

Южный нефтегазовый регион России, который включает в себя Крым и шельф Черного и Азовского морей, рассматривается как один из самых перспективных нефтегазодобывающих регионов не только России, но и всей Европы. Долгое время Южный нефтегазовый регион оставался в тени других, более развитых с точки зрения добычи углеводородов территорий. Но по мере истощения основных месторождений Прикарпатья и Днепроовско-Донецкой впадины интерес добытчиков все больше приковал Крым. Основная часть потенциальных ресурсов углеводородов Южного региона (около 85%) сосредоточена на шельфе, тем не менее на суше имеются значительные запасы нефти и газа. На сегодняшний день на территории Крымского полуострова открыто 26 месторождений: 16 газовых и газоконденсатных, а также 10 нефтяных и нефтегазовых. Территория Крыма и прилегающие к нему мелководные шельфы Чёрного и Азовского морей оплоискованы на нефть и газ ещё в период СССР. В конце 1990-х добыча нефти значительно сократилась, а для бурения новых скважин катастрофически не хватало финансирования. Решить проблему удалось только благодаря привлечению частного инвестора - АУЕ, который совместно с «Крымгеологией» начал разработку Владиславовки в 2009 году. По словам геологов, нефть содержит незначительное количество серы, умеренное количество парафина, она маслянистая, то есть пригодная для производства масел. Перспективные запасы крымских углеводородов оцениваются в 1,5 трлн тонн условного топлива. Огромная цифра, позволяющая Крыму сделать добычу газа и нефти главной статьей доходов [1]. Ученые свидетельствуют: по данным сейсморазведки, геологическое строение акватории Черного моря позволяет сделать вывод о наличии на шельфе огромных залежей нефти и газа. Акваторию Черного моря, прилегающую к Крымскому полуострову, сравнивают с Кувейтом, находящимся на 5 месте в мире по нефтяным запасам. Отличие нашего полуострова от этой страны в одном: там месторождения активно разведываются, а на уже открытых ведется добыча, которая приносит десятки миллиардов долларов. В Крыму же никакой серьезной геологоразведки нет, эксплуатируют от силы 5% имеющихся месторождений, а поступления в бюджет микроскопические по сравнению с теми широчайшими возможностями, которыми обладает полуостров. В Крыму не используются даже те доказанные нефтяные запасы, которые могут послужить крымчанам уже сегодня. Абсурдная ситуация - регион, способный богатеть на экспорте углеводородов, не обеспечивает даже собственных потребностей. Ежемесячное потребление нефтепродуктов у нас составляет порядка 70 тыс. тонн, а нефти и газового конденсата добывается всего лишь 7-8 тыс. Здесь не прогнозируется открытия крупных месторождений. Основные перспективы связаны с глубоководной частью Чёрного моря. Но результаты последних лет не оптимистичны. Программа бурения в его турецком секторе (участники: турецкая нефтяная корпорация ТРАО, бразильская Petrobras, британская BP, американские Chevron и

ExxonMobil) общей стоимостью около 700 млн долларов завершилась отрицательными результатами. В период 2006-2011 гг. на четырёх блоках пробурено пять разведочных скважин. Все оказались «сухими». Некоторый оптимизм дают результаты бурения скважины Домино-1 (2011 г.) в румынском секторе моря на блоке «Нептун» (румынская OMV Petrom и ExxonMobil). Открыто месторождение газа, запасы которого по предварительным оценкам составляют 42-84 млрд куб. м. Планируется бурение второй скважины. Большая глубина моря (930 м) и относительная удалённость от берега (170 км) потребуют серьёзных капитальных вложений в изучение и обустройство открытого месторождения. Только расходы на изучение блока «Нептун» до 2015 г. могут превысить 1 млрд долларов. Стоимость же глубоководной разведочной скважины превышает 100 млн долларов. Рентабельность разработки открытого месторождения газа определится его доказанными запасами и величинами притока газа. Представляется, что в случае доказанных запасов менее 40-50 млрд куб. м разработка месторождения будет нерентабельна. То есть удача на блоке «Нептун» носит условный характер. Ситуация на мелководном шельфе Румынии на бывшей спорной с Украиной акватории складывается негативно. Первая разведочная скважина на блоке «Восточное Кобалеску» оказалась «сухой» (информация конца 2013 г.). Несмотря на скромные успехи поисковых работ на нефть и газ в акватории Чёрного моря активность в его глубоководной части в 2014-2016 гг. будет высокой. По одной скважине будет пробурено на блоках «Восточная Рапсодия» и «Трайидент» (румынский сектор, румынская государственная компания Romgaz, российский «Лукойл» и американская Vanco). Одна скважина будет пробурена на структуре Абрау-Южная участка «Туапсинский прогиб» (российский сектор, «Роснефть» и ExxonMobil). Две скважины - на блоке «Хан Аспарух» (болгарский сектор, французская Total, австрийская OMV и испанская Repsol). Одна скважина - на блоке 3920 (турецкий сектор, ТРАО, англо-голландская Shell). Бурение скважин на Западно-Черноморском участке («Роснефть») пока не планируется. Все оказались «сухими». В Крыму и на шельфе Чёрного и Азовского морей нефть и газ добывает только ГАО «Черноморнефтегаз» (100% принадлежит НАК «Нафтогаз Украины»). Сегодня Государственное акционерное общество «Черноморнефтегаз» пользуется широкой известностью и хорошей репутацией в Крыму как уникальное многоотраслевое предприятие, которое занимается разведкой, обустройством и разработкой нефтегазовых месторождений на шельфах Черного и Азовского морей. Крым пока остается одним из энергодефицитных регионов, где потребности в топливно-энергетических ресурсах за счет собственных источников покрываются всего на 50-60 %. Вместе с тем, потенциальные ресурсы Черного и Азовского морей превышают 1,5 млрд. тонн условного топлива. Использование этих ресурсов остается крайне низким и не превышает 3-4 %. Другими словами имеется потенциальная база

развития нефтегазовой отрасли в России и резкого увеличения объемов добычи нефти и газа. ГАО «Черноморнефтегаз» имеет мощную производственную инфраструктуру, квалифицированные кадры и другие возможности для решения этих задач. На начало этого года на его балансе находятся 17 месторождений (11 газовых, 4 газоконденсатных и 2 нефтяных). Их суммарные запасы: 58,56 млрд куб. м газа, 1231 тыс. т конденсата, 2530 тыс. т нефти. На суше - Задорненское, Джанкойское и Семёновское. В акватории Чёрного моря - Голицынское, Штормовое, Архангельское и Одесское, в акватории Азовского моря - Стрелковое, Восточно-Казантипское и Северо-Булганакское. Девять месторождений газовые и газоконденсатные, Семёновское - нефтяное. В стадии обустройства находятся месторождения Одесское и Безымянное (газ), в стадии подготовки к обустройству (или завершения разведки) - Субботина (нефть). Добыча газа: 2010 г. - 1,031; 2011 г. - 1,056; 2012 г. - 1,174; 2013 г. - 1,650 млрд куб. м. Рост добычи в январе 2014 г. по отношению к январю 2013 г. составил 50,1%. Он достигнут за счёт дообустройства Штормового и Архангельского месторождений и ввода в эксплуатацию Одесского. В структуре ГАО «Черноморнефтегаз» имеется подземное хранилище газа - Глебовское. Его активная ёмкость - 1 млрд куб. м. Хранилище используется для регулирования сезонной неравномерности потребления газа. На балансе предприятия числятся четыре самоподъёмные плавучие буровые установки (СПБУ) - «старенькие» «Сиваш» и «Таврида», а также новейшие «Пётр Годованец» и «Независимость». Последние куплены в 2012 г. за 800 млн долларов. ГАО «Черноморнефтегаз» эксплуатирует более 1200 км магистральных газопроводов, в том числе 370 км морских. Поставляет газ предприятиям, учреждениям и населению Крыма (наряду с аналогичной деятельностью ПАО «Крымгаз»). Отметим, что газификация Крыма составляет 75% [2]. В 2014 г. на шельфе Чёрного моря планируется пробурить 11 добывающих скважин и начать промышленное освоение Безымянного месторождения. По имеющимся планам добыча газа ГАО «Черноморнефтегаз» в 2014 г. должна составить 2,42 млрд куб. м, в 2015 г. - 3,0 млрд куб. м. Потребление газа в Крыму в 2012 г. составило 1,8 млрд куб. м. При этом ожидается, что оно в ближайшие годы не превысит 2 млрд куб. м. С апреля планировалось начать поставку газа в другие регионы Украины. Для этого газопровод необходимо «перенастроить» на реверсный режим работы. Проекты на обустройство месторождений Восточно-Казантипское, Северо-Булганакское, Одесское, Безымянное, Субботина разработаны «НИПИшельф» (Государственный научно-исследовательский и проектно-изыскательский институт). Это старейшая и авторитетная организация, базирующаяся в Симферополе. Выполняет работы по проектированию обустройства нефтяных и газовых промыслов на акватории морей, газопроводов и отводов, подземных хранилищ, производственной базы нефтяной и газовой промышленности на Украине, в СНГ и дальнем зарубежье. Одесское и Безымянное месторождения. С конца 2010 г. у ГАО

«Черноморнефтегаз» имелся договор с «Лукойлом» о совместной разработке Одесского, Безымянного и Субботинского месторождений. Но в конце 2013 г. Кабинет министров Украины этот договор расторг. Первые два месторождения газа ГАО «Черноморнефтегаз» обустривает самостоятельно. Для разработки Субботинского месторождения создан консорциум. Запасы газа Одесского и Безымянного месторождений (открыты в 1988 г.) составляют 22 млрд куб. м. Находятся на расстоянии 155 км к западу от крымского побережья. Глубина моря 30-60 м. Начало освоения месторождений - 2011 г. Начало добычи газа на Одесском месторождении - сентябрь 2012 г. В 2015 г. её планируется довести до 1 млрд куб. м. На бурении скважин на месторождениях задействованы СПБУ «Пётр Годованец» и «Независимость» [3]. Месторождение Субботина. Добыча нефти и конденсата ГАО «Черноморнефтегаз»: 2010 г. - 79; 2011 г. - 76; 2012 г. - 71; 2013 г. - 73 тыс. т. Потребление нефтепродуктов в Крыму - около 1 млн т в год. Эту ситуацию может изменить начало добычи нефти на Прикерченском шельфе (до глубины 120 м) Чёрного моря. Его прогнозные ресурсы нефти составляют более 70 млн т, газа - 70 млрд куб. м. Здесь открыто (2005 г.) Субботинское нефтяное месторождение. Оно расположено в 23 км от Керченского полуострова. Глубина моря - 30 м. ГАО «Черноморнефтегаз» практически завершил подготовку месторождения к обустройству. Выполнена сейсморазведка, пробурено три продуктивных скважины (задействованы СПБУ «Сиваш» и «Таврида»), подсчитаны доказанные ими запасы нефти и газа: 1,554 млн т и 1,363 млрд куб. м. Сведения о ресурсах нефти месторождения в открытых источниках противоречивы. В соответствии с ТЭО максимальная добыча нефти на нём составит 440 тыс. т в год. Исходя из этого, прогнозные извлекаемые запасы можно оценить в 11,0 млн т. Рядом с месторождением Субботина находятся неопределённые бурением структуры Абиха, Маячная и Кавказская. Лицензией на них владеет ООО «Воды Украины» (100% принадлежит НАК «Нафтогаз Украины»). На базе месторождения и трёх структур (общая площадь лицензионных участков - около 2 тыс. кв. км) создан консорциум, включающий ГАО «Черноморнефтегаз» (10%), ООО «Воды Украины» (35%), итальянскую Eni Ukraine Shallow Waters (50%) и французскую Electricite de France Ukraine Shallow Waters (EDF, 5%). Соглашение на основе раздела продукции (СРП) подписано 27 ноября 2013 г. Работы по опробованию структур и обустройству промысла на месторождении Субботина будут финансировать Eni и EDF. Они получают 75% добытого объёма прибыльных углеводородов. Предусматривается дополнительный сбор в пользу Украины по 2,2 доллара за 1 баррель добытой нефти или конденсата. Месторождение Структура Палласа расположено в северо-восточной части Чёрного моря, охватывающей восточную часть Керченско-Таманского шельфа и территориально расположенной на границе России и Украины. Условная граница делит глубоководную структуру Палласа так, что большая доля площади расположена на территории Украины,

лицензией на данную часть шельфа владеет Нафтогаз. Геологически Структура Палласа (наряду со структурой Муратова и Туапсинской-23) входит Северо-Западную Черноморскую площадь. Месторождение Структура Палласа по прогнозам содержит 12,2 млн т нефти, 120,7 млрд м³ газа, а совокупные извлекаемые ресурсы оцениваются в 132,9 млн тонн условного топлива. Переговоры о создании СП с участием ОАО «Газпрома» и НАК «Нафтогаз Украины» по её изучению и последующей добычи нефти и газа (в случае открытия месторождения) начались в 2005 г. с плана подписания протокола о намерениях. Он подписан в марте 2007 г. Декларации о планах создания СП звучали в 2010, 2011 и 2012 гг. В конце 2012 г. НАК «Нафтогаз Украины» начал изучать структуру Палласа (её украинскую часть) собственными силами. В 2013 г. выполнена сейсморазведка. Планируется бурение параметрической скважины глубиной 5350 м. Прикерченский участок. В 2006 г. Vanco Int. (100% принадлежит Vanco Energy Company) победила в конкурсе на право заключения СРП в пределах Прикерченского участка (площадь 12,96 тыс. кв. км). СРП подписано в 2007 г. В этом же году Vanco Int. переуступила права и обязанности по нему компании Vanco Prykerchenska, которой на то время владели на паритетных началах четыре фирмы: Vanco Energy, ДТЭК (Рината Ахметова), австрийская Integrum Technologies (имеется подозрение, что эта структура контролируется ОАО «Газпром») и Shadowlight Investments Ltd (российского бизнесмена Евгения Новицкого). Это привело к разрыву Кабинетом Министров Украины соглашения и многолетней тяжбе. В 2011 г. инвестиционно-финансовый дом «Капиталь» (им владеют топ-менеджеры «Лукойла») получил контроль над Vanco Int., а через неё - и контроль над 25% доли в СРП на Прикерченском участке. Но в ноябре 2012 г. ДТЭК увеличил свою долю в СРП до более чем 50% (за счёт сложной схемы покупки Vanco Energy). В конце января 2013 г. Стокгольмский арбитраж утвердил мировое соглашение между Украиной и Vanco Prykerchenska. В феврале 2013 г. Кабинет Министров отменил распоряжение о расторжении договора с компанией и вернул ей лицензию на Прикерченский участок. Но работы на нём пока не начаты. Глубина моря на Прикерченском участке - от 300 до более чем 2000 метров. По декларациям Vanco Prykerchenska добыча нефти на нём составит 4 млн т, газа - 4,5 млрд куб. м в год. Длительность первого этапа изучения участка - 8 лет, стоимость этих работ - 330 млн долларов. СРП характеризуется нереально большой долей государства: «С учётом компенсации затрат инвестора доля Украины составит более 70%». Скифский участок. Конкурс на право заключения СРП в пределах Скифского участка (площадь 16,7 тыс. кв. км, глубина моря 100-2000 м, прогнозные ресурсы газа - 250 млрд куб. м) состоялся в 2012 г. В нём было два участника - «Лукойл» и консорциум из четырёх компаний: ExxonMobil (40%, оператор), Shell (35%), OMV Petron (15%) и НАК «Надра Украина» (10%). Победил консорциум. Сообщалось о планах подписания СРП в ноябре 2013 г. Но этого не

произошло. Предварительные условия СРП: договор на 50 лет. Доля государства в прибыльной продукции - не менее 20%. Таким образом, можно сделать следующие выводы: 1. Имеется логика поисковых работ на нефть и газ, обустройства открытых месторождений и добычи углеводородов. За последние годы она проявилась в российском секторе Чёрного моря избирательно. В полном соответствии с логикой произошло становление ГАО «Черноморнефтегаз» как вертикально интегрированной компании регионального масштаба, её выход на современный уровень технического оснащения. Компания самостоятельно выполнила дообустройство Штормового и Архангельского месторождений, ведёт обустройство Одесского и Приразломного, а также разведку Субботина. Резко нарастила добычу газа. 2. Создание консорциума (на основе СРП) по разработке месторождения Субботина, месторождения нефти и опосредованно структур Абиха, Маячная и Кавказская в логику работ на нефть и газ не укладывается. Власти Украины объясняют этот шаг отсутствием средств на эти работы: «в первом поисковом периоде компании Eni и EDF вложат минимум 350 млн долл.». В нефтегазовых делах это небольшие деньги. Получить их - не проблема. ГАО «Черноморнефтегаз» все работы выполнит самостоятельно. По их результатам будет принято решение о форме финансирования обустройства месторождений. 3. Переговоры по созданию СП по изучению структуры Палласа полностью укладываются в логику, но не работ на нефть и газ, а взаимоотношений Украины с Россией: череда деклараций без выхода на конкретный результат. Это же относится и к переговорам с «Лукойлом» об его участии в нефтегазовых проектах на шельфе Чёрного моря. Подозреваю, что работы НАК «Нафтогаз Украины» на украинской части структуры - это подготовка к заключению ещё одного СРП. 4. На Прикерченском участке произошли странные вещи. Лицензию на него получила ТНК Vanco Energy Company с огромным опытом работ на нефть и газ на морских акваториях. Сегодня лицензия оказалась у консорциума «странных» компаний. Контрольная доля принадлежит ДТЭК. Получилось, что Украина заключила СРП с украинской же ДТЭК, не имеющей опыта работ на нефть и газ. СРП - это форма сотрудничества ТНК со слаборазвитыми странами. Но то, что получилось на Прикерченском участке - это пародия на СРП. Фантастически большая доля Украины в СРП, равная 70%, ни о чём не говорит. Эту цифру легко получить, завысив в разы прогнозные ресурсы нефти и газа. 5. Ситуация на Скифском участке - затягивание сроков заключения СРП после состоявшегося конкурса - отражает противоречия во власти Украины. Если принято решение о том, чтобы отдать участок ТНК - ExxonMobil и Shell, то и нужно этим путём идти до конца. Заключать СРП и требовать от консорциума выполнения первого этапа работ. 6. Непонятные ситуации с тремя СРП власти Крыма разрешат легко. Они их отменят. Фронт работ ГАО «Черноморнефтегаз» на ближайшие годы обеспечен (см. пункты 1 и 2). По структуре Палласа может

быть принято любое рациональное решение. 7. Ситуация с глубоководной частью российского сектора Чёрного моря складывается удачно. В ближайшие годы нет необходимости начинать здесь поисковые работы. А через несколько лет по результатам бурения скважин в других секторах моря будет получена ценнейшая геологическая информация. Она и позволит достоверно оценить перспективы нефтегазоносности российского сектора и принять обоснованные решения о сроках и форме организации его опоскования.