

Энергетический потенциал Черноморского региона: проблемы и перспективы

Павел А. Высоцкий

Центр Региональных исследований, Москва, Россия,

pvysotsckij@yandex.ru

Аннотация: шельф Черного моря содержит значительные запасы углеводородных ресурсов. На протяжении последних десятилетий причерноморские страны, опираясь на поддержку западных нефтегазовых компаний разрабатывали различные планы по добыче и экспорту углеводородных ресурсов на внешние рынки. В решении данной задачи страны региона сталкивались с рядом трудностей, связанных со сложными условиями добычи. Кроме того, Черноморский регион не находился в фокусе внимания нефтегазовых компаний, которые добывали нефть и газа в других регионах мира. Тем не менее, в последние годы причерноморские страны разработали национальные программы добычи углеводородных ресурсов на шельфе Черного моря и рассматривают различные варианты их экспорта на внешние рынки.

Ключевые слова: Черноморский регион, энергетика, углеводородные ресурсы, нефть, газ, причерноморские страны

Для цитирования: Высоцкий П.А. Энергетический потенциал Черноморского региона: проблемы и перспективы. *Проблемы постсоветского пространства*. 2023;10(2):160–172. DOI: <https://doi.org/10.24975/2313-8920-2023-10-2-160-172>

Поступила 12.03.2023

Принята в печать 21.06.2023

Опубликована 30.06.2023

The Energy Potential of the Black Sea Region: the Problems and Prospects

Pavel A. Vysotsky

Center for Regional Studies, Moscow, Russia,

pvysotsckij@yandex.ru

Abstract: The Black Sea shelf contains significant hydrocarbon resources. Over the past decades the Black Sea countries, supported by Western oil and gas companies, have been developing various plans for the extraction and export of hydrocarbon resources to foreign markets.

In solving this task, they faced a number of challenges due to the difficult production conditions. In addition, the Black Sea region was not in the focus of attention of oil and gas companies, which produced resources in other regions of the world. Nevertheless, the Black Sea countries have developed national programs for the production of hydrocarbons on the Black Sea shelf and are considering various options for their export to foreign markets.

Keywords: Black Sea region, Black Sea countries, gas, energy, hydrocarbon resources, oil

For citation: Vysotsky P.A. The Energy Potential of the Black Sea Region: the Problems and Prospects. *Post-Soviet Issues*. 2023;10(2):160–172. DOI: <https://doi.org/10.24975/2313-8920-2023-10-2-160-172>

Received 12.03.2023

Revised 21.06.2023

Published 30.06.2023

ВВЕДЕНИЕ

В последнее десятилетие черноморские государства уделяют повышенное внимание энергетическому потенциалу Черного моря. Конкретные шаги в этом направлении предпринимают Россия и Турция, которые реализуют политику, которая в перспективе должна привести к росту добычи углеводородных ресурсов, расположенных на шельфе Черного моря. Другие причерноморские также пытаются наладить добычу нефти и газа на шельфе Черного моря.

На протяжении длительного времени причерноморские страны оперировали оценками запасов, которые были сделаны еще до распада СССР. Первое месторождение было открыто в 1974 году, в северо-западной части Черного моря — Голицынское газоконденсатное месторождение. Позже были обнаружены другие месторождения и сделаны предварительные оценки относительно того, сколько нефти и газа они могут содержать. Так, на шельфе Черного моря выявлено около 150 перспективных структур, которые потенци-

ально могут представлять интерес. Около трети месторождений находится в районе, который расположен между Крымом и островом Змеиный.

Несмотря на открытие месторождений, добыча на них началась только в 1978 году. Добывать углеводородные ресурсы на месторождениях в Черном море одной из первых начала Украина, когда находилась в составе СССР [1].

Исходя из геологических данных, в акватории восточной части Черного моря находится до 3,5 трлн т условного топлива, из них 1,5 трлн т. находится в территориальных водах Украины¹. Однако наличие данных запасов еще не означает, что их легко добыть. По словам генерального директора Фонда национальной энергетической безопасности Константина Симонова, «существуют проблемы экологического и коммерческого характера, которые могут возникнуть при разработке шельфа Черного моря. Даже если большие запасы будут подтверждены, то затраты на извле-

¹ Запасы нефти черного моря. 2021. 25 июня. <https://sochi-nt.ru/zapasy-nefti-chernogo-morya/?ysclid=lnknylgd4773509812> (дата обращения: 23.04.2023)

чение углеводородов с учетом технической сложности и экологического фактора там могут оказаться довольно велики»².

В последние годы причерноморские страны активизировали деятельность на шельфе. Хотя на их политику оказывает влияние мировой политический кризис, проблемы в мировой экономике. Ранее негативное воздействие оказала пандемия коронавируса [2].

ПОЛИТИКА РОССИИ

В России придерживаются точки зрения, что в российской части шельфа Черного моря наиболее перспективными являются Туапсинский прогиб, Вал Шатского. Однако добыча здесь затруднена из-за больших глубин Черного моря — до 2 км, а также глубокого залегания углеводородного сырья — на глубине 3–4 км. Кроме того, черноморская среда ниже 200 м перенасыщена агрессивным сероводородом [3].

Россия в основном проводила разведочное бурение [4]. После вхождения Крыма в состав России в 2014 году, площадь черноморского шельфа увеличилась. Россия стала обладать Одесским и Безымянным месторождениями. В целом, около полуострова были открыты «восемь газовых и газоконденсатных месторождений, а также обнаружили немалое количество высокоперспективных структур. Каркинитский прогиб представлен Рифтово-Осетровой, Западно-Голицинской, Штормовой-глубинной, Гордиевича, Межводненской, Гамбурцева, Сельского, Штилевой. В центральной части Каламитского вала нахо-

дятся структуры Нахимова, Корнилова, Карбышева. Прикерченский шельф, глубина которого составляет от 200 до 2000 метров, располагает нефтяным месторождением Субботина. При этом точных данных о запасах нефти и газа не было»³. В последние годы на шельфе около Крыма добывалось около 1,5 млрд м³ газа. Планируется, что будет добываться «до 1,7 млрд куб в 2025 году и до 2 млрд кубометров к 2035 году»⁴.

УКРАИНСКИЕ ПЛАНЫ

После получения независимости Украина уделяла разработке шельфа Черного моря повышенное внимание. Это было связано с планами по сокращению поставок газа из России и повышению энергетической независимости. Соответственно, Украина постоянно обращала внимание на шельф Черного моря, рассматривая находящиеся там месторождения в качестве потенциального источника нефти и газа. Однако все ограничивалось заявлениями, поскольку для добычи необходимо было привлечь средства и иметь технологии, которые бы обеспечили добычу углеводородных ресурсов на непростых месторождениях. Собственных средств у украинской стороны не было, а зарубежные инвесторы не торопились вкладывать средства в малоизученные месторождения, которые не гарантировали прибыли.

На Украине рассматривали разные варианты добычи. Существовало много прогнозных оценок, относительно того, сколько украинская сторона сможет добывать

² Там же

³ Ресурсы крымского шельфа: что скрывает Черное море. 25 марта. 2014. <https://novostienergetiki.ru/resursy-krymskogo-shelfa-chto-skryvaet-chernoe-more/?ysclid=ll0gcafpdm390909447> (дата обращения: 23.04.2023)

⁴ Правда о добыче газа на шельфе в Крыму. Почему его становится всё меньше и что ждёт потребителей? 2021 13 декабря. <https://nefotograf92.ru/2021/12/13/pravda-o-dobyche-gaza-na-shelfe-v-krymu/> (дата обращения: 23.04.2023)

углеводородных ресурсов. Так, были разработаны различные прогнозы, в которых утверждалось, что на шельфе Черного моря страна сможет добывать до 8–10 млрд м³ газа в год.

Стратегия Украины заключалась в том, чтобы за счет привлечения зарубежных компаний начать разработку углеводородных ресурсов. На протяжении многих лет Украина в силу разных обстоятельств, не могла найти зарубежных партнеров для разработки черноморских месторождений. «В 1999 году Shell получила лицензию на разведку и разработку нефтегазовых месторождений на шельфе Черного моря вокруг острова Змеиный, к которым так и не приступила»⁵.

Затем, «в 2002 году австрийская компания OMN заключила с компанией «Черноморнефтегаз» договор о совместной доразведке Олимпийской структуры Скифского блока. Однако и здесь реализация проекта в силу разных причин не вышла на стадию практической реализации. В 2006 году был проведен конкурс на разработку и эксплуатацию перспективного блока нефтегазоносных структур, который выиграла компания Vanco. Однако вместо активной деятельности компания вступила в конфликт с украинскими властями, которые стали выдвигать дополнительные требования»⁶. Таким образом, несмотря на политические декларации о привлечении иностранных компаний и необходимости увеличения поставок газа на внутренний рынок, Киев не продвинулся в этом направлении.

Украинская сторона, помимо попыток начать добычу на шельфе Черного моря, стремилась проводить геологическую разведку своих месторождений. В частности, «5 декабря 2006 года «Нафтогаз Украины», компания «Черноморнефтегаз» и компания OMV exploration and production GmbH (Австрия) подали заявку на участие в конкурсе по продаже лицензий на разработку Скифской площади. Этот конкурс так и не состоялся»⁷.

В первом десятилетии XXI энергетическая политика Украины была направлена на привлечение зарубежных партнеров к разработке собственных месторождений. Однако надежды украинской стороны привлечь иностранные нефтегазовые компании не оправдались. Например, американская сторона была не заинтересована в появлении нового центра добычи нефти и особенно газа. США изначально рассчитывали поставлять на европейский рынок свой сжиженный природный газ (СПГ) и появление конкурента в лице Украины было им невыгодно.

Киев рассчитывал привлечь Россию к разработке своих недр. Одним из эффективных направлений российско-украинского двустороннего сотрудничества в области разработки углеводородных ресурсов могло бы стать совместная добыча нефти и газа на украинских глубоководных месторождениях в Черном море. По крайней мере, совместный проект российской компании «Газпром» и украинской «Черноморнафтогаз» начался еще в 2003 году. Однако дальше обсуждения

⁵ Гавриш О. Shell пришел. 9 июня 2006. <https://www.kommersant.ru/doc/680970?ysclid=ll2k86cccg928649748> (дата обращения: 23.04.2023)

⁶ Жильцов С.С. Виртуальный формат энергетической независимости. 2012. 13 марта. https://www.ng.ru/energy/2012-03-13/14_format.html?ysclid=lkp2xa8amh227930384 (дата обращения: 23.04.2023)

⁷ Кабмин Украины разбил шельф Черного моря на 33 участка. 2008. 9 сентября. <https://neftegaz.ru/news/politics/278932-kabmin-ukrainy-razbil-shelf-chernogo-morya-na-33-uchastka/?ysclid=lkp33r0rzq295082608> (дата обращения: 23.04.2023)

дело не продвинулось. Вялотекущие переговоры проходили в последующие годы. В 2007 году переговоры возобновились. «Итогом обсуждения стало подписание (март того же года) протокола о совместной разработке площади Палласа, расположенной на шельфе Черного моря»⁸. «Интерес представляло Одесское месторождение природного газа расположенное в 150 км от берега на северо-западном шельфе Черного моря в западной части Каркинитского залива»⁹. Промышленные запасы составляют 22 млрд м³. Месторождение расположено на глубине 43 м.¹⁰ Разведка и промышленное освоение началось в 1980-х годах. Были использованы стационарные морские платформы «Голицино-4,5» и «Шмидта-6».

В 2010–2011 годах Украина рассчитывала разрабатывать ряд месторождений на шельфе Черного моря. В компании «Нафтогаз» считали, что «уже в 2011 году компания получит специальные разрешения на геологическое изучение, в том числе исследовательско-промышленную разработку таких участков, как площадь Лучицкого, Абиha в восточной части Черного моря, площади Оболонской, Ямпольской, Дронивской, Водищанской, Чутивской, Славянской, Суходоливской Днепровско-Донецкой впадины»¹¹. Большое внимание уделялось разработке струк-

туры Палласа. В частности, прогнозные ресурсы структуры Палласа составляют 157 млрд м³ газ, из которых извлекаемые промышленные запасы — 75 млрд м³ газа¹². Однако «Черноморнафтогаз» не располагал собственными технологиями и необходимым оборудованием для работы на месторождении.

Площадь Палласа располагалась в российской и украинской части моря. Так, месторождение на 25 % выходило на российскую акваторию, где компании уже вели буровые работы. Это рассматривалось в качестве риска, который мог возникнуть при освоении месторождения.

Украина не сумела приступить к масштабной разработке шельфа Черного моря. Более того, украинская сторона стала участником скандалов с участием нефтяных компаний. В частности, 19 октября 2007 года правительство Украины и компания подписали соглашение о разделе продукции (СРП) с Прикерченского участка континентального шельфа Черного моря на площади 12,96 тыс. км². Однако компания не успела приступить к разработке черноморского шельфа. Вскоре правительство Украины заявило о возможности лишить американскую компанию прав на разработку участка черноморского шельфа, что и было сделано в мае 2008 года.

⁸ Газпром и Нафтогаз будут разрабатывать месторождения в Азовском и Черном морях. 29 октября 2013. <https://neftegaz.ru/news/politics/252247-gazprom-i-naftogaz-budut-razrabatyvat-mestorozhdeniya-v-azovskom-i-chernom-moryakh-po-mezhdunarodnom/?ysclid=lkocpyj2t6824822552> (дата обращения: 23.04.2023)

⁹ На Украине на Одесском месторождении установлен опорный блок. 2006. 3 августа. <https://neftegaz.ru/news/companies/292706-na-ukraine-na-odesskom-mestorozhdenii-ustanovlen-opornyy-blok/?ysclid=lkocxglwf4358537482> (дата обращения: 23.04.2023)

¹⁰ Янукович запустил в эксплуатацию месторождение газа в Черном море. 2012. 5 сентября. <https://oilcapital.ru/news/2012-09-05/yanukovich-zapustil-v-ekspluatatsiyu-mestorozhdenie-gaza-v-chernom-more-921390/?ysclid=lkodl3na6v695071196> (дата обращения: 23.04.2023)

¹¹ «Нафтогаз» ждет разрешения на 9 месторождений. 13 января 2011. <https://neftegaz.ru/news/companies/267088-naftogaz-zhdet-razresheniya-na-9-mestorozhdeniy/?ysclid=lnzelgwpwz348097130> (дата обращения: 23.04.2023)

¹² Там же

После вхождения Крыма в состав России украинская сторона практически утратила перспективы наладить добычу на шельфе Черного моря. В 2019 году, президент Украины Владимир Зеленский на встрече с премьер-министром Норвегии Эрной Сульберг заявил, что «мы были бы рады пригласить вас к добыче газа. У нас есть месторождения, но нужных технологий не хватает. Это не просто бизнес-интерес, это геополитический вопрос»¹³.

В январе 2020 года президент Украины пригласил к освоению месторождений углеводородных ресурсов США и американские компании. На встрече с Майком Помпео, который на тот момент занимал пост главы Государственного департамента, «Зеленский выразил надежду, что заокеанские предприятия заинтересуются проектами на шельфе Чёрного моря. Мы приглашаем большой американский бизнес для участия в проектах добычи украинского природного газа и нефти. Ожидаем участие американских компаний в конкурсах на разработку участков черноморского шельфа»¹⁴. Однако зарубежные не отреагировали на призывы украинских властей.

В целом, риторика представителей Украины практически не менялась. Делались громкие заявления о готовности допустить к разработке месторождений зарубежных партнеров, которые долж-

ны были обеспечить энергетическую независимость Украины. В 2020 году компания «Нафтогаз Украины» получило право на геологоразведку, а в последствии и добычу нефти и газа на шельфе Черного моря. Ожидалось, что «в перспективе «Нафтогаз» получит возможность добывать до 10 млрд кубометров газа в год»¹⁵. В свою очередь, в компании заявили, что «настроены решительно и готовы в кратчайшие сроки приступить к сейсмическим исследованиям на море. Мы уверены, что перед Украиной открываются мощные перспективы на шельфе. Это подтверждают успехи наших соседей в Черном море — Турции и Румынии. Именно на морской территории сосредоточены крупнейшие ресурсы газа нашей страны — 1–2 трлн м³»¹⁶.

В 2021 году на Украине рассчитывали, что «к 2025 году удастся удовлетворять потребности в газе за счет добычи собственного ресурса»¹⁷. Хотя находящиеся в «эксплуатации основные месторождения страны были истощены более чем на 80%»¹⁸. В рамках «стратегии по увеличению добычи топлива НАК «Нафтогаз Украины» уже получила для разведки один из участков шельфа Чёрного моря и так называемую Юзовскую площадь, расположенную в Донецкой и Харьковской областях»¹⁹. «Для Украины ситуация осложнялась ещё и относительно скром-

¹³ Там же

¹⁴ Там же

¹⁵ Украина будет добывать газ в Черном море. 2020. 25 ноября. https://ngv.ru/news/ukraine_budet_dobyvat_gaz_v_chernom_more/?ysclid=lknu9wawyi188512117 (дата обращения: 14.03.2023)

¹⁶ Там же

¹⁷ Заквасин А., Онищук Е., Комарова Е. «Иссякающие объёмы»: как Украина планирует нарастить добычу газа. 2021. 5 марта. <https://russian.rt.com/ussr/article/838974-kiyev-gaz-dobycha-otkaz-import?ysclid=lkntsnqks9571149414> (

¹⁸ Там же

¹⁹ Там же

ным объёмом разведанных запасов. По состоянию на начало 2018 года они оценивались в 452,8 млрд кубометров»²⁰.

Планы Украины по добыче углеводородных ресурсов скорректировала специальная военная операция (СВО), которую стала проводить Россия. Если до февраля 2022 года существовали практически ничем не подкрепленные ожидания, что Украина сможет нарастить добычу газа, то в затем эти планы по сути, стали историей.

РУМЫНСКИЕ АМБИЦИИ

С 90-х годов прошлого века планы по добыче нефти и газа на шельфе Черного моря разрабатывала Румыния. История добычи Румынией на шельфе Черного моря насчитывает длительное время. Добыча с платформы «Западный Лебедь», которая располагалась к северо-востоку от порта Констанца в Черном море началась в 1981 году. Затем была открыта структура Нептун II, которая расположена к югу от украинского Скифского бока²¹. Еще «в 1997 году Румыния продала месторождение для совместного использования SNP Petrom и французской Total Fina Elf. В первый же год его эксплуатации инвесторы проложили газопровод к станции подготовки газа в румынском порту Констанца. Так что разработка Украиной своих месторождений выглядело запоздалым шагом и может не принести ожидаемых результатов»²².

К 2003 году румынская сторона пробурила около 70 скважин. Однако в итоге

было открыто лишь шесть месторождений, которые располагали незначительными запасами. Это: нефтяное Лотус (Lotus) и Портита (Portita), газовые Пескарус (Pescarus), Синая (Sinoe), Дойна (Doina) и Кобальческу (Cobalcescu).

Румыния, как и Украина, стремилась привлечь иностранных инвесторов. С 1992 по 2004 год американская компания Shell инвестировал более 230 млн долл. в добычу нефти и газа в Румынии. В итоге, в этот период в Румынии были открыты месторождения нефти Очиури (Ochiuri), газоконденсатное месторождение Маму (Mamu), нефтегазовое — Абрымуц (Abramut). Однако в 2004 году американская компания ушла из страны. Причину ухода усматривали в проигрыше на приватизационном конкурсе. Государственный пакет в 33,34% акций румынской компании Societatea Nationale a Petrolului Petrom (SNP Petrom) достался австрийской компании OMV, заплатившей 669 млн евро. В итоге, «вытеснив Shell, компания OMV взяла на себя обязательства вложить более 200 млн евро в разработку шельфа Румынии, в основе которого находятся месторождения Рапсодия (Rapsodia) и Лучафэрул (Luceafarul)»²³.

Южнее острова Змеиный румынская компания Petrom разрабатывала месторождение «Восточная Левада» и «Западная Левада», добывая около 2 млн т нефти в год. Румыния имела на этом участке три действующих и два перспективных района добычи. Ранее Украина и Румыния

²⁰ Там же

²¹ На одном из его месторождений — Олимпийском — на глубине 2,5 км под толщей воды 1 км были подтверждены запасы в более чем 30 млрд м³ газа. При отсутствии опыта добычи на таких глубинах стоимость добычи неизвестна.

²² Старостин А. Румыния возьмет деньгами. 2012. 12 июля. <http://e-finance.com.ua/show/23010.html> (дата обращения: 14.03.2023)

²³ Американская компания отказалась от добычи газа в Черном море. 3 ноября 2021. <https://lenta.ru/news/2021/11/03/exxon/?ysclid=ll2m5v43ah497530696> (дата обращения: 14.03.2023)

договорились о совместной разработке района около острова Змеиный.

В 2004–2008 годах Румыния сумела привлечь инвесторов к нефтедобыче на шельфе. Итогом их деятельности стало открытие на румынском шельфе 8 новых месторождений. Однако добыча углеводородных ресурсов так и не началась. «В 2014 году Румыния заявила о возможности открытия новых месторождений нефти и газа на шельфе Черного моря»²⁴. Открытие новых месторождений дало Румынии основания заявить, что добыча за счет шельфа в ближайшие годы вырастет до 60 млн т нефти и произойдет рост добычи газа. Заявления Бухареста о будущих объемах добычи показали, что Румыния намерена побороться за лидерство в добыче углеводородных ресурсов в Черноморском регионе. Хотя оснований для этого не было.

В последние годы Румыния добывала около 10–11 млрд м³ газа в год, в основном на суше. При этом потребление составляет около 11–12 млрд м³ газа в год. В итоге, в «отличие от своих соседей по Восточной Европе Румыния практически независима от поставок российского газа»²⁵. Дополнительные объемы газа, которые Румыния хотела бы добывать на шельфе направлены на усиление ее геополитических позиций.

Румыния располагает достаточными запасами газа на шельфе Черного моря и на суше. Их достаточно для удовлетво-

рения внутренних потребностей. Однако объем запасов и возможная добыча нефти и газа являются мало привлекательными для зарубежных инвесторов, которые не видят перспектив в коммерческом освоении румынских месторождений.

Снижение добычи газа на сухопутных месторождениях и планы снизить зависимость от внешних поставок усиливали в Румынии интерес к разработке месторождений на шельфе Черного моря. Так, добыча газа в Румынии «в 2019 году снизилась на 2,5% по сравнению с 2018 годом и составила 9,39 млрд м³. При этом импорт газа вырос на 76,8%»²⁶. При этом в 2016 году Румыния «строила планы добычи после 2020 года, рассчитывала увеличить ее до 6 млрд м³, а затем до 10 млрд м³ в год природного газа только в глубоководной зоне Черного моря»²⁷. В тоже время, собственными мощностями страна также не располагала, что вынуждало ее искать зарубежных партнеров, прежде всего, для ведения геологоразведочных работ и последующей добычи. При этом Румыния практически своими решениями снизили вероятность прихода на шельф зарубежных нефтегазовых компаний. Можно сказать, что в последние десятилетия Румыния не раз подступала к шельфу Черного моря, но без результата.

В 2018 году парламент Румынии принял закон, который облагал «налогом бурение

²⁴ Румыния анонсировала новые месторождения нефти и газа на своей территории. 2014. 14 июля. https://ngv.ru/news/rumyniya_anonsirovala_novye_mestorozhdeniya_nefti_i_gaza_na_svoey_territorii/?ysclid=lkphxcpv2n701046647 (дата обращения: 14.03.2023)

²⁵ Business Times: в румынском шельфе разглядели конец российской монополии. 2018. 19 ноября. <https://russian.rt.com/inotv/2018-11-19/Business-Times-v-ruminskom-shelfe?ysclid=lkphjflc5q245818209> (дата обращения: 14.03.2023)

²⁶ Алифинова Е., Бахтина О. На фоне политического кризиса Румыния ищет возможности для роста добычи газа, в т.ч. на шельфе Черного моря. 2020 19 февраля. <https://neftegaz.ru/news/Acquisitions/525655-na-fone-politicheskogo-krizisa-rumyniya-ishchet-vozmozhnosti-dlya-rosta-dobychi-gaza-v-t-ch-na-shelf/?ysclid=lkphxkd0u4333601034> (

²⁷ Там же

на шельфе и предписывал половину добытого отправлять на внутренний рынок. «Румынские власти рассчитывали получить от этого до 20 млрд долл. в ближайшие 20 лет»²⁸. Президент Румынии не утвердил закон.

В результате, незначительные запасы газа, высокая стоимость и политика румынских властей снижали заинтересованность иностранных инвесторов разрабатывать месторождения в румынской части Черного моря. Так, «в начале 2020 года «компания ExxonMobil заявила о выходе из проекта по добыче природного газа в Черном море на блоке «Neptun Deer». Проект «Neptun Deer» считается перспективным, запасы газа могут на нем составлять 42–84 млрд м³»²⁹. Блок площадью 7,5 тыс. км² расположен в глубоководном секторе Черного моря, где глубины составляют порядка 100–1700 м.

При этом, на тот момент «ExxonMobil» уже вложила в геолого-разведочные работы на румынском шельфе Черного моря 750 млн долл. США. Однако желание уйти настолько велико, что американцы оценили свою долю участия в 250 млн долл. США. Румынии придется начинать все сначала, при том, что для обустройства газового промысла и начала добычи газа потребуется еще около 3 млрд долл. США»³⁰.

Изменение состава участников в проекте Neptun Deer затруднит его реализацию. Проект и так продвигался очень медленно, в том числе, из-за изменений в законодательстве Румынии (2018 г.).

В 2022 году Румыния вновь вернулась к рассмотрению «офшорного закона», который регламентирует добычу природного газа на шельфе Черного моря. Документ определяет порядок разведки и добычи месторождений нефти и газа на суше и в море. Спикер палаты депутатов Марчел Чолаку заявил, что принятие закона «даст Румынии шанс стать региональным лидером в области поставок энергоносителей»³¹. Подобные заявления представителя Румынии во многом формировались под влиянием оценок о запасах газа в румынской части Черного моря. Согласно им, «запасы газа в румынской зоне Черного моря оцениваются примерно в 200 млрд м³, а самое крупное месторождение находится в периметре Нептун с запасами в 100 млрд м³»³². По словам премьер-министра Николае Чукэ, компания Black Sea Oil & Gas планирует добывать 1 млрд м³ газа в год»³³. Согласно планам правительства Румынии, «в 2026–2027 годах предполагается получить первый газ на месторождении “Нептун”»³⁴.

В 2022 году Румыния приступила к разработке месторождения, расположенного

²⁸ Business Times: в румынском шельфе разглядели конец российской монополии. 2018. 19 ноября. <https://russian.rt.com/inotv/2018-11-19/Business-Times-v-ruminskom-shelfe?ysclid=lkphjflc5q245818209> (

²⁹ Алифирова Е., Бахтина О. На фоне политического кризиса Румыния ищет возможности для роста добычи газа, в т.ч. на шельфе Черного моря. 2020 19 февраля. <https://neftegaz.ru/news/Acquisitions/525655-na-fone-politicheskogo-krizisa-rumyniya-ishchet-vozmozhnosti-dlya-rosta-dobychi-gaza-v-t-ch-na-shelfe?ysclid=lkphxkd0u4333601034> (

³⁰ Там же

³¹ В Румынии делят доходы от еще не добытого газа на шельфе Черного моря. 2022. 30 апреля. <https://tass.ru/mezhdunarodnaya-panorama/14526031?ysclid=lkphxrn17b811363306> (

³² Там же

³³ Там же

³⁴ Там же

на шельфе Черного моря. Нефтегазовая компания «Black Sea Oil & Gas (BSOG)», контролируемая американской инвестиционной компанией «Carlyle», в июне 2022 года объявила о начале коммерческой добычи газа в Черном море и о первых поставках газа в румынскую газовую сеть. «Это первая новая морская газовая разработка в Румынии за более чем 30 лет и единственный проект, разрабатываемый в настоящее время»³⁵.

Добыча ведется на месторождениях «Ана» и «Дойна». Они должны выйти на уровень добычи в 1 млрд м³. Запасы месторождений «составляют 10 млрд м³ газа». Подводный трубопровод будет транспортировать газ на перерабатывающую станцию в Корбу, уезд Констанца.

«Добычу в периметре Нептунской впадины планируется начать в 2026 г. Месторождение природного газа оценивается в 42–82 млрд м³. Оно принадлежит OMV Petrom и государственной компании Romgaz, которая после выхода из проекта американской нефтяной компании «ExxonMobil» намерена ускорить реализацию проекта»³⁶.

В 2023 году в Румынии заявили об открытии «новых месторождений нефти на суши»³⁷. В перспективе они могут сыграть свою роль в обеспечении энергетической безопасности.

ТУРЕЦКИЕ ПЛАНЫ

Одним из активных «игроков», который пытается не только стать ключевым участников трубопроводных проектов, но и на-

ладить добычу углеводородных ресурсов на собственном шельфе, является Турция. Именно турецкая сторона одной из первых провела в 2003 году глубоководное разведочное бурение. Бурение было проведено на блоке Хопа–11 компаниями BP и Chevron. Скважины оказались сухими, а вложения в сумме 75 млн долл. не дали результата. Несмотря на отсутствие положительного результата, Турция не отказалась от исследований шельфа, намереваясь в перспективе занять лидирующие позиции в регионе, опередив другие причерноморские страны по уровню добычи углеводородных ресурсов.

В 2004–2005 годах была проведена сейсмическая разведка 25 тыс. км² шельфа и в том же году приступила к буровым работам на мелководном шельфе. Полученные результаты позволили Турции приступить к дальнейшему освоению своего шельфа. Планы Турции предусматривали освоение не только его мелководную часть, но и освоение месторождений, расположенных в глубоководной части Черного моря.

Турция также делала ставку на привлечение иностранных компаний. В 2009 году корпорация Exxon Mobil заключила соглашение с государственной компанией Türkiye Petrolleri Anonim Ortak (TPAO) о доразведке блока Самсун.

В последние годы турецкая сторона предпринимала настойчивые действия по разведке месторождений. В итоге были установлены месторождения, которые позволили увеличить прогнозные оценки за-

³⁵ Свинцова Е. Румынская Black Sea Oil & Gas поставила в ГТС страны первый газ с Черного моря. 2022 17 июня. <https://neftegaz.ru/news/dobycha/741044-rumynskaya-black-sea-oil-gas-postavila-v-gts-strany-pervyy-gaz-s-chernogo-morya/?ysclid=lkp7yd404r617626385> (дата обращения: 14.03.2023)

³⁶ Там же

³⁷ OMV Petrom открыла новые нефтяные месторождения на юге Румынии. 2023 13 июня. <https://www.interfax.ru/russia/914012> (дата обращения: 14.03.2023)

пасов газа. В 2022 году президент Турции заявил, что «общие запасы наших месторождений газа вместе с новой скважной увеличились на 170 млрд м³ до 710 млрд м³. Они оцениваются в 1 трлн долл.»³⁸. Однако прорыва в добыче углеводородных ресурсов так и не произошло.

БОЛГАРИЯ ПРИСМАТРИВАЕТСЯ К ШЕЛЬФУ

Болгарский сектор Черного моря был поделен иностранными инвесторами еще в середине 1980-х годов. Собственниками лицензионных площадей являлись компании Melrouse (дочка британской нефтяной компании Petracco), австрийская OMV и американская Vintage. Melrouse владеет крупным месторождением болгарского сектора моря Галатой (Galata), которое было открыто в 1993 году в 30 км к юго-востоку от порта Варна на глубине 35 м американской компанией Техасо с запасами в 2,5 млрд м³ газа. В 2008 году в 15 км от Галата было открыто новое месторождение Калиакра (Kaliakra), которое должно быть введено в строй в 2009 году. Однако этого не произошло.

В июле 2010 года «британская компания Melrose Resources обнаружила на черноморском шельфе Болгарии 3 месторождения газа: Kaliakra, Kavarna

и Karvana East, запасы которых оцениваются в 2,3 млрд м³ (в том числе Kaliakra — 1,4 млрд м³)»³⁹. Затем, в 2016 году компания «Total обнаружила нефтяное месторождение Khan Asparuh (Хан Аспарух) на болгарском шельфе Черного моря»⁴⁰.

В том же году «Болгария заключила договор с британско-нидерландской нефтегазовой компанией Shell на разведку нефти и газа в блоке «Силистар» на болгарском шельфе Черного моря. Договор был заключен сроком на пять лет с возможностью продления два раза на двухлетний период. В разведку болгарского месторождения Shell намерена была вложить 18,6 млн евро»⁴¹. Однако спустя три года «разведочное бурение в блоке «Силистар» на болгарском шельфе Черного моря, которое осуществляет международный консорциум во главе с британско-нидерландской компанией Shell, не показало результатов, применимых в коммерческих целях»⁴².

Перспективные месторождения пока не привели к прорыву в добыче углеводородных ресурсов на шельфе Болгарии. В 2019 году в Болгарии было «добыто 28 млн м³ газа. Значительное увеличение газодобычи в 2011 году связано с началом промышленной разработки в ноябре 2010 года месторождений Galata, Kaliakra

³⁸ Прокофьев В. Эрдоган сообщил об обнаружении в Черном море нового месторождения газа. 26 декабря 2022. <https://tass.ru/ekonomika/16692867?ysclid=lkbj201qbu262720720> (дата обращения: 14.03.2023)

³⁹ Газовая промышленность Болгарии. 2021 3 мая. https://www.cdu.ru/tek_russia/articles/3/888/?ysclid=ll13paewu647671654 (дата обращения: 14.03.2023)

⁴⁰ Total вынужденно объявила об обнаружении нефти на блоке Хан Аспарух на шельфе Болгарии. 2016. 1 ноября. <https://neftegaz.ru/news/Geological-exploration/215362-total-vynuzhdenno-obyavila-ob-obnaruzhenii-nefti-na-bloke-khan-asparukh-na-shelfe-bolgarii/?ysclid=ll13ujqb27411534833> (дата обращения: 14.03.2023)

⁴¹ Болгария начинает разведку нефти и газа на черноморском шельфе. 14 сентября 2016. https://ngv.ru/news/bolgariya_nachinaet_razvedku_nefti_i_gaza_na_chernomorskom_shelfe/?ysclid=ll16jm6pdw321080192 (дата обращения: 14.03.2023)

⁴² Shell не нашла нефти и газа на черноморском шельфе Болгарии. 19 июля 2019. <https://chem.ru/neftegaz/24567-shell-ne-nashla-nefti-i-gaza-na-chernomorskom-shelfe-bolgarii.html?ysclid=ll16mpl1yt1716733788> (дата обращения: 14.03.2023)

и Kavarna (проектный уровень добычи — до 460 млн м³ газа в год)⁴³.

ЧЕРНОМОРСКИЙ ШЕЛЬФ ГРУЗИИ

В 2021 году австрийская нефтегазовая компания «OMV Petrom» подписали соглашение на разведку и добычу нефти на черноморском шельфе Грузии. Компания должна провести двух- и трехмерную сейсморазведку, а затем начать бурение. Однако каких-либо успехов грузинская сторона не достигла в вопросах разведки и добычи углеводородных ресурсов на шельфе Черного моря.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Причерноморские страны строят долгосрочные планы, которые предполагают усиление геологоразведки на шельфе Черного моря и наращивание объемов добычи

нефти и газа [5]. В последние годы Россия и Турция рассматривают различные варианты увеличения добычи. Остальные причерноморские страны рассчитывали увеличить добычу за счет привлечения технологий и финансовых средств зарубежных нефтегазовых компаний. Как показала история взаимоотношений иностранных инвесторов и причерноморских стран, нефтегазовые компании не торопятся разрабатывать черноморский шельф. Сказываются сложные условия работы, а также незначительные объемы запасов. В результате черноморский шельф остается привлекательным, но пока неразработанным. Тем не менее, страны Черноморского региона не теряют надежды начать разработку месторождений нефти и газа, которые позволят им снизить зависимость от внешних поставок.

ЛИТЕРАТУРА:

1. Гриневецкий С.Р., Жильцов С.С., Зонн И.С. Геополитическое казино Причерноморья. Москва: Восток-Запад; 2009. 351 с.
2. Жильцов С.С. Коронавирус ударил по странам постсоветского пространства. *Проблемы постсоветского пространства*. 2020;7(1):8-17. <https://doi.org/10.24975/2313-8920-2020-7-1-8-17>.
3. Жильцов С.С., Зонн И.С. Черноморский регион: новые очертания. Москва: МГОУ; 2010. 198 с.
4. Жильцов С.С. Политика России в Черноморском регионе: итоги и новые вызовы. *Проблемы постсоветского пространства*. 2019;6(2):149-164
5. Zonn I.S., Zhiltsov S.S. Oil and Gas Production in the Black Sea Shelf. *The Handbook of Environmental Chemistry*. 2016;51:51-65.

REFERENCES:

1. Grinevetsky S.G., Zhiltsov S.S., Zon I.S. Geopolitical casino of the Black Sea region Moscow: East-West; 2009. 351 p. (In Russ.)
2. Zhiltsov S.S. Coronavirus hits former-Soviet countries. *Post-Soviet Issues*. 2020;7(1):8-17. (In Russ.) <https://doi.org/10.24975/2313-8920-2020-7-1-8-17>. (In Russ.)
3. Zhiltsov S.S., Zonn I.S. Black Sea region: new outlines. Moscow: MGOU; 2010. 198 p. (In Russ.)

⁴³ Газовая промышленность Болгарии. 2021 3 мая. https://www.cdu.ru/tek_russia/articles/3/888/?ysclid=Il13paoewu647671654 (дата обращения: 14.03.2023)

4. Zhiltsov S.S. Russian policy in the Black Sea region: results and new challenges. *Post-Soviet Issues*. 2019;6(2):149-164. (In Russ.)
5. Zonn I.S., Zhiltsov S.S. Oil and Gas Production in the Black Sea Shelf. *The Handbook of Environmental Chemistry*. 2016;51:51-65.

ИНФОРМАЦИЯ ОБ АВТОРЕ / INFORMATION ABOUT THE AUTHOR

Павел А. Высоцкий, Кандидат философских наук, Центр Региональных исследований, Москва, Россия; 127576, Россия, Москва, Абрамцевская ул. 8а;
pvysotsckij@yandex.ru

Pavel A. Vysotsky, Ph.D. (Philosophy), Center for Regional Studies, Moscow, Russia; bld. 8a, Abramzevska str., Moscow 127576, Russia;
pvysotsckij@yandex.ru