

ПРЕСС-РЕЛИЗ
03.02.2012

ДОКАЗАННЫЕ ЗАПАСЫ УГЛЕВОДОРОДОВ ГРУППЫ «ЛУКОЙЛ» ПО СТАНДАРТАМ SEC СОСТАВЛЯЮТ 17,3 МЛРД БАРРЕЛЕЙ НЕФТЯНОГО ЭКВИВАЛЕНТА

ОАО «ЛУКОЙЛ» завершило подсчет и независимый аудит запасов нефти и газа по состоянию на 31 декабря 2011 года. Оценка выполнялась в соответствии со стандартами Комиссии по ценным бумагам и биржам США (далее SEC) до достижения экономического предела рентабельной добычи.

Согласно данным, аудированным компанией Miller and Lents (США), доказанные запасы углеводородов Компании на 31 декабря 2011 года составили 17,3 млрд баррелей нефтяного эквивалента, в том числе 13,4 млрд баррелей нефти и 23,2 трлн куб. футов газа.

Компенсация добычи приростом доказанных запасов в 2011 году превысила 100%. Расширение доказанных запасов за счет геологоразведочных работ, эксплуатационного бурения и приобретений составило 619 млн баррелей нефтяного эквивалента. За счет пересмотра ранее сделанных оценок прирост составил 197 млн баррелей нефтяного эквивалента.

В 2011 году был достигнут существенный прогресс в подготовке к вводу в разработку ряда новых месторождений Компании, что позволило перевести 170 млн баррелей нефтяного эквивалента из условных ресурсов в доказанные запасы. В то же время более быстрое падение добычи на Южно-Хыльчуйском месторождении относительно ранее прогнозировавшегося привело к снижению доказанных запасов на 147 млн баррелей нефтяного эквивалента.

Компания также завершила оценку условных ресурсов по классификации PRMS. По состоянию на 31 декабря 2011 года условные ресурсы по категории 3С составляют 10,3 млрд баррелей нефтяного эквивалента. В данную оценку впервые включена доля Компании (25,1%) в ООО «Башнефть-Полус» – совместном предприятии ОАО «ЛУКОЙЛ» и ОАО АНК «Башнефть» по разработке месторождений им. Р.Требса и А.Титова.

Руководство Компании ожидает, что объемы нефти и газа, классифицированные как условные ресурсы, будут переведены в запасы по мере приближения сроков их ввода в разработку, выполнения программы по увеличению объемов утилизации газа, а также применения новейших технологий, позволяющих осуществлять рентабельную разработку трудноизвлекаемых запасов.

По объемам доказанных запасов углеводородов ЛУКОЙЛ продолжает оставаться одним из лидеров среди российских и международных компаний.

Запасы нефти и газа Группы «ЛУКОЙЛ»

На 31 декабря 2011 года	Нефть	Газ	Нефть + газ*
	млн баррелей	млрд куб. футов	млн баррелей н.э.
Доказанные запасы	13 403	23 196	17 269
в том числе:			
Разрабатываемые	8 772	9478	10 352
Неразрабатываемые	4 631	13 718	6 917
Вероятные запасы	6 669	10476	8 415
Возможные запасы	3530	2 453	3 939

* Для пересчета кубических футов в баррели использован единый коэффициент:

1 баррель равняется 6 000 кубических футов.

Оценка денежных потоков от разработки запасов Группы «ЛУКОЙЛ»

На 31 декабря 2011 года, млн долл. США	Доказанные	Вероятные	Возможные
Будущие поступления от продаж нефти и газа	693728	326940	168166
Будущие расходы на добычу и разработку месторождений нефти и газа	460267	232928	136617
Будущий недисконтированный поток наличности до налога на прибыль*	233461	94012	31549
Эффект дисконтирования (10%)	136751	74914	29017
Дисконтированный поток наличности до налога на прибыль *	96710	19098	2532

* налог на прибыль включен в расчет по проектам, где его исчисление влияет на объем запасов