

# РАЗВЕДЫВАТЕЛЬНЫЙ

Нефтяная компания «ЛУКОЙЛ» занялась геологоразведкой не только на территории Пермского края, но и соседней Удмуртии. В геологоразведку ежегодно вкладывается более 2 млрд руб. К концу этого года компания должна восполнить ресурсную базу на территории региона до 14,5 млн тонн нефти.



## СОХРАНЯТЬ БАЛАНС

Стратегия развития группы компаний «ЛУКОЙЛ» предполагает, что, ежегодно наращивая нефтедобычу, компания обязана восполнять аналогичный объем запасов, увеличивая объем геологоразведочных работ. В идеале восполнение ресурсной базы за счет геологоразведочных работ должно происходить на 100%. «Мы ежегодно выполняем поручение президента компании «ЛУКОЙЛ» Вагита Алекперова: с помощью геологоразведки «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» компенсирует весь объем добываемой нефти. Так, в про-

шлом году компенсация составила 14,4 млн тонн. Это уже доказанные запасы углеводородов, — говорит генеральный директор ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» Олег Третьяков. — В этом году геологической службе предприятия в тандеме с учеными и геофизиками была поставлена новая планка — восполнить ресурсную базу по группе предприятий «ЛУКОЙЛ» на 14,5 млн тонн нефти. Работы впереди много. Но успех прошлых лет дает уверенность, что и эта планка будет взята».

Есть два способа пополнения запасов: либо инвести-

ровать в приобретение прав пользования недрами уже изученных участков, либо вкладываться в геологоразведку. «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» идет сразу двумя путями. Зачастую лицензия предполагает уточнение запасов углеводородного сырья, и только после этого — организацию добычи. За два года, с начала 2014-го, ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» получило лицензии на освоение пяти новых месторождений на территории Пермского края. Три аукциона компания выиграла в течение 2014 года, по результатам получены три лицензии на разработку Зуютского (Кунгурский муниципальный район), Бурцевского (Октябрьский район) и Ручьевского (Ординский район) месторождений. Извлекаемые запасы углеводородного сырья по категории С1 на этих участках оцениваются почти в 700 тыс. тонн. Кроме того, получено две лицензии на геологическое изучение нижележащих горизонтов Павловского и Осинского месторождений (Чернушинский и Осинский муниципальные районы). По итогам проведения геологоразведочных работ ожидается открытие и постановка на баланс предприятия новых залежей нефти на данных месторождениях.

Летом этого года компания выиграла аукционы на получение права пользования недрами на Восточно-Габаринском и Усть-Долгинском участках Пермского края, расположенных в Красновишерском и Соликамском районах. Запасы нефти на Восточно-Габаринском участке по категории С1 составляют 17 тыс. тонн, С2 — 148 тыс. тонн, ресурсы С3 — 221 тыс. тонн. По категории С1 запасы нефти на Усть-Долгинском участке достигают 130 тыс. тонн, газа — 32 млн кубометров. Новые участки примыкают к разрабатываемым месторождениям компании, что позволяет использовать существующую инфраструктуру для прироста запасов нефти и газа.

## ВСЁ В РАЗВЕДКУ

В прошлом году объем прироста запасов за счет геологоразведочных работ был перевыполнен относительно плановых цифр почти в два раза. Так, существенные приросты запасов разведанных категорий получены на месторожде-

нии им. В. П. Сухарева — более 10 млн тонн, Москудынском и Жилинском — 1,8 и 1,1 млн тонн соответственно.

Пробуренные в четвертом квартале прошлого года разведочные скважины на одном из самых крупных южных месторождений — Павловском — дали большие надежды на серьезный прирост запасов. Причем не только на новых, подготовленных по результатам сейсморазведки 3D Восточно-Деткинском и Рябинкинском поднятиях, но и на территории основного поднятия — Павловского, где углубленный боковой ствол дал промышленный приток нефти из фаменских отложений. Специалисты делают оптимистичные прогнозы: у одного из старейших месторождений Прикамья открываются новые перспективы за счет вовлечения в разработку фаменских отложений, поскольку до 2014 года лицензия на добычу углеводородов в пределах Павловского месторождения была ограничена по глубине. С целью освоения глубоких горизонтов в прошлом году предприятие получило новую ли-

цензию. По результатам бурения пяти разведочных скважин ожидаемый прирост запасов на месторождении в 2015 году может составить более 1 млн тонн нефти.

Открытое в 2012 году месторождение имени В. П. Сухарева является самым крупным и с точки зрения прироста запасов, и с точки зрения объемов — залежи углеводородов Зырянской структуры, запасы которой оцениваются в 13 млн тонн. Особняком стоит Ростовицкое: его рекордная по длине 101-я скважина, где был получен приток нефти из бобриковской залежи, была введена в эксплуатацию в июле прошлого года. В первый месяц после начала добычи скважина выдавала на-гора 86 тонн нефти в стуки, а по состоянию на начало этого года — 79 тонн.

Прирост запасов нефти промышленных категорий по результатам геологоразведочных работ (ГРР) по группе «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» в 2014 году составил 14,4 млн тонн. Это позволило полностью компенсировать объем добычи нефти, показатель составил



## СПРАВКА

На балансе ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» находится 102 разрабатываемых нефтегазовых месторождения. Наиболее активная добыча нефти ведется в Усольском, Куединском районах, а также на территории Чернушинского, Частинского и Октябрьского районов Пермского края.

Наиболее перспективные разрабатываемые месторождения: Уньвинское, Сибирское, Шершнево-е, Габаринское, Москудынское, Шагиртско-Гожанское, Павловское, Ножовское, Красноярко-Куединское, Осинское.