

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-Хыльчуюском месторождении относительно ранее прогнозированного 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-Плюс» – 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»**

---

Тел:

E-mail: [media@lukoil.com](mailto:media@lukoil.com)

<b>На 31 декабря 2011 года</b>	<b>Нефть</b>	<b>Газ</b>	<b>Нефть + газ*</b>
	млн баррелей	млрд куб. футов	млн баррелей н.э.
<b>Доказанные запасы</b>	<b>13 403</b>	<b>23 196</b>	<b>17 269</b>
в том числе:			
Разрабатываемые	8 772	9478	10 352
Неразрабатываемые	4 631	13 718	6 917
<b>Вероятные запасы</b>	<b>6 669</b>	<b>10 476</b>	<b>8 415</b>
<b>Возможные запасы</b>	<b>3 530</b>	<b>2 453</b>	<b>3 939</b>

\* Для пересчета кубических футов в баррели использован единый коэффициент:

1 баррель равняется 6 000 кубических футов.

#### **Оценка денежных потоков от разработки запасов Группы «ЛУКОЙЛ»**

<b>На 31 декабря 2011 года, млн долл. США</b>	<b>Доказанные</b>	<b>Вероятные</b>	<b>Возможные</b>
Будущие поступления от продаж нефти и газа	693 728	326 940	168 166
Будущие расходы на добычу и разработку месторождений нефти и газа	460 267	232 928	136 617
Будущий недисконтированный поток наличности до налога на прибыль*	233 461	94 012	31 549
Эффект дисконтирования (10%)	136 751	74 914	29 017
Дисконтированный поток наличности до налога на прибыль *	96 710	19 098	2 532

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