Ответные меры России на энергетические санкции ЕС и их эффективность: опыт 2014-2024 годов

Тань Чжао
магистрант, Пекинский университет иностранных языков, 1223543042@qq.com

В статье рассматриваются энергетические санкции Европейского союза против России в 2014-2024 гг. и анализируются ключевые механизмы адаптации, позволившие российскому топливно-энергетическому комплексу сохранить экспортную устойчивость, бюджетную значимость и внешнеторговую маневренность. Показано, что переход ЕС от точечных финансово-технологических ограничений 2014 года к нефтяному эмбарго, ценовому потолку и ограничениям на логистику, страхование и инвестиции после 2022 года существенно изменил структуру российских энергетических потоков и повысил издержки экспорта. Вместе с тем санкции не вызвали системного обрушения энергетического сектора. Основной ответ России включал четыре взаимосвязанные стратегии: переориентацию экспорта на азиатские и другие незападные рынки, перестройку расчетной инфраструктуры с ростом роли рубля и юаня, ускоренное импортозамещение и локализацию отдельных технологических звеньев, а также формирование альтернативной логистической конфигурации, включая использование собственного и аффилированного танкерного флота. Делается вывод, что в краткосрочном периоде Россия смогла нейтрализовать значительную часть внешнего давления, однако в долгосрочном горизонте сохраняются ограничения, связанные с технологической зависимостью, ростом транзакционных издержек и повышенной концентрацией экспорта на ограниченном круге рынков.

Ключевые слова: энергетические санкции, Европейский союз, Россия, экспорт нефти и газа, импортозамещение, дедолларизация, ценовой потолок, теневой флот, Глобальный Юг, энергетическая безопасность.

Введение

Энергетический сектор остается одним из ключевых оснований экономической устойчивости России, определяя структуру внешней торговли, параметры бюджетной системы и характер экономических связей с Европой и Азией. Поэтому именно нефтегазовый комплекс стал центральной мишенью санкционной политики Запада после 2014 года. Если первоначально ограничения затрагивали прежде всего доступ к финансированию, технологиям и отдельным видам оборудования, то после 2022 года санкционная стратегия ЕС сместилась к прямому воздействию на экспортные доходы России через эмбарго, ценовые ограничения, логистические и страховые барьеры. В результате вопрос устойчивости российской энергетики приобрел не только прикладное, но и теоретическое значение: стало важно определить, насколько санкции способны подорвать ресурсно-экспортную модель и какие механизмы адаптации формируются в ответ на внешнее принуждение.

Актуальность темы определяется тем, что санкции против российской энергетики приобрели системный характер и затронули добычу, переработку, транспортировку, расчеты, страхование, инвестиции и технологический обмен. Российская реакция при этом не свелась к разовым административным мерам, а оформилась в долгосрочную перестройку экспортной географии, инфраструктуры и расчетных механизмов. Одновременно противостояние России и ЕС стало фактором более широкой трансформации мировой энергетической торговли: усилилась роль посреднических юрисдикций, выросла доля азиатских рынков в российском энергетическом экспорте, а глобальные цепочки поставок стали длиннее, дороже и более политически фрагментированными.

Существующая литература накопила значительный материал как по санкционной политике ЕС, так и по российским механизмам адаптации. Однако многие исследования либо сосредоточены на краткосрочном эффекте санкций 2022-2023 гг., либо рассматривают лишь отдельные аспекты проблемы — ценовой потолок, расчеты в национальных валютах или импортозамещение оборудования. Недостаточно исследован вопрос о соотношении разных контуров адаптации: экспортной географии, финансовой инфраструктуры, технологической политики и транспортной логистики. Не менее важно разграничивать краткосрочную устойчивость и долгосрочную эффективность, поскольку их смешение ведет либо к преувеличению провала санкций, либо к преувеличению неуязвимости российской энергетики.

Объектом исследования выступают энергетические санкции Европейского союза против Российской Федерации и вызванные ими трансформации в российском топливно-энергетическом комплексе. Предмет исследования составляют ответные меры России в сфере экспорта нефти и газа, энергетических расчетов, технологической политики и логистической инфраструктуры, а также их результативность в условиях санкционного давления 2014-2024 гг. Цель статьи — дать целостную оценку эффективности российских ответных мер, выявить пределы их компенсаторного потенциала и показать, какие институциональные и структурные изменения они вызвали в энергетическом секторе и во внешнеэкономических связях России.

Научная новизна исследования состоит в рассмотрении санкций и контрмер как единой динамической си-

стемы, где изменения европейской регуляторики и российской адаптации взаимно обусловлены. Эффективность оценивается по нескольким критериям: экспортной непрерывности, бюджетной устойчивости, логистической адаптивности, технологической автономии и институциональной воспроизводимости. Рабочая гипотеза заключается в том, что санкции ЕС существенно сузили прежние возможности российской энергетической интеграции с Европой, однако в кратко- и среднесрочной перспективе не разрушили экспортно-сырьевую модель, поскольку Россия компенсировала часть потерь за счет внешней переориентации, институциональной гибкости и альтернативных финансово-логистических каналов. В то же время такая адаптация не устранила фундаментальных уязвимостей, а лишь изменила их конфигурацию.

Материалы и методы исследования

Эмпирическую базу исследования составили нормативные акты и разъяснительные материалы Европейской комиссии по санкционным пакетам 2014-2024 гг.; аналитические обзоры Международного валютного фонда, Bruegel и CREA; материалы Министерства энергетики Российской Федерации, Росстандарта и НИУ ВШЭ; корпоративные сообщения крупных энергетических компаний, участвовавших в российских проектах или вышедших из них после 2022 года; а также публикации российских и зарубежных исследователей, посвященные санкционному давлению, перестройке энергетической торговли и механизмам импортозамещения. Это позволило сопоставить декларируемые цели санкций с фактическими результатами и реакциями российских экономических субъектов.

Методологически работа опирается на сочетание сравнительно-исторического, институционального и структурно-функционального подходов. Сравнительно-исторический подход использован для разграничения двух этапов санкционного давления: периода 2014-2021 гг., когда ограничения носили преимущественно селективный и технологический характер, и периода 2022-2024 гг., когда санкционный режим приобрел системный характер и был ориентирован на непосредственное ограничение экспортных доходов. Институциональный подход позволил исследовать изменение правил торговли, расчетов и доступа к инфраструктуре, а структурно-функциональный анализ — оценить трансформацию функций отдельных звеньев энергетической системы от добычи и переработки до транспортировки и внешнеторговых расчетов.

Для оценки эффективности российских ответных мер использован набор взаимодополняющих критериев: экспортная непрерывность, бюджетно-финансовая устойчивость, логистическая адаптивность, технологическая автономия и институциональная воспроизводимость адаптации. В работе применены элементы контент-анализа нормативных документов и экспертных публикаций, а также проблемно-хронологический метод. Временные рамки 2014-2024 гг. позволяют проследить не только реакцию на шок 2022 года, но и более глубокие структурные сдвиги в организации энергетического экспорта, системе внешних расчетов и технологической политике. При этом следует учитывать исследовательские ограничения: часть статистики после 2022 года публикуется фрагментарно, а отдельные показатели по неформальным каналам обслуживания торговли оцениваются экспертно и требуют осторожной интерпретации.

Результаты и обсуждение

Первый этап санкционного режима, начавшийся в 2014 году, был ориентирован главным образом на ограничение долгосрочного потенциала российского ТЭК. Европейские меры затрагивали доступ к западному капиталу, высокотехнологичному оборудованию и сервисам для сложных видов добычи — прежде всего на шельфе, в Арктике и в сегменте трудноизвлекаемых запасов. Такая конфигурация не блокировала текущий экспорт, но повышала издержки будущего развития и сужала технологические горизонты отрасли. После февраля 2022 года санкционная политика ЕС радикально изменилась по масштабу и целеполаганию: к прежним ограничениям добавились эмбарго на морские поставки нефти и импорт нефтепродуктов, ограничения на уголь и инвестиции, а также механизм ценового потолка, связанный с использованием европейских транспортных, страховых и финансовых сервисов. Тем самым санкции были переориентированы уже не только на долгосрочное сдерживание, но и на сокращение текущих экспортных доходов России.

Практика показала, что санкции против крупного поставщика энергоносителей неизбежно порождают обходные контуры и побочные эффекты. Отказ Европы от прямого импорта российских нефти и нефтепродуктов не означал полного исчезновения российского сырья из глобальных цепочек поставок: часть поставок стала проходить через третьи страны, где нефть перерабатывалась или смешивалась с иным сырьем, а затем возвращалась на европейский рынок в измененной товарной и юрисдикционной форме. Одновременно политика сокращения зависимости от российских энергоносителей оказалась для ЕС затратной: европейским государствам пришлось ускоренно диверсифицировать импорт, наращивать закупки СПГ и пересматривать инфраструктурные планы. Поэтому эффективность санкций следует оценивать не изолированно, а с учетом их обратного воздействия на сам европейский рынок.

Наиболее заметной ответной мерой России стала географическая переориентация энергетического экспорта. Если до 2022 года европейское направление занимало привилегированное положение как по объему закупок, так и по качеству инфраструктурной связки, то затем ключевыми центрами притяжения российского сырья стали Китай, Индия, Турция и ряд других стран Глобального Юга. Для нефти именно азиатские рынки выступили основными компенсаторами выпадающего европейского спроса. Поворот на Восток не был полностью спонтанным: отдельные элементы такой стратегии формировались и раньше, однако после 2022 года она приобрела характер системного выбора. Это позволило избежать резкого падения физических объемов экспорта, но сопровождалось существенными ценовыми скидками, ростом транспортных издержек и усилением зависимости от ограниченного круга покупателей, обладающих высокой переговорной силой.

Важную роль в новой торговой конфигурации сыграли промежуточные юрисдикции — прежде всего Турция, ОАЭ и другие логистические и коммерческие узлы. Через них проходила часть операций, связанных с реэкспортом нефтепродуктов, фрахтом, страхованием и сервисным сопровождением. Параллельно возросло значение дальневосточных портов, модернизации железнодорожных коридоров, Байкало-Амурской магистрали, Транссиба и Международного транспортного коридора «Север — Юг». Эти инфраструктурные сдвиги стали не внешним приложением к санкционной политике, а ее прямым следствием: без них поворот к рынкам Азии и Ближнего Востока был бы существенно ограничен. В краткосрочном и среднесрочном периоде такая диверсификация доказала свою компенсаторную ценность, однако одновременно сформировала новую структуру уязвимостей — более длинные маршруты, более дорогие схемы обслуживания торговли и растущую зависимость от нескольких крупных незападных контрагентов.

На уровне логистики центральной задачей стало сохранение технической возможности экспорта в условиях

ограничений на фрахт, страхование и сервисное сопровождение морских перевозок. Ответом стало формирование собственного и аффилированного танкерного пула, часто обозначаемого как «теневой флот». Речь идет не о единой организационной структуре, а о совокупности судов, посредников и юрисдикций, позволяющих перевозить российскую нефть вне прямой зависимости от западных страховщиков и перевозчиков. Этот механизм оказался функциональным инструментом поддержания поставок, однако сопровождался новыми рисками: ростом коммерческих и экологических издержек, усложнением цепочек владения и страхования, увеличением количества посредников и удорожанием операций. Следовательно, логистическая адаптация предотвратила экспортный коллапс, но не восстановила прежнюю экономическую комфортность экспорта.

Одной из наиболее обсуждаемых ответных мер стала дедолларизация энергетических расчетов. В условиях замораживания резервов, отключения части банков от западной финансовой инфраструктуры и риска блокировки трансграничных платежей Россия ускорила переход к операциям в рублях, юанях и иных незападных валютах. Политически это проявилось, в частности, в требовании перевести часть расчетов за газ в рубли, а экономически — в расширении практики двусторонних расчетов с крупнейшими торговыми партнерами. По данным, приведенным в анализируемом материале, к марту 2024 года до 80% сделок по экспорту нефти и газа осуществлялось в рублях и юанях. Такая перестройка снизила зависимость от валют, обслуживаемых санкционно настроенными финансовыми центрами, и позволила частично стабилизировать платежный оборот.

Однако дедолларизацию не следует переоценивать. Переход к альтернативным валютам не устраняет автоматически фундаментальные проблемы международных расчетов: ликвидность таких валют на отдельных участках рынка ниже, механизмы хеджирования и страхования валютных рисков развиты неравномерно, а зависимость от одной-двух новых расчетных валют создает новую асимметрию. В ряде случаев переход потребовал сложных многоступенчатых схем, участия посреднических банков и дополнительных комиссий. Поэтому реальная эффективность дедолларизации определяется не самим фактом смены валюты платежа, а способностью обеспечить бесперебойность расчетов и минимизировать издержки конвертации. В этом отношении российская политика дала ощутимый, но не исчерпывающий результат.

Наиболее противоречивым направлением российской ответной политики стало импортозамещение в энергетике. После 2014 года курс на снижение зависимости от западного оборудования и сервисов был институционально закреплен, а после 2022 года получил ускоренный характер. Санкции действительно стимулировали локализацию отдельных производств, расширили спрос на внутренние инженерные компетенции и усилили государственную поддержку отраслевых проектов. Но в наиболее капиталоемких и технологически сложных сегментах зависимость от иностранной компонентной базы и технологических решений сохраняется. В исходном материале указывается, что зависимость от импортного оборудования для производства СПГ достигает 68%, а по газовым турбинам и комплектующим превышает 90%. Это означает, что санкции затронули не периферию, а ядро технологического воспроизводства отрасли.

Сложность состоит и в том, что часть импортозамещения фактически представляет собой не полное освоение технологий, а адаптацию или обслуживание оборудования за счет параллельного импорта и поставок из третьих стран. Такая модель помогает поддерживать текущую работоспособность предприятий, но не решает проблему суверенного владения критическими технологиями, инженерными стандартами и интеллектуальной собственностью. В ответ Россия активизировала развитие национальных стандартов и технического регулирования, а также расширила технологическое сотрудничество с Китаем, Индией, Ираном и другими незападными партнерами. Однако замещение западной зависимости незападной само по себе не тождественно достижению автономии. Дополнительным ограничением остается состояние основных фондов: значительная часть бурового оборудования эксплуатируется более двадцати лет, поэтому в долгосрочной перспективе вопрос обновления мощностей становится принципиальным.

В целом российские ответные меры оказались достаточно результативными в краткосрочном и частично в среднесрочном периоде. Макроэкономическая динамика 2023 года, восстановление экономического роста, сохранение низкой безработицы и продолжение нефтегазовых поступлений показывают, что санкционный шок не привел к системному обрушению экономики. По данным, использованным в исходном материале, рост ВВП России в 2023 году составил 3,6%, а МВФ повысил прогноз на 2024 год до 3,2%. Ключевые экспортные потоки были сохранены, западные ограничения частично нейтрализованы за счет альтернативных сервисов и расчетных схем, а внутренний рынок не столкнулся с критическим дефицитом энергооборудования и топлива. Но краткосрочная устойчивость не равна долгосрочной эффективности: экспорт стал более зависимым от скидок, посредников и длинных маршрутов; логистика — более дорогой и менее прозрачной; платежная инфраструктура — более сложной; технологическая база — более чувствительной к дефициту узкоспециализированного оборудования и программных решений.

Сохраняются и кадровые ограничения. Перестройка отрасли требует не только оборудования и инвестиций, но и инженерных, проектных, логистических и финансовых компетенций нового типа. Если санкционная среда сохранится надолго, дефицит квалифицированных кадров и необходимость замещения западных программных и сервисных решений станут одним из главных факторов, определяющих пределы адаптации. Одновременно санкции ЕС и ответные меры России способствовали более широкой перестройке мировой энергетики: усилилась роль Глобального Юга, расширилась посредническая торговля, возросло значение альтернативных валют и неевропейских транспортных коридоров. Следовательно, российская адаптация оказалась не только оборонительной реакцией, но и фактором изменения самой внешней среды, в которой действуют санкции.

Выводы

Энергетические санкции ЕС против России в 2014-2024 гг. эволюционировали от селективных финансово-технологических ограничений к комплексному режиму, ориентированному на прямое сокращение экспортных доходов. Это изменение санкционной архитектуры предопределило и трансформацию российских ответных мер — от точечного импортозамещения к системной перенастройке внешней торговли, расчетов и логистики.

Наиболее действенным механизмом российской адаптации стала географическая переориентация нефтяного экспорта на рынки Азии и других стран Глобального Юга. Именно она позволила компенсировать выпадение значительной части европейского спроса и предотвратить экспортный провал. Однако эта стратегия была реализована ценой увеличения скидок, роста транспортных издержек и усиления зависимости от ограниченного круга покупателей и посредников.

Перестройка логистической и расчетной инфраструктуры обеспечила критически важную функциональную устойчивость санкционированной торговли. Альтернативные схемы фрахта, страхования и расчеты в национальных валютах позволили сохранить экспортные потоки и снизить зависимость от западной финансово-сервисной инфраструктуры, но не устранили риски, а перенесли их в новую плоскость — более дорогих, менее прозрачных и институционально менее стабильных схем внешнеэкономического взаимодействия.

Импортозамещение в энергетике и ускорение национальной стандартизации дали заметный стабилизационный эффект, но пока не обеспечили полной технологической автономии. Наиболее уязвимыми остаются сегменты, связанные со СПГ-технологиями, газовыми турбинами, специализированным программным обеспечением и сложным нефтегазовым сервисом. Поэтому в долгосрочной перспективе именно технологическое обновление, а не только перераспределение рынков сбыта, станет главным критерием подлинной эффективности российской ответной стратегии.

Краткосрочный итог санкционного противостояния показывает, что ЕС не достиг заявленной цели быстрого ослабления российской экономики за счет энергетических ограничений. Россия сохранила роль одного из крупнейших энергетических экспортеров и продемонстрировала высокую способность к институциональной адаптации. Тем не менее долгосрочный результат остается открытым: устойчивость модели будет зависеть от того, сможет ли российская энергетика превратить вынужденную адаптацию в новую траекторию технологического и инфраструктурного развития. Опыт 2014-2024 гг. показывает, что санкции против крупной ресурсной державы не столько исключают ее из глобального рынка, сколько перестраивают этот рынок, создавая новые формы взаимозависимости и новые зоны риска.

Литература

1. Сидорова Е. А. Энергетика России под санкциями Запада // Международные процессы. 2016. Т. 14, № 1(44). С. 143-155. DOI: 10.17994/IT.2016.14.1.44.11.

2. Клинова М. В., Сидорова Е. А. Экономические санкции и их влияние на хозяйственные связи России с Европейским союзом // Вопросы экономики. 2014. № 12. С. 67-79.

3. Боровский Ю. В. Россия и Евросоюз: смена тренда в энергетических отношениях // Российский социально-гуманитарный журнал. 2023. № 3. DOI: 10.18384/2224-0209-2023-3-1323.

4. Голубчик А. В., Пак Е. В. Российский экспорт нефти и «ценовой потолок»: адаптация возможна // Российский внешнеэкономический вестник. 2023. № 1. С. 56-63.

5. Глинская М. В. Антироссийские санкции в отечественной нефтегазовой отрасли: проблемы и перспективы // Международная торговля и торговая политика. 2024. Т. 10, № 2 [Электронный ресурс]. URL: https://mttp.rea.ru/jour/article/view/689 (дата обращения: 08.06.2026).

6. Балахонова С. И., Князькина Е. С., Арапова Е. Я. Влияние антироссийских санкций ЕС на торговлю энергоносителями между Россией и ее ключевыми партнерами // Сравнительная политика. 2024. Т. 15, № 4 [Электронный ресурс]. URL: https://www.sravpol.ru/jour/article/view/1727 (дата обращения: 08.06.2026).

7. Чижевская М. П. Санкции Японии и ЕС против российского энергетического сектора в условиях кризиса 2022 г. // Мировая экономика и международные отношения. 2024. Т. 68 [Электронный ресурс]. URL: https://www.imemo.ru/publications/periodical/meimo/archive/2024/1-t-68/economy-economic-theory/the-sanctions-of-japan-and-the-eu-against-russian-energy-sector-during-the-2022-crisis (дата обращения: 08.06.2026).

8. Экономика России под санкциями: от адаптации к устойчивому росту [Электронный ресурс]. М.: НИУ ВШЭ, 2024. URL: https://publications.hse.ru/view/858724634 (дата обращения: 08.06.2026).

9. Санкции в энергетической отрасли [Электронный ресурс] // European Commission. URL: https://commission.europa.eu/topics/eu-solidarity-ukraine/eu-sanctions-against-russia-following-invasion-ukraine/sanctions-energy_ru (дата обращения: 08.06.2026).

10. Batzella F. Slowly but surely? Assessing EU actorness in energy sanctions against Russia // Energy Policy. 2024. Vol. 192. Art. 114233. DOI: 10.1016/j.enpol.2024.114233.

11. Giumelli F., Hoffmann F., Książczaková A. The when, what, where and why of European Union sanctions // European Security. 2021. Vol. 30, no. 1. P. 1-23. DOI: 10.1080/09662839.2021.1904081.

12. Portela C., Pospieszna P., Skrzypczyńska J., Walentek D. Consensus against all odds: explaining the persistence of EU sanctions on Russia // Journal of European Integration. 2021. Vol. 43, no. 6. P. 683-699. DOI: 10.1080/07036337.2020.1803854.

13. Bruegel. The European Union-Russia energy divorce: state of play [Electronic resource]. 2024. URL: https://www.bruegel.org/analysis/european-union-russia-energy-divorce-state-play (accessed: 08.06.2026).

14. Centre for Research on Energy and Clean Air (CREA). Fossil fuel imports from Russia during the invasion of Ukraine [Electronic resource]. URL: https://energyandcleanair.org/financing-putins-war/ (accessed: 08.06.2026).

15. European Commission. Sanctions on energy [Electronic resource]. URL: https://commission.europa.eu/topics/eu-solidarity-ukraine/eu-sanctions-against-russia-following-invasion-ukraine/sanctions-energy_en (accessed: 08.06.2026).

16. International Energy Agency. Oil 2024. Paris: IEA, 2024 [Electronic resource]. URL: https://www.iea.org/reports/oil-2024 (accessed: 08.06.2026).

17. International Monetary Fund. World Economic Outlook, April 2024: Steady but Slow. Washington, DC: IMF, 2024 [Electronic resource]. URL: https://www.imf.org/en/publications/weo/issues/2024/04/16/world-economic-outlook-april-2024 (accessed: 08.06.2026).

18. bp. bp to exit Rosneft shareholding [Electronic resource]. 2022. URL: https://www.bp.com/en/global/corporate/news-and-insights/press-releases/bp-to-exit-rosneft-shareholding.html (accessed: 08.06.2026).

19. Equinor. Equinor completes exit process from Russia [Electronic resource]. 2022. URL: https://www.equinor.com/news/20220902-completes-exit-process-from-russia (accessed: 08.06.2026).

Russia's countermeasures to eu energy sanctions and their effectiveness: the experience of 2014–2024

Tan Zhao

Beijing Foreign Studies University.

The article examines the energy sanctions imposed by the European Union against Russia during 2014–2024 and analyzes the main adaptation mechanisms that allowed the Russian fuel and energy sector to maintain export resilience, fiscal significance, and flexibility in foreign trade. It shows that the transition from targeted financial and technological restrictions introduced in 2014 to the oil embargo, the price cap mechanism, and restrictions on logistics, insurance, and investment after 2022 significantly changed the structure of Russian energy flows and increased export costs. At the same time, these sanctions did not lead to the systemic collapse of the Russian energy sector. Russia's response combined four main strategies: the geographical reorientation of exports toward Asian and other non-Western markets; the restructuring of payment infrastructure with a greater role for the ruble and the Chinese yuan; accelerated import substitution and partial technological localization; and the creation of alternative logistical arrangements, including domestically controlled and

affiliated tanker fleets. The article concludes that in the short term Russia managed to neutralize a considerable part of the external pressure, whereas in the long term substantial constraints remain, especially technological dependence, rising transaction costs, and the growing concentration of exports in a limited number of markets.
Keywords: energy sanctions, European Union, Russia, oil and gas exports, import substitution, de-dollarization, price cap, shadow fleet, Global South, energy security.

References

1. Sidorova E. A. Russia's Energy Sector under Western Sanctions. International Trends. 2016. Vol. 14, No. 1(44). Pp. 143–155. DOI: 10.17994/IT.2016.14.1.44.11.
2. Klinova M. V., Sidorova E. A. Economic Sanctions and Their Impact on Russia's Economic Relations with the European Union. Voprosy Ekonomiki. 2014. No. 12. Pp. 67–79.
3. Borovsky Yu. V. Russia and the European Union: A Shift in the Trend of Energy Relations. Russian Journal of Social Sciences and Humanities. 2023. No. 3. DOI: 10.18384/2224-0209-2023-3-1323.
4. Golubchik A. V., Pak E. V. Russian Oil Exports and the Price Cap: Adaptation Is Possible. Russian Foreign Economic Journal. 2023. No. 1. Pp. 56–63.
5. Glinskaya M. V. Anti-Russian Sanctions in the Domestic Oil and Gas Industry: Problems and Prospects. International Trade and Trade Policy. 2024. Vol. 10, No. 2 [Electronic resource]. Available at: https://mttp.rea.ru/jour/article/view/689 (accessed: 08.06.2026).
6. Balakhonova S. I., Knyazkina E. S., Arapova E. Ya. The Impact of EU Anti-Russian Sanctions on Energy Trade between Russia and Its Key Partners. Comparative Politics Russia. 2024. Vol. 15, No. 4 [Electronic resource]. Available at: https://www.sravpol.ru/jour/article/view/1727 (accessed: 08.06.2026).
7. Chizhevskaya M. P. Japanese and EU Sanctions against the Russian Energy Sector during the 2022 Crisis. World Economy and International Relations. 2024. Vol. 68 [Electronic resource]. Available at: https://www.imemo.ru/publications/periodical/meimo/archive/2024/1-t-68/economy-economic-theory/the-sanctions-of-japan-and-the-eu-against-russian-energy-sector-during-the-2022-crisis (accessed: 08.06.2026).
8. The Russian Economy under Sanctions: From Adaptation to Sustainable Growth [Electronic resource]. Moscow: Higher School of Economics, 2024. Available at: https://publications.hse.ru/view/858724634 (accessed: 08.06.2026).
9. Sanctions on Energy [Electronic resource]. European Commission. Available at: https://commission.europa.eu/topics/eu-solidarity-ukraine/eu-sanctions-against-russia-following-invasion-ukraine/sanctions-energy_ru (accessed: 08.06.2026).
10. Batzella F. Slowly but Surely? Assessing EU Actorness in Energy Sanctions against Russia. Energy Policy. 2024. Vol. 192. Art. 114233. DOI: 10.1016/j.enpol.2024.114233.
11. Giumelli F., Hoffmann F., Książczaková A. The When, What, Where and Why of European Union Sanctions. European Security. 2021. Vol. 30, No. 1. Pp. 1–23. DOI: 10.1080/09662839.2021.1904081.
12. Portela C., Pospieszna P., Skrzypczyńska J., Walentek D. Consensus against All Odds: Explaining the Persistence of EU Sanctions on Russia. Journal of European Integration. 2021. Vol. 43, No. 6. Pp. 683–699. DOI: 10.1080/07036337.2020.1803854.
13. Bruegel. The European Union–Russia Energy Divorce: State of Play [Electronic resource]. 2024. Available at: https://www.bruegel.org/analysis/european-union-russia-energy-divorce-state-play (accessed: 08.06.2026).
14. Centre for Research on Energy and Clean Air (CREA). Fossil Fuel Imports from Russia during the Invasion of Ukraine [Electronic resource]. Available at: https://energyandcleanair.org/financing-putins-war/ (accessed: 08.06.2026).
15. European Commission. Sanctions on Energy [Electronic resource]. Available at: https://commission.europa.eu/topics/eu-solidarity-ukraine/eu-sanctions-against-russia-following-invasion-ukraine/sanctions-energy_en (accessed: 08.06.2026).
16. International Energy Agency. Oil 2024. Paris: IEA, 2024 [Electronic resource]. Available at: https://www.iea.org/reports/oil-2024 (accessed: 08.06.2026).
17. International Monetary Fund. World Economic Outlook, April 2024: Steady but Slow. Washington, DC: IMF, 2024 [Electronic resource]. Available at: https://www.imf.org/en/publications/weo/issues/2024/04/16/world-economic-outlook-april-2024 (accessed: 08.06.2026).
18. bp. bp to Exit Rosneft Shareholding [Electronic resource]. 2022. Available at: https://www.bp.com/en/global/corporate/news-and-insights/press-releases/bp-to-exit-rosneft-shareholding.html(accessed: 08.06.2026).
19. Equinor. Equinor Completes Exit Process from Russia [Electronic resource]. 2022. Available at: https://www.equinor.com/news/20220902-completes-exit-process-from-russia (accessed: 08.06.2026).