ЛУКОЙЛ

ПРЕСС-РЕЛИЗ
28.05.2018

ЛУКОЙЛ ОПУБЛИКОВАЛ ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ПО МСФО ЗА ПЕРВЫЙ КВАРТАЛ 2018 ГОДА

Сегодня ПАО «ЛУКОЙЛ» опубликовало сокращенную промежуточную консолидированную финансовую отчетность за три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года, подготовленную в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Основные финансовые показатели

1 кв. 2018	**4 кв. 2017**		**1 кв. 2018**	**1 кв. 2017**
		(млрд руб.)		
1 630,7	1 662,5	Выручка от реализации	1 630,7	1 431,6
219,5	**223,7**	**EBITDA**	**219,5**	**207,6**
213,8	219,1	EBITDA без учета проекта Западная Курна-2	213,8	204,7
109,1	120,5	Чистая прибыль, относящаяся к акционерам	109,1	62,3
121,1	137,7	Капитальные затраты	121,1	130,2
45,9	73,3	Свободный денежный поток	45,9	1,4
91,9	**76,9**	**Скорректированный свободный денежный поток***	**91,9**	**69,3**

** Свободный денежный поток до изменения рабочего капитала и проекта Западная Курна-2.*

Выручка

В первом квартале 2018 года выручка от реализации составила 1 630,7 млрд руб., что на 13,9% больше по сравнению с первым кварталом 2017 года. Увеличение выручки в основном связано с ростом цен на углеводороды. Отрицательное влияние на динамику выручки оказало снижение объемов трейдинга нефтепродуктами, увеличение товарных остатков и укрепление рубля к доллару США.

Тел:
E-mail: media@lukoil.com

По сравнению с четвертым кварталом 2017 года выручка снизилась на 1,9% в основном в связи со снижением объемов трейдинга нефтью, увеличением товарных остатков нефти и укреплением рубля к доллару США. Влияние данных факторов было частично компенсировано ростом цен на углеводороды.

EBITDA

В первом квартале 2018 года показатель EBITDA составил 219,5 млрд руб. Положительное влияние на динамику показателя по сравнению с предыдущим кварталом и первым кварталом 2017 года оказало увеличение доли высокомаржинальных объемов в структуре добычи, улучшение структуры выпуска продукции на собственных НПЗ и рост объемов реализации через премиальные каналы сбыта.

По сравнению с первым кварталом 2017 года показатель EBITDA увеличился на 5,7%. Помимо вышеперечисленных факторов росту показателя способствовало увеличение цен на углеводороды. Сдерживающим фактором было укрепление рубля к доллару США.

По сравнению с четвертым кварталом 2017 года показатель EBITDA снизился на 1,9% в основном в связи с уменьшением положительного эффекта временного лага по экспортной пошлине на нефть, укреплением рубля, а также снижением маржи переработки в России и Европе. Положительное влияние на динамику EBITDA оказало снижение операционных, коммерческих, общехозяйственных и административных расходов.

Чистая прибыль

Чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ», составила 109,1 млрд руб., что на 75,0% больше по сравнению с первым кварталом 2017 года. Основное влияние на динамику чистой прибыли оказал значительный отрицательный неденежный эффект от курсовых разниц в первом квартале 2017 года. Без учета данного фактора чистая прибыль выросла на 13,5%.

По сравнению с четвертым кварталом 2017 года чистая прибыль снизилась на 9,5%, что в основном связано с увеличением амортизации.

Капитальные затраты

В первом квартале 2018 года капитальные затраты составили 121,1 млрд руб., что на 12,1% и 7,0% ниже по сравнению с четвертым и первым кварталом 2017 года соответственно. Снижение в основном обусловлено сокращением

инвестиций в зарубежные проекты сегмента «Геологоразведка и добыча».

Свободный денежный поток

Скорректированный свободный денежный поток (до изменения рабочего капитала и проекта «Западная Курна-2») в первом квартале 2018 года составил рекордные 91,9 млрд руб., что на 19,4% и 32,5% выше по сравнению с четвертым и первым кварталом 2017 года соответственно. Рост связан с увеличением операционного денежного потока (до изменения рабочего капитала) и снижением капитальных расходов.

Основные операционные показатели

1 кв. 2018	**4 кв. 2017**		**1 кв. 2018**	**1 кв. 2017**
2 320	**2 315**	**Добыча углеводородов, тыс. барр. н. э./сут**	**2 320**	**2 244**
2 286	**2 286**	**в т.ч. без Западной Курны-2**	**2 286**	**2 213**
208,8	213,0	Добыча углеводородов, млн барр. н. э.	208,8	202,0
205,7	210,3	в т.ч. без Западной Курны-2	205,7	199,2
161,8	164,7	Добыча жидких углеводородов, млн барр.	161,8	164,0
158,7	162,0	в т.ч. без Западной Курны-2	158,7	161,2
8,0	8,2	Добыча газа, млрд куб. м	8,0	6,5
15,1	**16,3**	**Производство нефтепродуктов на собственных НПЗ, млн т**	**15,1**	**15,2**

В первом квартале 2018 года среднесуточная добыча углеводородов Группой «ЛУКОЙЛ» без учета проекта Западная Курна-2 составила 2 286 тыс. барр. н. э./сут, что на 3,3% больше по сравнению с первым кварталом 2017 года и соответствует уровню четвертого квартала 2017 года. Рост добычи связан с развитием газовых проектов.

Жидкие углеводороды

С января 2017 года объем и динамика суточной добычи нефти Группой «ЛУКОЙЛ» в основном определяются внешними ограничениями объемов добычи российских компаний. За первый квартал 2018 года добыча жидких углеводородов без учета проекта Западная Курна-2 составила 158,7 млн барр., что в среднесуточном выражении соответствует уровню четвертого квартала

2017 года.

Продолжилась активная работа по развитию приоритетных проектов. В частности, добыча нефти на месторождении им. В. Филановского составила в первом квартале 2018 года 1,4 млн тонн, что в полтора раза выше добычи за первый квартал 2017 года. В рамках второй очереди освоения месторождения успешно завершено строительство двух скважин. Дальнейшая реализация программы бурения позволит вывести месторождение на устойчивую полку добычи 6 млн тонн нефти в год. Велись работы на второй очереди освоения месторождения им. Ю. Корчагина, что позволило в мае 2018 года начать бурение первой скважины. Разработка Ярегского месторождения и пермокарбоновой залежи Усинского месторождения в Тимано-Печоре позволила нарастить добычу высоковязкой нефти на 45% по сравнению с первым кварталом 2017 года. Добыча нефти и газового конденсата на Пякяхинском месторождении в Западной Сибири выросла на 12% по сравнению с первым кварталом 2017 года.

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

Газ

Добыча газа Группой «ЛУКОЙЛ» в первом квартале 2018 года составила 8,0 млрд куб. м, что на 24% выше по сравнению с первым кварталом 2017 года и в среднесуточном выражении соответствует уровню четвертого квартала 2017 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 квартале 2018 года до 2,9 млрд куб. м газа, что в два раза больше по сравнению с первым кварталом 2017 года.

Нефтепродукты

Выпуск нефтепродуктов на собственных НПЗ составил 15,1 млн т. Объем производства в России увеличился на 1,6% по сравнению с первым кварталом 2017 года, до 10,1 млн тонн, что в основном связано с увеличением загрузки НПЗ в Волгограде. Снижение производства по сравнению с четвертым кварталом 2017 года связано с проведением ремонтных работ.

Выход светлых нефтепродуктов на российских НПЗ увеличился на 6 п.п. по сравнению с первым кварталом 2017 года, до 71%. При этом объем производства мазута и вакуумного газойля сократился на 32%, что позволило уменьшить долю данных нефтепродуктов в корзине до 13% (с 20% в первом квартале 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 изменения структуры сырьевой корзины.

Снижение объема выпуска нефтепродуктов на европейских НПЗ по сравнению с первым и четвертым кварталами 2017 года связано с проведением ремонтных работ на НПЗ в Болгарии и Италии.

Справка:
Полная версия сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности ПАО «ЛУКОЙЛ» за первый квартал 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».