

ПРЕСС-РЕЛИЗ

25.12.2019

ЛУКОЙЛ ВВЕЛ В РАЗРАБОТКУ ГАЗОКОНДЕНСАТНОЕ МЕСТОРОЖДЕНИЕ В БОЛЬШЕХЕТСКОЙ ВПАДИНЕ

ПАО «ЛУКОЙЛ» запустило в опытно-промышленную эксплуатацию Южно-Мессояхское газоконденсатное месторождение в Большехетской впадине в Ямало-Ненецком автономном округе. На данный момент на месторождении введена одна многозабойная скважина с суточным дебитом 330 тыс. м³ природного газа и 30 тонн конденсата.

Для организации сбора, подготовки и транспорта построены и введены: установка подготовки товарного газа с проектной мощностью 600 тыс. м³/сут. природного газа и 90 т./сут. конденсата, газопоршневая электростанция, газопровод подключения к транспортной системе протяженностью 7 километров, газосборные сети, метанолопровод и другие объекты производственной инфраструктуры. Также введен в эксплуатацию вахтовый жилой комплекс со столовой.

По результатам эксплуатации первых скважин будет принято решение о дальнейшем плане разработки месторождения.

Справка:

Месторождения Большехетской впадины – основа газодобычи ЛУКОЙЛа в России. Суточная добыча месторождений Большехетской впадины составляет 24500 тыс. м³ газа и 4,5 тыс тонн жидких углеводородов.

Крупнейшее газовое месторождение Компании – Находкинское – введено в эксплуатацию в 2005 году. На Пяяхинском месторождении в 2016 году в эксплуатацию введен нефтяной промысел, а в начале 2017 года - газовый. Южно-Мессояхское газоконденсатное месторождение открыто в 1987 году. По запасам углеводородов относится к категории крупных. Начальные извлекаемые запасы газа оцениваются в 112,5 млрд. м³ природного газа и 10,3 млн. тонн конденсата.