

УДК 620.9

А.М. ТАНКОВ, старший преподаватель (филиал КузГТУ, г. Новокузнецк)
Научный руководитель, В.А. САЛИХОВ, к.т.н., доцент (филиал КузГТУ,
г. Новокузнецк)
г. Новокузнецк

СТАБИЛИЗАЦИЯ ЭКСПОРТА ЭНЕРГОРЕСУРСОВ ТОПЛИВНО- ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА РОССИИ В УСЛОВИЯХ САНКЦИЙ

Новый характер западных санкций, возникший с начала проведения специальной военной операции, завёл экономику Российской Федерации в суровые условия. В совокупности это предполагает отказ в доступе к западному рынку инвестиций, ограничение на предоставление инновационных технологий и, что наиболее важно, стремление вытеснить нефть, нефтепродукты и газ с рынка западных стран. Российский топливно-энергетический комплекс (ТЭК) столкнулся с совершенно новыми условиями работы. В течение 2023 года происходили значительные изменения в области поставок энергоресурсов, клиентской базы и системы реализации продукции.

Нефтегазовая отрасль Российского ТЭКа в условиях санкций сталкивается с серьёзными вызовами. В 2024 году доходы государства от продажи нефти, газа и угля уменьшились на 3 трлн рублей по сравнению с прошлым годом и составляют примерно 9 трлн рублей.

Несмотря на это, Российская Федерация остаётся лидером по добыче энергетических ресурсов. С 2024 года нефтегазовые доходы государственного бюджета России рассчитываются исходя из базовой цены в 60 долларов за баррель. Все дополнительные средства, полученные от продажи углеводородов по более высокой цене, будут направлены в Фонд национального благосостояния.

Экспорт энергетических ресурсов топливно-энергетического комплекса России осуществляет нефтяная, газовая, угольная отрасли и электроэнергетика. В 2023 году экспорт нефти и нефтепродуктов сократился на 4,32%, но доходы выросли на \$880 млн до \$17,12 млрд. Это связано с повышением средней цены на нефть Urals до \$72 за баррель [1].

Экспорт в Китай остаётся стабильным на уровне 2,2 млн баррелей в сутки, в то время как поставки в Индию снизились до 1,4 млн баррелей. Это может указывать на возможные изменения в торговых отношениях. Запрет Украины на транзит нефти не оказал значительного влияния на общий объём поставок, который составил 1,48 млн баррелей в сутки. Цены на нефть зависят от геополитических рисков и состояния мировой экономики.

Экспорт угля в 2023 году сократился на 7,5%, в основном из-за снижения поставок энергетического угля в Азию на 12%. Поставки в Европу уменьшились всего на 6%, а экспорт коксующегося угля вырос на 27% благодаря скидкам и диверсификации поставок в Китай.

После введения эмбарго ЕС, Россия ищет новые рынки сбыта, предлагая уголь с дисконтом до 60%, чтобы сохранить рентабельность. Рост спроса на коксующийся уголь и снижение скидок способствуют увеличению экспорта, особенно в Китай.

Европейский Союз (ЕС) ранее был зависим от российских энергоресурсов, но в 2022 году поставки трубопроводного газа сократились до 80 млрд кубометров, а импорт сжиженного природного газа (СПГ) вырос до 94,73 млн тонн. США обеспечили 41% поставок, а Россия стала вторым крупнейшим поставщиком с 15,12 млн тонн СПГ. ЕС также увеличил импорт газа из Азербайджана и Норвегии [2].

Газовая отрасль восстанавливается после кризиса, добыча газа в июле выросла до 46 млрд кубометров. Поставки в Китай и Европу увеличились на 11%, но полная переориентация рынка ещё не произошла. Китай строит трубопровод из Туркменистана и мощности по регазификации СПГ, но не проявляет большого интереса к увеличению поставок. Задержки с подписанием документов по «Силе Сибири-2» связаны с трудностями в ценообразовании.

Выручка газовой отрасли зависит от выбранного сценария. Российские компании осваивают технологии СПГ, особенно активен «Новатэк» с проектом «Обский СПГ». Эксперты считают перспективной зону Арктики для экспортных СПГ-проектов.

Экспорт электроэнергии сократился на 21% до 10,7 млрд кВт·ч в 2023 году из-за остановки поставок в ЕС. Основные направления экспорта – азиатские страны, но для его развития необходимы инвестиции в генерацию. «ИнтерРАО» снизило экспорт в Китай на треть из-за нехватки производственных мощностей. В 2024 году компания надеется остановить падение и стабилизировать экспорт электроэнергии [3].

Экспорт в Казахстан растёт из-за структурного дефицита генерации. Энергосистема Казахстана не справляется с нагрузками, особенно зимой, и быстрых решений нет.

Развитие нефтегазовой отрасли России и стремление к независимости от импорта имеют большое значение как для бизнеса, так и для государственных структур. Для достижения технологического суверенитета необходимо реализовать потенциал российской промышленности. Для этого необходимо повысить эффективность межотраслевого взаимодействия и создать кооперационные цепочки.

В Тюменской области создан нефтегазовый кластер, который объединяет инфраструктуру поддержки предприятий отрасли в единую систе-

му. Кластер способствует формированию кооперационных цепочек и достижению высокого уровня готовности технологий [4].

Перед нефтегазодобывающими компаниями стоит задача сохранить темпы добычи, учитывая проблемы, связанные с трудностями извлечения углеводородного сырья. Инновационный кластер «Юнити Парк» в Югре помогает решать эти задачи.

Правительству РФ необходимо координировать работу крупных нефтяных компаний, поскольку импортозамещение затруднено из-за отсутствия прямой связи между инвестициями и прогрессом. Возможные меры государственной поддержки включают прямые субсидии, предоставление площадок для тестирования разработок и координацию нефтяных компаний с производителями оборудования.

Рост экспорта нефти и угля из России может привести к снижению цен по сравнению с конкурентами. Стимулировать отгрузки должно долгосрочное освобождение от экспортной пошлины, но более существенное влияние оказывает повышение цен на газ в Европе, что отражается на стоимости другого углеводородного сырья (нефти и угля).

Увеличение объёмов поставок российского газа в Европу возможно при улучшении отношений между Россией и Европейским Союзом. Чем быстрее это произойдёт, тем больше будет расти спрос на российский природный газ.

В случае инерционного сценария Россия может использовать турецкий хаб для увеличения поставок газа в Европу. Турция может закупать дополнительные объёмы российского газа и реэкспортировать их в Европу через «Балканский поток», обеспечивая таким образом «серый» реэкспорт.

Рост поставок в страны ближнего зарубежья возможен за счёт увеличения экспорта в Узбекистан, формирования общего рынка газа ЕАЭС и экспорта в Азербайджан для проведения своповых операций с Ираном.

В базовом сценарии поставки газа в ближнее зарубежье будут стагнировать с тенденцией к росту. Формирование общего рынка газа ЕАЭС может негативно повлиять на доходность поставок, особенно в Беларусь.

Гарантированный спрос на российский газ будет только со стороны Китая – газопровод «Сила Сибири» и Дальневосточный маршрут, 48 млрд м³ в год к 2027–2030 гг. Риски увеличения поставок в Китай связаны с зависимостью от одного покупателя, что не соответствует стратегии экспорта России на европейском рынке.

Необходимо диверсифицировать экспорт природного газа из России за счёт производства продукции с более высокой добавленной стоимостью, такой как «голубой» водород, аммиак, карбамид, метанол и другие. Газовая отрасль будет ограничена поставками сырья, а развитие производства, ло-

гистика и рынки сбыта будут в других отраслях экономики, что повысит роль государственной политики [5].

Государства стремятся к обеспечению стабильного энергоснабжения и достижению баланса между экологическими и энергетическими задачами. В последние годы наблюдается значительный прогресс в развитии возобновляемых источников энергии, и их доля в общем объёме производства электроэнергии растёт. В российском топливно-энергетическом комплексе необходимо продолжать развивать атомную энергетику, включая новые поколения реакторов, гидроэнергетику и экспорт электроэнергии. В перспективе возможно, что мы сможем экспортировать энергию, произведённую ветровыми и геотермальными станциями. Однако углеводороды останутся важным ресурсом для промышленного развития и экспорта для России и других стран, у которых нет других альтернатив.

Список литературы:

1. Центральный банк Российской Федерации [Электронный ресурс]. URL: <https://cbr.ru/> (дата обращения 26.09.2024).
2. Министерство энергетики РФ [Электронный ресурс]. URL: <https://minenergo.gov.ru/> (дата обращения 25.09.2024).
3. International Energy Agency [Электронный ресурс]. URL: <https://www.iea.org/> (дата обращения 25.09.2024).
4. Топливо-энергетический комплекс России: итоги 2023 г. и ожидания 2024 г. [Электронный ресурс]. URL: https://mgimo.ru/about/news/experts/tek-rossii-023/?utm_source=yandex.ru&utm_medium=organic&utm_campaign=yandex.ru&utm_referrer=yandex.ru (дата обращения 24.09.2024).
5. Костюков, В.С. Меры поддержки экспорта в Российской Федерации в современных условиях / В.С. Костюков, О.В. Ксенофонтова. – Москва: Вызовы и решения для бизнеса: ВЭД в новых реалиях, 2023. С. 182-186.

Информация об авторах:

Танков Александр Максимович, преподаватель, филиал КузГТУ, г. Новокузнецк, 654007, г. Новокузнецк, ул. Орджоникидзе, д. 8а, tankov.shura@mail.ru

Салихов Валерий Альбертович, к.т.н., доцент, филиал КузГТУ, г. Новокузнецк, 654007, г. Новокузнецк, ул. Орджоникидзе, д. 8а, Salihov-VA@yandex.ru