

15  
МЕСТО

# Началось полномасштабное освоение северной части Новопортовского месторождения «Газпром нефти»

В ушедшем году, несмотря на падение нефтяных цен и сокращение добычи в результате заключения сделки ОПЕК++, российские компании продолжили реализацию новых проектов. В том числе ряд новых активов ввела в эксплуатацию «Газпром нефть».

Так, 6 февраля «Газпромнефть-Восток» запустила газотранспортную систему Урмано-Арчинской группы месторождений и Южно-Пудинского лицензионного участка в Томской области. Реализация данного проекта позволила предприятию в четыре раза увеличить объем коммерческой сдачи газа и повысить общий уровень утилизации ПНГ до 95%.

В рамках проекта были построены ДКС Урманского месторождения, 97-километровый газопровод высокого давления между Урманским и Шингинским месторождениями, 18-километровый газопровод между ДНС и ДКС, а также вакуумные компрессорные станции на объектах подготовки нефти Арчинского и Урманского месторождений. Производственная мощность газовой инфраструктуры составляет 400 млн м<sup>3</sup> газа в год. Общий объем инвестиций в проект достиг 6,7 млрд рублей, он стал одним из крупнейших инвестиционных проектов в Томской области за последние годы.

В конце июля «Газпром нефть» приступила к полномасштабной разработке крупного углеводородного кластера, объединяющего лицензионные участки в ХМАО и Тюменской области с ресурсным потенциалом около 650 млн тонн нефти. Новый кластер включает в себя пять лицензионных участков: Западно-Зимний, Северо-Вайский, Карабашский-84, Средневайский и Южно-Зимний.

На флагманском активе проекта – месторождении имени Александра Жагина (располагается на Зимнем и Западно-Зимнем лицензионных участках в Югре) – за первый год эксплуатации был добыт 1 млн тонн жидких углеводородов. Пиковый уровень добычи на месторождении будет достигнут к 2024 году и составит 6,5 млн тонн в год. Начальные извлекаемые запасы данного месторождения оцениваются в 111 млн тонн.

В границах нового кластера открыты также Северо-Вайское и Средневайское месторождения, расположенные на одноименных участках. Их общий ресурсный потенциал составляет около 81 млн тонн жидких углеводородов. По предварительным оценкам, совокупные геологические запасы Южно-Зимнего и Карабашского-84 могут превышать 180 млн тонн нефти, Западно-Зимнего – 388 млн тонн.

Завершить программу геологоразведочных работ на Северо-Вайском, Средневайском и Западно-Зимнем участках планируется к 2027 году, на Южно-Зимнем и Карабашском-84 – в 2029-м. Результаты ГРП позволят сформировать программу освоения каждого из участков нового кластера.

А 21 августа «Газпром нефть» объявила о начале разработки северной части Новопортовского месторождения – одного из центров добычи нефти компании в Арктике. Реализация этого проекта должна к 2021 году вывести арктический актив компании на полку добычи в 8 млн тонн нефти в год.

Извлекаемые запасы северной части превышают 27,8 млн тонн нефти и 28,5 млрд м<sup>3</sup> газа. Инвестиции компании в развитие нового участка составят 86 млрд рублей.

Для добычи нефти на севере Новопортовского месторождения будет построено 10 кустовых площадок, сформированных высокотехнологичными скважинами. На первой скважине, длиной 3395 м с горизонтальным участком протяженностью 999 м, уже добыта первая нефть.

«Новый Порт – флагман «Газпром нефти» в освоении Арктики. В 2016 году здесь был запущен в эксплуатацию терминал «Ворота Арктики», что позволило приступить к отгрузке нефти по Северному морскому пути и повысить эффективность реализации арктического проекта. Сегодня в этих широтах решается новая амбициозная задача – организация добычи нефти в северной части актива, которая значительно удалена от основной инфраструктуры Новопортовского месторождения. Это серьезный шаг в реализации проекта, который потребует привлечения современных технологий и поиска новых решений», – отмечает директор дирекции по добыче «Газпром нефти» Сергей Доктор. 📌