ЛУКОЙЛ

ПРЕСС-РЕЛИЗ
29.08.2018

ЛУКОЙЛ ОПУБЛИКОВАЛ ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ПО МСФО ЗА ВТОРОЙ КВАРТАЛ И ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ 2018 ГОДА

ПАО «ЛУКОЙЛ» сегодня опубликовало сокращенную промежуточную консолидированную финансовую отчетность за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, подготовленную в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Основные финансовые показатели

2 кв. 2018	1 кв. 2018		1 пол. 2018	1 пол. 2017
		(млрд руб.)		
2 056,1	1 630,7	Выручка от реализации	3 686,8	2 790,8
295,2	**219,5**	**EBITDA**	**514,7**	**386,7**
288,8	213,8	EBITDA без учета проекта Западная Курна-2	502,6	379,9
167,3	109,1	Чистая прибыль, относящаяся к акционерам	276,4	201,0
105,7	121,1	Капитальные затраты	226,8	254,9
137,2	45,9	Свободный денежный поток	183,1	83,0
152,0	**91,9**	**Скорректированный свободный денежный поток***	**243,8**	**128,7**

** Свободный денежный поток до изменения рабочего капитала, проекта Западная Курна-2 и налога на прибыль от продажи 100%-ной доли в АО «Архангельскгеолдобыча».*

Выручка

В первом полугодии 2018 года выручка от реализации выросла на 32,1% и составила 3 686,8 млрд руб. В том числе во втором квартале 2018 года выручка составила 2 056,1 млрд руб., что на 26,1% больше по сравнению с первым кварталом 2018 года. Увеличение выручки в основном связано с ростом цен на углеводороды, увеличением объемов трейдинга нефтью,

Тел:
E-mail: media@lukoil.com

ослаблением рубля к доллару США и евро, а также ростом объемов реализации газа. Рост выручки сдерживался снижением объемов оптовых продаж нефтепродуктов за рубежом в результате увеличения объемов реализации на внутреннем рынке и снижения объемов трейдинга нефтепродуктами.

EBITDA

Показатель EBITDA в первом полугодии 2018 года вырос до 514,7 млрд руб., что на 33,1% больше по сравнению с первым полугодием 2017 года. Во втором квартале 2018 года показатель составил 295,2 млрд руб., увеличившись на 34,5% по сравнению с первым кварталом 2018 года. Положительное влияние на динамику EBITDA в обоих периодах оказало увеличение доли высоко-маржинальных объемов в структуре добычи нефти, рост добычи газа в Узбекистане, увеличение объемов реализации через премиальные каналы сбыта. Помимо вышеуказанных факторов росту EBITDA способствовало увеличение цен на углеводороды, ослабление рубля к доллару США, положительный эффект временного лага по экспортной пошлине на нефть, а также эффект входящих запасов в переработке и сбыте. Среди основных сдерживающих факторов было отставание динамики внутренних цен на нефтепродукты от экспортных нетбэков.

Чистая прибыль

В первом полугодии 2018 года чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ», составила 276,4 млрд руб., что на 37,5% больше по сравнению с первым полугодием 2017 года. Во втором квартале 2018 года показатель составил 167,3 млрд руб., увеличившись на 53,4% по сравнению с первым кварталом 2018 года. Основное влияние на динамику чистой прибыли оказали неденежные эффекты от курсовых разниц, а также прибыль от продажи доли в АО «Архангельскгеолдобыча» во втором квартале 2017 года. Без учета данных факторов чистая прибыль выросла на 47,4% и 35,6% по сравнению с первым полугодием 2017 года и первым кварталом 2018 года соответственно. Рост чистой прибыли сдерживался увеличением износа и амортизации.

Капитальные затраты

Капитальные затраты в первом полугодии 2018 года составили 226,8 млрд руб., что на 11,0% ниже, чем в первом полугодии 2017 года. Снижение в основном обусловлено сокращением инвестиций в газовые проекты в Узбекистане в связи с запуском основных производственных мощностей.

Во втором квартале 2018 года капитальные затраты составили 105,7 млрд руб., снизившись на 12,6% относительно предыдущего квартала, что связано с графиком платежей поставщикам и подрядчикам.

Свободный денежный поток

Скорректированный свободный денежный поток во втором квартале 2018 года составил рекордные 152,0 млрд руб., что на 65,4% больше по сравнению с первым кварталом 2018 года. Таким образом, за первое полугодие 2018 года данный показатель составил 243,8 млрд руб., увеличившись практически в два раза по сравнению с первым полугодием 2017 года.

Рост свободного денежного потока связан с увеличением операционного денежного потока и снижением капитальных расходов.

Основные операционные показатели

2 кв. 2018	1 кв. 2018		1 пол. 2018	1 пол. 2017
2 313	**2 320**	**Добыча углеводородов, тыс. барр. н. э./сут**	**2 316**	**2 251**
2 289	**2 286**	**в т.ч. без Западной Курны-2**	**2 287**	**2 217**
210,5	208,8	Добыча углеводородов, млн барр. н. э.	419,3	407,4
208,3	205,7	в т.ч. без Западной Курны-2	414,0	401,4
162,6	161,8	Добыча жидких углеводородов, млн барр.	324,4	328,5
160,4	158,7	в т.ч. без Западной Курны-2	319,1	322,4
8,1	8,0	Добыча газа, млрд куб. м	16,1	13,4
15,8	**15,1**	**Производство нефтепродуктов на собственных НПЗ, млн т**	**30,9**	**30,7**

В первом полугодии 2018 года среднесуточная добыча углеводородов Группой «ЛУКОЙЛ» без учета проекта Западная Курна-2 составила 2 287 тыс. барр. н. э./сут, что на 3,2% больше по сравнению с первым полугодием 2017 года. Рост добычи связан с развитием газовых проектов. Во втором квартале 2018 года добыча составила 2 289 тыс. барр. н. э./сут, что соответствует уровню первого квартала 2018 года.

Жидкие углеводороды

Добыча жидких углеводородов в первом полугодии 2018 года без учета

проекта Западная Курна-2 составила 319,1 млн барр., в том числе во втором квартале было добыто 160,4 млн барр., что в среднесуточном выражении соответствует уровню первого квартала 2018 года. С января 2017 года объем и динамика суточной добычи нефти Группой «ЛУКОЙЛ» в основном определяются внешними ограничениями объемов добычи российских компаний.

Продолжилась активная работа по развитию приоритетных проектов. В частности, в июне 2018 года была введена в эксплуатацию третья скважина на второй очереди освоения месторождения им. В. Филановского, что позволило выйти на устойчивую полку суточной добычи, эквивалентную 6 млн тонн нефти в год. В первом полугодии 2018 года добыча на месторождении выросла до 2,9 млн тонн, или на 42,7% по сравнению с первым полугодием 2017 года.

На второй очереди освоения месторождения им. Ю. Корчагина начато бурение первой добывающей скважины, которое было завершено в июле 2018 года. Начальный дебит скважины составил 500 тонн нефти в сутки.

Активная разработка Ярегского месторождения и пермокарбоновой залежи Усинского месторождения позволила нарастить добычу высоковязкой нефти в первом полугодии 2018 года до 2 млн тонн, или на 35,3% по сравнению с аналогичным периодом 2017 года.

Добыча нефти и газового конденсата на Пякяхинском месторождении в Западной Сибири выросла на 7,3%, до 0,8 млн тонн.

Доля пяти вышеперечисленных проектов в суммарной добыче нефти Группой «ЛУКОЙЛ» без учета проекта Западная Курна-2 составила в первом полугодии 2018 года 14,4%, что на 3,3 процентных пункта превышает уровень первого полугодия 2017 года.

Газ

Добыча газа Группой «ЛУКОЙЛ» в первом полугодии 2018 года составила 16,1 млрд куб. м, что на 20,2% больше по сравнению с первым полугодием 2017 года. Во втором квартале 2018 года добыча газа составила 8,1 млрд куб. м, что в среднесуточном выражении соответствует уровню первого квартала 2018 года.

Основным фактором роста добычи газа стало успешное развитие проектов в Узбекистане. Благодаря запуску новых мощностей по подготовке газа добыча по проектам Кандым и Гиссар выросла в первом полугодии 2018 года до 6,1

млрд куб. м, что в два раза больше, чем в первом полугодии 2017 года.

Нефтепродукты

В первом полугодии 2018 года производство нефтепродуктов на собственных НПЗ Группы «ЛУКОЙЛ» выросло на 0,6% по сравнению с аналогичным периодом 2017 года, до 30,9 млн тонн. В том числе во втором квартале 2018 года было произведено 15,8 млн тонн нефтепродуктов, что на 4,8% больше, чем в первом квартале 2018 года.

Производство нефтепродуктов на НПЗ в Европе выросло по сравнению с первым кварталом 2018 года на 14,7%, что в основном связано с эффектом низкой базы по причине проведения в первом квартале 2018 года плановых ремонтных работ на НПЗ в Болгарии и Италии. По сравнению с первым полугодием 2017 года производство нефтепродуктов на НПЗ в Европе снизилось на 1,5%, что также связано с плановыми ремонтными работами в первом квартале 2018 года.

Производство нефтепродуктов на российских НПЗ в первом полугодии 2018 года увеличилось на 1,7% по сравнению с аналогичным периодом 2017 года и составило 20,1 млн тонн. При этом объем производства мазута и вакуумного газойля сократился на 20,1%, что позволило уменьшить долю данных нефтепродуктов в корзине до 12,8% по сравнению с 16,3% в первом полугодии 2017 года. Росту эффективности российских заводов также способствовали мероприятия по оптимизации загрузки мощностей, в том числе за счет наращивания кросс-поставок полуфабрикатов между НПЗ и оптимизации структуры сырьевой корзины.

Справка:
Справка:

Полная версия сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности ПАО «ЛУКОЙЛ» за второй квартал и шесть месяцев 2018 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».