

ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПРОЕКТЫ В СТРАНАХ ЮГО-ВОСТОЧНОЙ ЕВРОПЫ В ГАЗОВОЙ СФЕРЕ И РОЛЬ РОССИИ В ИХ РЕАЛИЗАЦИИ

Научный руководитель – Маликова Ольга Игоревна

Петров Петр Ильев

Аспирант

Российская академия народного хозяйства и государственной службы при Президенте
Российской Федерации, Институт государственной службы и управления, Факультет
государственного управления экономикой, Москва, Россия

E-mail: mr.pipetrov@mail.ru

В последние несколько лет на европейском энергетическом рынке наблюдаются изменения, связанные с имплементацией норм Третьего Энергетического пакета ЕС, призванного улучшить функционирование внутреннего рынка и разрешить существующие структурные проблемы. Важнейшие сдвиги происходят в энергетической сфере и на газовом рынке Европы, в частности на Балканах. На взгляд ряда экспертов, энергетический рынок Юго-Восточной Европы (ЮВЕ) может рассматриваться как отдельный энергетический рынок в европейском регионе в силу наделенности этого региона рядом специфических черт. Эти специфические черты и обуславливают многообразие европейского энергетического рынка не только с точки зрения доступа к отдаленным энергетическим ресурсам, но и по характеру энергоснабжения и потребления энергоресурсов. Потенциальный вклад Балканского рынка в европейскую безопасность энергоснабжения выходит за рамки физических объемов энергии, которые могут проходить через этот регион.

Почти все юрисдикции Юго-Восточной Европы (ЮВЕ) (Албания, Босния и Герцеговина, Болгария, Хорватия, Греция, Косово, Македония, Черногория, Румыния, Сербия, Словения и Турция) предусматривают, что они становятся газовым и/или электрическим центром в том или ином контексте. Балканы представляет собой географический регион в Европе, в котором размещаются три перекрывающиеся друг друга энергетические коридора ЕС: «Центральное/юго-восточное электрическое соединение», «Газовые взаимосвязи Север-Юг и поставки нефтью» и «Южный газовый коридор». На данном этапе из всех балканских стран четыре обладают большими возможностями и потенциалами, чтобы реализовали проекты «хаба» - Болгария (как географический и стратегический центр), Турция (как страна, находящаяся вблизи 70% мировых запасов энергоресурсов), Греция (как страна, через которую поступает газ из Африки) и Румыния (на четвертом месте по наличию природного газа в Европе).

Данное исследование, направлено на рассмотрение ключевых газовых проектов в ЮВЕ, которые изменяют газовый рынок в регионе и продвигают к достижению поставленных странам целей по соблюдению норм Третьего Энергетического пакета ЕС, плана «Европа 2020» и «Соглашения по климату 2015г.». В связи с этим, важная цель Балканских стран заключается в стремлении к тому, что одна из них становится газовым центром («хабом») в регионе. Для наглядности, эти проекты можно условно разделить по следующим направлениям: трубопроводные (к ним относятся проекты большого объема и масштаба - «Южный поток»/«Турецкий поток» проекты с жесткими рамками и требованиями к финансированию - NABUCCO, Cyprus-Greece, White Stream, LNG Croatia и т.д. средние

по размерам TANAP, TAP, ITGI и т.д.; а также большое число газовых соединений (интерконнекторов), некоторые из которых были согласованы как «Газовое кольцо Западных Балкан»; СПГ терминалы (расширение ёмкостей существующих - Marmara Eriglisi LNG, Aliaga LNG и строительство новых - LNG Saros, FSRU Dordoyol, FSRU Alexendropolis, LNG Croatia и т.д.); расширение ёмкости газохранилищ (Турция, Болгария, Румыния); местная добыча углеводородов (в основном в Чёрном море). Несмотря на то, что все проекты взаимосвязаны и являются частью системы диверсификации поставок газа в Европе и, в частности, в ЮВЕ, в рамках данного исследования анализируются особенности конкуренции между четырьмя странами (Болгария, Турция, Греция и Румыния), стремящимися стать газовым центром («хабом»).

Поднимается вопрос о том, сумеет ли Россия сохранить свои позиции ключевого поставщика энергоресурсов, после изменения энергетического рынка в данном регионе и какие новые игроки стремятся занять её место.

Источники и литература

- 1) 1. Projects of Common Interest. - http://ec.europa.eu/energy/infrastructure/pci/pci_en.htm
- 2) 2. "Gas and oil supply routes". - European Commission. Retrieved 2017-01-09.
- 3) 3. Gas and oil supply routes. - <https://www.oxfordenergy.org/wpcms/wp-content/uploads/2018/01/Gas-Supply-Changes-in-Turkey-Insight-24.pdf>
- 4) 4. TURKISH NATURAL GAS MARKET REPORT 2016. - <http://www.emra.org.tr/EN/Documents/NaturalGasMarket/PublishmentsReports>
- 5) 5. Turkey's gas demand decline: reasons and consequences. - <https://www.oxfordenergy.org/wpcms/wp-content/uploads/2017/04/Turkeys-gas-demand-decline-reasons-and-consequences-OIES-Energy-Insight.pdf>
- 6) 6. US LNG vs Russian pipe gas: impact on prices. - <https://www.oxfordenergy.org/wpcms/wp-content/uploads/2017/11/Energetika-20171109.pdf>
- 7) 7. On the Elusiveness of South-East European Natural Gas Hubs. - <https://worldview.stratfor.com/article/elusiveness-south-east-european-natural-gas-hubs>