть то, что из этого количества 203 тыс. т нефти или 10,5 % из добытых в 2024 г. получены из скважин, пробуренных в этом году [4].

Первые шесть месяцев текущего 2025 г., по данным руководителя концерна «Белнефтехим», обеспечили рост добычи нефти на 4,5 % [2]. А плановая цифра, озвученная генеральным директором «Белоруснефти» на весь год, – 2 млн 5 тыс. т [7]. К 2030 г. прогноз заместителя генерального директора по геологии «Белоруснефти» П. Повжика – увеличение добычи нефти до 2,3 млн т [7].

Такие результаты достигаются за счет повышения эффективности нефтедобывающего производства. В объединении удалось сократить цикл строительства скважин с 135–140 сут до 45. Буровые работы в 2024 г. обеспечили проходку горных пород в объеме 285 тыс. м; плановая цифра 25 г. – 300 тыс. м [7].

Трансформация белорусской нефтедобывающего комплекса во внешнеэкономическом направлении проводилась и проводится в настоящее время во взаимодействии с Российской Федерацией. Производственное объединение «Белоруснефть» расширило и интенсифицировало деятельность обособленных и дочерних хозяйственных структур на территории России, прежде всего, открытого акционерного общества «Белоруснефть-Сибирь». 2024 г. принес в этом плане значительные результаты. Дочернее предприятие «Янгпур» открыла новое Рождественское месторождение, увеличив добычу газа с 800 млн м<sup>3</sup> в 2023 г. до 1 млрд м<sup>3</sup> – в 2024 г. Возобновила в этом году свою работу в Ямало-Ненецком автономном округе дочерняя компания «БН-Нефтесервис», специализирующаяся на сервисных услугах (вышккомонтажные работы, приготовление буровых растворов, наклонно-направленное бурение и т. д.). Дан старт новой дочерней компании «БН-НТЦ» в Тюмени, профиль которой – проведение геологических работ и внедрение новых технологий нефтегазодобычи.

Взаимодействие белорусского нефтедобывающего комплекса с российским по-прежнему происходило на фоне безусловного доминирования на рынке углеводородов соседней страны. По данным вице-премьера Правительства Российской Федерации А. Новака, приведенным в журнале «Энергетическая политика» [8], в России в 2024 г. добыто 516 млн т нефти вместе с конденсатом, что на 2,75 % ниже прошлогоднего. За первые пять месяцев 2025 г. добыто 211 млн т, что на 3,5 % меньше аналогичного периода 2024 г. [9]. Таким образом, разрыв в объемах нефтедобычи двух соседних стран – очень значительный, хотя и сокращается в последние годы. 2022 г. – превышение российских объемов над белорусскими составило 295 раз; 2023 г. – 279 раз; 2024 г. – 266 раз.

Поскольку Республика Беларусь является активным участником Евразийского экономического союза, следует рассмотреть последние результаты работы нефтяной отрасли у еще одного крупного участника рынка углеводородов – Республики Казахстан. По данным пресс-службы Министерства энергетики Казахстана [10], в 2023 г. в этой стране было добыто 90 млн т; в 2024 г. – 87,7 млн т. Таким образом, падение нефтедобычи составило 2,3 млн т или 2,6 %. Это объяснялось проведением капитальных ремонтов на крупнейших месторождениях – на Тенгизе и Кашагане, а также внеплановыми остановками на месторождении Карачаганак. За первое полугодие текущего года в республике добыто 49,9 млн т, что на целых 11,6 % выше аналогичного периода прошлого года. Плановая цифра 2025 г. – 96,2 млн т или на 9,7 % выше прошлогоднего [11]. Такой значительный результат достигается за счет ввода в эксплуатацию новых объектов на Тенгизском месторождении. При этом следует подчеркнуть тот факт, что внешняя среда для работы казахстанских нефтедобывающих предприятий существенно отличается от белорусской и российской. Они не подвержены санкционному давлению со стороны Европейского союза, Соединенных Штатов Америки и ряда других стран, приводящему к таким негативным последствиям, как:

– проблемы в валютно-финансовой сфере;  
– сложности в приобретении необходимого импортного оборудования, комплектующих, запасных частей;  
– ограничение или закрытие традиционных рынков сбыта и логистических направлений.

Проведенный в этой статье и ранее [12] анализ нефтедобычи в Республике Беларусь и в странах-партнерах по Евразийскому экономическому союзу при всей разнице в масштабах производства позволил сделать следующие выводы:

1. Трансформация нефтедобывающего комплекса Беларуси обеспечивает стабильный рост объемов добычи. В то же время аналогичные комплексы России и Казахстана демонстрируют разнонаправленные тенденции.

2. Положительная динамика нефтедобычи в Республике Беларусь обусловлена двумя ключевыми факторами:

– увеличением ресурсов, запасов и сырьевой базы нефтегазодобывающей организации «Производственное объединение «Белоруснефть», что явилось результатом активных геолого-геофизических исследований на базе достижений науки и современных технологий;

– повышением эффективности нефтепромыслового производства.

3. Основная тенденция белорусской нефтедобывающей отрасли на 2025 г. – увеличение добычи нефти с выходом на новый рубеж свыше 2 млн т.

Для достижения поставленных перед белорусским нефтедобывающим комплексом целей, по нашему мнению, необходимо:

1. Увеличить масштабы и интенсифицировать производственно-хозяйственную деятельность в сфере нефтедобычи на территории основного экономического партнера Беларуси – Российской Федерации; инициировать ее в других странах Евразийского экономического союза.

2. Сформировать эффективный координационный механизм единой трансформации нефтедобывающих комплексов каждой из стран Евразийского экономического союза, а также укрепить в этой области связи с дружественными государствами мира.

3. В республиканском унитарном предприятии «Производственное объединение «Белоруснефть» активизировать инновационную и инвестиционную деятельность в научной, технической и технологической областях для наращивания запасов, ресурсов, сырьевой базы и повышения эффективности производственно-хозяйственной деятельности.

#### Литература

1. Совецание о состоянии и развитии минерально-сырьевой базы Республики Беларусь. – URL: <https://president.gov.by/ru/events/soveshchanie-o-razvitii-mineralno-syrevooy-bazy-v-belarusi> (дата обращения: 13.03.2024).
2. БелТА. – URL: <https://belta.by/economics/view/belneftehim-za-sh...> (дата обращения: 22.07.2025).
3. Sputnik Беларусь. – URL: <https://sputnik.by/Новости> (дата обращения: 24.07.2025).
4. Нефтяник. – 2025. – 2 янв. – № 1 (914). – С. 6.
5. Нефтяник. – 2023. – 11 янв. – № 2 (2867). – С. 6–8.
6. Нефтяник. – 2023. – 14 дек. – № 46 (2863). – С. 4.
7. Sputnik Беларусь. – URL: <https://sputnik.by/Новости> (дата обращения: 27.07.2025).
8. Интерфакс. – URL: <https://www.interfax.ru/business/1005436> (дата обращения: 16.02.2025).
9. Интерфакс. – URL: <https://www.interfax.ru/business> (дата обращения: 16.07.2025).
10. Пресс-служба Министерства энергетики Республики Казахстан. – URL: <https://fomag.ru/news-stream/v-kazakhstan-dobycha-nefti-ho-itogam-2024-goda> (дата обращения: 12.02.2025).
11. Интерфакс. – URL: <https://www.interfax.ru/word> (дата обращения: 15.07.2025).
12. Кожевников, Е. А. Адаптивное развитие нефтепромыслового производства в Республике Беларусь / Е. А. Кожевников // Экономика. Бизнес. Финансы. – 2024. – № 3. – С. 23–26.