

РЕАЛЬНЫЙ СЕКТОР

РЕСУРСЫ

Надежда Лядова: У Прикамья серьёзный потенциал

Директор филиала «ПермНИПИнефть» — о перспективах региона в области нефтедобычи

АЛЁНА МОРОЗОВА

Более полувека работает в Перми институт, значимость которого для региона, да и для страны в целом, сложно переоценить. «ПермНИПИнефть» занимается полным комплексом научных исследований, связанных с поисками, разведкой, разработкой и обустройством нефтяных месторождений. Институт отвечает за различные сферы — от восполнения сырьевой базы до подбора оптимальной для определённого месторождения технологии добычи. В этом году расширилась и география ответственности института. В филиал «ПермНИПИнефть» российского холдинга «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» влилась новая структура — «ПечорНИПИнефть». О перспективах развития прикамской нефтяной отрасли, 100%-ном успехе геологоразведочных работ в преддверии профессионального праздника — Дня геолога рассказывает заместитель генерального директора «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг», директор филиала «ПермНИПИнефть» Надежда Лядова.

— Надежда Алексеевна, одна из последних новостей вашей отрасли — объединение двух филиалов «ЛУКОЙЛ-Инжиниринга» — «ПермНИПИнефть» и «ПечорНИПИнефть». Очевидно, что это не простое «техническое» слияние. Можно ли узнать из первых рук о его причинах и последствиях для Прикамья?

— Действительно, с 1 февраля в структуре нашего филиала «ПермНИПИнефть» появилось новое большое подразделение — научно-проектный центр в городе Ухта. Сейчас более 1260 человек выполняют общую задачу — сопровождение поисков, разведки и разработки нефтяных месторождений на территории от Баренцева моря до южных границ Пермского края. Огромная территория ответственности, более 300 месторождений, более 1 млрд извлекаемых запасов нефти. Причина реорганизации — в необходимости повышения качества и эффективности научного сопровождения деятельности компании в Ненецком автономном округе и Республике Коми. К моменту слияния пермский филиал «ЛУКОЙЛ-Инжиниринга» зарекомендовал себя одним из наиболее сильных отраслевых институтов в России. За счёт широкого внедрения самых современных технологий исследования пласта, внедрения инновационных методов разработки нам удалось совместно с «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» поднять уровень добычи на старых месторождениях до 15 млн т. Что до Республики Коми, где располагается наш научно-проектный центр, то там большой потенциал для развития. Необходимо доизучить и ввести в разработку существенное число месторождений, и сделать это на качественно новом научном уровне.

Если говорить о распределении усилий между территориями, то на данном этапе большая их часть будет направлена на новый для нас район. Это совершенно очевидное решение. Для того чтобы наладить работу на должном уровне в Республике Коми, необходимы и время, и пристальное изучение местной специфики нефтедобычи. Сейчас мы уже приступили к реализации Программы по созданию постоянно действующих геолого-технологических моделей приоритетных месторождений, организовали научное сопровождение гидроразрыва пласта с выездом на скважину специалистов пермского филиала. — Мы общаемся накануне профессионального праздника — Дня геолога. Нельзя не спросить вас как руководителя профильного учреждения о поиске и разведке нефти на территории Пермского края. Или всё уже настолько изучено и очевидно, что и говорить не о чем?

— Несмотря на высокую степень изученности Пермского края, перспективы для дальнейшего развития сырьевой базы региона, по нашему мнению, достаточно хорошие. Институт постоянно ведёт исследования по обоснованию новых направлений геологоразведочных работ. Сегодня, детально изучив основные закономерности формирования залежей нефти, геологи Прикамья добились уникального результата — 100%-ной успешности поискового бурения, то есть абсолютно все поисковые скважины, которые мы бурим, являются нефтеносными. Это очень хороший показатель! Кроме того, нефтяники Прикамья обеспечивают выполнение такого важного показателя, как компенсация добычи новыми разведанными запасами. В 2015 году прирост новых извлекаемых запасов составил 20,7 млн т.



Однако говорить о том, что мы досконально знаем абсолютно всю территорию края, всё-таки некорректно. Есть как слабо изученные территории, так и недоисследованные интервалы геологического разреза. Это и есть наш резерв на будущее.

— Каковы основные стратегические направления развития сырьевой базы региона?

— Могу выделить три основных направления. Первое — это научные исследования, направленные на подготовку новых объектов для геологоразведки, включая изучение неантиклинальных ловушек (часть природного резервуара, в которой создаются условия для улавливания флюидов и формирования нефтегазового скопления — *ред.*), больших глубин и нетрадиционных ресурсов. Второе — это работы, связанные с детальной доразведкой уже открытых месторождений, — поиск пропущенных залежей, а также внедрение новых технологий, обеспечивающих увеличение коэффициента извлечения. Третье направление — геолого-экономическая оценка участков с целью их приобретения.

За последнее десятилетие в Пермском крае открыто 14 месторождений и 90 новых залежей в составе уже известных. Всего на карте края более 230 нефтегазовых месторождений, основная часть которых открыта в результате научных исследований геологов «ПермНИПИнефть». Из последних достижений приведу в качестве примера месторождения Ростовицкое и им. В. П. Сухарева, суммарные извлекаемые запасы которых составляют более 18 млн т. Для старого нефтедобывающего региона это уникальный результат.

Есть у геологов также выражение: «Кончается не нефть, кончаются идеи». Наши новые идеи и предложения изло-

жены в Стратегии развития геологоразведочных работ на территории Пермского края на 2016–2025 годы, разработанной учёными института и представленной на ежегодном совещании ПАО «ЛУКОЙЛ». Мы уверены, что реализация нашей стратегии принесёт свои плоды и обеспечит стабильное развитие нефтяной отрасли в крае на долгие годы.

— Есть одно распространённое мнение: молодой смены, особенно в российской науке, сегодня практически нет...

— Да, бытует такая точка зрения, что в науке, особенно в отраслевых институтах, работают сегодня только пенсионеры. Ничего не имея против опытных сотрудников с большим стажем, скажу, что в нашем случае это мнение вновь не выдерживает никакой критики. У нас работает много молодых специалистов: половина коллектива — сотрудники до 35 лет. «ПермНИПИнефть» активно сотрудничает с двумя ведущими вузами региона: классическим (ПГНИУ) и политехническим (ПНИПУ) университетами.

Кроме того, в прошлом году на базе нашего филиала мы открыли при ПНИПУ кафедру «Нефтегазовый инжиниринг». Её цель — подготовка специалистов для нефтяной отрасли. Мы приглашаем ребят, которые после бакалавриата желают продолжить обучение в магистратуре. Все они проходят подготовку непосредственно в наших лабораториях, участвуют в выполнении научно-исследовательских работ, пишут диссертации по темам, актуальным для сегодняшнего положения дел прикамской «нефтянки». Конечно, такая подготовка даёт специалиста, что называется, под ключ. Не требуется ни времени на дополнительное обучение, ни адаптации к практической деятельности. Часть выпускников приходит к нам на работу. В этом году у нас на полставки уже работают восемь магистрантов, успешно совмещающих работу и учёбу.

Кроме того, наши сотрудники абсолютно любого возраста постоянно овладевают новыми знаниями. Такие условия диктует сама жизнь. Наука не стоит на месте. «ПермНИПИнефть» работает на самых современных программных продуктах, ровно таких же, что используют сегодня известные нефтяные компании Statoil, Schlumberger, ConocoPhillips и другие. Мы постоянно инвестируем средства в новейшее лабораторное оборудование, на котором проводим изучение месторождений. Современные программные комплексы позволяют нам создавать трёхмерные геолого-гидродинамические модели месторождений, которые и являются основой для принятия наиболее эффективных решений по разведке и разработке пласта.