

ПРЕСС-РЕЛИЗ
06.02.2014

**ДОКАЗАННЫЕ ЗАПАСЫ УГЛЕВОДОРОДОВ ГРУППЫ «ЛУКОЙЛ»
СОСТАВЛЯЮТ 17,4 МЛРД БАРРЕЛЕЙ НЕФТЯНОГО ЭКВИВАЛЕНТА
ПРИРОСТ ДОКАЗАННЫХ ЗАПАСОВ ПОЛНОСТЬЮ КОМПЕНСИРУЕТ
ДОБЫЧУ**

ОАО «ЛУКОЙЛ» завершило подсчет и независимый аудит запасов нефти и газа по состоянию на 31 декабря 2013 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 2013 года составили 17,4 млрд баррелей нефтяного эквивалента, в том числе 13,5 млрд баррелей нефти и 23,6 трлн куб. футов газа.*

Компенсация добычи приростом доказанных запасов в 2013 году превысила 100%.

Увеличение доказанных запасов за счет геологоразведочных работ, эксплуатационного бурения и приобретений составило 822 млн баррелей нефтяного эквивалента. Поисково-разведочные работы в традиционных регионах деятельности, ускоренный ввод в разработку открытых в 2013 году месторождений, а также приобретения активов обеспечили основной прирост доказанных запасов. Впервые оцененные доказанные запасы по приобретенным активам (ЗАО «Самара-Нафта» и Имилорско-Источный лицензионный участок) составили 178 млн баррелей нефтяного эквивалента, недоказанные запасы и условные ресурсы – 991 млн баррелей нефтяного эквивалента. Руководство Компании ожидает существенного увеличения доказанных запасов по данным активам по мере прогресса в разработке месторождений, входящих в их состав.

Положительный пересмотр доказанных запасов в объеме 116 млн баррелей нефтяного эквивалента связан с совершенствованием технологий разработки действующих месторождений, а также учетом предоставленных Правительством РФ налоговых льгот по трудноизвлекаемым запасам и запасам на шельфе.

Компания также завершила оценку условных ресурсов по классификации

PRMS. По состоянию на 31 декабря 2013 года условные ресурсы по категории 3С составляют 12,2 млрд баррелей нефтяного эквивалента. Увеличение условных ресурсов на 15,6% по сравнению с результатами 2012 года произошло за счет включения объемов по новым приобретениям Компании.

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 проведения опытно-промышленных работ, внедрения новых высокоэффективных технологий по рентабельному вовлечению в 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 2013 года	Нефть	Газ	Нефть + газ*
	млн баррелей	млрд куб. футов	млн баррелей н.э.
Доказанные запасы	13 461	23 642	17 401
в том числе:			
Разрабатываемые	8237	7547	9495
Неразрабатываемые	5224	16095	7906
Вероятные запасы	5041	9435	6613
Возможные запасы	3087	3053	3596

* 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 2013 года, млн долл. США	Доказанные	Вероятные	Возможные
Будущие поступления от продаж нефти и газа	760 842	282 624	165 381

Будущие расходы на добычу и разработку месторождений нефти и газа	515 207	197 484	132 586
Будущий недисконтированный поток наличности до налога на прибыль *	245635	85 140	32 795
Эффект дисконтирования (10%)	141 406	66 998	28 178
Дисконтированный поток наличности до налога на прибыль *	104229	18142	4 617

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