

«ТУРЕЦКИЙ ПОТОК»: НОВЫЕ ВОЗМОЖНОСТИ

Л.С. Шаховская, д-р экон. наук, профессор

В.И. Тимонина, магистр экономики

Волгоградский государственный технический университет
(Россия, г. Волгоград)

DOI: 10.24411/2500-1000-2020-11015

Аннотация. В современном мире углеводороды играют важнейшую роль в производстве энергии и тепла, несмотря на то, что доля других источников также весьма значительна. Поэтому, строительство газопровода «Турецкий поток» вместо заблокированного Еврокомиссией «Южного потока», когда Россия сыграла ва-банк и реализовала взаимоприемлемые решения по поставке российского газа к границам Турции и европейским потребителям (альтернативные украинскому транзитному коридору). Актуальность статьи заключается в том, что договоренности России и Турции о строительстве газопровода по дну Черного моря, несомненно, открывают новые возможности в развитии двухсторонних отношений, которые в последние годы столкнулись с проблемой «пределов роста» и необходимостью серьезно расширять устоявшуюся модель для создания нового энергетического коридора. В статье, авторами дана оценка потребностей подземных хранилищ газа в Турции, рассмотрены основные сценарии реализации «Турецкого потока».

Ключевые слова: «Турецкий поток», экспорт, импорт, газопровод, газотранспортная система, сотрудничество.

В 2014 г. во время введения финансово-экономических санкций против России, усилилось давление ЕС на Болгарию по вопросу запрета транзита российского природного газа в рамках проекта «Южный поток». Итогом всех событий стало решение России и Турции о прекращении реализации проекта «Южный поток» и

строительство нового газопровода, который предполагает продолжение строительства компрессорной станции «Русская» (ранее предназначенной для «Южного потока»), и прокладку газовой трубы по дну Черного моря до турецкой границы. Этот проект получил название «Турецкий поток».



Рис. 1. Карта «Турецкого потока» [1]

Стоит отметить, что «Турецкий поток» построен по принципу диверсификации маршрутов, а не взаимопроникновения (рис. 1). В частности, такое строительство предполагает возведение европейскими странами соответствующей инфраструктуры и газотранспортных мощностей самостоятельно. Причем сама идея диверсификации поставок газа принадлежит ЕС, который предполагает получать газ минимум из трех источников. Таким образом, проект направлен на снижение зависимости от стран-экспортеров, а не на «вторжение».

Газопровод «Турецкий поток» включает морской участок протяженностью 930 км (230 км – российская экономическая зона

и 700 км – турецкая), который Россия строила самостоятельно, и сухопутный – совместно с Турцией. Пропускная мощность 4 ниток МГП (магистральный газопровод), по идее, составит 63 млрд. куб. м./год.

Ныне в проекте 2 нитки пропускной мощностью 15,75 млрд. куб. м./год газа каждая:

– Первая нитка предназначена для внутреннего рынка Турции;

– Вторая нитка транзитная для стран Южной и Юго-Восточной Европы.

МГП «Турецкий поток» соединен с газотранспортной системой в районе компрессорной станции «Русская» (рис. 2).



Рис. 2. Газотранспортная система «Турецкого потока» [2]

В зоне берегового примыкания участок газопровода длиной 2,5 км построен под землей и в зоне примыкания соединен с морским участком через микротоннели длиной 1,4 км каждый. МГП «Турецкий поток» проходит 660 км в старом коридоре МГП «Южный поток» и 250 км в новом коридоре в направлении европейской части Турции. Российская компания оценивает стоимость магистрали в 7 млрд. евро.

В 2018 г. состоялось подписание протокола между «Газпромом» и правительством Турции о сухопутном участке транзитной нитки «Турецкого потока» для поставок российского газа европейским потребителям. «Газпром» и компания «Botas» заключили соглашение об основ-

ных условиях и параметрах строительства этого участка с привлечением проектной компании «TurkAkim Gaz Tasima A.S.» [3].

Многие европейские страны получают возможности от реализации данного проекта: в 2012 г. «Газпром» заключил контракт с Болгарией о ежегодных поставках 2,9 млрд. куб. м газа в течение 10 лет, предоставив ей скидку в размере 20%. В настоящее время, Болгария стала рассчитывать на поставки российского газа по второй ветке «Турецкого потока». Не так давно в стране открыли новую секцию газопровода до Турции, что в перспективе позволит ей получать российский газ. Она также сможет закупать азербайджанский газ с месторождения «Шах-Дениз» на Кас-

пии. В результате Болгария рассчитывает стать одним из крупнейших европейских газовых хабов и проект «Турецкий поток» станет только плюсом [8].

В 2013 г. был подписан новый контракт с Сербией на поставку в год 1,5 млрд. куб. м газа до 2021 г. при условии снижения цены на 13% (до 370 долл./тыс. куб. м) [6]. Конечно, после сооружения «Южного потока» такие поставки могли быть увеличены до 4 млрд. куб. м. К началу 2020 г. стало известно, что «Infrastructure Development And Construction d.o.o.» (IDC), построила участок сухопутного продолжения второй нитки магистрального газопровода «Турецкий поток» в Сербии [7].

Венгрия не так давно начала договариваться с Россией об увеличении объемов закачки газа в свои подземные хранилища, чтобы иметь запасы на случай возникновения каких-то проблем с транзитом через Украину уже в 2020 году.

В 2018 г. компания «Газпром» поставила в Венгрию 7,6 млрд. куб. м. газа, что на 9,3% больше, чем за 2017 г. (около 7 млрд. куб. м). За 2019 г., по некоторым данным, экспорт в Венгрию составил 9,3 млрд. куб.

м. В настоящий момент в Венгрии реализуются мероприятия, направленные на расширение газотранспортной системы (ГТС) [4].

Также компаниями «ЛУКОЙЛ», «Транснефть» и «MOBIL» были подписаны соответствующие декларации. Стороны подтвердили урегулирование последствий инцидента в части поставок нефти в Венгрию и Словакию на условиях ранее заключенных соглашений об урегулировании, а также выразили намерение продолжать взаимовыгодное сотрудничество [5].

Для Венгрии новый маршрут – «Турецкий поток» – выглядит крайне интересным, потому что страна сохранит трубы в восточном направлении, то есть сможет напрямую, а не по виртуальному реверсу, поставлять российский газ на Украину (или в другие страны).

В общем, в 2020 г. Россия поставила по газопроводу «Турецкий поток» 1 млрд. куб. м газа. Более половины (около 54%) из этого объема пошли на турецкий газовый рынок, а остальное (порядка 46%) продолжило путь до турецко-болгарской границы (рис. 3).



Рис. 3. Поставка газа в Европу по «Турецкому потоку» [3]

Основной задачей «Турецкого потока» является решение проблемы транзита российского газа. Следующими по значимости элементами будут максимальная загрузка четырёх ниток «Турецкого потока» и доведение газа до конечных потреби-

телей (точек передачи права собственности на газ в действующих контрактах). По мнению экспертов, можно обеспечить два граничных сценария – пессимистичный и оптимистичный (рис. 4).

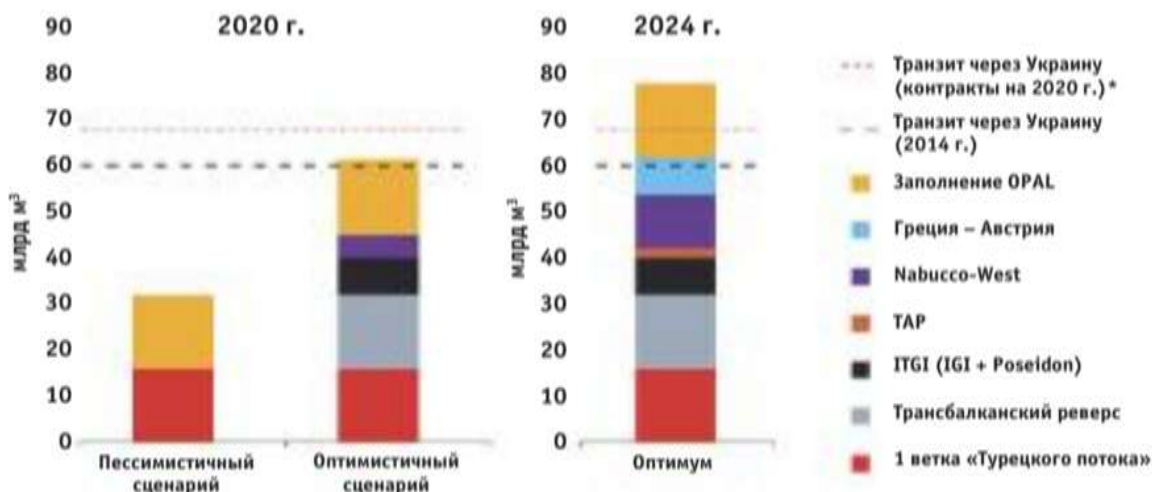


Рис. 4. Сценарии решения «проблемы-2020» и оптимальный вариант реализации «Турецкого потока» [9]

Пессимистичный сценарий предполагает прокладку одной нитки «Турецкого потока», предназначенной для удовлетворения рынка Турции путём снятия этих объёмов с Трансбалканского направления (общим контрактным объёмом 14 млрд. куб. м). При незначительных инвестициях в расширение существующей инфраструктуры возможны поставки газа в Грецию и Болгарию (переориентация транзитных поставок по Трансбалканскому газопроводу).

В рамках данного сценария предполагается получение разрешения на 100-процентное заполнение газопровода OPAL (рост поставок на 16 млрд. куб. м) и увеличение пропускной способности пункта Ланзгот. Это обеспечит расширение объёмов перекачки газа из Чехии в Словакию с 25 млрд. куб. м до 50 млрд. куб. м в год.

При снятии ограничений на использование 50% мощности OPAL газовые потоки развернутся от Германии в сторону Чехии и Словакии. И благодаря этому дополнительные объёмы российского «голубого топлива», перекачиваемого по «Северного потока», достигнут Баумгартена и далее Италии, а также Венгрии, Словении

и Сербии. Кроме того, за счёт расширения Ланзгота дополнительных мощностей может хватить и для реверсных поставок российского газа на Украину.

Оптимистичный сценарий помимо описанных выше опций включает реверс Трансбалканского газопровода, который позволит осуществлять поставки газа в Молдавию, Румынию, Болгарию, Грецию и Македонию в объёме от 7,6 млрд. куб. м (соответствует поставкам в 2014 г.) до 13 млрд. куб. м (контрактные обязательства «Газпрома» перед этими странами). Кроме того, предполагается сооружение газопровода ITGI мощностью 8 млрд. куб. м с возможностью его 100-процентного заполнения российским газом.

Таким образом, «Турецкий поток» значим для России, так как гарантирует избавление от рычагов давления со стороны ЕС, укрепление позиций, исключение транзита через Украину, следовательно, исчезают риски для поставок газа. Турция в ответ получит возможность стать ключевым региональным энергетическим центром, получит контроль над поставками в ЕС и возможность на увеличение стратегической значимости своего региона.

Библиографический список

1. Турецкий поток – газопровод. – [Электронный ресурс]. – Режим доступа: <https://neftegaz.ru/tech-library/transportirovka-i-khranenie/142230-turetskiy-potok-gazoprovod/> (дата обращения: 12.06.2020).
2. Первый миллиард «Турецкого потока». – [Электронный ресурс]. – Режим доступа: <http://neftianka.ru/pervyj-milliard-tureckogo-potoka/> (дата обращения: 12.06.2020).
3. «Газпром» сделал трубный выбор. – [Электронный ресурс]. – Режим доступа: <https://www.kommersant.ru/doc/3806415> (дата обращения: 12.06.2020).
4. Расширение ГТС Венгрии определяет окончательный маршрут «Турецкого потока». – [Электронный ресурс]. – Режим доступа: <https://rueconomics.ru/395505-rasshirenie-gts-vengrii-opredelyaet-okonchatelnyj-marshrut-tureckogo-potoka> (дата обращения: 13.06.2020).
5. В. Путин в Венгрии. В. Орбан заявил о желании присоединиться к Турецкому потоку. – [Электронный ресурс]. – Режим доступа: <https://neftegaz.ru/news/transport-and-storage/503682-v-putin-v-vengrii-v-orban-zayavil-o-zhelanii-prisoedinitnya-k-turetskomu-potoku/> (дата обращения: 13.06.2020).
6. Строители сербского участка «Турецкого потока» установили рекорд скорости. – [Электронный ресурс]. – Режим доступа: <https://tass.ru/ekonomika/7225205> (дата обращения: 13.06.2020).
7. Подрядчик «Газпрома» самостоятельно достроит «Турецкий поток» в Сербии. – [Электронный ресурс]. – Режим доступа: <https://www.rbc.ru/business/20/02/2019/5c6adb5a9a79471ed2ba3f73> (дата обращения: 13.06.2020).
8. Болгария начала получать российский газ через газопровод Турецкий поток. – [Электронный ресурс]. – Режим доступа: <https://neftegaz.ru/news/transport-and-storage/516369-bolgariya-nachala-poluchat-rossiyskiy-gaz-cherez-turetskiy-potok/> (дата обращения: 13.06.2020).
9. Белова М. Как решить проблему – 2020 // Нефть России. – 2015. – №5-6.
10. Turkey, Russia Sign Turkish Stream Deal. – [Электронный ресурс]. – Режим доступа: <http://www.naturalgasworld.com/turkey-and-russia-signs-turkish-stream-deal-afterapprochement-32069> (дата обращения: 13.06.2020).

THE ESSENCE OF MODERN PROSECUTOR'S SUPERVISION

E.R. Shaikhislamov, *Candidate of Legal Sciences, Associate Professor*

T.F. Ganeev, *Student*

Sterlitamak branch of the Bashkir State University

(Russia, Sterlitamak)

Abstract. *The article is dedicated to the key aspects of the essence of modern prosecutor's supervision. The role of prosecutor's supervision in the system of ensuring human and civil rights and freedoms is determined. The functions and main features characteristic of the prosecutor's supervision are studied. Prosecutorial supervision is divided into supervision over the implementation of laws and the legality of legal acts; supervision over the observance of human and civil rights and freedoms; supervision of the implementation of laws by bodies carrying out operational-search activities.*

Keywords: *prosecutor's supervision, legality, prosecutor's office, law, state.*