

ПРЕСС-РЕЛИЗ
 03.06.2020

ЛУКОЙЛ ОПУБЛИКОВАЛ ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ПО МСФО ЗА
 ПЕРВЫЙ КВАРТАЛ 2020 ГОДА

ПАО «ЛУКОЙЛ» опубликовало сокращенную промежуточную консолидированную финансовую отчетность за три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года, подготовленную в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Основные финансовые показатели

1 кв. 2020	4 кв. 2019		1 кв. 2020	1 кв. 2019
		(млрд руб.)		
1 666,0	1 912,4	Выручка от реализации	1 666,0	1 850,9
150,8	278,2	ЕВИТДА	150,8	298,1
109,2	211,8	Разведка и добыча	109,2	235,1
40,3	82,2	Переработка, торговля и сбыт	40,3	79,9
(46,0)	119,3	(Чистый убыток) чистая прибыль, относящиеся к акционерам	(46,0)	149,2
130,2	135,9	Капитальные затраты	130,2	97,4
55,5	184,7	Свободный денежный поток	55,5	145,9
10,0	139,8	Свободный денежный поток до изменения рабочего капитала	10,0	183,3

COVID-19

С начала пандемии COVID-19 «ЛУКОЙЛ» предпринимает необходимые меры для исключения прямого влияния пандемии на свою операционную деятельность, ставя в приоритет должную защиту своих сотрудников, персонала подрядчиков и клиентов, а также непрерывность производственных процессов.

Снижение глобальной экономической активности в связи с пандемией и последовавшее за этим беспрецедентное падение спроса и цен на углеводороды оказало негативное влияние на операционные и финансовые

показатели Компании в первом квартале 2020 года и продолжает оказывать негативное влияние во втором квартале.

В числе последствий пандемии для операционных показателей Компании в первом квартале и апреле–мае 2020 года: сокращение добычи нефти на месторождениях Компании в России и по некоторым зарубежным проектам в связи с новым соглашением ОПЕК+, сокращение добычи газа в Узбекистане в связи со снижением спроса со стороны Китая, сокращение объемов переработки в связи со снижением маржи переработки по причине падения спроса на нефтепродукты, сокращение объемов реализации моторного топлива на АЗС в связи со снижением спроса.

Основное влияние пандемии на финансовые показатели Компании связано с резким снижением цен на нефть и нефтепродукты.

Соглашение ОПЕК+

12 апреля 2020 года ряд стран – производителей нефти, включая страны ОПЕК и Россию, заключили соглашение на срок до конца апреля 2022 года о сокращении объема добычи нефти на 9,7 млн барр./сут, начиная с 1 мая 2020 года, с последующим снижением ограничений до 7,7 млн барр./сут с 1 июля 2020 года и до 5,8 млн барр./сут с 1 января 2021 года. В связи с соглашением с 1 мая 2020 года Компания сократила добычу нефти в России примерно на 310 тыс. барр./сут относительно среднесуточной добычи за первый квартал 2020 года. Кроме того, добыча нефти была сокращена и по некоторым международным проектам. В частности, по проекту Западная Курна-2 в Ираке сокращение добычи составило 70 тыс. барр./сут.

Выручка

В первом квартале 2020 года выручка от реализации составила 1 666,0 млрд руб., что на 10,0% и 12,9% ниже по сравнению с первым и четвертым кварталами 2019 года. Основное отрицательное влияние на динамику выручки оказало снижение цен на нефть и нефтепродукты. Кроме того, на динамике выручки негативно отразились снижение объема международных продаж газа, сокращение объема трейдинга нефтепродуктами, а также объема реализации нефтепродуктов через АЗС. Влияние данных факторов было частично компенсировано увеличением объема трейдинга нефтью и девальвацией рубля к доллару США.

ЕБИТДА

Показатель ЕБИТДА в первом квартале 2020 года составил 150,8 млрд руб.,

снизившись на 49,4% и 45,8% по сравнению с первым и четвертым кварталами 2019 года соответственно.

Помимо падения цен на углеводороды, основным фактором снижения показателя EBITDA сегмента «Разведка и добыча» в России стал отрицательный эффект временного лага по налогам и пошлинам. Негативное влияние макроэкономических факторов было частично компенсировано снижением операционных затрат на добычу по сравнению с 4 кварталом 2019 года, а также увеличением доли высокомаржинальных баррелей в структуре добычи нефти по сравнению с 1 кварталом 2019 года.

За рубежом, помимо ценового фактора, отрицательное влияние на показатель EBITDA сегмента «Разведка и добыча» оказало снижение добычи газа в Узбекистане, что было частично компенсировано ростом доли в добыче по проектам в рамках СРП в связи со снижением цен на углеводороды.

В сегменте «Переработка, торговля и сбыт» основными отрицательными факторами для динамики показателя EBITDA стали эффект запасов на НПЗ, а также уценка товарных запасов Компании по состоянию на конец квартала до чистой стоимости реализации в связи с резким падением цен на нефть и нефтепродукты. Негативное влияние на показатель EBITDA также оказало снижение объемов реализации через сеть АЗС Компании в связи со снижением спроса.

В российском сегменте «Переработка, торговля и сбыт» вышеперечисленные негативные факторы были частично компенсированы ростом эталонной маржи переработки, увеличением объемов переработки и улучшением корзины производимой продукции на НПЗ Компании. По сравнению с 4 кварталом 2019 года положительное влияние на показатель EBITDA в России также оказало снижение затрат на переработку на НПЗ и улучшение результатов в электроэнергетике и нефтехимии.

За рубежом влияние негативных факторов на EBITDA сегмента «Переработка, торговля и сбыт» было частично компенсировано улучшением структуры корзины производимой продукции по сравнению с 1 кварталом 2019 года, увеличением эталонной маржи переработки по сравнению с 4 кварталом 2019 года, а также снижением затрат на переработку на НПЗ.

Чистая прибыль

В первом квартале 2020 года Компания показала чистый убыток, относящийся к акционерам, составивший 46,0 млрд руб.

Помимо снижения EBITDA, чистый убыток стал результатом роста амортизации в связи с вводом новых производственных мощностей, неденежного убытка по курсовым разницам в связи с резкой девальвацией рубля, а также результатом обесценения активов в первую очередь в секторе европейской нефтепереработки.

Капитальные затраты

В первом квартале 2020 года капитальные затраты составили 130,2 млрд руб., что на 4,2% ниже по сравнению с 4 кварталом 2019 года и на 33,7% выше по сравнению с 1 кварталом 2019 года. Увеличение капитальных затрат по сравнению с первым кварталом 2019 года в основном связано с ростом объемов эксплуатационного бурения и прочих работ на месторождениях Компании в России, реализацией второй очереди проекта Западная Курна-2 в Ираке, а также с графиком расчетов с поставщиками и подрядчиками.

Свободный денежный поток

Свободный денежный поток в первом квартале 2020 года составил 55,5 млрд руб., снизившись на 61,9% и 69,9% по сравнению с первым и четвертым кварталами 2019 года соответственно. Снижение в основном связано с более низким операционным денежным потоком, а также ростом капитальных затрат относительно первого квартала 2019 года. Поддержку свободному денежному потоку в 1 квартале 2020 года оказало высвобождение рабочего капитала.

Основные операционные показатели

1 кв. 2020	4 кв. 2019		1 кв. 2020	1 кв. 2019
2 382	2 419	Добыча углеводородов, тыс. барр. н. э./сут	2 382	2 407
2 328	2 388	в т.ч. без Западной Курны-2	2 328	2 379
1 838	1 816	Добыча жидких углеводородов, тыс. барр./сут	1 838	1 820
1 784	1 785	в т.ч. без Западной Курны-2	1 784	1 792
8,4	9,4	Добыча газа, млрд куб. м	8,4	9,0
16,0	16,1	Производство нефтепродуктов на собственных НПЗ, млн т	16,0	15,7

В 1 квартале 2020 года среднесуточная добыча углеводородов Группой «ЛУКОЙЛ» без учета проекта Западная Курна-2 составила 2 328 тыс. барр. н. э./сут., что на 2,1% ниже уровня 1 квартала 2019 года и на 2,5% ниже уровня 4

квартала 2019 года. Снижение добычи связано с сокращением поставок газа с проектов в Узбекистане в Китай по причине снижения спроса из-за коронавируса. По сравнению с 1 кварталом 2019 года негативное влияние данного фактора было частично компенсировано увеличением доли в добыче по проектам в рамках СРП за рубежом.

Жидкие углеводороды

Добыча жидких углеводородов в 1 квартале 2020 года без учета проекта Западная Курна-2 практически не изменилась по сравнению с предыдущим кварталом и составила 1 784 тыс. барр./сут. По сравнению с 1 кварталом 2019 года среднесуточная добыча нефти без учета проекта Западная Курна-2 снизилась на 0,4%. Сокращение добычи нефти в России по сравнению с первым кварталом 2019 года в связи с соглашением ОПЕК+ было практически полностью компенсировано ростом добычи по международным проектам, в том числе, благодаря приобретению доли в проекте Marine XII в Республике Конго.

Продолжилось активное развитие приоритетных проектов. В частности, дальнейшая разработка Ярегского месторождения и пермо-карбоновой залежи Усинского месторождения, включая ввод новых парогенераторных мощностей, позволила нарастить добычу высоковязкой нефти в 1 квартале 2020 года до 1,2 млн тонн, или на 6%, по сравнению с 1 кварталом 2019 года.

В Западной Сибири суммарная добыча нефти и газового конденсата на месторождениях им. В. Виноградова, Имилорском, Средне-Назымском и Пякяхинском в 1 квартале 2020 года выросла на 29% по сравнению с 1 кварталом 2019 года и превысила 1,0 млн тонн.

В Каспийском море на месторождениях им. В. Филановского и им. Ю. Корчагина благодаря реализации программ бурения добыча поддерживалась на проектных уровнях. Суммарная добыча нефти и газового конденсата на этих месторождениях в 1 квартале 2020 года составила 1,8 млн тонн, что соответствует уровню 1 квартала 2019 года.

Доля вышеперечисленных проектов в суммарной добыче нефти Группой «ЛУКОЙЛ» без учета проекта Западная Курна-2 составила в 1 квартале 2020 года 19% по сравнению с 18% в 1 квартале 2019 года.

Газ

Добыча газа Группой «ЛУКОЙЛ» в 1 квартале 2020 года составила 8,4 млрд куб. м. В России добыча газа выросла на 5,9% по сравнению с 1 кварталом

2019 года и на 1,1% по сравнению с 4 кварталом 2019 года. Рост связан с запуском в декабре 2019 года второй очереди дожимной компрессорной станции на Находкинском месторождении. За рубежом добыча газа снизилась на 18,0% по сравнению с 1 кварталом 2019 года и на 22,2% по сравнению с 4 кварталом 2019 года. Основным фактором снижения добычи стало ограничение добычи в Узбекистане по причине сокращения спроса на газ со стороны Китая в связи с коронавирусом.

Нефтепродукты

В первом квартале 2020 года производство нефтепродуктов на собственных НПЗ Группы «ЛУКОЙЛ» выросло на 1,4% по сравнению с первым кварталом 2019 года, до 16,0 млн тонн, что в основном связано с увеличением загрузки европейских НПЗ по причине перебоев с поставками сырья через порт Новороссийск из-за погодных условий в первом квартале 2019 года. Продолжилось улучшение структуры производимой корзины нефтепродуктов на российских и европейских НПЗ: на 21% снижено производство высокосернистого мазута, выход светлых нефтепродуктов вырос на 3 п.п., до 74%.

По сравнению с четвертым кварталом 2019 года выпуск нефтепродуктов практически не изменился.

Справка:

Полная версия сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности ПАО «ЛУКОЙЛ» за первый квартал 2020 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».