

ПРЕСС-РЕЛИЗ
27.05.2002

**ДОКАЗАННЫЕ ЗАПАСЫ НЕФТИ И ГАЗА ОАО «ЛУКОЙЛ» СОСТАВЛЯЮТ 16,6
МЛРД. БАРРЕЛЕЙ НЕФТЯНОГО ЭКВИВАЛЕНТА**

ОАО «ЛУКОЙЛ» и инжиниринговая фирма Miller and Lents (США) завершили подсчет запасов Компании по состоянию на 1 января 2002 года в соответствии с требованиями Общества инженеров-нефтяников США (US SPE). Доказанные запасы нефти и газа составили 16,6 млрд. баррелей в нефтяном эквиваленте (2,3 млрд. т); все категории запасов (включая вероятные и возможные) – 29,2 млрд. баррелей (4,0 млрд. т). Рост ресурсной базы Компании за год составил в среднем 11%. Доля нефти в доказанных запасах углеводородов - 88%. Доля газа увеличилась с 4% до 12%.

Прирост запасов обеспечен в значительной степени благодаря высоким объемам и результативности проводимых геолого-разведочных работ (ГРП). ЛУКОЙЛ обеспечил в прошлом году 32% поискового и разведочного бурения среди всех нефтяных компаний России. В 2001 году дочерними и зависимыми обществами Группы пробурено 420 тыс. м горных пород в разведочном бурении и завершено строительство 134 скважины. За год открыто 17 новых месторождений, в том числе одно газоконденсатное. На ранее открытых месторождениях выявлено 18 залежей нефти и газа.

Основной прирост запасов углеводородов получен в новых районах деятельности Компании – на акватории Каспия и на севере России. Высокие приросты доказанных запасов в 2001 году отмечены в республике Коми – 26%, что обусловлено ростом ГРП, новыми открытиями, вводом бездействующих скважин и реализацией программ повышения нефтеотдачи пластов.

В общую сумму запасов Компании, подсчитанных в соответствии с зарубежными требованиями, было включено одно месторождение на Каспии из четырех открытых в 2000-2001 годах. Месторождение им. Ю. Корчагина прошло государственную экспертизу и является наиболее подготовленным к промышленной эксплуатации. Нефтегазовый фактор составляет в среднем 60%:40%. Запасы месторождения оценены следующим образом (в нефтяном эквиваленте): 1Р – 258 млн. баррелей, 2Р – 497 млн. баррелей, 3Р – 757 млн. баррелей. Суммарные извлекаемые запасы Компании на акватории Каспия на открытых месторождениях и перспективных структурах превышают по собственной оценке 1 млрд. тут.

Общий прирост запасов за счет проведения ГРП в ОАО «ЛУКОЙЛ» составил 129 млн. тонн условного топлива, эффективность работ превысила 300 т/м, а замещение добычи новыми запасами – 165%. Полные затраты на проведение ГРП составили в 2001 году 11,7 млрд. рублей.

В 2001 году Компания приобрела контрольный пакет акций ОАО

«Ямалнефтегаздобыча», которому принадлежит 4 лицензии на право пользования недрами (с правом добычи) в пределах Большехетской впадины на территории Ямало-Ненецкого автономного округа. Извлекаемые запасы газа оцениваются по категориям C1+C2 в объеме 615 млрд. куб. метров. Вместе с открытиями месторождений газа в российской и азербайджанской акваториях Каспия это позволило заложить основу сырьевой базы по добыче газа Компании.

**Аудированные
результаты
подсчета запасов
нефти и газа ОАО
«ЛУКОЙЛ»**

**По методологии
общества
Инженеров-
нефтяников США
(US SPE)**

нефть, в миллионах
баррелей

газ, в миллиардах
кубических футов

нефть + газ, в
миллионах баррелей
нефтяного
эквивалента

	на 31 декабря 2000			2001			2001		
	без учета ОАО "АГД"			включая ОАО "АГД"			включая ОАО "АГД"		
	нефть	газ	нефть+газ	нефть	газ	нефть+газ	нефть	газ	нефть+газ
*разрабатываемые запасы	8695	1880	9008	8728	1880	9041	9142	2230	9514
*неразрабатываемые запасы	4259	1745	4550	5515	1745	5806	5374	10160	7067
Доказанные запасы всего	12954	3625	13558	14243	3625	14847	14516	12390	16581
Вероятные	5969	1099	6152	6513	1099	6696	6646	3359	7206
Возможные	2653	453	2729	4689	453	4765	4752	4048	5427