

МИРОВОЙ РЫНОК ПРИРОДНОГО ГАЗА: МАКРОРЕГИОНАЛЬНЫЕ ОСОБЕННОСТИ И РОЛЬ РОССИИ

© 2020 В.А. Носков*

Целью публикации является оценка проблем и перспектив России на мировом рынке природного газа. Аргументация базируется на таких методологических принципах и методах, как принцип двойственности экономической природы хозяйствующих субъектов, методы системного и институционального анализа. В статье осуществлен анализ текущего состояния мировых ресурсов природного газа и их макрорегиональных особенностей. Предложено авторское понимание перспективных направлений развития рынка газа в мире и в России. Проанализированы перспективы России на мировом рынке природного газа. Предложено несколько рекомендаций дальнейшего эффективного развития внешнеэкономического сотрудничества России в газовой сфере.

Ключевые слова: мировые ресурсы природного газа, макрорегиональные особенности рынка газа, направления развития рынка газа в мире, Россия на мировом рынке природного газа.

Основные положения:

- ♦ осуществлен анализ макрорегиональных особенностей мировых ресурсов природного газа и рассмотрены перспективные направления развития рынка газа в мире и в России;
- ♦ предложено авторское понимание перспектив России на мировом рынке природного газа - как устойчивых и позитивных;
- ♦ даны рекомендации эффективного развития внешнеэкономического сотрудничества России в газовой сфере.

Введение

Почти 80% мировых разведанных запасов природного газа находятся в 10 странах. Россия возглавляет список, имея около четверти мировых запасов газа, за ней следуют Иран и Катар (Ближний Восток).

Происходит коренная реструктуризация общей обстановки, в которой функционирует газовая промышленность, и сами газовые отрасли реструктурируются согласно принципам и практике рыночной экономики. Создание в добывающих странах потенциала по эффективному решению широкого круга экологических проблем, связанных с газовой промышленностью, имеет большое значение, к тому же газ широко рассматривается как наиболее экологически чистое топливо. Сжиженный природный газ (СПГ) постепенно приобретает все большую долю в мировой торговле газом, особенно в Азии.

Прогнозируется, что доля торговли СПГ в общем объеме торговли газом вырастет в 2023 г. почти до 40%. К 2023 г. на развивающиеся азиатские рынки будет приходиться

около половины мирового импорта СПГ¹. На азиатском газовом рынке ожидается наибольший рост объемов экспорта.

Между тем, даже в развитых странах региона, таких как Япония и Корея, доля газа в энергетической структуре составляет только 15-20% и имеются хорошие перспективы для замены газом нефти и угля. В самых густонаселенных странах мира - Китае и Индии - доля газа составляет всего 6-8%. Мы являемся свидетелями очень рационального подхода этих стран к широкому использованию газа, включая производство и транспортировку электроэнергии, использование преимуществ природного газа, как более чистого топлива по сравнению с обычным углем и нефтью, чтобы решить свои экологические проблемы.

Значительный интерес для России кроется в возможностях, которые открываются на азиатских рынках газа в качестве моторного топлива (Китай, Индия, Южная Корея, Вьетнам и Таиланд). Нет сомнений, что данный сектор газового рынка будет расти, а

* Носков Владимир Анатольевич, доктор экономических наук, профессор Самарского государственного экономического университета. E-mail: Noskov1962@inbox.ru.

российский газ и опыт наших компаний в этой области будут очень востребованы.

Методы

Аргументация автора базируется на таких методологических принципах и методах, как принцип двойственности экономической природы хозяйствующих субъектов, методы сравнительного, системного и институционального анализа, экономико-статистический метод.

Результаты

Бурное развитие китайского рынка не обошлось без неудач. Внутреннее производство еще не достигло намеченных государством целей, учитывая медленные темпы развития сланцевой отрасли. Цены на газ также остаются высокими, так как они в Китае строго регулируются.

В отличие от Китая, потребление газа в Индии снижалось с 2010 г. Несмотря на то, что к 2019 г. оно восстановилось до 58 млрд м³, темпы роста потребления по-прежнему далеки от ожидаемых². Основным барьером для роста была регулируемая структура цен, которая ограничивает доступность внутреннего предложения. Ввиду снижения доступности дешевого внутреннего газа, потребление в Индии стало зависимым от более дорогостоящего импорта СПГ за данный период. Это привело к существенному расхождению внутренних цен в зависимости от источника предложения.

Данное несоответствие было поддержано из-за регулируемой структуры ценообразования, которая предоставляла преференциальный доступ к газу, производимому внутри страны, пользователям “городского газораспределения” (жилой, коммерческий и транспортный сектора), в то время как производство электроэнергии и другие сектора подвергались воздействию СПГ на основе его высокой цены.

До недавнего времени наличие газа на североамериканском рынке поддерживалось за счет сланцевой добычи. Однако очевидно, что перспективы роста его производства далеко не безграничны, и оно достигает предела в данное время³. Весьма вероятно, что в ближайшие 10 лет североамериканский рынок будет колебаться между надеждами

на самообеспеченность газовыми ресурсами и опасениями по поводу устранения его энергетической безопасности из-за экспорта собственного газа и угля.

Долгосрочные перспективы освоения сланцевых ресурсов по-прежнему плохо поняты и характеризуются высоким уровнем спекуляций. Более того, текущие низкие цены на нефть и газовые контракты с нефтяными гигантами могут значительно подорвать экономику проектов по добыче сланца и СПГ в США.

Рассмотрим более подробно европейский газовый рынок, который остается основным экспортным рынком газа для России в долгосрочной перспективе. На наш взгляд, главной особенностью европейского газового рынка сейчас является высокий уровень неопределенности в отношении ожидаемого долгосрочного спроса на объемы природного газа. Источником этой неопределенности выступают некоторые из решений европейских властей, экономическое обоснование которых сомнительно.

При таком снижении безопасности спроса, когда рынок может упасть в течение одного года на емкость, равную по мощности Nord Stream, очень сложно планировать долгосрочные инвестиции. Импорт природного газа в ЕС сократился. Однако из-за сокращения внутреннего производства доля импорта осталась на уровне 68% потребления, из-за сокращения поставок из всех основных источников (Россия, Норвегия, Алжир) доля российского газа осталась на уровне 29% от потребляемых объемов.

Проблемы европейского энергетического рынка становятся еще более сложными из-за разрушительного влияния некоторых европейских норм. Неопределенность ослабляет уверенность в работе внутри европейского рынка в целом и вызывает серьезные опасения по поводу долгосрочной безопасности поставок газа в Европу. Кроме того, европейская реальность такова, что большая часть рисков на рынке перешла на сторону поставщиков газа. В частности, ситуация с газопроводом Opal (сухопутное продолжение Nord Stream) выглядит чистой дискриминацией по политическим причинам в отношении производителя газа и инвесторов, в том числе европейских⁴.

За 3 года газопровод полностью исключил транзитные риски. Газоснабжение в Германии, Чехии и даже частично в Австрии и Словакии было вынуждено работать только на 50% своих возможностей просто потому, что газопровод поставляет только российский газ, и никакой другой газ не может быть поставлен через него⁵.

Еще один пример сомнительного влияния европейских норм. Интересы европейских стран заключались в том, что сегодня Газпром вместе с турецкими партнерами уже приступили к технической реализации газопровода до границ Евросоюза, а не газопровода через Черное море для членов ЕС. В России уже реализуется проект «Южный коридор» для будущего снабжения экспортного трубопровода достаточными объемами газа. Россия пыталась найти приемлемый компромисс с европейскими партнерами на протяжении 6 лет, но в последние 2 года все чаще сталкивается с их отказом от разумного рассмотрения интересов российской стороны как поставщика газа.

В настоящее время Газпром реализует другой международный проект - газопровод «Турецкий поток». При принятии решения об изменении маршрута российского экспортного трубопровода через Черное море Россия приняла во внимание, что ЕС готовил энергетический союз с так называемым покупателем

газа. На самом деле результат деятельности Европейской комиссии для либерализации и создания единого конкурентного рынка газа в ЕС - создание картеля. Таким образом, иностранные поставщики не будут иметь места на внутренних рынках стран - членов будущего энергетического союза.

Можно констатировать, что европейские результаты последних лет - это дискриминация газа как топлива. Игнорируются интересы производителей и поставщиков (особенно России, хотя Европа никогда не имела более надежного партнера в энергетическом секторе, и трудно даже представить себе более надежного партнера для Европы), неразбериха на энергетическом рынке царит и среди его участников, создающих долгосрочные цели. Российская Федерация заинтересована в европейском газовом рынке с четкими и равными правилами для всех. Для дальнейшего развития рынка природного газа необходимо активное международное сотрудничество, слияние международных капиталов для разведывания и освоения новых месторождений, строительства новой транспортной инфраструктуры.

В перспективе на период до 2040 г., по оценкам Института энергетических исследований РАН, в группе крупнейших производителей газа существенных перемен не произойдет (рис. 1). В части спроса четко выделяются крупнейшие потребители - США и Россия.

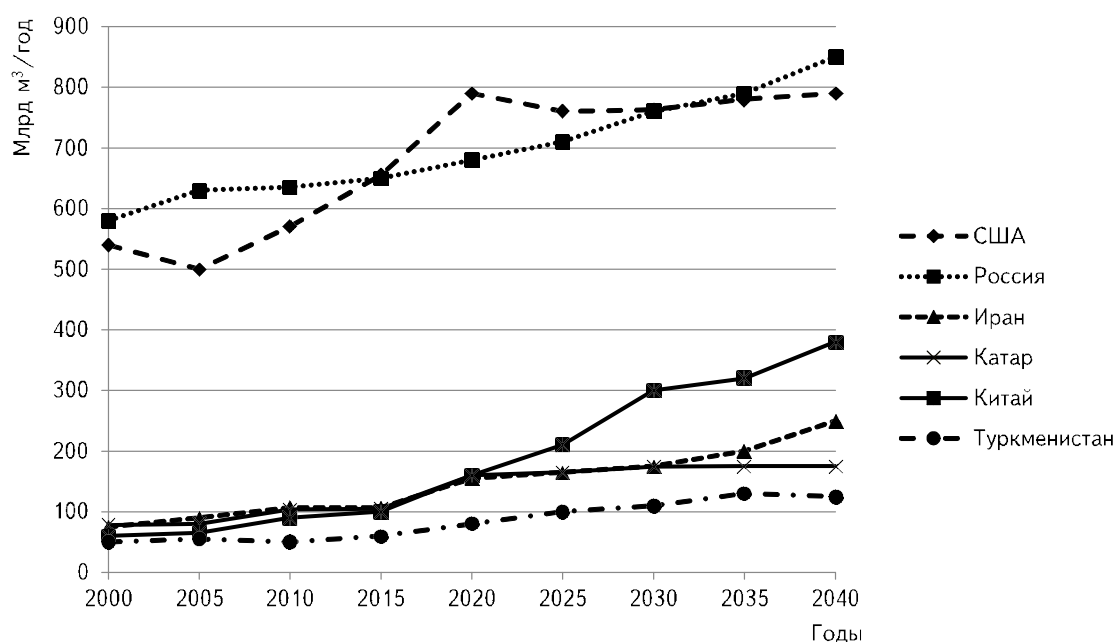


Рис. 1. Крупнейшие газодобывающие страны - прогноз до 2040 г.*

* Мировые газовые горизонты до 2040 года / А.А. Макаров [и др.] // Газовый бизнес. 2016. Дек. С. 21-28. URL: <https://www.eriras.ru> (дата обращения: 20.06.2020).

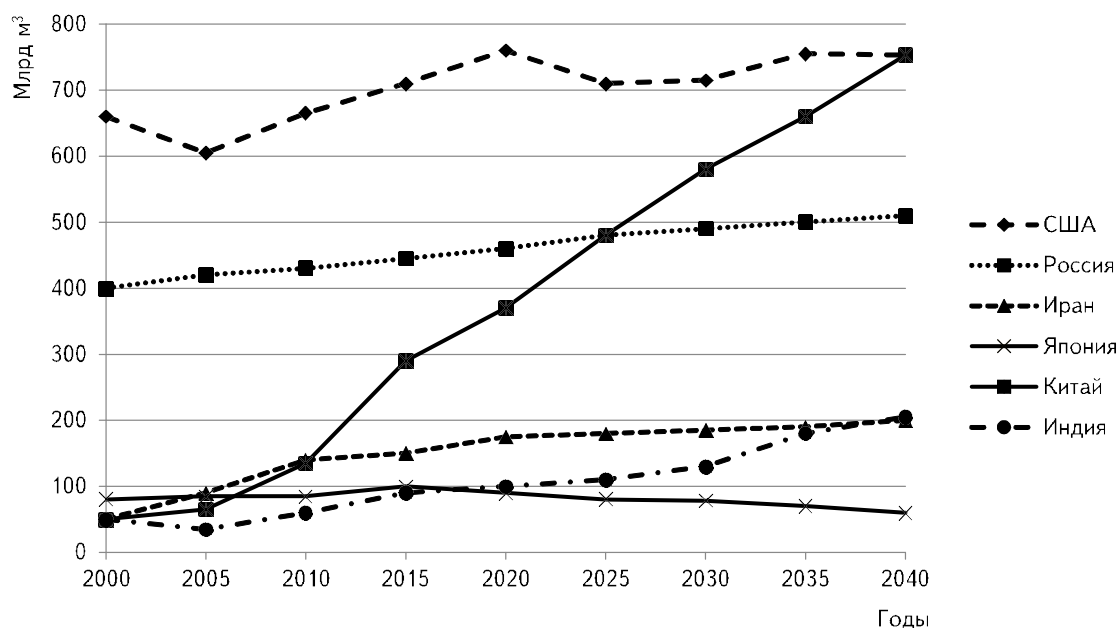


Рис. 2. Крупнейшие потребители газа - прогноз до 2040 г.*

* Мировые газовые горизонты до 2040 года / А.А. Макаров [и др.] // Газовый бизнес. 2016. Дек. С. 21-28. URL: <https://www.eriras.ru> (дата обращения: 20.06.2020).

Бурный рост спроса в Китае к концу периода выведет страну на их уровень (рис. 2).

На полуострове Ямал в северной Сибири находятся крупнейшие в мире запасы природного газа - вокруг Уренгоя и Ямбурга, к востоку от Обской губы и на полуострове Ямал. Согласно Книге рекордов Гиннеса, крупнейшее в мире газовое месторождение находится в Новом Уренгое. Предполагаемая окончательная добыча составляет 285 трлн м³. При этом добыча газа на полуострове Ямал под поверхностью вечной мерзлоты может быть довольно дорогой⁶. Здания строятся на сваях, а дороги - на нескольких метрах толщи из гравия.

ПАО «Газпром» сейчас доминирует (почти 3/4) в российском секторе добычи природного газа. Несмотря на то, что такие компании, как ОАО «Новатэк» и ПАО «Лукойл», приобрели весомое значение для страны, возможности добычи по-прежнему довольно ограничены для независимых производителей. Кроме того, доминирующее положение Газпрома по добыче нефти усиливается благодаря его правовой монополии на экспорт трубопроводного газа.

В ряде инициатив и политики российского правительства поставлены задачи по сокращению рутинного сжигания попутного газа. Был достигнут незначительный прогресс в сокращении обычного сжигания газа в России.

РФ производит 17,2% всего мирового природного газа. В 2019 г. в России, по данным ОПЕК, было добыто 703,8 млрд м³ газа, страна является вторым по величине производителем газа после США (рис. 3). Россия имеет достаточно резервов и для удовлетворения своих собственных потребностей, и для экспорта в долгосрочной перспективе. Производственный процесс будет зависеть главным образом от доступа к глобальным рынкам газа. Одной из главных целей в Энергетической стратегии Российской Федерации на период до 2035 г. названо значительное увеличение экспорта газа: на азиатский рынок - в 8-9 раз, в страны Азии - до 44%.

Перспективны и продуктивны дипломатические отношения между Россией и Китаем в геополитических стратегических интересах для обеих сторон⁷. Кроме того, Россия и Китай уже разработали многомерный механизм энергетического сотрудничества. В рамках этого сотрудничества они способны решить региональные проблемы безопасности между собой, обеспечивая возможности для региональной стабильности. Энергетическое сотрудничество является лишь частью большого пакета, которым Россия и Китай обмениваются в течение нескольких десятилетий.

В России потребление природного газа не будет существенно возрастать, а потреб-

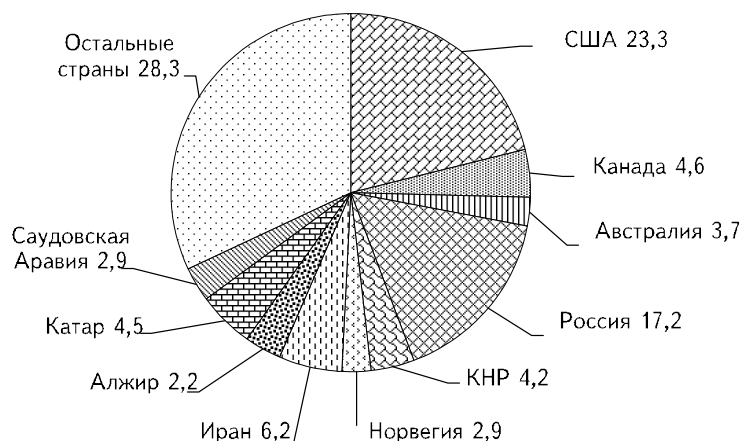


Рис. 3. Доля 10 крупнейших газодобывающих стран в 2019 г., %*

* OPEC Annual Statistical Bulletin 2020. URL: www.opec.org (дата обращения: 13.07.2020).

ление Китая будет становиться все большим в обозримом будущем. Таким образом, Россия сможет экспортировать значительное количество природного газа в Китай. В соответствии с Энергетической стратегией РФ, экспорт газа будет увеличиваться до 1300-1600 млн м³ в 2030 г. Доля России на китайском рынке природного газа будет быстро расти - до 21% к 2030 г. и 32% к 2040 г.⁸

Энергетическое сотрудничество между Россией и Китаем может иметь несколько положительных эффектов. Оно приведет к улучшению фискальной и бюджетной позиции федерального правительства и поможет восстановлению национальной экономики более быстрыми темпами. Восточная Сибирь и Дальний Восток в течение длительного времени не были центрами экономического роста, сотрудничество в области энергетики и строительства трубопроводов в этих регионах повысит количество рабочих мест и будет способствовать экономическому процветанию местного населения. Энергетическое сотрудничество расширит возможности Китая для стабильного энергоснабжения. Возможно, что в энергетическом сотрудничестве с Россией будут участвовать Республика Корея и Япония.

Индия является третьим по величине в мире потребителем энергии и крупным импортером энергии с постоянно растущим спросом. Россия - крупнейший мировой производитель и экспортер нефти и природного газа. Потребности двух стран естественно дополняют друг друга. В настоящее время энергетическое двустороннее сотрудничество может существенно расшириться и перейти

на новые источники (например, СПГ). На этой основе может быть создана промышленность газовых автомобилей из возобновляемых источников энергии.

Сотрудничество в новых областях, таких как СПГ, мобильность природного газа, возобновляемых источников энергии и финансовых рынков энергии, может значительно способствовать партнерству России и Индии. Индийские нефтяные компании имеют некоторые инвестиции в российских нефтяных месторождениях - они превышают 10 млрд долл.

Россия должна найти новые рынки сбыта для своего газа. Для преобразования экспортной энергетической инфраструктуры России есть решение: преобразование природного газа в СПГ и экспортирование его танкерами потенциально открывает мировой рынок для России.

Для Индии импорт СПГ является единственным способом импорта природного газа. Страна имеет 4 оперативных терминала импорта СПГ, более 9 терминалов находятся в разработке. Эти терминалы могут быть местом экспорта газа из России. Для российских компаний альянс с партнерами из Индии откроет новые рынки в Южной Азии, Юго-Восточной Азии и Восточной Африке.

Газовые отношения между ЕС и Россией стали более предсказуемыми благодаря разрешению давних коммерческих споров. Более того, основные импортные партнеры России в Западной Европе, похоже, рады продолжать и даже увеличивать свои закупки энергоносителей из России. В этом контексте, несмотря на продолжение политической

напряженности с ЕС, российские компании чувствовали себя достаточно уверенно для реализации новых инфраструктурных проектов по экспорту газа в Европу и за ее пределы. Это включало запуск проекта “Ямал СПГ” в декабре 2017 г. и продолжающееся строительство трубопроводов Turk Stream и Nord Stream 2 в течение 2019-2020 гг.

Растущий спрос Европы на внешние поставки газа был удовлетворен, прежде всего, российским газом. Под давлением Европейской комиссии и ее клиентов Газпром частично пересмотрел условия своих контрактов на поставку, приняв рыночные цены вместо цен, связанных с нефтью. Наряду со слабостью рубля, это сделало российский газ более конкурентоспособным.

С другой стороны, конкуренция СПГ с российским газом оказалась слабее, чем ожидалось. Это было результатом задержек в некоторых проектах по СПГ и, особенно, из-за более высокого спроса на СПГ в Азии (особенно в Китае), которая остается основным рынком для СПГ. В то время как экспорт Газпрома в Европу увеличился, а давние споры прекратились, российские экспортеры газа продолжили работу над новыми инфраструктурными проектами. Первым значительным проектом был Ямальский СПГ, который, как ожидается, будет производить 16,5 млн т СПГ в год. Проект был разработан консорциумом, включающим российский “Новатэк”, французский “Total”, Китайскую национальную нефтяную корпорацию и Шелковый путь⁹.

Ямальский СПГ имеет большое значение в нескольких отношениях. Это первый крупный российский проект в области СПГ, который может экспортироваться на рынок ЕС (хотя большая часть его газа может фактически идти в Азию). Ее возглавляла частная компания “Новатэк”, в отличие от государственного Газпрома. Проект был выполнен вовремя и в рамках бюджета, хотя на него были нацелены санкции США. Это стало возможным благодаря китайским кредиторам, которые быстро заменили западные инвестиции.

Обсуждение

Технологические и финансовые санкции, нацеленные на сектора экономики, являются обычной практикой во всем мире. Однако

только в самых вопиющих случаях они навязываются базовым технологиям. Как правило, санкции направлены не на подрыв действий страны, а на закрытие путей ее будущего роста и развития. Санкции против России разработаны таким образом, что их удрушающий эффект не сразу заметен.

В настоящее время санкции едва влияют на мировой рынок углеводородов и не вызвали ни катастрофической дестабилизации, ни ценовых шоков (что могло бы произойти, если бы углеводородное эмбарго наложилось на такого крупного экспортера, как Россия). Тем не менее, они способны поставить под угрозу российскую добычу газа и нефти в будущем. Экономические санкции также могут серьезно замедлить развитие инфраструктуры экспортных трубопроводов, постепенно вытесняя Россию с внешних рынков, сужая ее каналы получения экспортной прибыли и подрывая стабильность ее национальной экономики.

Важной особенностью санкций, принятых в 2014-2020 гг., является их чрезвычайно расплывчатая формулировка. Это обеспечивает значительную гибкость в их интерпретации и применении в зависимости от уровня геополитической напряженности. Согласно действующим санкциям, возможно просто сохранить статус-кво. Но также возможно усилить ограничения, в том числе посредством их более строгой интерпретации или активного применения к конкретным проектам. В обоих случаях влияние зависит от сроков.

Рассматривая влияние западных санкций на российский нефтегазовый сектор, по нашему мнению, нужно исходить из двух моментов. Во-первых, что эффект санкций нулевой, и даже более того, санкции стимулировали импортозамещение и развитие отечественных технологий¹⁰. Во-вторых, что санкции ведут к негативным последствиям, которые могут проявиться из-за высокого уровня зависимости сектора от иностранных финансов и технологий¹¹.

В долгосрочной перспективе, до 2030 г., России будет сложно поддерживать объемы добычи газа. Нефтегазовые месторождения страны объективно ухудшаются. Растущую долю запасов трудно восстановить. Россия могла бы поддерживать текущий уровень добычи путем более глубокой разработки

существующих традиционных нефтяных скважин с использованием методов интенсификации добычи (например, гидроразрыва пласта) и разработки нетрадиционных запасов нефти на суше (баженовская свита в Западной Сибири) или на шельфе (включая Арктику)¹².

Ситуация с экспортом газа также может стать хуже. Маловероятно, что Россия сможет увеличить транзит газа в Европу после 2025 г. - там нет заметного роста спроса, но есть Китай и постсоветский рынок. Россия может заменить недоступные технологии своими версиями.

Развитие происходит, несмотря на неоднократные призывы США к Европе диверсифицировать свой импорт газа в сторону от трубопроводной монополии "Газпром", которая, по словам Вашингтона, использует энергию в качестве инструмента запугивания.

Газпром контролирует 35% газового рынка в Европе, больше, чем любой другой поставщик, и стремится увеличить свою долю до 40% из-за сокращения европейской добычи и более низкой стоимости добычи газа в России. По словам министра энергетики А. Новака, Россия может удвоить экспорт газа к 2030 г., чтобы удовлетворить растущий мировой спрос¹³.

Заключение

Таким образом, можно сделать следующие выводы. Большим спросом в настоящее время пользуется газопроводный природный газ. Первое место в мире по транспортировке трубопроводного газа занимает Россия, которая имеет крупнейшую в мире газопроводную систему. Ее протяженность составляет 160,4 тыс. км. Наиболее крупные газопроводы России: "Уренгой - Помары - Ужгород" - протяженность 4451 км, "Союз" - 2750 км, "Ямал - Европа" - 2000 км, "Северный поток" - 1224 км.

СПГ имеет огромные перспективы из-за удобства его хранения и транспортировки, нетоксичности, возможности межконтинентальных перевозок специальными танкерами - газовозами. Основные экспортеры СПГ: Катар - 106,4 млрд м³, Австралия - 39,8 млрд м³, Малайзия - 34,2 млрд м³, Нигерия - 27,5 млрд м³, Индонезия - 21,9 млрд м³. Основные импортеры СПГ: Япония - 118 млрд м³, Корея -

43,7 млрд м³, Китай - 26,2 млрд м³, Индия - 21,7 млрд м³, Тайвань - 18,7 млрд м³. Россия на рынке СПГ пока находится на стадии становления, этот рынок только начал развиваться. Должны реализоваться проекты, такие как: Ямал СПГ, Печора СПГ, совместный проект Роснефти и Exxon Mobile на Сахалине, Владивосток СПГ, Балтийский СПГ.

В 2019 г. добыча и экспорт газа побили рекордные показатели. Из всех районов РФ в деле газодобычи выделяется Ямало-Ненецкий автономный округ: за 2019 г. там было добыто 502,3 млрд м³ газа. Лидером по добыче газа является ПАО "Газпром": в 2019 г. было добыто 471 млрд м³ газа, что на 12,4% больше, чем в 2018 г. Основная часть экспорта приходится на страны Европы.

Строительство новых трубопроводов, таких как "Сила Сибири", "Турецкий поток", "Северный поток - 2", говорит о том, что Россия может и готова экспортировать газ во все уголки мира. Компания "Газпром" планирует увеличить добычу газа до 483 млрд м³. Добыча и экспорт газа будут наращиваться за счет строительства новых трубопроводов и заключения новых контрактов. Компания "Новатэк", запустившая проект "Ямал СПГ", может успешно конкурировать с мировым производителем СПГ из-за низких операционных расходов. В ближайшем будущем в России откроются новые заводы по производству СПГ.

¹ Зайцева Е.В. Санкция на санкцию: запреты, введенные Россией и Западом, влияние на дальнейшее развитие РФ // Молодой ученый. 2016. № 2. С. 493-497.

² Global Gas Report. URL: http://www.snam.it/export/sites/snam-rp/repository/file/gas_naturale/global-gas-report/global_gas_report_2019.pdf (дата обращения: 03.06.2020).

³ Economics for the Common Good. Princeton University Press, 2017. 576 p.

⁴ The structure of the Russian gas industry. URL: https://www.ief.org/_resources/files/events/ief-lecture-world-gas-markets-outlook-developments-and-perspective/zubkov-ief-lecture-english.pdf.

⁵ Мотышов В.П. Газ и геополитика: Шанс России. Москва : Ленанд, 2017. 352 с.

⁶ Дорогой развития и партнерства // Ямальский меридиан. 2019. № 5. С. 18-19.

⁷ The Observatory of Economic Complexity. URL: <http://atlas.media.mit.edu/en/profile/hs92/7601> (дата обращения: 20.05.2020).

⁸ Дятлов С.А., Касьяненко Т.Г. Проблемы и перспективы экспорта российского природного газа в страны АТР // Проблемы современной экономики. 2015. № 4 (56). С. 255-258.

⁹ URL: <https://ec.europa.eu/eurostat/web/main/home> (дата обращения: 15.05.2020).

¹⁰ Европейский рынок газа: санкции и противостояние России и США. URL: <http://investfuture.ru/articles/id/evropeyskiy-rynok-gaza-sankcii-i-protivostoyanie-rossii-i-ssha> (дата обращения: 20.05.2020).

¹¹ Дулаев М.Х. Экспорт газа и нефти Российской Федерации в условиях санкций // Молодой

ученый. 2015. № 24 (104). С.428-430. URL: <https://moluch.ru/archive/104/24444/> (дата обращения: 25.05.2020).

¹² Western Sanctions on Russia's Oil and Gas Sector: a Damage Assessment. URL: <https://carnegie.ru/commentary/76909> (дата обращения: 20.05.2020).

¹³ Reuters: В условиях санкций Россия ставит рекорды по экспорту газа. URL: <https://www.golos-ameriki.ru/a/russia-sets-records-in-gas-pipeline-exports/4599288.html> (дата обращения: 25.05.2020).

Поступила в редакцию 13.07.2020 г.

GLOBAL NATURAL GAS MARKET: MACRO-REGIONAL FEATURES AND THE ROLE OF RUSSIA

© 2020 V.A. Noskov*

The purpose of the publication is to assess the problems and prospects of Russia in the global natural gas market. The argument is based on such methodological principles and methods as the principle of duality of the economic entities' economic nature, methods of system and institutional analysis. The article analyzes the current state of the world's natural gas resources and their macro-regional features. The author's understanding of the perspective directions of the gas market development in the world and in Russia is offered. Russia's prospects on the global natural gas market are analyzed. Several recommendations are proposed for further effective development of Russia's foreign economic cooperation in the gas sector.

Keywords: world natural gas resources, macro-regional features of the gas market, directions of development of the gas market in the world, Russia on the world natural gas market.

Highlights:

- ◆ the analysis of macro-regional features of the world's natural gas resources is carried out and the perspective directions of development of the gas market in the world and in Russia are considered;
- ◆ the author's understanding of Russia's prospects on the global natural gas market (stable and positive) is proposed;
- ◆ recommendations are given for the effective development of Russia's foreign economic cooperation in the gas sector.

* Vladimir A. Noskov, Doctor of Economics, Professor, Samara State University of Economics. E-mail: Noskov1962@inbox.ru.

Received for publication on 13.07.2020