ЛУКОЙЛ

ПРЕСС-РЕЛИЗ
29.08.2017

ЛУКОЙЛ ОПУБЛИКОВАЛ ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ПО МСФО ЗА ВТОРОЙ КВАРТАЛ И ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ 2017 ГОДА

ПАО «ЛУКОЙЛ» сегодня опубликовало сокращенную промежуточную консолидированную финансовую отчетность за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, подготовленную в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Основные финансовые показатели

2 кв. 2017	1 кв. 2017	(млрд руб.)	1 пол. 2017	1 пол. 2016
1 359,2	1 431,6	Выручка от реализации	2 790,8	2 516,6
179,1	**207,6**	**EBITDA**	**386,7**	**381,6**
175,2	204,7	EBITDA без учета проекта Западная Курна-2	379,9	353,2
138,7	62,3	Чистая прибыль, относящаяся к акционерам	201,0	105,4
116,4	97,1	Чистая прибыль, относящаяся к акционерам до эффекта курсовых разниц	213,5	164,9
124,7	130,2	Капитальные затраты	254,9	248,7
81,6	1,4	Свободный денежный поток	83,0	95,8
43,2	**67,1**	**Свободный денежный поток до изменения рабочего капитала**	**110,3**	**108,2**

Выручка

В первом полугодии 2017 года выручка от реализации выросла по сравнению с аналогичным периодом 2016 года на 10,9%, до 2 790,8 млрд руб., что в основном связано с ростом цен реализации, увеличением объемов международного трейдинга нефтью и ростом объемов продаж нефтепродуктов в России и за рубежом. Негативное влияние на динамику выручки оказало снижение объема компенсационной нефти по проекту Западная Курна-2.

Тел:
E-mail: media@lukoil.com

Во втором квартале 2017 года выручка снизилась на 5,1% по сравнению с первым кварталом 2017 года, главным образом, из-за более низких цен реализации в том числе в связи с укреплением рубля к доллару США, а также из-за снижения объемов международного трейдинга нефтепродуктами.

EBITDA

Показатель EBITDA в первом полугодии 2017 года вырос до 386,7 млрд руб., что на 1,3% больше по сравнению с первым полугодием 2016 года. Во втором квартале 2017 года показатель составил 179,1 млрд руб., снизившись на 13,8% по сравнению с первым кварталом 2017 года. Динамика EBITDA в обоих периодах обусловлена, главным образом, изменением цен реализации, при этом положительное влияние на динамику оказало увеличение доли высоко-маржинальных объемов в структуре добычи и улучшение структуры выпуска продукции на собственных НПЗ. Рост сдерживался негативным эффектом лага экспортной пошлины на нефть и укреплением рубля. Также значительное влияние на динамику EBITDA по сравнению с первым полугодием 2016 года оказало сокращение объема компенсационной нефти по проекту Западная Курна-2 в Ираке. Без учета данного фактора рост EBITDA составил 7,6%.

Чистая прибыль

В первом полугодии 2017 года чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ», составила 201,0 млрд руб., что на 90,7% выше, чем в первом полугодии 2016 года. Во втором квартале 2017 года показатель вырос на 122,5% по сравнению с первым кварталом 2017 года и составил 138,7 млрд руб. Значительное влияние на величину чистой прибыли оказал неденежный эффект от курсовых разниц, а также прибыль от продажи во втором квартале 2017 года АО «Архангельскгеолдобыча». Без учета данных факторов чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ», за первое полугодие 2017 года составила 176,0 млрд руб., увеличившись на 6,8% относительно аналогичного периода 2016 года.

Капитальные затраты

Капитальные затраты в первом полугодии 2017 года составили 254,9 млрд руб., что на 2,5% выше, чем в первом полугодии 2016 года. Рост затрат в сегменте «Геологоразведка и добыча», связанный в основном с развитием приоритетных проектов в России и Узбекистане, был частично компенсирован снижением затрат в сегменте «Переработка, торговля и сбыт» в результате завершения программы модернизации НПЗ.

Во втором квартале 2017 года капитальные затраты снизились на 4,3% относительно предыдущего квартала и составили 124,7 млрд руб. Квартальное снижение обусловлено, главным образом, снижением капитальных затрат в международные проекты сегмента «Геологоразведка и добыча» при увеличении инвестиций в проекты роста в этом же сегменте в России.

Свободный денежный поток

Свободный денежный поток во втором квартале 2017 года составил 81,6 млрд руб., в том числе 38,5 млрд руб. за счет снижения рабочего капитала.

В результате свободный денежный поток до изменений рабочего капитала в первом полугодии 2017 года увеличился на 1,9% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года и составил 110,3 млрд руб.

Основные операционные показатели

2 кв. 2017	1 кв. 2017		1 пол. 2017	1 пол. 2016
2 258	**2 244**	**Добыча углеводородов, тыс. барр. н. э./сут**	**2 251**	**2 317**
2 222	2 213	в т.ч. без Западной Курны-2	2 217	2 185
205,4	202,0	Добыча углеводородов, млн барр. н. э.	407,4	421,8
202,2	199,2	в т.ч. без Западной Курны-2	401,4	397,7
164,5	164,0	Добыча жидких углеводородов, млн барр.	328,5	349,6
161,2	161,2	в т.ч. без Западной Курны-2	322,4	325,5
6,9	6,5	Добыча газа, млрд куб. м	13,4	12,3
15,5	**15,2**	**Производство нефтепродуктов на собственных НПЗ, млн т**	**30,7**	**30,3**

В первом полугодии 2017 года среднесуточная добыча углеводородов Группой «ЛУКОЙЛ» без учета проекта Западная Курна-2 выросла на 1,5% по сравнению с аналогичным периодом 2016 года, до 2 217 тыс. барр. н. э./сут. Во втором квартале 2017 года среднесуточная добыча составила 2 222 тыс. барр. н. э./сут, увеличившись на 0,4% по сравнению с первым кварталом 2017 года. Рост добычи связан с развитием газовых проектов.

Жидкие углеводороды

Добыча жидких углеводородов в первом полугодии 2017 года составила 328,5 млн барр. Снижение по сравнению с первым полугодием 2016 года связано с сокращением объема компенсационной нефти по проекту Западная Курна-2 в Ираке, а также с временным внешним ограничением объемов добычи российских компаний. Во втором квартале 2017 года показатель практически не изменился по сравнению с предыдущим кварталом и составил 164,5 млн барр.

Во втором квартале 2017 года продолжился запланированный рост добычи на месторождениях им. В. Филановского и Пякяхинском, где добыча нефти увеличилась по сравнению с первым кварталом 2017 года на 26% и 12%, соответственно.

Газ

Добыча газа Группой «ЛУКОЙЛ» за второй квартал 2017 года выросла по сравнению с первым кварталом 2017 года на 7,6%, до 6,9 млрд куб. м. В результате, добыча за первое полугодие 2017 года составила 13,4 млрд куб. м, что на 9,4% больше по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. Положительное влияние на динамику добычи газа оказал запуск в начале 2017 года газового промысла на Пякяхинском месторождении, а также развитие газовых проектов в Узбекистане.

Нефтепродукты

Выпуск нефтепродуктов на собственных НПЗ Группы «ЛУКОЙЛ» во втором квартале 2017 года составил 15,5 млн тонн, что на 1,6% больше по сравнению с первым кварталом 2017 года. В первом полугодии 2017 года выпуск нефтепродуктов составил 30,7 млн тонн, что на 1,3% превышает показатель за аналогичный период 2016 года.

Квартальная положительная динамика объемов выпуска нефтепродуктов обусловлена увеличением загрузки НПЗ в Румынии после ремонта в первом квартале 2017 года. Незначительное снижение загрузки российских заводов связано с проведением ремонтных работ на НПЗ в Перми. При этом выросла загрузка НПЗ в Нижнем Новгороде и Волгограде, что связано в основном с сезонными факторами.

Объемы переработки на российских НПЗ выросли в первом полугодии 2017

года на 5,1% по сравнению с аналогичным периодом 2016 года, что в основном связано с проведением плановых ремонтных работ на НПЗ в Нижнем Новгороде и Волгограде в первой половине 2016 года. Существенно улучшилась структура выпуска продукции благодаря выводу на режим новых конверсионных мощностей. В частности, выход светлых нефтепродуктов на российских НПЗ увеличился на 8 п.п., до 71%. Росту эффективности российских заводов также способствовали мероприятия по оптимизации загрузки мощностей, в том числе за счет кросс-поставок темных нефтепродуктов и изменения структуры сырьевой корзины.

Справка:

Полная версия сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности ПАО «ЛУКОЙЛ» за второй квартал и шесть месяцев 2017 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.
ПАО «ЛУКОЙЛ» – одна из крупнейших публичных вертикально интегрированных нефтегазовых компаний в мире по объему доказанных запасов и добычи углеводородов, а также второй по величине производитель нефти в России. Компания была создана в 1991 году и в настоящее время ведет деятельность более чем в 30-ти странах мира. Основные добывающие активы Компании расположены в России. ЛУКОЙЛ обладает полным производственным циклом, включающим геологоразведку, добычу и переработку нефти и газа, производство нефтехимической продукции и масел, производство электроэнергии, торговлю и сбыт. Акции Компании котируются в России на Московской бирже под тикером «LKOH», депозитарные расписки – на Лондонской фондовой бирже под тикером «LKOD».