

Диана АЙВАЗЯН

МЕСТО И РОЛЬ ИМПОРТА АЗЕРБАЙДЖАНСКОГО ПРИРОДНОГО ГАЗА В ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ПОЛИТИКЕ ЕВРОПЕЙСКОГО СОЮЗА

Дата поступления в редакцию: 05.05.2026.

Для цитирования: Айвазян Д. С., 2026. Место и роль импорта азербайджанского природного газа в энергетической политике Европейского союза. – Геоэкономика энергетики. № 3 (35). С. 61–75. DOI: 10.48137/26870703_2025_35_3_61

В статье рассматривается значение поставок природного газа из Азербайджанской Республики для энергетической политики Европейского союза и его ключевых импортеров — Италии, Болгарии и Греции — в период с 2022 г. В рамках традиционной для Евросоюза стратегии диверсификации поставок нефтегазовых ресурсов и снижения зависимости от импорта российского природного газа Азербайджанская Республика выступает одним из дополнительных (но не основных) поставщиков природного газа в ЕС. Актуальность диверсификации возросла после того, как ЕС принял решение добиться прекращения поставок российского газа в связи с началом специальной военной операции (СВО) России на Украине 24 февраля 2022 г. Поставленная цель диверсификации в энергетической политике Европейского союза и его отдельных стран-членов (Италии, Болгарии и Греции) — основных импортеров азербайджанского природного газа — сопоставляется с реальными объемами его импорта в период с 2022 по 2025 г. в сравнении с другими поставщиками. Автор использует дискурс-анализ официальных документов ЕС и его вышеупомянутых стран-членов, официальных документов Азербайджанской Республики и двусторонних документов по энергетической политике между Азербайджанской Республикой и ЕС. На

АЙВАЗЯН Диана Степановна, кандидат политических наук, независимый исследователь.
E-mail: daien@ Rambler.ru. **SPIN-код:** 8058-5050. **ORCID:** 0000-0001-9795-2929

Ключевые слова: Азербайджан, Европейский союз, природный газ, импорт, диверсификация, Южный газовый коридор.

основе анализа статистических данных Евростата, Европейской комиссии, Государственного таможенного комитета Азербайджанской Республики выявляются объемы и доля азербайджанского природного газа в импорте природного газа Евросоюзом и их динамика за 2022–2025 гг. Выявляются перспективы дальнейшего импорта азербайджанского природного газа на 2026–2027 гг. с учетом того, что и ЕС, и Азербайджанская Республика заинтересованы в его удвоении. Автор приходит к выводу о высокой политической значимости для обеих сторон укрепления сотрудничества в сфере поставок природного газа, несмотря на неопределенность экономических перспектив, необходимых для увеличения импорта в ближайшие годы. Среди сдерживающих факторов — невысокие темпы роста добычи природного газа в стране и неопределенные сроки инвестиций в расширение мощности газотранспортной инфраструктуры.

Введение

На протяжении всего периода после распада СССР в 1991 г. Евросоюз последовательно проводит политику диверсификации поставок энергоресурсов. Его цель — обеспечить безопасность импорта нефти и газа, а также косвенно влиять на цены за счет привлечения разных поставщиков и маршрутов транзита. Ключевая задача этой стратегии заключалась в сокращении доли российских энергоресурсов [Мехдиев, 2016: 51], а с мая 2022 г. в соответствии с дорожной картой «Усиление ЕС» (*REPower EU Roadmap*) — в полном отказе от их импорта¹. Данный подход поддерживали и США, которые наращивали добычу сланцевого газа, в т. ч. для его последующего экспорта в Европу, и, таким образом, выступали прямым конкурентом России на европейском газовом рынке [Жильцов, 2022: 10].

До настоящего времени Европейский союз не располагает достаточными собственными ресурсами природного газа для полного отказа от импорта. По данным Евростата, в 2024 г. зависимость Евросоюза от импорта газа составляла 85,6 %². За первые девять месяцев 2025 г. Евросоюз импортировал 8,9 млн т природного газа и 8,4 млн т сжиженного природного газа (СПГ). В период с 2022 по 2025 г. объемы импорта трубопроводного газа постепенно снижались, тогда как закупки СПГ, напротив, увеличились³. Несмотря на такие преимущества, как экологичность, высокая теплотворная способность и

¹ Communication from the Commission to the European Parliament, the European Council, the Council, the European Economic and Social Committee and the Committee of the Regions *REPowerEU Plan*. COM/2022/230 final. EUR-Lex // <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/EN/TXT/?uri=COM%3A2022%3A230%3AFIN>, дата обращения 19.01.2026.

² Natural gas supply statistics. Data from May 2025. Eurostat // https://ec.europa.eu/eurostat/statistics-explained/index.php?title=Natural_gas_supply_statistics, дата обращения 09.01.2026.

³ EU imports of energy products - latest developments. Data extracted in December 2025. Eurostat // https://ec.europa.eu/eurostat/statistics-explained/index.php?title=EU_imports_of_energy_products_-_latest_developments, дата обращения 10.01.2026.

удобство транспортировки, СПГ имеет более высокую цену по сравнению с трубопроводным газом и поэтому пока не вытеснил традиционные поставки.

Азербайджанская Республика поставляет природный газ в Европейский союз. Доминирующий способ поставки — трубопроводный. Несмотря на пока еще незначительную долю азербайджанского газа в общем импорте ЕС, при определенных условиях импорт газа из Азербайджана обладает потенциалом для постепенного наращивания. По данным Евростата, в период 2022–2025 гг. поставки азербайджанского природного газа демонстрировали устойчивый рост. Если в последнем квартале 2021 г. максимальная доля импорта составляла 6 %, то в IV кварталах 2022, 2023 и 2024 гг. она достигала соответственно 9,3, 8,7 и 8,5 %. В III квартале 2025 г. страна заняла пятое место по доле импорта природного газа в ЕС (8,3 %). За этот же период доля российского трубопроводного газа снизилась до 10 %, тогда как в III квартале 2024 г. она составляла 18,6 %. При этом Россия продолжает поставлять в Евросоюз и СПГ: в III квартале она заняла второе место среди поставщиков с большим отрывом от США (59,9 % у США, 12,7 % у России, 7,7 % у Алжира, 6 % у Катара). Ключевым же поставщиком трубопроводного природного газа в ЕС за этот период с большим отрывом от других стала Норвегия (51,8 %). Второе и третье место заняли соответственно Алжир (14,6 %) и Великобритания (13,4 %). Доля остальных экспортеров (помимо России и Азербайджана) составила 1,9 %⁴.

На фоне активизации политики диверсификации поставок газа после начала СВО России на Украине 24 февраля 2022 г. ЕС и Азербайджан 18 июля 2022 г. подписали новый меморандум о взаимопонимании по стратегическому партнерству в энергетике. В соответствии с документом в течение нескольких лет планируется удвоить экспорт азербайджанского газа в Евросоюз, доведя объемы поставок по Южному газовому коридору (ЮГК) до 20 млрд куб. м в год⁵.

ЮГК состоит из Трансанатолийского и Трансатлантического газопроводов (*TANAP* и *TAP*), которые функционируют с 2018 г. и с конца 2020 г. соответственно. *TANAP* с первоначальной пропускной способностью 16 млрд куб. м газа в год проходит из Азербайджана через Грузию и Турцию к греческой границе⁶. *TAP*, соединяясь с *TANAP*, пролегает от греко-турецкой границы до юга Италии через Грецию, Албанию и Адриатическое море. Его первоначальная пропускная способность также составляет 10 млрд куб. м в год⁷. Ресурсной базой для поставок служит азербайджанское газоконденсатное месторождение Шах-Дениз в Каспийском море.

⁴ EU imports of energy products - latest developments. Data extracted in December 2025. Eurostat.

⁵ Statement by President von der Leyen with Azerbaijani President Aliyev. European Commission. Jul 18, 2022 // https://ec.europa.eu/commission/presscorner/detail/en/statement_22_4583, дата обращения 19.01.2026.

⁶ Трансанатолийский газопровод (*TANAP*). ТАСС. 29 ноября 2019 // <https://tass.ru/infographics/8478>, дата обращения 12.02.2026.

⁷ History. Operations phase (2020 – present). Trans Adriatic Pipeline // <https://www.tap-ag.com/infrastructure-operation/history-timeline#period-12977>, дата обращения 12.02.2026.

Западные компании, контролирующие нефтегазовый сектор Азербайджанской Республики, заинтересованы в прокладке альтернативных маршрутов поставки энергоресурсов в Евросоюз в обход России [Мальшева, 2023: 98]. Американские и европейские компании участвуют в разработке нефтегазовых месторождений Азербайджана на Каспии начиная с 1990-х гг. Наибольшая доля среди иностранных участников проектов по разработке наиболее перспективных каспийских месторождений — нефтяного Азери — Чираг — Гюнешли и газоконденсатного Шах-Дениз — принадлежит британской *BP* (бывшая *British Petroleum*). Соглашение о разделе продукции по разработке месторождения Шах-Дениз было подписано в Баку в июне 1996 г. Коммерческое открытие запасов произошло в марте 2001 г., добыча началась в 2006 г. Партнерами по проекту в настоящее время выступают: *BP* как оператор (29,99 %), российская *ЛУКОЙЛ* (19,99 %), турецкая *TPAO* (19 %), азербайджанская *SGC* (16,02 %), иранская *NICO* (10 %) и венгерская *MVM* (5 %).

В свою очередь, в 2025 г. экономическая дипломатия Азербайджанской Республики была направлена на усиление позиций страны как ключевого транспортного, энергетического, цифрового и торгового хаба⁸, что соответствует интересам Евросоюза. Для Азербайджанской Республики стабильный экспорт газа в Евросоюз дает возможность укрепить свою международную позицию как энергетического моста между Азией и Европой [Gasumov, Veliyev, 2021: 13]. «Баку последовательно формирует имидж транзитера и экспортера» [Новиков, 2021: 159].

Динамика импорта Евросоюзом азербайджанского природного газа

По данным консорциума *TAP*, на 15 ноября 2025 г. за время работы газопровода Евросоюз получил по нему более 52 млрд куб. м газа, в среднем за период с начала 2021 г. по 14 ноября 2025 г. это составляет свыше 10,4 млрд куб. м в год, что соответствует его пропускной способности. С октября 2022 г. функционирует интерконнектор Греция — Болгария, по которому азербайджанский газ поставляется в Болгарию. Консорциум завершил строительство газокompрессорной станции в Греции (в районе г. Кипой, близ греко-турецкой границы), с помощью которой рассчитывает поставлять в Евросоюз дополнительные 1,2 млрд куб. м газа в год начиная с 1 января 2026 г.⁹

С момента запуска поставок газа по Трансадриатическому газопроводу в конце 2020 г. Азербайджан утвердился в роли одного из поставщиков природ-

⁸ Azərbaycan Respublikası Xarici İşlər Nazirliyinin 2025-ci ilin yekunlarına dair mətbuat buraxılışı. 26.12.2025. Azərbaycan Respublikası Xarici İşlər Nazirliyi // <https://mf.gov.az/files/file/Yekun-2025/Metbuat%20buraxilisi%20-%202025%20%2826.12.2025%29%20AZ-Yekun.pdf>, дата обращения 21.01.2026.

⁹ History. Operations phase (2020 – present). Trans Adriatic Pipeline // <https://www.tap-ag.com/infrastructure-operation/history-timeline#period-12977>, дата обращения 12.02.2026.

ного газа в южные и юго-восточные страны Евросоюза. В 2024 г. наибольшие объемы природного газа Азербайджан поставил в Турцию и Италию (более 9,8 млрд и около 9,8 млрд куб. м соответственно), тогда как поставки в Болгарию и Грецию были почти в пять раз меньше (более 1,8 млрд и 927,1 млн куб. м соответственно)¹⁰. По данным Государственного таможенного комитета Азербайджанской Республики, в III квартале 2025 г. наибольшие объемы газа и других газообразных углеводородов Азербайджан вновь поставил в Италию – более 2,4 млрд куб. м. По совокупному же объему поставок снова лидирует Турция (более 2,5 млрд куб. м). За этот же период экспорт в Болгарию составил 543 млн куб. м, в Грецию – 236 млн куб. м, в Грузию – более 396 млн куб. м, в Сербию – более 9 млн куб. м¹¹.

Однако доля азербайджанского природного газа, поставляемого по трубопроводам в Европейский союз, остается невысокой в сравнении с другими поставщиками. По данным Объединенного исследовательского центра Европейской комиссии, в первой половине 2025 г. 7 % от трубопроводных поставок газа в ЕС пришлось на азербайджанский (5,4 млрд куб. м), 55 % – на норвежский (42,7 млрд куб. м), 19 % – на алжирский (15,1 млрд куб. м), 10 % – на российский, транспортируемый транзитом через Турцию (7,7 млрд куб. м), и 7 % (5,6 млрд куб. м) – на газ из Великобритании. За период с 2021 г. по первую половину 2025 г. снижение поставок российского трубопроводного газа в ЕС (через Украину и по другим маршрутам, кроме турецкого) сопровождалось последовательным значительным ростом импорта норвежского газа (с 30 % в 2021 г. до 55 % в первой половине 2025 г.) и умеренным увеличением доли алжирского, азербайджанского газа и поставок из Великобритании (в 2021 г. их доля составляла соответственно 13, 3 и 2 %)¹². Азербайджанская Республика лишь частично заменила Россию на европейском рынке в качестве поставщика энергоносителей [Федоровская, 2023: 121].

Государственная нефтяная компания Азербайджанской Республики (SOCAR) 16 января 2026 г. объявила о начале поставок азербайджанского газа через Италию в Австрию и Германию¹³. Это расширяет географию поставок в Евросоюз, но не означает резкое увеличение их объемов. Помимо Германии

¹⁰ Export of main commodities in 2024 (by countries). The State Statistical Committee of the Republic of Azerbaijan // https://view.officeapps.live.com/op/view.aspx?src=https%3A%2F%2Fwww.stat.gov.az%2Fsource%2Ftrade%2Fen%2Ff_trade%2Fxt010_2-014_2en.xls&wdOrigin=BROWSELINK, дата обращения 24.01.2026.

¹¹ Azərbaycan Respublikasının mallar və ölkələr üzrə ixracı və idxalı (min ABŞ dolları ilə). Cədvəl 7. Statistik bülleten 2025. S. 60-61. Azərbaycan Respublikası Dövlət Gömrük Komitəsi // <https://customs.gov.az/az/faydali/gomruk-statistikasi/statistics-bulletin>, дата обращения 26.01.2026.

¹² EU Joint Research Centre's security of gas supply dashboard. European Commission. 03.02.2026 // <https://app.powerbi.com/view?r=eyJrJoiNjYxN2JmYTctYmEzYy00NGE3LTk4ZGQzMWl5YzU3OWIxNDQ2IiwidCI6ImIyNGM4YjA2LTUyMmMtNDZmZS05MDgwLTcwOTI2ZjhkZGRiMSIsImMiOiJh9>, дата обращения 28.01.2026.

¹³ SOCAR Azərbaycan qazının Avstriya və Almaniya tedarükünə başlayıb. SOCAR. 16.01.2026 // <https://socar.az/az/post/socar-azerbaycan-qazinin-avstriya-ve-almaniyaya-tedarukune-baslayib2891037802>, дата обращения 26.01.2026.

и Австрии, Азербайджан имеет долгосрочные контракты с фиксированным объемом поставок с Италией, Грецией и Болгарией, краткосрочный контракт со Словакией и меморандум с Северной Македонией, а также контракты с Румынией, Венгрией, Сербией, Словенией и Хорватией (без фиксированных объемов)¹⁴. Азербайджан также поставляет газ в Турцию, Грузию и Сирию¹⁵. Из всех этих стран десять входят в Европейский союз.

Наибольшие объемы природного газа среди стран — членов ЕС Азербайджан поставляет в Италию. При этом на первом месте по объемам поставок газа в Италию находится Алжир, Азербайджан уступает ему более чем в два раза¹⁶. Если в 2021 г. Россия была основным экспортером природного газа в Италию с долей 40 % от всего импорта, то в 2023 г. эту позицию занял Алжир с показателем 41 %¹⁷. В 2024 г. поставки азербайджанского природного газа в Италию, Болгарию и Грецию (около 12,6 млрд куб. м) составили 97,6 % от всего экспорта газа страны в европейские государства¹⁸.

Подходы Европейского союза и его стран-членов к импорту природного газа

Европейский союз стремится диверсифицировать как источники поставок природного газа, так и структуру энергопотребления. В долгосрочной перспективе ЕС ставит целью сокращение потребления природного газа, увеличение доли СПГ и возобновляемых источников энергии, а также повышение энергоэффективности. В 2023 г. Евросоюз установил обязательную цель по увеличению доли возобновляемых источников энергии (ВИЭ) до 42,5 % к 2030 г. Этот показатель вдвое выше текущего уровня потребления ВИЭ в ЕС и превышает прежний ориентир (32 %), утвержденный в 2018 г. С учетом этих ориентиров долгосрочные перспективы наращивания поставок азербайджанского природного газа в ЕС ограничены в случае реального достижения заявленной цели по увеличению доли ВИЭ¹⁹.

¹⁴ Azerbaijan boosts gas exports 6% in Jan-April – customs. Interfax International Information Group. 20 May 2025 // <https://interfax.com/newsroom/top-stories/111524/>, дата обращения 12.02.2026.

¹⁵ Ötən il 27,7 milyon ton neft, 51,5 milyard kubmetr təbii qaz hasil olunub. Azərbaycan Respublikasının Energetika Nazirliyi. 12.01.2026 // <https://minenergy.gov.az/az/xeberler-arxivi/00710> дата обращения 13.02.2026.

¹⁶ Italy Natural gas in gaseous state imports by country in 2023. World Integrated Trade Solution // <https://wits.worldbank.org/trade/comtrade/en/country/ITA/year/2023/tradeflow/Imports/partner/ALL/product/271121>, дата обращения 28.01/2026.

¹⁷ Brun M. Natural Gas Imports: Italy's Dependence on Algeria, Russia, and Beyond. Aleanna. 24 Dec. 2024 // <https://www.aleannainc.com/post/natural-gas-imports-italy-s-dependence-on-algeria-russia-and-beyond>, дата обращения 28.01.2026.

¹⁸ Statistik bülleten. Azərbaycan Respublikası Dövlət Gömrük Komitəsi // <https://customs.gov.az/az/faydali/gomruk-statistikasi/statistics-bulletin>, дата обращения 12.02.2026.

¹⁹ Renewable energy targets. European Commission // https://energy.ec.europa.eu/topics/renewable-energy/renewable-energy-directive-targets-and-rules/renewable-energy-targets_en, дата обращения 02.02.2026.

На общеевропейском уровне зависимость ЕС от импорта энергоносителей из России обсуждалась как минимум с 2010 г. [Кавешников, 2023: 474]. Евросоюз интересовали альтернативные российско-украинскому маршруту поставки природного газа и иные источники газа. Особенно остро этот вопрос встал после того, как в январе 2006 и 2009 г. ЕС столкнулся с дефицитом поставок вследствие российско-украинских газовых конфликтов. По мере нарастания напряженности в двусторонних отношениях после 2014 г. и ее эскалации с 2022 г. меры по отказу от российского газа стали одним из инструментов сдерживания экономического и военно-политического потенциала России — теперь уже одновременно со стороны Евросоюза, США и НАТО.

Нефтегазовые ресурсы прикаспийских стран традиционно рассматриваются Евросоюзом как один из возможных (но дополнительных, не основных) источников диверсификации импорта энергоресурсов. В условиях резкого сокращения импорта российского природного газа с 2022 г. возросла зависимость Евросоюза в поставках энергоносителей, особенно СПГ, от арабских стран и США [Рогинко, 2024: 107]. Помимо договоренностей с Азербайджаном об удвоении мощности Южного газового коридора, ЕС в течение нескольких месяцев 2022 г. заключил соглашения о наращивании поставок газа в кратко- и среднесрочной перспективе с Норвегией (а также о развитии норвежской ветроэнергетики для экспорта электроэнергии в ЕС), договорился с Египтом и Израилем об импорте газа из Восточного Средиземноморья через египетские мощности по производству СПГ [Кавешников, 2023: 476].

Стремясь снизить зависимость от поставок трубопроводного газа и СПГ из России, Евросоюз прорабатывает альтернативные варианты для стран Центральной и Юго-Восточной Европы, традиционно импортировавших российский газ. В обновленной Дорожной карте по прекращению импорта энергоносителей из России от 12 мая 2025 г. Европейская комиссия указывает два таких источника:

- ЕС ожидает, что к 2027 г. на румынском газовом месторождении «Нептун» в Черном море будет добываться 8 млрд куб. м газа в год в первые десять лет эксплуатации;
- с 2026 г. пропускная способность Трансадриатического газопровода увеличится на 1,2 млрд куб. м, что позволит нарастить импорт из Азербайджана²⁰.

Несопоставимость объемов газа из этих источников с прежними поставками из России показывает, что выбор ЕС был продиктован скорее политическими, нежели экономическими причинами.

²⁰ Communication from the Commission to the European Parliament, the Council, the European Economic and Social Committee and the Committee of the Regions. Roadmap towards ending Russian energy imports. 12.5.2025. European Commission // <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/EN/TXT/?uri=CELEX%3A52025DC0440R%2801%29&qid=1747125158211>, дата обращения 02.02.2026.

Италия, Болгария и Греция — основные получатели азербайджанского природного газа в Евросоюзе. Для них диверсификация источников поставок открывает перспективу стать энергетическими хабами ЕС. В итальянском Комплексном национальном энергетическом и климатическом плане (*PNIEC*) от 15 июня 2023 г. отмечается вклад азербайджанского газа в энергетическую безопасность страны и подтверждается заинтересованность в увеличении пропускной способности Трансадриатического газопровода²¹. Тенденция к укреплению сотрудничества Азербайджана и Италии в энергетике наблюдалась еще в 2010-е гг. — в период, когда российские углеводороды поступали на европейский рынок в объемах, сопоставимых с досанкционными [Захаров, 2025: 235]. Такая динамика подтверждает солидарность Италии с общеевропейской политикой диверсификации энергопоставок.

Диверсификация поставок природного газа по Южному газовому коридору (ЮГК) закреплена и в Энергетическом и климатическом плане Болгарии на 2021–2030 гг.²². Греция также ставит задачу расширения ЮГК в своем Национальном энергетическом и климатическом плане 2024 г.²³. Будучи транзитной страной, Греция получает сборы за прокачку газа [Афонин, 2020: 3668]. Заинтересованность в наращивании импорта азербайджанского газа по Южному газовому коридору в среднесрочной перспективе демонстрируют все стороны — Азербайджан как поставщик, наднациональные структуры ЕС (Европейская комиссия и Европейский совет) и страны — члены ЕС на национальном уровне.

Перспективы поставок по Южному газовому коридору

Для достижения цели по увеличению импорта азербайджанского газа по ЮГК в кратко- и среднесрочной перспективе необходимы инвестиции как в расширение мощности *TAP*, так и в дальнейшую разработку месторождения Шах-Дениз. Консорциум *TAP* планирует с 2026 г. увеличить пропускную способность газопровода на 1,2 млрд куб. м в год по долгосрочным контрактам, а к 2027 г. поэтапно выйти на уровень 20 млрд куб. м в год²⁴, что в два раза выше нынешней пропускной способности *TAP*.

²¹ Piano Nazionale Integrato per l'Energia e il Clima. Ministero dell'Ambiente e della Sicurezza Energetica. Giugno 2023. P. 114 // https://www.mase.gov.it/portale/documents/d/guest/pniec_2023-pdf, дата обращения 02.02.2026.

²² Integrated Energy and Climate Plan of the Republic of Bulgaria 2021–2030. Ministry of Energy, Ministry of the Environment and Water, Republic of Bulgaria // https://energy.ec.europa.eu/system/files/2020-06/bg_final_necp_main_en_0.pdf, дата обращения 02.02.2026.

²³ National Energy and Climate Plan — Revised Edition. Athens, Avgoustos 2024. Ministry of Environment and Energy, Hellenic Republic // https://commission.europa.eu/document/download/b2fbbef4-ee32-44fc-acce-49737bf492c8_en?filename=EL%20%E2%80%93%20FINAL%20UPDATED%20NECP%202021-2030%20%28%20English%29.pdf, дата обращения 02.02.2026.

²⁴ TAP triggers the first level of capacity expansion. 30 January 2023. Trans Adriatic Pipeline // <https://www.tap-ag.com/news/news-stories/tap-triggers-the-first-level-of-capacity-expansion>, дата обращения 06.02.2026.

Обеспечить планируемую мощность *TAP* предполагается за счет второго этапа разработки месторождения Шах-Дениз, начавшегося в 2018 г.²⁵. По данным ЗАО «Южный газовый коридор» (*SGC CJSC*), он позволит увеличить добычу на 16 млрд куб. м в год, что вместе с первой стадией даст 26 млрд куб. м в год. Однако из этих объемов 6 млрд куб. м Азербайджан поставляет в Турцию, а оставшиеся 20 млрд куб. м – в европейские страны²⁶. Сроки выхода на запланированный уровень добычи не уточняются.

Объемы газа, поставляемого Азербайджаном в Австрию и Германию, невелики и не рассчитаны на полное покрытие потребностей этих стран в импорте. В июне 2025 г. компания *SEFE (Securing Energy for Europe)* подписала с *SOCAR* десятилетний контракт на поставку газа в Германию объемом до 1,5 млрд куб. м в год. Поставки планируется наращивать постепенно, в т. ч. инвестируя в газокompрессорное оборудование²⁷. Объем поставок в Австрию оценивается примерно в 1 млрд куб. м в год²⁸. Суммарный объем поставок в Австрию и Германию (до 2,5 млрд куб. м) на 1,3 млрд превышает планируемое расширение пропускной способности *TAP* в 2026 г. (1,2 млрд куб. м) и рассчитан на среднесрочную перспективу.

По данным Министерства энергетики Азербайджанской Республики, в 2025 г. в стране было добыто 51,5 млрд куб. м газа, из которых экспортировано 25,2 млрд куб. м²⁹. Рост составил 2,4 % по сравнению с 2024 г., что значительно ниже темпов, необходимых для удвоения экспорта газа в Евросоюз³⁰.

Европейский союз традиционно рассматривает и другие источники поставок газа из Каспийского региона, а именно туркменский газ. До сих пор обсуждается проект строительства Транскаспийского газопровода (ТКГ), который свяжет Туркменистан с Азербайджаном через Каспийское море и соединится с ЮГК. Однако решение об инвестициях в строительство ТКГ

²⁵ Shah Deniz Stage 2. BP Azerbaijan // https://www.bp.com/en_az/azerbaijan/home/who-we-are/operations/projects/shahdeniz/shah-deniz-stage-2.html, дата обращения 10.02.2026.

²⁶ Shah Deniz Project. Southern Gas Corridor. Southern Gas Corridor // <https://www.sgc.az/en/project/sd>, дата обращения 06.02.2026.

²⁷ SEFE partners with Azerbaijan's SOCAR to import up to 15 TWh of natural gas per year. The SEFE Group // https://www.sefe.eu/en/media/newsroom/press-releases/press-release-detail_960.html, дата обращения 10.02.2026.

²⁸ Azerbaijan starts natural gas supplies to Germany and Austria. January 16, 2026. Global Banking and Finance Review // <https://www.globalbankingandfinance.com/azerbaijan-starts-natural-gas-supplies-germany-austria/>, дата обращения 10.02.2026.

²⁹ Ötən il 27,7 milyon ton neft, 51,5 milyard kubmetr təbii qaz hasil olunub. Azərbaycan Respublikasının Energetika Nazirliyi. 12.01.2026 // <https://minenergy.gov.az/az/xeberler-arxivi/00710>, дата обращения 13.02.2026.

³⁰ O'Byrne, David. Azerbaijan starts gas exports to Austria and Germany. Eurasianet. Jan. 22 2026 // <https://eurasianet.org/azerbaijan-starts-gas-exports-to-austria-and-germany>, дата обращения 13.02.2026.

так и не принято. Для его реализации необходимо также предварительно согласовать с прикаспийскими странами экологические аспекты проекта³¹.

Азербайджанский газ остается основным каспийским источником поставок в Евросоюз, но обеспечивает пока менее 10 % от всего объема импорта трубопроводного газа в ЕС. Поставленная цель удвоения экспорта азербайджанского природного газа имеет политическое значение в целях диверсификации поставок газа и ухода от импорта российского газа. Достижение цели за короткий период, к 2027 г., маловероятно, в случае если будет сохраняться неопределенность в инвестиционном планировании.

Заключение

Евросоюз в течение всего периода после распада СССР в 1991 г. рассматривал нефтегазовые ресурсы Азербайджанской Республики как один из источников поставок в ЕС в рамках политики географической диверсификации поставок газа и как дополнительный источник поставок с целью снижения зависимости от импорта российского природного газа. После того как в мае 2022 г. Евросоюз принял решение прекратить импорт российского природного газа, уже в июле 2022 г. он подписал с Азербайджанской Республикой Меморандум о взаимопонимании по стратегическому партнерству в сфере энергетики, в котором поставил цель удвоить поставки азербайджанского природного газа в ЕС в течение нескольких лет. Для Евросоюза меморандум имеет важное символическое значение как один из способов обеспечить энергетическую безопасность ЕС в условиях запланированного в ближайшие годы отказа от импорта российского природного газа и российского СПГ. Меморандум не подкреплён конкретным инвестиционным планом.

Невысокие темпы роста добычи газа в Азербайджанской Республике за 2023–2025 гг. (2,4 % в 2025 г.) вкупе с временными и финансовыми затратами на строительство газокompрессорных станций делают маловероятным резкое увеличение импорта азербайджанского природного газа за короткий период — его удвоение к 2027 г. Наибольшие объёмы природного газа по трубопроводам Евросоюз получает от других стран — Норвегии и Алжира. Однако увеличение импорта азербайджанского природного газа как дополнительного источника энергоресурсов останется в повестке дня Евросоюза, последовательно проводящего политику диверсификации источников импорта природного газа. При этом Азербайджан объективно не способен

³¹ Протокол по оценке воздействия на окружающую среду в трансграничном контексте к Рамочной конвенции по защите морской среды Каспийского моря. Дата подписания: 20.07.2018. Министерство иностранных дел Российской Федерации // https://www.mid.ru/ru/foreign_policy/international_contracts/international_contracts/multilateral_contract/56145/, дата обращения 12.02.2026.

заменить Россию в качестве крупного поставщика, но сохраняет значение как фактор диверсификации, поскольку любой дополнительный маршрут, не контролируемый Москвой, усиливает переговорные позиции ЕС и снижает риски монопольного давления.

Список литературы

Communication from the Commission to the European Parliament, the European Council, the Council, the European Economic and Social Committee and the Committee of the Regions REPowerEU Plan. COM/2022/230 final. EUR-Lex // <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/EN/TXT/?uri=COM%3A2022%3A230%3AFIN>, дата обращения 19.01.2026.

Communication from the Commission to the European Parliament, the Council, the European Economic and Social Committee and the Committee of the Regions. Roadmap towards ending Russian energy imports. 12.5.2025. European Commission // <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/EN/TXT/?uri=CELEX%3A52025DC0440R%2801%29&qid=1747125158211>, дата обращения 02.02.2026.

Афонин А. Д., 2020. Политика стран Евросоюза в отношении Азербайджанской Республики (энергетический аспект) // Вопросы политологии. № 12. С. 3664–3670.

Жильцов С. С., 2022. Геополитическое соперничество России и США за европейский газовый рынок // Проблемы постсоветского пространства. № 9. С. 8–19. DOI: <https://doi.org/10.24975/2313-8920-2022-9-1-8-19>.

Захаров А. Н., 2025. Энергетическое сотрудничество Итальянской и Азербайджанской Республик: эволюция и современное состояние // Проблемы постсоветского пространства. № 12. С. 224–236. DOI: <https://doi.org/10.24975/2313-8920-2025-12-3-224-236>.

Кавешников Н. Ю., 2023. Реакция Евросоюза на энергетический кризис 2022 г. // VII Международный экономический симпозиум – 2023: Материалы международных научных конференций. 20–22 апреля 2023 г. (навстречу 300-летию Санкт-Петербургского университета). СПб.: Скифия-принт. С. 474–479.

Малышева Д., 2023. Россия и транзитные коридоры Евразии // Россия и новые государства Евразии. № 2. С. 91–102. DOI: [10.20542/2073-4786-2023-2-91-102](https://doi.org/10.20542/2073-4786-2023-2-91-102).

Мехдиев Э. Т., 2016. Энергетический фактор во внешней политике Азербайджана // Проблемы постсоветского пространства. № 1. С. 47–54 // <https://www.postsovietarea.com/jour/article/view/65/66?ysclid=mltbagifh1926777298>, дата обращения: 11.02.2026.

Новиков В. В., 2021. Геополитические и экономические факторы развития энергетического сектора Азербайджана и Турции // Геоэкономика энергетики. № 1. С. 157–174. DOI: [10.48137/2687-0703_2021_13_1_157](https://doi.org/10.48137/2687-0703_2021_13_1_157).

Рогинко С. А., 2024. Энергетический кризис ЕС и европейский энергетический рынок // Современная Европа. № 3. С. 95–110. DOI: 10.31857/S0201708324030082.

Федоровская И. М., 2023. Экономика Азербайджана в новых международных реалиях // Россия и новые государства Евразии. № 3. С. 120–127. DOI: 10.20542/2073-4786-2023-3-120-127.

Gasumov E., Veliyev V., 2021. Participation of Azerbaijan in diversification of natural gas supply routes to Europe // Proceedings of the International Scientific Conference «Science and innovation 2021: Development Directions and Priorities». Part 2 (April 21, 2021. Melbourne, Australia). Pp. 8–13. DOI: <https://doi.org/10.34660/INF.2021.86.60.001>.

Diana S. AYVAZYAN, Candidate of Sciences (Political Sciences), independent researcher

E-mail: daien@rambler.ru

SPIN-code: 8058-5050

ORCID: 0000-0001-9795-2929

THE IMPORT OF THE NATURAL GAS FROM THE REPUBLIC OF AZERBAIJAN IN THE CONTEXT OF THE ENERGY POLICY OF THE EUROPEAN UNION

DOI: 10.48137/26870703_2026_35_3_61

Received: 09.06.2026.

For citation: *Ayvazyan D. S.*, 2026. The Import of the Natural Gas from the Republic of Azerbaijan in the Context of the Energy Policy of the European Union. – *Geoeconomics of Energetics*. № 3 (35). P. 61–75. DOI: 10.48137/26870703_2026_35_3_61

Keywords: Azerbaijan, European Union, natural gas, import, diversification, Southern Gas Corridor.

Abstract

The paper examines the role of the supply of the natural gas from the Republic of Azerbaijan to the EU in the energy policy of the latter as well as its main importers in the EU – Italy, Bulgaria and Greece for the period starting from 2022. While EU keeps diversifying natural gas and oil supply and seeks to reduce its dependence on the import of gas from Russia, Republic of Azerbaijan remains as an additional but not the main supplier of the natural gas to the European Union. The significance of the alternative natural gas exporters increased for the EU since the European Union decided to halt Russian gas supplies following the start of the Special Military Operation of Russia in Ukraine on 24 February 2022. The diversification in the energy policy of the European Union and its individual member states (Italy, Bulgaria, and Greece) as the main importers of Azerbaijani natural gas is compared with the actual volumes of its import from 2022 to 2025 in relation to other suppliers. The author uses the discourse analysis of official documents of the EU and its aforementioned member states, official documents of the Republic of Azerbaijan and bilateral documents on the energy policy. Based on the analysis of the statistical data of the Eurostat, the European Commission and the State Customs Committee of the Republic of Azerbaijan the volumes and share of Azerbaijani natural gas in the European Union's natural gas import as well as their dynamics for 2022–2025 are identified. The prospects for the further import of Azerbaijani natural gas for 2026–2027 are identified taking into account that both the EU and the Republic of Azerbaijan are interested in its doubling. The author concludes that the intensified cooperation in the sphere of energy is of the

high political importance for both sides despite the lack of clear economic prospects for increasing Azerbaijani natural gas import in the coming years. Constraining factors include the low growth rate of the natural gas production in the country and the lack of clarity regarding the timeframe for the investment in order to expand the capacity of the gas transportation infrastructure.

References

Communication from the Commission to the European Parliament, the European Council, the Council, the European Economic and Social Committee and the Committee of the Regions REPowerEU Plan. COM/2022/230 final. EUR-Lex // <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/EN/TXT/?uri=COM%3A2022%3A230%3AFIN>, accessed 19.01.2026. (In Eng.)

Communication from the Commission to the European Parliament, the Council, the European Economic and Social Committee and the Committee of the Regions. Roadmap towards ending Russian energy imports. 12.5.2025. European Commission // <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/EN/TXT/?uri=CELEX%3A52025DC0440R%2801%29&qid=1747125158211>, accessed 02.02.2026. (In Eng.)

Afonin A. D., 2020. The policy of EU countries with regard to the Republic of Azerbaijan // Political Science Issues. No. 12. Pp. 3664–3670. (In Russ.)

Zhiltsov S. S., 2022. Geopolitical rivalry between Russia and the United States for the European gas market // Post-Soviet Issues. No. 9. Pp. 8–19. DOI: <https://doi.org/10.24975/2313-8920-2022-9-1-8-19>. (In Russ.)

Zakharov A. N., 2025. Energy cooperation between the Italian and Azerbaijani Republics: evolution and current state // Post-Soviet Issues. No. 12. Pp. 224–236. DOI: <https://doi.org/10.24975/2313-8920-2025-12-3-224-236>. (In Russ.)

Kaveshnikov N. Yu., 2023. The EU's Response to the 2022 Energy Crisis. Seventh International Economic Symposium – 2023. Documents of International Conferences. April 20–22, 2023. (accompanying 300th anniversary of SPbU). Saint-Petersburg.: Skifiya-print. Pp. 474–479. (In Russ.)

Malysheva D., 2023. Russia and Eurasia's Transit Corridors. Russia and New States of Eurasia. No. 2. Pp. 91–102. (In Russ.)

Mekhdiev E. T., 2016. Energy factor in the foreign policy of Azerbaijan // Post-Soviet Issues. No. 1. Pp. 47–54 // <https://www.postsovietarea.com/jour/article/view/65/66?ysclid=mltbagifh1926777298>, accessed 19.01.2026. (In Russ.)

Novikov V. V., 2021. Geopolitical and Economic Factors of The Energy Sector Development of Azerbaijan and Turkey // Geoeconomics of Energetics. No. 1. Pp. 157–174. DOI: 10.48137/2687-0703_2021_13_1_157. (In Russ.)

Roginko S. A., 2024. EU Energy Crisis and the European Energy Market // Contemporary Europe. No. 3. Pp. 95–110. DOI: 10.31857/S0201708324030082. (In Russ.)

Fedorovskaya I. M., 2023. Economy of Azerbaijan in the new international realities // Russia and New States of Eurasia. No. 3. Pp. 120–127. DOI: 10.20542/2073-4786-2023-3-120-127. (In Russ.)

Gasumov E., Veliyev V., 2021. Participation of Azerbaijan in diversification of natural gas supply routes to Europe. Proceedings of the International Scientific Conference «Science and innovation 2021: Development Directions and Priorities». Part 2 (April 21, 2021. Melbourne, Australia). Pp. 8–13. DOI: <https://doi.org/10.34660/INF.2021.86.60.001>. (In Eng.)