ЛУКОЙЛ

ПРЕСС-РЕЛИЗ
06.06.2003

ОАО "ЛУКОЙЛ" ПРЕДСТАВЛЯЕТ РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЗА 2002 ГОД И ЗА ЧЕТВЕРТЫЙ КВАРТАЛ 2002 ГОДА

ОАО ЛУКОЙЛ представляет результаты деятельности за 2002 г. вместе со сравнительными данными за предыдущий период, а также результаты деятельности в четвертом квартале 2002 г. Все данные, кроме производственных данных и информации о прибыли на акцию, выражены в миллионах долларов США.

			Четвертый квартал	
	2002	2001	**2002**	2001
Выручка от реализации (включая акцизы и экспортные пошлины)	**15334**	13426	**4301**	3031
Операционные расходы	**2403**	2584	**632**	640
Расходы по налогу на прибыль	**739**	674	**199**	55
Чистая прибыль	**1843**	2109	**497**	203
Чистая прибыль за вычетом единовременных статей	**1985**	2109	**536**	203
Прибыль до вычета процентов, налога на прибыль и износа и амортизации (EBITDA)	**3569**	3987	**893**	721
Дивиденды объявленные по обыкновенным акциям	**395**	208	**-**	-
Чистая прибыль на одну обыкновенную акцию (в долларах США)	2,26	2,68	**0,61**	0,21
Разводненная прибыль на одну обыкновенную акцию (в долларах США)	**2,26**	2,66	**0,61**	0,21
Среднедневное производство сырой нефти, включая долю Компании в зависимых обществах (тысяч баррелей в день)	**1545**	1485	**1555**	1536
Производство нефтепродуктов (тысяч баррелей в день)	**786**	688	**824**	703

Выручка от реализации достигла 15 млрд долл. и увеличилась на 14% по сравнению с 2001 г. в результате изменения в ассортименте продукции и увеличении объема реализации нефтепродуктов. Компания продолжает расширять свою деятельность на новых рынках как в России, так и за рубежом, а также увеличивать нашу долю рынка в регионах где мы

Тел:
E-mail: media@lukoil.com

традиционно осуществляли операции.

Стабильный рост производства. В соответствии с нашей долгосрочной стратегией и планами на 2002 г. мы увеличили среднедневные объемы добычи (включая нашу долю в добыче зависимых обществ) на 4% и добыли в 2002 г. 564 млн барр. нефти. Добыча газа выросла на 8% и планируется значительное увеличение добычи в ближайшие годы.

Вторые в мире по величие доказанные запасы углеводородов. Мы возместили 216% объемов сырой нефти, добытой в 2002 г., и почти удвоили запасы природного газа. Примерно 60% возмещения нефтяных запасов относится к успешному бурению и стратегическим приобретениям, остальная часть явилась результатом повышения эффективности добычи и повышению реализованной цены углеводородов, что явилось прямым результатом выполнения стратегии Компании. Увеличение доказанных запасов газа произошло в основном за счет открытия новых месторождений и приобретений. Общая сумма доказанных запасов углеводородов увеличилась на 15% и достигла 19.3 млрд барр. нефтяного эквивалента, что позволяет нам удерживать 2 место среди крупнейших частных нефтяных компаний мира по объемам доказанных запасов углеводородов.

Реструктуризация. С начала 2002 г. мы приступили к выполнению плана реструктуризации, направленного на повышение эффективности деятельности и максимальное увеличение рыночной стоимости акций Общества. Планом предусматривались следующие меры: (а) увеличение экспорта сырой нефти и нефтепродуктов; (б) ускорение темпов разработки наиболее продуктивных месторождений; (в) закрытие малодебитных скважин; (г) применение технологий искусственного повышения нефтеотдачи пласта; (д) отбор сервисных компаний, предлагающих наиболее выгодные условия; (е) отказ от непрофильных производств, в том числе от ряда добывающих проектов, в которых мы не являемся оператором; сокращение численности персонала; (ж) более последовательное применение принципа оплаты труда по результатам деятельности; (з) совершенствование административно-управленческой работы.

С начала проведения программы реструктуризации достигнуто:

Экспорт и реализация за рубежом нефти и нефтепродуктов в 2002 г. выросли в объеме на 15% с одновременным уменьшением реализации на внутреннем рынке на 11%, что увеличило нашу выручку на 1,5 млрд долл.

10 новых месторождений были введены в эксплуатацию, что позволило нам увеличить добычу на 4%, несмотря на то, что одновременно с этим

проводилась программа закрытия малодебитных скважин

1 138 малодебитных скважин были закрыты. В результате мы снизили расходы на добычу нефти до 2,60 долл./барр. по сравнению с 2,74 долл./барр. в 2001 г., что позволило получить дополнительную прибыль до налогообложения в сумме 72 млн долл.;

Проведены все необходимые мероприятия по подготовке к продаже нашего бурового подразделения и в данный момент мы рассматриваем конкурентные предложения инвесторов;

Мы реализовали нашу долю СРП Азери-Чираг-Гюнешли, оператором по которому выступала Азербайджанская международная операционная компания. СРП заключено с целью разведки и разработки месторождений Азери и Чираг и глубоководной части месторождения Гюнешли в азербайджанском секторе Каспийского моря. Сделка была заключена 28 апреля 2003 г. на сумму около 1,4 млрд долл., с условием внесения определенных корректировок после подписания сделки. В результате совершения сделки мы рассчитываем получить приблизительно 1,1 млрд долл. прибыли во II квартале 2003 г.

Чистая прибыль. В 2002 г. мы снизили наши операционные, коммерческие, общехозяйственные и административные расходы. Несмотря на это, чистая прибыль снизилась в 2002 г. по сравнению с 2001 г. в результате существенного увеличения налогов, кроме налога на прибыль, связанного с изменением налогового законодательства, а также ростом тарифов государственных транспортных монополий. Чистая прибыль за 2002 г. была уменьшена на сумму единовременного расхода, связанного с урегулированием претензий налоговых органов в отношении налогов, кроме налога на прибыль, на общую сумму 103 млн долл. Компания согласилась на урегулирование указанных претензий в досудебном порядке. Без учета единовременных налоговых расходов и корректировок пенсионных обязательств чистая прибыль за 2002 г. составила бы 1 985 млн долл. по сравнению с 2 109 млн долл. в 2001 г.

Единовременные статьи расходов. В третьем квартала 2002 г., а также за весь год в целом, эффективная налоговая ставка увеличилась в результате урегулирования претензий налоговых органов в отношении полученных в 2001 г. льгот и освобождений от уплаты налога на прибыль и других налогов. Компания согласилась урегулировать указанные претензии в досудебном порядке и в третьем квартале 2002 г. отразила в отчетности расходы по налогам в сумме 103 млн долл. Большая часть указанной суммы налога была перечислена в бюджет в декабре 2002 г. Руководство Компании не ожидает

предъявления налоговыми органами каких-либо дополнительных претензий в отношении налоговых льгот и освобождений, полученных в предыдущие периоды.

Как результат улучшений в нашей системе сбора и обработки информации, наличия дополнительных данных и роста стабильности Российской экономики мы в значительной степени пересмотрели актуарные предположения, лежащие в основе расчета наших обязательств по негосударственному пенсионному обеспечению. В 2002 г. мы отразили в отчетности расходы по негосударственному пенсионному обеспечению в размере 82 млн долл. Мы ожидаем, что в следующие периоды в результате пересмотра актуарных предположений расходы по пенсионному обеспечению составят на 39 млн долл. меньше.

Наша аудированная финансовая отчетность, а также анализ руководством Компании финансового состояния и результатов деятельности за 2002 г. будет размещены на нашем сайте.

ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ И ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ЗА ЧЕТВЕРТЫЙ КВАРТАЛ 2002 ГОДА

За четвертый квартал 2002 г. нашими дочерними компаниями было добыто 133 млн барр. нефти. За аналогичный период 2001 г. объем добычи составил 131 млн барр. Объем произведенных нефтепродуктов увеличился на 17,1% по сравнению с четвертым кварталом 2002 г. и составил 75 млн барр., или 56% от общего объема добычи наших дочерних обществ. В четвертом квартале 2001 г. объем произведенных нефтепродуктов составил 64 млн барр., или 49% от общего объема добычи.

Выручка от реализации. Выручка от реализации за четвертый квартал 2002 г. увеличилась на 1 270 млн долл., или 41,9%, по сравнению с четвертым кварталом 2001 г. Выручка от реализации сырой нефти выросла на 179 млн долл., или 16,5%, а выручка от реализации нефтепродуктов выросла на 1 144 млн долл., или 72,7%.

Рост выручки от реализации нефтепродуктов стал результатом:

Увеличения на 47,5% объемов экспорта и реализации нефтепродуктов за рубежом (2002 г.: 6,7 млн т; 2001 г.: 4,6 млн т);

Увеличение на 6,2% объемов реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке (2002 г.: 5,7 млн т; 2001 г.: 5,3 млн т);

Увеличения средний сложившихся цен реализации как на международных рынках, так и внутри России.

Средние сложившиеся цены реализации за четвертый квартал

	2002		**2001**	
	(долл./барр.)	(долл./т)	(долл./барр.)	(долл./т)
Средняя реализованная цена продаж на мировом рынке				
- Нефть	23,91	175,28	17,67	129,51
- Нефтепродукты		252,21		204,58
Средняя реализованная цена продаж на внутреннем рынке				
- Нефть	11,79	86,43	14,12	103,49
- Нефтепродукты		152,96		120,79

Выручка от прочей реализации снизилась на 40 млн долл., или 10,5%.

Операционные расходы. Наши операционные расходы снизились в четвертом квартале 2002 г. по сравнению с четвертым кварталом 2001 г. на 8 млн долл., или 1,3%. Снижение расходов по добыче нефти на 16 млн долл. было частично компенсировано ростом затрат на переработку. Рост затрат на переработку связан с консолидацией начиная с июля 2002 г. ОАО "ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез", а также общего увеличения объемов нефтепереработки

Наши удельные расходы по добыче нефти в четвертом квартале 2002 года составили 2,56 долл./барр. по сравнению с 2,78 долл./барр. в четвертом квартале 2001 г.

Транспортные расходы. Наши транспортные расходы в четвертом квартале 2002 г. выросли на 173 млн долл., или 72%, по сравнению с четвертым кварталом 2001 г. Увеличение расходов было обусловлено прежде всего повышением всех тарифов на транспортировку, а также проанализированным выше увеличением объемов продаж и изменением ассортимента продукции - увеличением доли продуктов нефтепереработки в общем объеме продаж. В частности, в 2002 г. объем экспорта сырой нефти и нефтепродуктов по железной дороге.

Налоги помимо налога на прибыль. Налоги помимо налога на прибыль выросли в четвертом квартале 2002 г. по сравнению с аналогичным периодом предыдущего года на 289 млн долл., или 117%. Увеличение связано с изменением налогового законодательства и введением единого налога на добычу полезных ископаемых взамен ранее существовавших налога на восстановление минерально-сырьевой базы, налога на недра и акциза на продажу сырой нефти.

Акцизы и экспортные пошлины. Акцизы и экспортные пошлины выросли на 332 млн долл., или 116%. Увеличение общей суммы акцизов и экспортных тарифов в основном обусловлено увеличением ставок акцизов и увеличением объемов реализации продуктов нефтепереработки. Увеличение суммы акцизов на продукты переработки, уплачиваемых зарубежными предприятиями Компании, стало результатом повышения ставок акцизов и налога на реализацию ГСМ, а также увеличения объемов реализуемой за рубежом продукции и роста объемов переработки.

ОБЗОР ДВИЖЕНИЯ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

Основным источником денежных средств Компании являются денежные средства, полученные от основной деятельности. В 2002 г. денежные средства, полученные от основной деятельности, составили 2 396 млн долл., что на 277 млн долл. меньше, чем в 2001 г. (2 673 млн долл.), и на 372 млн долл. меньше, чем в 2000 г. (2 768 млн долл.). Снижение объема денежных средств, полученных от основной деятельности, связано прежде всего с увеличением запасов, уменьшением чистой прибыли и сроками расчетов с кредиторами и дебиторами Компании.

В 2002 г. Компания использовала 2 240 млн долл. на капитальные вложения и приобретение долей в других компаниях. Помимо этого Компания использовала 302 млн долл. на приобретение прочих инвестиций. Частично эти приобретения были финансированы за счет денежных средств, полученных Компанией от реализации своих инвестиций и прочего имущества на общую сумму 152 млн долл. Таким образом, общая сумма денежных средств, направленных на инвестиционную деятельность в 2002 г., составила 2 390 млн долл., что на 671 млн долл. меньше, чем в 2001 г. (3 061 млн долл.), и на 478 млн долл. больше, чем в 2000 г. (1 912 млн долл.). Снижение капитальных затрат в 2002 г. по сравнению с 2001 г. происходило в соответствии со стратегией Компании.

Денежные средства, полученные от финансовой деятельности в 2002 г., включают в себя 879 млн долл., полученных от привлечения долгосрочных кредитов, и 316 млн долл., полученных от реализации собственных акций.

Кроме того, краткосрочные заимствования выросли на 203 млн долл. Денежные средства, использованные на финансовую деятельность в 2002 г., включали в себя 579 млн долл., направленных на погашение полученных ранее займов и кредитов, 423 млн долл., направленных на выплату дивидендов по обыкновенным акциям и 326 млн долл., направленных на приобретение собственных акций. В 2002 г. объем денежных средств, полученных от финансовой деятельности, снизился на 375 млн долл. по сравнению с 2001 г. Это стало результатом снижения объема заимствований и ростом объемов выплат по привлеченным в предыдущие периоды займам и кредитам. Это соответствует стратегии Компании, направленной на финансирование текущих операций и капитальных затрат за счет денежных средств, полученных от основной деятельности.

Компания выплатила дивиденды по обыкновенным и привилегированным акциям в размере 423 млн долл., 244 млн долл. и 118 млн долл. в 2002, 2001 и 2000 гг. соответственно.

ОТДЕЛЬНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Сокращенный консолидированный баланс

(все показатели выражены в миллионах долларов США)

	2002	**2001**
Активы		
Оборотные активы		
Денежные средства и их эквиваленты	1252	1170
Дебиторская задолженность и векселя к получению за минусом резерва по сомнительным долгам	2511	2230
Прочие оборотные активы	2712	2276
Итого оборотные активы	**6475**	**5676**
Основные средства	13499	12296
Прочие внеоборотные активы	2075	1970
Итого активы	**22001**	**19942**
Обязательства и акционерный капитал		
Краткосрочные обязательства		

Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности	1772	1031
Прочие краткосрочные обязательства	3025	2794
Итого краткосрочные обязательства	**4797**	**3825**
Долгосрочная задолженность по кредитам и займам	1666	1948
Прочая долгосрочная кредиторская задолженность	658	853
Доля миноритарных акционеров в капитале дочерних компаний	880	931
Итого обязательства	**8001**	**7557**
Итого акционерный капитал	**14000**	**12385**
Итого обязательства и акционерный капитал	**22001**	**19942**

За 2002 год	**За 2001 год**	**За четвертый квартал 2002 года (неаудирован-ные данные)**	**За четвертый квартал 2001 года (неаудирован-ные данные)**
Чистая прибыль	**1843**	**2109**	**497**	**203**
Корректировки к чистой прибыли для сверки ее с денежными средствами, полученными от операционной деятельности	696	825	157	460
Изменение рабочего капитала	(143)	(261)	44	248
Чистые денежные средства, полученные от основной деятельности	**2396**	**2673**	**698**	**911**
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	**(2390)**	**(3061)**	**(639)**	**(853)**
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	**96**	**471**	**39**	**(285)**
Влияние изменений валютных курсов на величину денежных средств и их эквивалентов	(20)	(50)	(2)	(31)
Чистое изменение денежных средств и их эквивалентов	**82**	**33**	**96**	**-258**

Сокращенный консолидированный отчет о прибылях и убытках

(все показатели выражены в миллионах долларов США)

	За 2002 год	**За 2001 год**	**За четвертый квартал 2002 года (неаудирован-ные данные)**	**За четвертый квартал 2001 года (неаудирован-ные данные)**
Выручка				
Выручка от реализации (включая акцизы и экспортные пошлины)	15334	13426	4301	3031
Доля в прибыли компаний, учитываемых по методу долевого участия	115	136	40	33
Итого выручка	**15449**	**13562**	**4341**	**3064**
Затраты и прочие расходы				
Операционные расходы, включая стоимость приобретенной нефти и газа	(5096)	(4671)	(1519)	(1096)
Транспортные, коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	(2727)	(2294)	(757)	(634)
Износ и амортизация	(824)	(886)	(120)	(210)
Налоги (кроме налога на прибыль)	(1972)	(1010)	(536)	(247)
Акцизы и экспортные пошлины	(1996)	(1456)	(618)	(268)
Затраты на геологоразведочные работы	(89)	(144)	(19)	(80)
Убыток от выбытия и снижения стоимости активов	(83)	(153)	(15)	(103)
Прибыль от основной деятельности	**2662**	**2948**	**757**	**408**
Расходы по процентам	(222)	(257)	(47)	(93)
Доходы по процентам и дивидендам	160	146	57	18

Прибыли (Убытки) по курсовым разницам	40	(33)	4	-61
Прочие внеоперационные расходы	11	31	(49)	(12)
Доля миноритарных акционеров	(69)	(52)	(27)	(2)
Прибыль до налогообложения	**2582**	**2783**	**695**	**258**
Итого текущий налог на прибыль	(834)	(861)	(207)	(155)
Отложенный налог на прибыль	95	187	8	100
Чистая прибыль	**1843**	**2109**	**497**	**203**
Базовая прибыль на обыкновенную акцию (в долларах США)	46054	24869	0.61	0.21
Разводненная прибыль на одну обыкновенную акцию (в долларах США)	46054	24139	0.61	0.21

Сверка прибыли от основной деятельности и прибыли до вычета процентов,

налога на прибыль, износа и амортизации (EBITDA)

(все показатели выражены в миллионах долларов США)

	За 2002 год	**За 2001 год**	**За четвертый квартал 2002 года (неаудирован-ные данные)**	**За четвертый квартал 2001 года (неаудирован-ные данные)**
Прибыль от основной деятельности	**2 662**	**2 948**	**757**	**408**
Увеличить на:				
Износ и амортизация	824	886	120	210
Убыток от выбытия и снижения стоимости активов	83	153	15	103
EBITDA	**3569**	**3987**	**893**	**721**

Заявления прогнозного характера

Настоящий отчет содержит заявления прогнозного характера. Такие слова, как "считает", "предполагает", "ожидает", "оценивает", "намеревается", "планирует" и так далее, отражают существующие на настоящий момент прогнозы и мнения руководства компании о будущих результатах, но они, в свою очередь, не могут служить гарантией достижения указанных результатов в будущем.