ЛУКОЙЛ

ПРЕСС-РЕЛИЗ
16.03.2006

ДОКАЗАННЫЕ ЗАПАСЫ ОАО «ЛУКОЙЛ» ПРЕВЫШАЮТ 20 МЛРД БАРРЕЛЕЙ НЕФТЯНОГО ЭКВИВАЛЕНТА

ОАО «ЛУКОЙЛ» завершило подсчет и независимый аудит запасов нефти и газа по состоянию на 1 января 2006 года. По объемам доказанных запасов нефти и газа Компания продолжает занимать лидирующие позиции в мире: первое место среди российских нефтяных компаний и второе место среди крупнейших частных нефтегазовых компаний мира.

Согласно данным, аудированным компанией Miller and Lents (США), доказанные запасы углеводородов Компании на 1 января 2006 года составили 20,331 млрд. баррелей нефтяного эквивалента, в том числе 16,115 млрд. баррелей нефти и 25,29 8трлн. куб. футов газа.

Шестой год подряд Компания полностью компенсирует добычу углеводородов приростом запасов. В 2005 году с учётом добычи углеводородов Компания прирастила 4,8% доказанных запасов. Без учёта добычи годовой прирост доказанных запасов углеводородов Компании составил 1,3%.

Запасы нефти и газа ОАО «ЛУКОЙЛ»

На 1 января 2006 года	**Нефть**	**Газ**	**Нефть + газ***
	млн. баррелей	млрд. куб. футов	млн. баррелей н.э.
Доказанные запасы	**16115**	**25298**	**20331**
в том числе:			
Разрабатываемые	10583	6089	11598
Неразрабатываемые	5532	19209	8733
Вероятные запасы	**8869**	**20587**	**12300**
Возможные запасы	**4336**	**10240**	**6043**

*Для пересчета кубических футов в баррели использован единый коэффициент:

Тел:
E-mail: media@lukoil.com

1 баррель равняется 6000 кубических футов

Оценка денежных потоков

от разработки доказанных запасов ОАО «ЛУКОЙЛ»

На 1 января 2006 года	**млн. долл.**
Будущие поступления от продаж нефти и газа	408598
Будущие расходы на добычу и разработку месторождений нефти и газа	214272
Будущий доналоговый недисконтированный поток наличности	194326
Эффект дисконтирования (10%)	120187
Доналоговый дисконтированный поток наличности	74139

Подсчет запасов нефти и газа ОАО «ЛУКОЙЛ» проведен в соответствии с требованиями американского Общества инженеров-нефтяников (US SPE). Запасы учитывались как в пределах срока действия лицензионных соглашений, так и за их пределами до достижения экономического предела рентабельной добычи.

Общие запасы Компании по всем категориям приводятся как сумма 100% запасов по дочерним обществам и доли в запасах зависимых обществ.

Основными факторами, обеспечившими рост доказанных запасов, стали:

§ Прирост запасов в результате геологоразведочных работ в традиционных регионах деятельности;

§ Приобретение компании Nelson Resources Limited;

§ Увеличение доли до 100% в ЗАО «СеверТЭК»;

§ Приобретение 66% доли компании ООО «Геойлбент»;

§ Пересмотр ранее сделанных оценок в результате обновления и уточнения данных по геологии и разработке.

В 2005 году Компания значительно прирастила запасы по категориям вероятных и возможных, тем самым увеличив резерв для восполнения

доказанных запасов в перспективе. Суммарное увеличение по данным категориям запасов за год составило 30%. Значительная часть прироста была обеспечена за счет открытия месторождения им. Филановского и приобретения ОАО «Приморьенефтегаз».

Геологоразведочные работы были и остаются одним из наиболее приоритетных направлений развития Компании. В 2005 году за счет проведения геологоразведочных работ Компания полностью компенсировала добычу углеводородов. Утвержденная Программа стратегического развития Группы «ЛУКОЙЛ» на 2005-2014 годы предусматривает полную компенсацию добычи углеводородов приростом запасов при конкурентном уровне затрат.