

ПРЕСС-РЕЛИЗ
02.06.2010

В 1 КВ. 2010 ГОДА ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ ОАО «ЛУКОЙЛ» ВЫРОСЛА БОЛЕЕ ЧЕМ В 2 РАЗА ДО 2,1 МЛРД ДОЛЛ., СВОБОДНЫЙ ДЕНЕЖНЫЙ ПОТОК – ДО 1,4 МЛРД ДОЛЛ.

ОАО «ЛУКОЙЛ» публикует консолидированную финансовую отчетность за 1 кв. 2010 г., подготовленную в соответствии с принципами бухгалтерского учета, общепринятыми в США (ОПБУ США).

Чистая прибыль за 1 кв. 2010 г. составила 2 053 млн долл., что на 126,9% выше чем за 1 кв. 2009 г. Показатель EBITDA (прибыль до вычета процентов, налога на прибыль, износа и амортизации) за 1 кв. 2010 г. составил 3 729 млн долл., увеличившись на 54,5%. Выручка от реализации составила 23 902 млн долл.

Капитальные затраты, включая неденежные операции, составили в 1 кв. 2010 г. 1,5 млрд долл., что соответствует уровню 1 кв. 2009 г. Политика сдерживания роста капитальных затрат, реализуемая Компанией, обеспечивает генерирование высокого свободного денежного потока, который в 1 кв. 2010 г. составил 1 399 млн долл. по сравнению с 229 млн долл. в 1 кв. 2009 г.

Удельные расходы на добычу углеводородов в 1 кв. 2010 г. составили 3,97 долл./барр. н. э., увеличившись на 28% по сравнению с 3,10 долл./барр. н. э. в 1 кв. 2009 г. Рост, в основном, объясняется реальным укреплением курса рубля к доллару, которое составило 22%. При этом, по сравнению с 4 кв. 2009 г. расходы на добычу снизились на 2,5%.

За 1 кв. 2010 г. Компания начислила 7,2 млрд долл. налогов, в том числе налог на прибыль – 0,5 млрд долл.

Добыча товарных углеводородов группой «ЛУКОЙЛ» в 1 кв. 2010 г. составила 2 280 тыс. барр. н. э./сут, что на 2,5% превышает уровень 1 кв. 2009 г.

Добыча нефти в 1 кв. 2010 г. составила 24,06 млн т. Добыча товарного газа Компанией выросла на 23,9% и составила 4,72 млрд м³, в том числе за рубежом было добыто 1,24 млрд м³, в России – 3,48 млрд м³.

Объем переработки на собственных и зависимых НПЗ Группы (включая долю в переработке нефти и нефтепродуктов на комплексах ISAB и TRN) увеличился в 1 кв. 2010 г. на 6,3% и составил 15,34 млн т. Рост объемов

переработки на российских НПЗ Группы составил 0,9%, на зарубежных НПЗ – 23,4%.

Мероприятия по повышению эффективности деятельности и сдерживанию роста затрат позволяют Компании накапливать положительный свободный денежный поток и высокую прибыль на баррель добычи.

Консолидированный отчет о прибылях и убытках

	1-й квартал	
	2010	2009
	(млн долл. США)	
Выручка		
Выручка от реализации (включая акцизы и экспортные пошлины)	23902	14 745
Затраты и прочие расходы		
Операционные расходы	(1770)	(1 232)
Стоимость приобретённых нефти, газа и продуктов их переработки	(9520)	(5 362)
Транспортные расходы	(1351)	(1 169)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	(802)	(729)
Износ и амортизация	(1030)	(994)
Налоги (кроме налога на прибыль)	(2080)	(1 198)
Акцизы и экспортные пошлины	(4578)	(2 519)
Затраты на геолого-разведочные работы	(117)	(37)
(Чистый убыток) чистая прибыль от выбытия и снижения стоимости активов	(3)	27
Прибыль от основной деятельности	2651	1 532
Расходы по процентам	(177)	(163)
Доходы по процентам и дивидендам	53	38
Доля в прибыли компаний, учитываемых по методу долевого участия	107	111
Убыток по курсовым разницам	(40)	(15)
Прочие внеоперационные расходы	(29)	(91)

Прибыль до налога на прибыль	2565	1 502
Текущий налог на прибыль	(556)	(300)
Отложенный налог на прибыль	34	(90)
Итого налог на прибыль	(522)	(390)
Чистая прибыль	2043	1 112
Минус: чистый убыток (чистая прибыль), относящиеся к неконтролируемой доле в дочерних компаниях	10	-207
Чистая прибыль, относящаяся к ОАО «ЛУКОЙЛ»	2053	905
Базовая и разведенная прибыль на одну обыкновенную акцию, относящаяся к ОАО «ЛУКОЙЛ» (в долларах США)	2,42	1,07

Полная версия консолидированной финансовой отчетности ОАО «ЛУКОЙЛ» за 1 кв. 2010 г., подготовленной в соответствии с общепринятыми принципами бухгалтерского учета США (US GAAP), находится на веб-сайтах компании www.lukoil.ru и www.lukoil.com.

Данная промежуточная консолидированная финансовая отчетность была подготовлена ОАО «ЛУКОЙЛ» в соответствии с ОПБУ США и не проверялась независимыми аудиторами Компании. Если в будущем аудит данной отчетности будет проведен, и по результатам аудита потребуются изменения, Компания не может заверить, что такие изменения не будут существенны.