ЛУКОЙЛ

ПРЕСС-РЕЛИЗ
06.02.2015

ГРУППА «ЛУКОЙЛ» ПОЛНОСТЬЮ КОМПЕНСИРОВАЛА ДОБЫЧУ ПРИРОСТОМ ДОКАЗАННЫХ ЗАПАСОВ В 2014 ГОДУ. ДОКАЗАННЫЕ ЗАПАСЫ УГЛЕВОДОРОДОВ ВЫРОСЛИ НА 1% ДО 17,6 МЛРД БАРРЕЛЕЙ НЕФТЯНОГО ЭКВИВАЛЕНТА

ОАО «ЛУКОЙЛ» завершило подсчет и независимый аудит запасов нефти и газа по состоянию на 31 декабря 2014 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 2014 года составили 17,6 млрд баррелей нефтяного эквивалента, в том числе 13,6 млрд баррелей нефти и 23,9 трлн куб. футов газа.*

Компенсация добычи приростом доказанных запасов в 2014 году составила 121%.

Увеличение доказанных запасов за счет геологоразведочных работ и связанных с ними открытий, эксплуатационного бурения в традиционных регионах деятельности в России и за рубежом составило 815 млн баррелей нефтяного эквивалента. Основной прирост доказанных запасов по зарубежным проектам связан с вводом в эксплуатацию в марте 2014 года месторождения Западная Курна-2 в Ираке и включением в доказанные запасы дополнительных объемов по формации Мишриф.

Положительный пересмотр доказанных запасов в объеме 234 млн баррелей нефтяного эквивалента произошел в основном по зарубежным активам Компании, и связан главным образом с проектом в Азербайджане, где «ЛУКОЙЛ-Оверсиз» в составе международного консорциума приступил к реализации санкционированной в конце 2013 года Фазы-2 разработки морского газоконденсатного месторождения Шах-Дениз.

Компания также завершила оценку условных ресурсов по классификации PRMS. По состоянию на 31 декабря 2014 года условные ресурсы по категории 3С** составляют 12,0 млрд баррелей нефтяного эквивалента. Снижение условных ресурсов на 1,7% по сравнению с результатами 2013 года произошло за счет включения части объемов ресурсов в запасы и связан с

Тел:
E-mail: media@lukoil.com

совершенствованием технологий разработки действующих месторождений, а также учетом предоставленных Правительством РФ налоговых льгот по трудноизвлекаемым запасам.

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 2014 года	**Нефть**	**Газ**	**Нефть + газ***
	млн баррелей	млрд куб. футов	млн баррелей н.э.
Доказанные запасы	**13 594**	**23 946**	**17 585**
в том числе:			
Разбуренные	8629	7724	9916
Неразбуренные	4965	16222	7669
Вероятные запасы	**5158**	**9990**	**6823**
Возможные запасы	**2922**	**2720**	**3375**

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

На 31 декабря 2014 года, млн долл. США	**Доказанные**	**Вероятные**	**Возможные**
Будущие поступления от продаж нефти и газа	913495	341429	186673
Будущие расходы на добычу и разработку месторождений нефти и газа	631207	244295	149050
Будущий недисконтированный поток наличности до налога на прибыль***	282 288	97134	37623
Эффект дисконтирования (10%)	156757	75934	32572

Дисконтированный поток наличности до налога на прибыль ***	125 531	21200	5051