

ПРЕСС-РЕЛИЗ
28.08.2000

СУММАРНЫЕ ЗАПАСЫ ОАО "ЛУКОЙЛ" СОСТАВЛЯЮТ 23 МИЛЛИАРДА БАРРЕЛЕЙ НЕФТИ И 6,6 ТРИЛЛИОНОВ КУБИЧЕСКИХ ФУТОВ ГАЗА

Инжиниринговая фирма Miller and Lents (США) завершила независимую оценку запасов нефти и газа ОАО "ЛУКОЙЛ" в России и за рубежом по состоянию на 1 января 2000 года.

По результатам оценки к суммарным запасам ОАО "ЛУКОЙЛ" (доказанные, вероятные и возможные) отнесено 23 млрд. баррелей нефти и 6,6 трлн. куб. футов газа. Доказанные запасы, то есть технологически извлекаемые и экономически рентабельные на момент оценки, определены в размере 13,5 млрд. баррелей нефти и 3,9 трлн. куб. футов газа. Будущий дисконтированный поток наличности (до налога на прибыль) составил 36,8 млрд. долларов США.

Оценка проводилась в соответствии с требованиями Общества инженеров-нефтяников США (US SPE). Оценка запасов произведена на основе постоянных цен, затрат, действующих налоговых ставок по состоянию на конец 1999 года. В частности, средняя цена реализации (netback price), примененная для оценки, составила \$12,66 за баррель нефти и \$0,31 за 1000 куб. футов газа, затраты на добычу (с учетом инфляции 1999 года) - \$2,70 за баррель нефтяного эквивалента.

В общую сумму запасов Компании включены данные по месторождениям Тюменской области, Урала, Поволжья, Калининградской области, Тимано-Печоры (Республика Коми и Архангельская область), а также по зарубежным проектам в которых участвует ЛУКОЙЛ (месторождения Тенгиз, Карачаганак и Кумколь в Казахстане, Азери - в Азербайджане, Мелейя - в Египте). Оценка запасов включала также месторождение Западная Курна в Ираке, условно-доказанные запасы которого могут быть оценены в 2,4 млрд. баррелей нефти. Однако, учитывая действие санкций ООН в отношении республики Ирак и неопределенность по поводу сроков их отмены, запасы были оценены отдельно и не включены в общую сумму запасов ОАО "ЛУКОЙЛ".

Основным ресурсным регионом для ОАО "ЛУКОЙЛ" остается Западная Сибирь, где сосредоточено более 60% запасов Компании. Значительно возросла доля запасов в Европейском регионе и на Севере России (треть всех доказанных запасов Компании), что обусловлено приобретениями предприятий ОАО "КомиТЭК" и ОАО "Архангельскгеолдобыча",

располагающих значительными объемами неразрабатываемых запасов и перспективных нефтегазовых ресурсов. Возрастает роль зарубежной ресурсной базы ЛУКОЙЛ (около 5% без учета месторождения Западная Курна в Ираке), основные месторождения которой сосредоточены в Казахстане и Азербайджане. При этом, эффективность и объемы запасов в этих регионах значительно возрастают в результате расширения транспортно-сбытовых возможностей после ввода в эксплуатацию в 2001 году первой очереди Каспийского трубопровода.

Обеспеченность доказанными запасами текущей добычи Компании составляет в среднем 28 лет. При этом, результаты независимого аудита подтверждают высокую сопоставимость оценок извлекаемых запасов нефти и газа промышленных категорий по российской и зарубежной методологии.

Следует отметить, что рост запасов нефти и газа ЛУКОЙЛ достигается как за счет новых приобретений, так и благодаря проведению геологоразведочных работ. Компания выполняет большие объемы геологоразведочных работ и поискового бурения как в традиционных, так и в новых регионах России, странах СНГ и дальнего зарубежья. Ежегодная проходка в разведочном бурении дочерними и зависимыми обществами ОАО "ЛУКОЙЛ" составляет почти 300 тыс. метров; из бурения сдается около 100 скважин в год.

В 2000 году Компания открыла два крупных нефтегазовых месторождения на Севере Каспия - структуру Хвалынская и месторождение имени Юрия Корчагина на структуре Широкая, извлекаемые запасы которых с высокой степенью вероятности превышают 0,3 млрд. тонн нефти и газа (около 2,2 млрд. баррелей). Данные запасы не учитывались в оценке.

Перспективными регионами для увеличения запасов углеводородов Компании остаются Тимано-Печорская нефтегазовая провинция, шельф Каспия, Саратовская, Калининградская области России, а также ряд зарубежных регионов.