

ПРЕСС-РЕЛИЗ

11.12.2008

ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ ЗА 9 МЕСЯЦЕВ 2008 ГОДА УВЕЛИЧИЛАСЬ НА 70,9%

ОАО «ЛУКОЙЛ» публикует консолидированную финансовую отчетность за 9 мес. 2008 года, подготовленную в соответствии с общепринятыми принципами бухгалтерского учета США (US GAAP).

Чистая прибыль за 9 мес. 2008 года составила 10 765 млн долл., что на 70,9% больше по сравнению с 9 мес. 2007 года. Показатель EBITDA (прибыль до вычета процентов, налога на прибыль, износа и амортизации) вырос на 60,6% и составил 16 652 млн долл. Выручка от реализации увеличилась до 89 265 млн долл., или на 56,3%.

Рост чистой прибыли связан с благоприятной ценовой конъюнктурой, высоким уровнем маржи нефтепереработки, увеличением объемов переработки, а также эффективным контролем над расходами. Вместе с тем увеличение прибыли сдерживалось укреплением рубля по отношению к доллару, ростом транспортных тарифов и налоговой нагрузки. За 9 мес. 2008 года Компания заплатила 31,1 млрд долл. налогов, что на 60,4% больше по сравнению с 9 мес. 2007 года.

Удельные расходы на добычу углеводородов в 3 кв. 2008 года составили 4,29 долл./барр. н. э., снизившись по сравнению с 4,31 долл./барр. н. э. во 2 кв. 2008 года. За 9 мес. 2008 года удельные расходы на добычу составили 4,16 долл./барр. н. э.

Капитальные затраты, включая неденежные операции, составили в 3 кв. 2008 года 2,7 млрд долл., практически не изменившись по сравнению с уровнем 2 кв. 2008 года. Капитальные затраты за 9 мес. 2008 года составили 7,8 млрд долл.

Добыча товарных углеводородов группы «ЛУКОЙЛ» (с учетом доли в добыче зависимых организаций) увеличилась на 0,4% и составила 2 189 тыс. барр. н. э./сут. Ввод Южно-Хыльчуйского месторождения в Тимано-Печоре в промышленную эксплуатацию в августе 2008 года позволил компенсировать снижение добычи нефти Компанией в традиционных регионах. Основной прирост добычи газа получен благодаря успешному развитию узбекского проекта Кандым – Хаузак – Шады.

Объем переработки нефти на собственных НПЗ увеличился на 8,7% и составил 41,98 млн т, что связано с активной модернизацией и расширением перерабатывающих мощностей Компании, а также высоким уровнем маржи нефтепереработки в России. Рост объемов переработки на российских НПЗ Группы составил 5,6%, на зарубежных – 22,0%. Основной прирост обеспечили Волгоградский НПЗ, а также Одесский НПЗ Компании, запуск которого после реконструкции состоялся в апреле 2008 года. Благодаря увеличению загрузки и оптимизации работы НПЗ Компании выпуск нефтепродуктов на собственных заводах (без учета мини-НПЗ) вырос на 9,1% и составил 39,42 млн т.

Благодаря росту нефтепереработки экспорт нефтепродуктов за 9 мес. 2008 года. увеличился на 2,5% до 19,3 млн т. Экспорт нефти за соответствующий период сократился на 10,7% до 28,8 млн т. Общий объем реализации нефти и нефтепродуктов вырос на 0,7% по сравнению с 9 мес. 2007 года и составил 99,4 млн т. Компания снизила объемы продаж нефти и существенно увеличила объем продаж нефтепродуктов. Объем розничных продаж нефтепродуктов вырос на 14,4% и составил 10,6 млн т.

В настоящее время Компания разрабатывает мероприятия по росту эффективности своей деятельности в условиях мирового финансового кризиса с целью сохранения позитивной динамики денежного потока.

Консолидированный
отчет о прибылях и
убытках

(в миллионах
долларов США,
если не указано
иное)

	За 3 месяца, закончившихся	За 3 месяца, закончившихся	За 9 месяцев, закончившихся	За 9 месяцев, закончившихся
	30 сентября 2008	30 сентября 2007	30 сентября 2008	30 сентября 2007
	(неаудированные данные)	(неаудированные данные)	(неаудированные данные)	(неаудированные данные)
Выручка				
Выручка от реализации (включая акцизы и экспортные пошлины)	32375	21315	89265	57096

Доля в прибыли компаний, учитываемых по методу долевого участия	180	100	462	251
Итого выручка	32555	21415	89727	57347
Затраты и прочие расходы				
Операционные расходы	(2204)	(1555)	(5882)	(4469)
Стоимость приобретенных нефти, газа и продуктов их переработки	(10837)	(7384)	(31956)	(19504)
Транспортные расходы	(1494)	(1116)	(4048)	(3251)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	(1042)	(796)	(2832)	(2259)
Износ и амортизация	(771)	(570)	(2098)	(1675)
Налоги (кроме налога на прибыль)	(4372)	(2486)	(11124)	(6529)
Акцизы и экспортные пошлины	(6566)	(3954)	(16342)	(10623)
Затраты на геолого-разведочные работы	(188)	(51)	(273)	(176)
Чистый (убыток) прибыль от выбытия и снижения стоимости активов	(19)	1	(210)	(33)
Прибыль от основной деятельности	5062	3504	14962	8828
Расходы по процентам	(95)	(86)	(259)	(240)

Доходы по процентам и дивидендам	39	29	113	82
(Убыток) прибыль по курсовым разницам	(292)	51	(216)	122
Прочие внеоперационные доходы (расходы)	3	(56)	(115)	(137)
Доля миноритарных акционеров	26	(48)	(77)	(118)
Прибыль до налога на прибыль	4743	3394	14408	8537
Текущий налог на прибыль	(1459)	(906)	(3899)	(2364)
Отложенный налог на прибыль	188	(6)	256	125
Итого расход по налогу на прибыль	(1271)	(912)	(3643)	(2239)
Чистая прибыль	3472	2482	10765	6298
Базовая прибыль на одну обыкновенную акцию (в долларах США)	4,09	3,01	12,85	7,60

Полная версия консолидированной финансовой отчетности ОАО «ЛУКОЙЛ» за 9 мес. 2008 года, 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.