ПРЕСС-РЕЛИЗ
29.05.2019

# ЛУКОЙЛ ОПУБЛИКОВАЛ ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ПО МСФО ЗА ПЕРВЫЙ КВАРТАЛ 2019 ГОДА

Сегодня ПАО «ЛУКОЙЛ» опубликовало сокращенную промежуточную консолидированную финансовую отчетность за три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года, подготовленную в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

## Основные финансовые показатели

| 1 кв. 2019 | 4 кв. 2018 | | 1 кв. 2019 | 1 кв. 2018 |
|---|---|---|---|---|
| | | (млрд руб.) | | |
| 1 850,9 | 2 043,2 | Выручка от реализации | 1 850,9 | 1 630,7 |
| **298,1** | **278,3** | **EBITDA** | **298,1** | **219,5** |
| 292,9 | 274,1 | EBITDA без учета проекта Западная Курна-2 | 292,9 | 213,8 |
| 149,2 | 159,0 | Чистая прибыль, относящаяся к акционерам | 149,2 | 109,1 |
| 97,4 | 113,3 | Капитальные затраты | 97,4 | 121,1 |
| 145,9 | 212,2 | Свободный денежный поток | 145,9 | 45,9 |
| **183,3** | **138,1** | **Свободный денежный поток до изменения рабочего капитала** | **183,3** | **93,8** |

*Выручка*

В первом квартале 2019 года выручка от реализации составила 1 850,9 млрд руб., что на 13,5% больше по сравнению с первым кварталом 2018 года. Основное положительное влияние на динамику выручки оказали девальвация рубля и увеличение объемов реализации нефти и газа за рубежом в связи с ростом объемов добычи и увеличением объемов трейдинга нефтью. Рост выручки сдерживался снижением цен на углеводороды в долларовом выражении и снижением объемов оптовых продаж нефтепродуктов за рубежом преимущественно в результате сокращения объемов трейдинга.

По сравнению с четвертым кварталом 2018 года выручка снизилась на 9,4% в основном в связи со снижением цен на углеводороды и уменьшением объемов

Тел:
E-mail: media@lukoil.com

трейдинга нефтью и нефтепродуктами.

*EBITDA*

Несмотря на снижение выручки, показатель EBITDA в первом квартале 2019 года составил 298,1 млрд руб., увеличившись на 35,8 и 7,1% по сравнению с первым и четвертым кварталами 2018 года соответственно.

Положительное влияние на динамику показателя в сравнении с обоими периодами оказали рост объемов добычи газа по зарубежным проектам, увеличение доли высокомаржинальных объемов в структуре добычи нефти в РФ, снижение удельных расходов на добычу, положительный эффект временного лага по экспортной пошлине на нефть, переход ряда участков недр на режим налогообложения дополнительного дохода от добычи углеводородного сырья (НДД), а также положительный эффект запасов на НПЗ и рост доходности розничной сети. Росту показателя EBITDA по сравнению с первым кварталом 2018 года также способствовала девальвация рубля и рост объемов переработки.

Сдерживающими факторами стали снижение мировых цен на углеводороды, внешние ограничения добычи нефти в России, а также снижение маржи переработки в России и Европе.

*Чистая прибыль*

Чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ» составила 149,2 млрд руб., что на 36,8% больше по сравнению с первым кварталом 2018 года. Увеличение чистой прибыли сдерживалось ростом амортизации, который в основном связан с вводом новых производственных мощностей.

Несмотря на увеличение EBITDA, чистая прибыль снизилась по сравнению с четвертым кварталом 2018 года на 6,2% в основном по причине увеличения амортизации после ее снижения в четвертом квартале 2018 года из-за разового фактора, связанного с ее пересчетом в связи с ростом доказанных разбуренных запасов.

*Капитальные затраты*

В первом квартале 2019 года капитальные затраты составили 97,4 млрд руб., что на 14,0% ниже по сравнению с четвертым кварталом 2018 года и на 19,5% ниже по сравнению с первым кварталом 2018 года. Снижение связано с графиком платежей поставщикам и подрядчикам, а также с внешними ограничениями объемов добычи нефти в России.

*Свободный денежный поток*

Свободный денежный поток до изменения рабочего капитала в первом квартале 2019 года составил 183,3 млрд руб., увеличившись на 95,5 и 32,8% по сравнению с первым и четвертым кварталами 2018 года соответственно. Рост связан с увеличением операционного денежного потока до изменения рабочего капитала и снижением капитальных расходов.

Рост рабочего капитала в первом квартале 2019 года связан с накоплением остатков нефтепродуктов в рамках международного трейдинга, а также остатков нефти на зарубежных НПЗ.

*IFRS 16*

С 1 января 2019 года началось применение стандарта МСФО (IFRS) 16 «Аренда». Применение данного стандарта привело к увеличению долга на 149,6 млрд руб. Положительный эффект на показатель EBITDA составил 8,7 млрд руб. в результате сокращения операционных, транспортных и административных расходов. Положительный эффект на свободный денежный поток составил 11,6 млрд руб. в связи с ростом операционного денежного потока и снижением капитальных затрат. Положительный эффект на чистую прибыль составил 4,2 млрд руб. в связи с положительными курсовыми разницами по дополнительному долгу.

**Основные операционные показатели**

| **1 кв. 2019** | **4 кв. 2018** | | **1 кв. 2019** | **1 кв. 2018** |
|---|---|---|---|---|
| **2 407** | **2 391** | **Добыча углеводородов, тыс. барр. н. э./сут** | **2 407** | **2 320** |
| **2 379** | **2 371** | **в т.ч. без Западной Курны-2** | **2 379** | **2 286** |
| 1 820 | 1 821 | Добыча жидких углеводородов, тыс. барр./сут | 1 820 | 1 797 |
| 1 792 | 1 801 | в т.ч. без Западной Курны-2 | 1 792 | 1 763 |
| 9,0 | 8,9 | Добыча газа, млрд куб. м | 9,0 | 8,0 |
| **15,7** | **16,3** | **Производство нефтепродуктов на собственных НПЗ, млн т** | **15,7** | **15,1** |

В первом квартале 2019 года среднесуточная добыча углеводородов Группой «ЛУКОЙЛ» без учета проекта Западная Курна-2 составила 2 379 тыс. барр. н. э./сут, что на 4,1% больше по сравнению с первым кварталом 2018 года и на 0,3% больше уровня четвертого квартала 2018 года. Рост добычи в основном

связан с развитием международных газовых проектов.

*Жидкие углеводороды*

Добыча жидких углеводородов без учета проекта Западная Курна-2 в первом квартале 2019 года составила 1 792 тыс. барр./сут, что на 1,6% выше уровня первого квартала 2018 года и на 0,5% ниже уровня четвертого квартала 2018 года. Объем и динамика добычи нефти Группой «ЛУКОЙЛ» в основном определяются внешними ограничениями объемов добычи в России.

Продолжилась активная работа по развитию приоритетных проектов.

В частности, на месторождении им. В. Филановского добыча нефти в первом квартале 2019 года выросла на 18% по сравнению с первым кварталом 2018 года. На второй добывающей платформе месторождения была введена в эксплуатацию седьмая скважина.

В результате реализации программы бурения на второй очереди месторождения им. Ю. Корчагина в первом квартале 2019 года добыча нефти на месторождении выросла на 27% по сравнению с первым кварталом 2018 года.

Ввод новых объектов, включая парогенерирующие мощности, в рамках освоения Ярегского месторождения и пермо-карбоновой залежи Усинского месторождения позволил нарастить добычу высоковязкой нефти в первом квартале 2019 года до 1,2 млн тонн или на 16% по сравнению с первым кварталом 2018 года.

Продолжилось развитие проектов роста в Западной Сибири. Суммарная добыча нефти и газового конденсата на месторождениях им. В. Виноградова, Имилорском и Пякяхинском в первом квартале 2019 года выросла на 14% по сравнению с первым кварталом 2018 года.

Доля вышеперечисленных проектов в суммарной добыче нефти Группой «ЛУКОЙЛ» без учета проекта Западная Курна-2 составила в первом квартале 2019 года 18% по сравнению с 15% в первом квартале 2018 года.

*Газ*

Добыча газа Группой «ЛУКОЙЛ» в первом квартале 2019 года составила 9,0 млрд куб. м, что на 12% больше по сравнению с первым кварталом 2018 года. Основным фактором роста добычи газа стало развитие проектов в Узбекистане. Благодаря запуску второй очереди газоперерабатывающего

комплекса на проекте Кандым в 2018 году добыча газа в Узбекистане в первом квартале 2019 года выросла до 3,8 млрд куб. м (в доле Группы «ЛУКОЙЛ»), что на 33% больше, чем в первом квартале 2018 года. Росту добычи газа также способствовал запуск в 2018 году второй очереди проекта Шах Дениз в Азербайджане.

*Нефтепродукты*

В первом квартале 2019 года производство нефтепродуктов на собственных НПЗ Группы «ЛУКОЙЛ» выросло на 4,3% по сравнению с первым кварталом 2018 года, до 15,7 млн тонн, что связано с увеличением загрузки НПЗ в Нижнем Новгороде, Перми, а также в Болгарии и Италии.

По сравнению с четвертым кварталом 2018 года выпуск нефтепродуктов снизился на 3,4%, что связано с сокращением объемов переработки на зарубежных НПЗ из-за перебоев в поставках сырья через порт Новороссийск по причине неблагоприятных погодных условий.

Производство нефтепродуктов на российских НПЗ в первом квартале 2019 года увеличилось на 3,3% по сравнению с первым кварталом 2018 года и составило 10,4 млн тонн. Продолжил снижаться объем производства мазута, что позволило уменьшить его выход до 10,6%, или на 1,3 процентных пункта по сравнению с первым кварталом 2018 года.

Производство нефтепродуктов на НПЗ в Европе составило 5,3 млн т, что на 6,4% выше по сравнению с первым кварталом 2018 года. Производство мазута снизилось на 37,0%.

*Справка:*
*Полная версия сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности ПАО «ЛУКОЙЛ» за первый квартал 2019 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».*