ЛУКОЙЛ

ПРЕСС-РЕЛИЗ
09.02.2016

ДОКАЗАННЫЕ ЗАПАСЫ УГЛЕВОДОРОДОВ ГРУППЫ «ЛУКОЙЛ» СОСТАВЛЯЮТ 16,6 МЛРД БАРРЕЛЕЙ НЕФТЯНОГО ЭКВИВАЛЕНТА

ПАО «ЛУКОЙЛ» завершило подсчет и независимый аудит запасов нефти и газа по состоянию на 31 декабря 2015 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 2015 года составили 16,6 млрд баррелей нефтяного эквивалента, в том числе 12,6 млрд баррелей нефти и 23,8 трлн куб. футов газа.*

Оценка проводилась в условиях резко ухудшившейся конъюнктуры мировых товарно-сырьевых рынков. Согласно стандартам, запасы Компании оценивались с использованием средних за 12 месяцев 2015 года котировок нефти, взятых на 1 число каждого месяца. Цена нефти марки Urals, таким образом, составила 52,8 долл./баррель против 100,1 долл./баррель годом ранее. Снижение цены нефти в 1,9 раза отразилось на экономической целесообразности разработки части запасов Компании и привело к переводу 644 млн баррелей нефтяного эквивалента доказанных запасов в низшие категории. При улучшении экономических условий Компания ожидает возврата этих объемов углеводородов в категорию доказанных.

Увеличение доказанных запасов за счет геологоразведочных работ и связанных с ними открытий, эксплуатационного бурения в традиционных регионах деятельности в России и за рубежом составило 548 млн баррелей нефтяного эквивалента.

Компания также завершила оценку условных ресурсов по классификации PRMS. По состоянию на 31 декабря 2015 года условные ресурсы по категории 3C** составляют 13,9 млрд баррелей нефтяного эквивалента. Увеличение условных ресурсов на 1,9 млрд баррелей нефтяного эквивалента по сравнению с результатами 2014 года произошло за счет успешных геологоразведочных работ на шельфе Балтийского моря, в Западной Сибири и Республике Коми, а также за счет перевода части объемов запасов в условные ресурсы.

Объемы нефти и газа, классифицированные как условные ресурсы, будут

Тел:
E-mail: media@lukoil.com

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 2015 года	**Нефть**	**Газ**	**Нефть + газ***
	млн баррелей	млрд куб. футов	млн баррелей н.э.
Доказанные запасы	**12 585**	**23 838**	**16 558**
в том числе:			
Разбуренные	8 368	8 054	9 710
Неразбуренные	4 217	15 784	6 848
Вероятные запасы	**5 252**	**9 050**	**6 760**
Возможные запасы	**2 588**	**3 770**	**3 216**

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

На 31 декабря 2015 года, млн долл. США	**Доказанные**	**Вероятные**	**Возможные**
Будущие поступления от продаж нефти и газа	467 406	188 820	90 460
Будущие расходы на добычу и разработку месторождений нефти и газа	317 634	134 672	71 541
Будущий недисконтированный поток наличности до налога на прибыль***	149 772	54 148	18 919
Эффект дисконтирования (10%)	83 481	43 330	16 565
Дисконтированный поток наличности до налога на прибыль ***	66 291	10 818	2 354

* Для пересчета кубических футов в баррели использован единый коэффициент:

1 баррель равняется 6 000 кубических футов.

** Показатели по ООО «Башнефть-Полюс» включены в доле ЛУКОЙЛ по доказанным запасам и денежным потокам, согласно отчету Miller and Lents, подготовленному для ПАО АНК «Башнефть» в соответствии со стандартами SEC, показатели по вероятным, возможным запасам и условным ресурсам 3С – согласно отчету, подготовленному по классификации PRMS.

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