

ПРЕСС-РЕЛИЗ**16.09.2021****ЛУКОЙЛ И ГАЗПРОМ НЕФТЬ СОЗДАЮТ СОВМЕСТНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ
ДЛЯ РАЗРАБОТКИ КРУПНОГО НЕФТЕГАЗОВОГО КЛАСТЕРА В ЯНАО**

Сегодня в Санкт-Петербурге состоялось подписание соглашения между ПАО «ЛУКОЙЛ» и ПАО «Газпром нефть» о создании совместного предприятия (СП) для разработки крупного нефтегазового кластера в Надым-Пур-Тазовском регионе Ямало-Ненецкого автономного округа. Документ подписали Президент ПАО «ЛУКОЙЛ» Вагит Алекперов и Председатель Правления ПАО «Газпром нефть» Александр Дюков в присутствии Председателя Правления ПАО «Газпром» Алексея Миллера.

СП создается на базе ООО «Меретояханефтегаз», дочернего предприятия «Газпром нефти». Ядром нового центра добычи станет Тазовское нефтегазоконденсатное месторождение, введенное в эксплуатацию в июне этого года. Кроме того, в периметр деятельности совместного предприятия войдет разработка Северо-Самбургского и Меретояхинского месторождений, а также двух Западно-Юбилейных лицензионных участков. На этих участках продолжаются доизучение и опытно-промышленные работы, по результатам которых будет сформирована стратегия разработки кластера. Совокупные геологические запасы нового кластера составляют более 1 млрд тонн нефти и около 500 млрд куб. м газа. Значительная часть геологических запасов предприятия расположена в ачимовской толще и относится к категории трудноизвлекаемых.

«Меретояханефтегаз» - первый актив, которым ЛУКОЙЛ и «Газпром нефть» будут управлять на паритетных началах. В течение следующих нескольких месяцев стороны планируют подготовить детальную обязывающую документацию по созданию совместного предприятия, а также получить надлежащие корпоративные и регуляторные одобрения.

Помимо этого, компании продолжают изучение дополнительных возможностей для расширения сотрудничества по ряду перспективных проектов в регионах деятельности в России.

«Проекты в России всегда были и остаются главным приоритетом для ЛУКОЙЛа, мы видим для этого огромный потенциал. Компания заинтересована в увеличении инвестиций и в добыче, и в переработке углеводородов на территории нашей страны. Мы активно развиваем новые

Тел:E-mail: media@lukoil.com

месторождения в Западной Сибири, Тимано-Печоре, Каспийском и Балтийском морях и в других регионах РФ, продолжаем реализацию точечных проектов глубокой переработки нефти на российских НПЗ. «Газпром» и «Газпром нефть» на протяжении многих лет являются нашими стратегическими партнерами, в сотрудничестве с которыми мы можем объединить лучшие отечественные технологии для развития крупного нового кластера добычи углеводородов в ключевом для нас регионе – ЯНАО. Развитие этого кластера обеспечит дополнительную добычу углеводородов и налоговые поступления в бюджет России, мультипликативный эффект для смежных отраслей», - сказал Президент ПАО «ЛУКОЙЛ» Вагит Алекперов.

«Наша задача – эффективное вовлечение в разработку запасов углеводородов со сложным геологическим строением в Заполярье. Совместные усилия двух компаний позволят применить здесь наилучшие технические решения. Надо также отметить, что создание СП поддерживает дальнейшее развитие стратегического партнерства Группы Газпром с компанией ЛУКОЙЛ», - сказал Председатель Правления ПАО «Газпром» Алексей Миллер.

«Разработка месторождений, вошедших в периметр нашего совместного предприятия с ЛУКОЙЛом, является важной задачей в масштабах всей отрасли. В рамках совместного предприятия, объединив финансовые и технологические ресурсы, мы будем работать над освоением «трудных» запасов, в том числе добывать нефть из ачимовской толщи. В свою очередь, это создаст новые рабочие места и дополнительные налоговые отчисления в бюджеты всех уровней, а также будет способствовать дальнейшему технологическому развитию наших компаний и всей экосистемы подрядчиков и производителей оборудования», - отметил Председатель Правления «Газпром нефти» Александр Дюков.

Справка:

Нефтегазодобывающий кластер «Газпром нефти» в Надым-Пур-Тазовском регионе включает в себя Тазовское, Меретояхинское и Северо-Самбургское месторождения, а также два Западно-Юбилейных участка. Тазовское нефтегазоконденсатное месторождение открыто в 1962 году.

Расположено в 525 км от Салехарда. По размеру запасов входит в число крупнейших месторождений Западной Сибири: 419 млн тонн нефти и 225 млрд кубометров газа. Начало полномасштабного освоения актива откладывалось из-за сложного геологического строения. Запасы нефти

Тазовского НГКМ залегают в оторочке – тонком слое нефти между газовой шапкой и водоносным горизонтом. Это требует строительства высокотехнологичных скважин, по уровню сложности приравняемых к морским.

Промышленная эксплуатация месторождения начата в июне 2021 года. На пике ежегодный уровень добычи Тазовского составит 1,7 млн тонн нефти и 8 млрд м³ газа.

Меретояхинское месторождение находится на ранней стадии добычи. На участке проведены масштабные геологоразведочные работы, на основании результатов которых ведётся актуализация геологической модели актива, программы его разработки и инфраструктурных решений.

Геологические запасы Северо-Самбургского участка оцениваются в 460 млн тонн нефти. На месторождении переиспытаны разведочные скважины, выполнена высококачественная 3D-сейсморазведка и пробурены две горизонтальные скважины с многостадийным ГРП. С учетом собранной информации формируется план дальнейших геологоразведочных исследований и стратегия разработки актива.

Западно-Юбилейные участки входят в Нерутинскую поисковую зону Надымского района ЯНАО. Здесь проводится расширенный комплекс геолого-геофизических скважинных исследований. Геологоразведочные работы будут завершены к 2024-2026 годам. На их основе будет актуализирован бизнес-кейс проекта.

Ачимовская толща — пласты, расположенные в нижней части меловых отложений. Ачимовские залежи распространены в пределах практически всего Западно-Сибирского бассейна на площади свыше 900 тыс. км².

Наиболее мощные пласты выявлены в Надымском и Пуровском районах ЯНАО. Ачимовские пласты характеризуются сложным геологическим строением, что требует применения технологически сложных методов при освоении этих запасов. По оценкам специалистов, общие запасы ачимовской толщи достигают 60 млрд тонн нефти.