

ПРЕСС-РЕЛИЗ  
29.08.2008

**ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ БЕЗ УЧЕТА ЭФФЕКТА ОТ ХЕДЖИРОВАНИЯ И  
РАЗОВЫХ СПИСАНИЙ ГРУППЫ «ЛУКОЙЛ» ЗА 1 ПОЛУГОДИЕ 2008 ГОДА  
УВЕЛИЧИЛАСЬ НА 103,5%**

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

Чистая прибыль без учета эффекта от хеджирования и разовых списаний Компании за первое полугодие 2008 года составила 8 168 млн долл., что на 103,5% больше по сравнению с первым полугодием 2007 года. Отчетная чистая прибыль составила 7 293 млн долл., что на 91,1% больше по сравнению с первым полугодием 2007 года. Показатель EBITDA (прибыль до вычета процентов, налога на прибыль, износа и амортизации) вырос на 74,5% и составил 11 082 млн долл. Выручка от реализации увеличилась до 56 890 млн долл., или на 59,0%.

Рост чистой прибыли связан с благоприятной ценовой конъюнктурой, высоким уровнем маржи нефтепереработки, увеличением объемов переработки, а также эффективным контролем над расходами.

Благодаря росту нефтепереработки экспорт нефтепродуктов в первом полугодии 2008 г. увеличился на 6,3% до 12,9 млн. тонн. Экспорт нефти за соответствующий период времени сократился на 11,9% до 19,20 млн. тонн. Вместе с тем увеличение прибыли сдерживалось укреплением рубля по отношению к доллару, ростом транспортных тарифов и налоговой нагрузки. В первом полугодии 2008 года Компания заплатила 18,9 млрд долл. налогов, что на 57,0% больше по сравнению с аналогичным периодом 2007 года.

Добыча товарных углеводородов группы «ЛУКОЙЛ» (с учетом доли в добыче зависимых организаций) снизилась на 1,5% и составила 2 176 тыс. барр. н. э./сут. Однако в июле 2008 года среднесуточная добыча углеводородов достигла 2 228 тыс. барр. н. э./сут и на 2,3% превысила среднесуточную добычу 2007 г., что позволяет компенсировать текущее падение добычи. В июне 2008 года ЛУКОЙЛ запустил в режиме комплексного опробования первую очередь Южно-Хыльчуйского месторождения – крупнейшего месторождения в Ненецком автономном округе (ввод в промышленную эксплуатацию состоялся в августе 2008 г.).

Объем переработки нефти на НПЗ Группы составил 27,15 млн т, что на 8,0% больше по сравнению с первым полугодием 2007 года. При этом рост объемов переработки на российских НПЗ Группы составил 5,7%, на зарубежных – 18,2%. Основой 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 8,5% и составил 25 459 тыс. т.

Общий объем реализации нефти и нефтепродуктов остался практически на уровне первого полугодия 2007 года и составил 65,3 млн т. Компания снизила объемы продаж нефти и существенно увеличила объем продаж нефтепродуктов. Объем розничных продаж нефтепродуктов вырос на 17,2% и составил 6,7 млн.

Консолидированный отчет о прибылях и убытках за первое полугодие 2008 г. и первое полугодие 2007 г.

(в миллионах долларов США, если не указано иное)

	За 6 месяцев, закончившихся	За 3 месяца, закончившихся	За 6 месяцев, закончившихся	За 6 месяцев, закончившихся
	30 июня 2008	30 июня 2007	30 июня 2008	30 июня 2007
	(неаудированные данные)	(неаудированные данные)	(неаудированные данные)	(неаудированные данные)
<b>Выручка</b>				
Выручка от реализации (включая акцизы и экспортные пошлины)	31935	20129	56890	35781
Доля в прибыли компаний, учитываемых по методу долевого участия	153	67	282	151
<b>Итого выручка</b>	<b>32088</b>	<b>20196</b>	<b>57172</b>	<b>35932</b>

**Затраты и прочие расходы**

Операционные расходы	(1770)	(1 471)	(3678)	(2 914)
Стоимость приобретенных нефти, газа и продуктов их переработки	(12511)	(7 070)	(21119)	(12 120)
Транспортные расходы	(1359)	(1148)	(2554)	(2135)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	(994)	(800)	(1790)	(1463)
Износ и амортизация	(703)	(558)	(1327)	(1 105)
Налоги (кроме налога на прибыль)	(3623)	(2214)	(6752)	(4043)
Акцизы и экспортные пошлины	(5191)	(3401)	(9776)	(6669)
Затраты на геолого-разведочные работы	(51)	(50)	(85)	(125)
Чистый убыток от выбытия и снижения стоимости активов	(186)	(36)	(191)	(34)
<b>Прибыль от основной деятельности</b>	<b>5700</b>	<b>3448</b>	<b>9900</b>	<b>5324</b>
Расходы по процентам	(92)	(77)	(164)	(154)
Доходы по процентам и дивидендам	49	24	74	53
(Убыток) прибыль по курсовым разницам	(34)	29	76	71
Прочие внеоперационные расходы	(70)	(62)	(118)	(81)

Доля миноритарных акционеров	(63)	(56)	(103)	(70)
<b>Прибыль до налога на прибыль</b>	<b>5490</b>	<b>3306</b>	<b>9665</b>	<b>5143</b>
Текущий налог на прибыль	(1376)	(828)	(2440)	(1458)
Отложенный налог на прибыль	16	39	68	131
<b>Итого расход по налогу на прибыль</b>	<b>(1360)</b>	<b>(789)</b>	<b>(2 372)</b>	<b>(1 327)</b>
<b>Чистая прибыль</b>	<b>4130</b>	<b>2517</b>	<b>7293</b>	<b>3816</b>
Базовая прибыль на одну обыкновенную акцию (в долларах США)	4,92	3,03	8,70	4,59

Полная версия консолидированной финансовой отчетности ОАО «ЛУКОЙЛ» за первое полугодие 2008 года, подготовленной в соответствии с общепринятыми принципами бухгалтерского учета США (US GAAP), находится на веб-сайтах компании [www.lukoil.ru](http://www.lukoil.ru) и [www.lukoil.com](http://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.