



12
МЕСТО

НОВАТЭК принял инвестиционное решение по «Арктик СПГ-2» и анонсировал «Арктик СПГ-1»

Компания НОВАТЭК в 2019 году продолжила реализацию серии своих проектов, связанных с производством сжиженного природного газа на Ямале и Гыдане. Напомним, проект «Ямал СПГ» (50,1% у НОВАТЭКа, по 20% – у французской Total и китайской CNPC, 9,9% – у Фонда Шелкового пути) использует в качестве сырья газ Южно-Тамбейского месторождения (полуостров Ямал). В эксплуатации находятся три технологические линии мощностью около 5,5 млн тонн в год каждая. За первое полугодие 2019 года на предприятии было произведено 9 млн тонн СПГ и 600 тыс. тонн стабильного газового конденсата. Таким образом, все три линии в январе-июне работали с загрузкой, превышающей проектную мощность.

В конце 2019-го – начале 2020 года НОВАТЭК планирует запустить четвертую очередь «Ямал СПГ» мощностью 0,9 млн тонн в год. На четвертой линии будет применена технология сжижения природного газа «Арктический каскад», которая подразумевает максимальное использование арктического климата.

Одновременно компания готовится к реализации новых проектов. Так, 5 сентября 2019 года в рамках Восточного экономического форума во Владивостоке НОВАТЭК объявил о принятии окончательного инвестиционного решения по проекту «Арктик СПГ-2». Данный проект предусматривает разработку Утреннего месторождения и строительство завода по сжижению природного газа на полуострове Гыдан.

Суммарная мощность завода, состоящего из трех технологических линий, достигнет 19,8 млн тонн СПГ в год. Запуск первой линии планируется в 2023 году, второй и третьей – в 2024-м и 2026 годах, соответственно. Капитальные вложения для запуска предприятия на полную мощность оцениваются в \$21,3 млрд.

Проект «Арктик СПГ-2» предусматривает обширную локализацию производства оборудования и материалов в России. Так, в ходе его реализации будет ис-

пользована инновационная концепция строительства на основаниях гравитационного типа (ОГТ), которые будут изготавливаться в Центре строительства крупнотоннажных морских сооружений «НОВАТЭК-Мурманск» вблизи п. Белокаменка Мурманской области.

ЕРС-подрядчиком, ответственным за проектирование и строительство СПГ-завода, является консорциум компаний TechnipFMC, Saipem и российского НИПИГАЗа. Проектирование и изготовление ОГТ (оснований гравитационного типа) ведет российская компания Saren, совместное предприятие RNI Russia и итальянской Saipem.

Уже законтрактовано более 90% оборудования длительного срока изготовления (включая криогенные теплообменники, газовые турбины, компрессоры линий по сжижению), начато бурение эксплуатационных скважин, строительство дорог и инфраструктуры добычи на месторождении.

Состав участников нового проекта вновь оказался многонациональным. НОВАТЭК продал 10%-ные доли в проекте французской Total, китайским корпорациям CNOOC («дочка» CNPC) и CNOOC, а также консорциуму японских компаний Mitsui и Jorgmec. То есть в совокупности на долю иностранных участников придется 40% в «Арктик СПГ-2». Остальные 60% НОВАТЭК пока намерен оставить себе (хотя ранее сообщалось, что компания готова сократить свой пакет до 50,1%). Участники проекта планируют приобретать производимый на предприятии СПГ на долгосрочной основе в объемах, пропорциональных долям владения.

Следующий на очереди – проект «Арктик СПГ-1». Планируется, что он будет состоять из трех линий общей производительностью 19,8 млн тонн СПГ в год.

В октябре 2019 года премьер-министр Дмитрий Медведев утвердил решение предоставить компании «Арктик СПГ-1» (дочерняя структура НОВАТЭКа) право разработки Солетско-Ханавейского газового месторождения на севере Ямало-Ненецкого автономного округа, которое и станет сырьевой базой для нового проекта. **▲**