

ВЯЗКИЙ ВЫЗОВ

В ТОМ, ЧТО ЭПОХА ЛЕГКОЙ НЕФТИ УЖЕ ЗАКОНЧИЛАСЬ, УБЕДИЛИСЬ НЕФТЕГАЗОВЫЕ КОМПАНИИ ВО ВСЕМ МИРЕ. НОВОЙ РЕАЛЬНОСТЬЮ СТАЛИ ГЕОЛОГИЧЕСКИ СЛОЖНЫЕ МЕСТОРОЖДЕНИЯ, ВЯЗКАЯ НЕФТЬ И ТАК НАЗЫВАЕМЫЕ ГРИНФИЛДЫ — УЧАСТКИ НА ОТДАЛЕННЫХ ТЕРРИТОРИЯХ БЕЗ ИНФРАСТРУКТУРЫ. АДАПТИРУЯСЬ К ЭТИМ ВЫЗОВАМ, ЛУКОЙЛ НАЧАЛ РАЗРАБОТКУ МЕСТОРОЖДЕНИЙ В ТИМАНО-ПЕЧОРСКОЙ НЕФТЯНОЙ ПРОВИНЦИИ. В 2017–2019 ГОДАХ КОМПАНИЯ ПЛАНИРУЕТ ИНВЕСТИРОВАТЬ В РЕСПУБЛИКЕ КОМИ 188 МЛРД РУБ. ВАЖНЫЙ СТРАТЕГИЧЕСКИЙ ЦЕНТР РАЗВИТИЯ КОМПАНИИ В НОВОМ РЕГИОНЕ — ДЕНИСОВСКАЯ ВПАДИНА, КОТОРАЯ СТАЛА ОДНИМ ИЗ НАИБОЛЕЕ КРУПНЫХ ОТКРЫТИЙ ПОСЛЕДНЕГО ВРЕМЕНИ.

ИРИНА САЛОВА



ДОБЫЧА В ТИМАНО-ПЕЧОРЕ ОСЛОЖНЯЕТСЯ ПОГОДНЫМИ УСЛОВИЯМИ

Тимано-Печорская нефтегазоносная провинция расположена на территории двух российских регионов — Республики Коми и Ненецкого автономного округа. Провинция располагает немалыми ресурсами углеводородного сырья, большая часть которых приходится на нефть, в том числе высоковязкую. В советское время изучение месторождений региона проводилось медленно и было ограничено южными участками. План освоения провинции предполагал постепенное продвижение на север параллельно со строительством трубопроводов. После распада СССР инвестиции в разведку и добычу значительно сократились, а на новых месторождениях остановились практически полностью.

Работать в Тимано-Печоре сложно не только из-за геологических особенностей, но и из-за суровых погодных условий: разработка месторождений ведется по обе стороны от Полярного круга в Республике Коми и Ненецком автономном округе. Зимой здесь экстремальные морозы

и огромные сугробы, а летом — болотистая местность и сильные ветра, особенно на побережье Северного Ледовитого океана.

Добыча в регионе упала примерно в три раза, объемы разведочного бурения и того больше — в шесть-семь раз.

В последние годы ситуация поменялась: сейчас на территории Тимано-Печоры обнаружено множество нефтяных и газовых месторождений, эта провинция внесла важный вклад в рост добычи нефти в России в последние годы.

ЛУКОЙЛ, придя в регион, начал разработку с неизученных ранее северных территорий. В 2015 году компания направила на геологоразведку в провинции 6,9 млрд руб., а прирост запасов составил почти 12 млн тонн нефти.

Самым большим вызовом, безусловно, стала разработка Усинского и Ярегского месторождений аномально вязких нефтей. Ярегский проект стал уникальным опытом для российских нефтяников сразу по нескольким параметрам. ■



ЗА ТРИ ГОДА ЛУКОЙЛ ИНВЕСТИРУЕТ В РЕСПУБЛИКЕ КОМИ 188 МЛРД РУБ

ЗАПАСЫ

По словам, вице-президента ПАО ЛУКОЙЛ, генерального директора ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» Александра Лейфрида, компания видит перспективу и на новых участках Тимано-Печоры. Так, на Восточно-Ламбейшорском месторождении, открытом в 2011 году, первоначальная оценка запасов впоследствии увеличилась в шесть, раз примерно до 42 млн тонн.