ЛУКОЙЛ

ПРЕСС-РЕЛИЗ
29.08.2016

ЛУКОЙЛ ОПУБЛИКОВАЛ ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ПО МСФО ЗА ВТОРОЙ КВАРТАЛ И ПЕРВОЕ ПОЛУГОДИЕ 2016 Г.

ПАО «ЛУКОЙЛ» сегодня опубликовало сокращенную промежуточную консолидированную финансовую отчетность за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г., подготовленную в соответствии с МСФО.

Основные финансовые показатели

2 кв.	1 кв.	1-ое полугодие		
2016	**2016**	**2016**	**2015**	
(млн руб.)				
1 338 959	1 177 674	Выручка от реализации	2 516 633	2 917 271
189 571	191 992	EBITDA*	381 563	417 387
182 681	170 498	EBITDA* без учета Западной Курны-2	353 179	354 553
62 567	42 825	Чистая прибыль, относящаяся к акционерам	105 392	167 779
118 886	122 561	Капитальные затраты	241 447	304 844
56 991	36 415	Свободный денежный поток	93 406	79 879

*Операционная прибыль до вычета износа и амортизации.

Во втором квартале 2016 года выручка от реализации выросла по сравнению с предыдущим кварталом на 13,7%, показатель EBITDA практически не изменился, а чистая прибыль выросла в 1,5 раза. Данная динамика в основном связана с увеличением средних мировых цен на углеводороды, что было нивелировано снижением величины компенсации по проекту Западная Курна-2, укреплением рубля к доллару США и евро и снижением маржи переработки, в том числе из-за роста акцизов на топливо в России. На величину и динамику

Тел:
E-mail: media@lukoil.com

чистой прибыли существенное влияние оказал неденежный эффект от курсовых разниц, связанный с высокой волатильностью валютного курса.

Свободный денежный поток вырос во втором квартале 2016 года на 56,5% по сравнению с первым кварталом 2016 года и в 3,4 раза по сравнению со вторым кварталом 2015 года. В результате, по итогам первого полугодия 2016 года свободный денежный поток увеличился до 93 млрд руб.

В первом полугодии 2016 года финансовые результаты снизились по сравнению с аналогичным периодом 2015 года, что в основном связано со снижением средних мировых цен на углеводороды, ростом базовой ставки НДПИ на нефть, снижением величины компенсации по проекту Западная Курна-2, а также снижением маржи переработки. Данные факторы были частично компенсированы положительным эффектом обесценения рубля относительно доллара США и евро. Кроме того, положительное влияние на динамику финансовых результатов оказали увеличение объемов переработки, существенное улучшение структуры выпуска продукции на НПЗ компании, рост объемов реализации через высокомаржинальные каналы сбыта, а также эффективный контроль над расходами.

Показатель EBITDA без учета проекта Западная Курна-2 вырос во втором квартале на 7,1% по сравнению с первым кварталом 2016 года и остался на уровне первого полугодия 2015 года.

Капитальные затраты во втором квартале снизились на 3,0% относительно первого квартала 2016 года, а по итогам первого полугодия снижение составило 20,8% относительно аналогичного периода 2015 года. Снижение достигнуто в основном за счет завершения основной программы модернизации российских НПЗ, перехода на стадию поддержания добычи по проекту Западная Курна-2, сокращения расходов на разведочное бурение по международным шельфовым проектам и общей оптимизации расходов. При этом были увеличены инвестиции в проекты роста в Тимано-Печоре и на Каспии.

Основные операционные показатели

2 кв. 2016	1 кв. 2016		1-ое полугодие 2016	1-ое полугодие 2015
196,9	214,2	**Добыча углеводородов, млн барр. н.э.**	411,1	429,5

190,6	196,4	в т.ч. без Западной Курны-2	387,0	399,3
167,0	182,6	Добыча жидких углеводородов, млн барр.	349,6	370,0
160,8	164,7	в т.ч. без Западной Курны-2	325,5	339,7
5,1	5,4	Добыча товарного газа, млрд куб. м	10,4	10,1
15,5	14,9	Производство нефтепродуктов, млн т	30,3	28,8

В первом полугодии 2016 года добыча углеводородов составила 411,1 млн барр. н.э. (2,3 млн барр. н.э./сут), что на 4,3% ниже показателя за аналогичный период 2015 года. Снижение в основном связано с сокращением объемов компенсационной нефти по проекту Западная Курна-2, продажей в 2015 году доли в Каспиан Инвестмент Ресорсез, а также с естественным снижением добычи на зрелых месторождениях в Западной Сибири. При этом достигнут рост добычи нефти в Тимано-Печоре и Поволжье на 3,9 и 1,7% соответственно, а также рост добычи товарного газа на 3,3% в основном за счет международных проектов в Узбекистане и Азербайджане и начала добычи товарного газа на месторождении им. Ю. Корчагина в Каспийском море.

По сравнению с первым полугодием 2015 года производство нефтепродуктов на собственных НПЗ увеличилось на 5,3%. Благодаря запуску в 2015 году и первом полугодии 2016 года новых установок существенно улучшилась структура выпуска продукции. В частности, глубина переработки по российским НПЗ выросла на 8 п.п., до 86%. Росту эффективности российских заводов также способствовали мероприятия по оптимизации загрузки мощностей, в том числе за счет увеличения кросс-поставок вакуумного газойля.

Полная версия сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности ПАО «ЛУКОЙЛ» за 2 квартал и 1 полугодие 2016 г., подготовленной в соответствии с МСФО, находится на веб-сайте компании www.lukoil.ru.

Данная сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность была подготовлена ПАО «ЛУКОЙЛ» в соответствии с МСФО 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.