ЛУКОЙЛ

ПРЕСС-РЕЛИЗ
24.02.2011

ДОКАЗАННЫЕ ЗАПАСЫ 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 2010 года.

Согласно данным, аудированным компанией Miller and Lents (США), доказанные запасы углеводородов Компании на 31 декабря 2010 года составили 17,3 млрд баррелей нефтяного эквивалента, в том числе 13,3 млрд баррелей нефти и 23,6 трлн куб. футов газа.

Оценка выполнялась в соответствии со стандартами Комиссии по ценным бумагам и биржам США (далее SEC) до достижения экономического предела рентабельной добычи.

Компания также завершила оценку условных ресурсов по классификации PRMS. По неаудированным данным, по состоянию на 31 декабря 2010 года условные ресурсы по категории 3C составляют 10,7 млрд баррелей нефтяного эквивалента. Руководство Компании ожидает, что данные объемы нефти и газа 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.

В 2010 году расширение доказанных запасов за счет геологоразведочных работ, эксплуатационного бурения и приобретений составило 687 млн баррелей нефтяного эквивалента. Из данного объема прирост за счет ГРР и эксплуатационного бурения составил 625 млн баррелей нефтяного эквивалента, за счет приобретений – 62 млн баррелей нефтяного эквивалента. Увеличение запасов газа, главным образом, связано с продолжением освоения запасов Большехетской впадины и началом разбуривания Пякяхинского месторождения.

Принятие закона об индексации ставок НДПИ на нефть и газ в 2010 году повлекло уменьшение доказанных запасов на 118 млн баррелей нефтяного эквивалента.

Одним из важнейших событий 2010 года стало начало добычи нефти на

Тел:
E-mail: media@lukoil.com

месторождении им. Ю.Корчагина на Северном Каспии. В 2010 году Компании была предоставлена льгота по экспортной пошлине на нефть, добываемую на месторождениях имени Ю.Корчагина и имени В.Филановского, что было учтено при оценке запасов и будущих денежных потоков по данным месторождениям.

Значительными для Компании стали начатые работы на месторождении Западная Курна – 2 в Ираке, право освоения которого ЛУКОЙЛ совместно со Statoil получил в декабре 2009 года. Доля Компании в доказанных запасах по проекту, соответствующая фазе ранней нефти, согласно принятому Предварительному плану разработки месторождения, впервые включена в оценку доказанных запасов Компании.

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 2010 года	**Нефть**	**Газ**	**Нефть + газ***
	млн баррелей	млрд куб. футов	млн баррелей н.э.
Доказанные запасы	**13 319**	**23 615**	**17 255**
в том числе:			
Разрабатываемые	8790	8882	10270
Неразрабатываемые	4529	14733	6985
Вероятные запасы	**6 474**	**11 888**	**8 455**
Возможные запасы	**2 780**	**2 318**	**3 167**

* 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 2010 года, млн долл.	**Доказанные**	**Вероятные**	**Возможные**
Будущие поступления от продаж нефти и газа	491901	231998	98624

Будущие расходы на добычу и разработку месторождений нефти и газа	348961	174701	86873
Будущий доналоговый недисконтированный поток наличности	142940	57297	11751
Эффект дисконтирования (10%)	85130	46398	11088
Доналоговый дисконтированный поток наличности	57810	10899	663