



# Добыча нефти в Норвегии упадет до 30-летнего минимума

Перевод МАРИИ ИВАНИНОЙ

По материалам изданий Reuters, Offshore Engineer, Oilprice.com

Несмотря на контроль затрат, повышение эффективности и активности в прибрежной акватории Норвегии, добыча нефти крупнейшего в Западной Европе производителя нефти упала в 2018 году по сравнению с 2017 годом и, как ожидается, в этом году достигнет самого низкого с 1988 года уровня.

В прошлом году добыча нефти в Норвегии упала до 1,49 млн барр/сут., снизившись на 6,3% по сравнению с добычей 1,59 млн барр/сут. в 2017 году, по данным Норвежского нефтяного директората (NPD) – государственного агентства, управляющего нефтегазовыми ресурсами скандинавской страны. По прогнозам NPD, добыча нефти в этом году снизится еще на 4,7% по сравнению с прошлым годом и достигнет в 2019 году самого низкого уровня за последние 30 лет – 1,42 млн барр/сут., хотя в последующие годы она должна восстановиться.

Снижение добычи норвежской нефти в 2018 году по сравнению с предыдущим годом не стало сюрпризом, но спад «оказался больше, чем ожидалось», заявили в NPD. Частично падение добычи произошло также из-за того, что некоторые из новых месторождений являются более сложными, чем ранее предполагалось, а некоторые не оправдали прогнозы, главным образом потому, что было пробурено меньше скважин, чем планировалось. Например, в октябре 2018 года германская компания Wintershall предупредила, что ее нефтегазовое место-

рождение Мария на Норвежском шельфе не полностью соответствует ожиданиям в связи с проблемами закачки воды в пласт. И эти проблемы еще не решены, заявила генеральный директор NPD Бенте Ниланд.

Операторы на норвежском шельфе приложили огромные усилия, чтобы попытаться сделать даже небольшие открытия прибыльными, подключив их к существующим и эксплуатационным платформам с нефтехранилищами. Однако одни только эти мелкие находки не могут компенсировать зрелость месторождений, истощение вследствие выработки – Норвегия нуждается в открытии крупных месторождений нефти и нуждается в них в ближайшее время, учитывая, что время от открытия до введения в эксплуатацию составляет несколько лет.

**По прогнозам Норвежского нефтяного директората, добыча нефти в этом году снизится еще на 4,7 % по сравнению с прошлым годом и достигнет в 2019 году самого низкого уровня за последние тридцать лет – 1,42 млн барр/сут., хотя в последующие годы она должна восстановиться**

Ожидается, что добыча нефти может резко вырасти только в 2020–2023 годах благодаря запуску в конце 2019 года месторождения Йохан Свердруп – североморского гиганта, как называет его оператор Equinor. Йохан Свердруп, с ожидаемыми ресурсами 2,1–3,1 млрд барр н.э., является одним из крупнейших открытий, когда-либо сделанных на норвежском континентальном шельфе. В течение следующих 50 лет это будет один из самых важных промышленных проектов в Норвегии, и на его пике добыча проекта составит 25% от общего объема добычи нефти в Норвегии, подсчитали в Equinor.

Но наихудшей новостью для добычи нефти в Норвегии при нынешнем положении дел является то, что после Йохана Свердрупа и Йохана Кастберга в Баренцевом море, которые запланировали свою первую добычу нефти на 2022 год, у Норвегии нет крупных нефтяных месторождений, еще не введенных в разработку, и других проектов по поддержанию добычи нефти после середины 2020-х годов. NPD начал предупреждать еще в прошлом году, что с середины 2020-х годов добыча на шельфе Норвегии начнет сокращаться, «поэтому необходимо как можно быстрее делать новые крупные открытия месторождений, чтобы поддерживать производство на том же уровне с середины 2020-х годов».

Согласно оценке ресурсов NPD, почти две трети нераскрытых ресурсов находятся в Баренцевом море. «Поэтому эта область будет важна для поддержания производства в долгосрочной перспективе», – сказал регулятор.

## НАДЕЖДЫ НА РОСТ

«После незначительного снижения в 2019 году добыча нефти и газа будет увеличиваться в 2020 году вплоть до 2023 года. В целом добыча в тот период приблизится к рекордному 2004 году», – также считают в Норвежском нефтяном директорате.

«Уровень активности на норвежском шельфе высок. Прогнозы добычи на ближайшие несколько лет являются многообещающими и закладывают основу для существенных доходов как для компаний, так и для норвежского общества. Существует значительный интерес к разведке нефти и газа», – заявила, в свою очередь, генеральный директор NPD Бенте Ниланд.

В прошлом году геологоразведочная деятельность нефтяников была значительно выше, чем в предыдущие два года. Количество разведочных скважин резко возросло, и было выдано 87 новых лицензий на добычу, что стало новым рекордом. Всего в прошлом году было пробурено 53 разведочные скважины по сравнению с 36 в 2017 году. Планы компаний показывают, что это число, вероятно, останется на том же высоком уровне и в 2019 году. 11 новых месторождений было открыто с предварительной оценкой извлекаемых ресурсов в 82 млн м<sup>3</sup> н.э. Это больше, чем в любом году из трех предыдущих.

Основными причинами увеличения объема геологоразведочных работ являются снижение затрат, повышение цен на нефть, что увеличивает рентабельность геологоразведочных работ, а также новые и улучшенные сейсмические данные на больших участках шельфа, считают в NPD.

Норвегия, кроме того, является важным долгосрочным поставщиком газа в Европу. Газ способствует более устойчивому развитию тремя способами: обеспечивая разумный и стабильный доступ к энергии, вытесняя использование угля и поддерживая производство возобновляемой энергии. «В ближайшее время будет больше доступных мощностей в трубопроводах и другой инфраструктуре для газа. Это означает, что разведка газа будет более привлекательна, и важно, чтобы отрасль воспользовалась этой возможностью», – говорит Ниланд.

**Норвегия нуждается в открытии крупных месторождений нефти и нуждается в них в ближайшее время, учитывая, что время от открытия до введения в эксплуатацию составляет несколько лет**

На конец года на норвежском шельфе насчитывалось 83 работающих месторождения. Одно из них – Ааста Ханстейн (Aasta Hansteen) – было запущено в эксплуатацию в 2018 году. Одновременно с запуском Ааста Ханстейн, трубопровод «Поларлед» (Polarled) начал работу по подаче

газа на технологический объект в Нихамне в округе Мёреог-Ромсдал. Ааста Ханстейн и «Поларлед» представляют новую инфраструктуру в северной части Норвежского моря, открывая новые возможности в этой части шельфа.

**Австрийская компания OMV и ее партнеры планируют инвестировать до \$6 млрд на начальном этапе в разработку арктического месторождения нефти Вистинг, самой северной нефтяной находки Норвегии. Добыча на нем может начаться в течение десятилетия**

В прошлом году компании представили планы развития и эксплуатации трех новых проектов, а девять планов были утверждены. Семь планов касаются разработок месторождений, связанных с уже существующей инфраструктурой.

«Хорошая эксплуатация инфраструктуры и сотрудничество в рамках лицензий на добычу означают более низкие затраты на разработку и позволяют разрабатывать небольшие и средние месторождения таким образом, чтобы это было выгодно. Это становится все более важным по мере выработки шельфа», – считают в NPD.

Запасы – это ресурсы, для которых были разработаны и приняты планы развития. В прошлом году впервые прирост запасов нефти превысил амбициозную кривую роста запасов, разработанную Норвежским нефтяным директором на период с 2013-го по 2023 год. Причины этого очень позитивного события заключаются в том, что разрабатывается больше месторождений и проводится более эффективная работа по улучшению восстановления месторождений, находящихся в эксплуатации.

Инвестиции в норвежский шельф в 2018 году были примерно на том же уровне, что и в предыдущем году, но некоторые из происходящих в настоящее время разработок,

в первую очередь Йохан Свердруп и Йохан Кастберг, будут способствовать значительному росту в 2019 году.

В последние годы отрасль проделала хорошую работу по контролю над расходами и повышению эффективности, что привело к значительному сокращению затрат на разведку, разработку и эксплуатацию. Это важно для обеспечения конкурентоспособности норвежского шельфа и хорошего управления ресурсами. «Более низкий уровень затрат также отражается в новых одобренных проектах. Это проекты, которые выгодны как для компаний, так и для норвежского общества. Общий сценарий состоит в том, что новые проекты развития будут оставаться прибыльными даже при значительно более низких ценах на нефть, чем текущий уровень», – говорит Ниланд.

## САМОЕ СЕВЕРНОЕ МЕСТОРОЖДЕНИЕ

Австрийская компания OMV и ее партнеры планируют инвестировать до \$6 млрд на начальном этапе в разработку арктического месторождения нефти Вистинг (Wisting), самой северной нефтяной находки Норвегии. Добыча на нем может начаться в течение десятилетия.

OMV принадлежит 25%-я доля в лицензии Вистинг, партнерами по разработке являются Equinor, норвежская государственная компания Petoro и японская Idemitsu. Вистинг – самое северное нефтяное месторождение Норвегии, расположенное в 300 километрах (186 миль) к северу от материковой части этой скандинавской страны.

Норвежский нефтяной директорат заявил, что открытое месторождение по ожиданиям должно иметь значительный потенциал. После бурения в 2017 году оценочной скважины на площадке предполагаемый размер извлекаемых ресурсов находки увеличился с 350 до 440 млн барр нефти.

В качестве производственного объекта будет использоваться плавучее судно для добычи, хранения и разгрузки (FPSO), а нефть с месторождения будет экспортироваться танкерами.

Норвежское правительство очень заинтересовано в том, чтобы нефтяные компании разрабатывали новые нефтяные и газовые месторождения в Баренцевом море и поэтому рассматривает возможность строительства нефтяного терминала на материковой части Норвегии для обработки экспорта нефти с морских месторождений. 📰

Доступная аналитика  
высочайшего качества

[www.ngv.ru](http://www.ngv.ru)