

ПРЕСС-РЕЛИЗ
26.05.2021

ЛУКОЙЛ ОПУБЛИКОВАЛ ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ПО МСФО ЗА
ПЕРВЫЙ КВАРТАЛ 2021 ГОДА

ПАО «ЛУКОЙЛ» опубликовало сокращенную промежуточную консолидированную финансовую отчетность за три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года, подготовленную в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Основные финансовые показатели

| 1 кв. 2021 | 4 кв. 2020 | | 1 кв. 2021 | 1 кв. 2020 |
|--------------|--------------|--|--------------|--------------|
| | | (млрд руб.) | | |
| 1 876,5 | 1 530,3 | Выручка от реализации | 1 876,5 | 1 666,0 |
| 314,4 | 189,6 | ЕВИТДА | 314,4 | 150,8 |
| 157,4 | 29,4 | Чистая прибыль (чистый убыток), относящиеся к акционерам | 157,4 | (46,0) |
| 107,2 | 135,2 | Капитальные затраты | 107,2 | 130,2 |
| 163,6 | 85,5 | Свободный денежный поток | 163,6 | 55,5 |
| 187,7 | 58,3 | Свободный денежный поток до изменения рабочего капитала | 187,7 | 9,2 |

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 существенное негативное влияние на операционные и

финансовые показатели Компании в 2020 году и продолжило оказывать негативное влияние в 1 квартале 2021 года.

В числе последствий пандемии для операционных показателей Компании: сокращение добычи нефти на месторождениях Компании в России и по некоторым зарубежным проектам в связи с соглашением ОПЕК+, снижение объемов добычи газа в Узбекистане в 2020 году в связи с временным снижением спроса на узбекский газ со стороны Китая, сокращение объемов переработки в связи со снижением маржи переработки и спроса на некоторые нефтепродукты, снижение объемов реализации моторного топлива на АЗС в связи со снижением спроса.

Основное влияние пандемии на финансовые показатели Компании связано с волатильностью цен на нефть и нефтепродукты и снижением объемов производства.

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 поэтапным увеличением добычи. 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 1 квартал 2020 года. В дальнейшем Компания поэтапно увеличивала добычу нефти в России. В результате, в 1 квартале 2021 года добыча нефти Группой в России была примерно на 130 тыс. барр./сут выше уровня мая 2020 года.

Добыча нефти была также сокращена по некоторым международным проектам. В частности, по проекту Западная Курна-2 в Ираке в 1 квартале 2021 года добыча была приблизительно на 90 тыс. барр./сут ниже проектной мощности.

Выручка

В 1 квартале 2021 года выручка от реализации составила 1 876,5 млрд руб., что на 22,6% выше по сравнению с предыдущим кварталом. Рост выручки в основном связан с увеличением цен на нефть и нефтепродукты, а также ростом объемов добычи углеводородов, объемов переработки и трейдинга нефтью. Влияние данных факторов было частично нивелировано снижением объемов трейдинга нефтепродуктами и розничной реализации нефтепродуктов, а также укреплением рубля к доллару США.

По отношению к 1 кварталу 2020 года выручка увеличилась на 12,6% в основном благодаря росту цен на нефть и девальвации рубля. При этом рост выручки сдерживался снижением объемов добычи, переработки и трейдинга.

ЕВИТДА

| 1 кв. 2021 | 4 кв. 2020 | | 1 кв. 2021 | 1 кв. 2020 |
|--------------|--------------|-------------------------------------|--------------|--------------|
| | | (млрд руб.) | | |
| 314,4 | 189,6 | ЕВИТДА | 314,4 | 150,8 |
| 223,8 | 166,6 | Разведка и добыча | 223,8 | 109,2 |
| 187,0 | 148,0 | Россия | 187,0 | 73,6 |
| 36,8 | 18,6 | За рубежом | 36,8 | 35,6 |
| 120,2 | 46,6 | Переработка, торговля и сбыт | 120,2 | 40,3 |
| 66,6 | 43,6 | Россия | 66,6 | 61,8 |
| 53,6 | 3,0 | За рубежом | 53,6 | (21,5) |

Показатель ЕВИТДА в 1 квартале 2021 года увеличился на 65,8% по сравнению с предыдущим кварталом и составил 314,4 млрд руб.

В сегменте «Разведка и добыча» в России, помимо роста цен на нефть, положительное влияние на динамику ЕВИТДА оказал рост добычи нефти, снижение удельных затрат на добычу, а также рост положительного эффекта временного лага по экспортной пошлине и НДС. Сдерживающими факторами стали отмена налоговых стимулов по высоковязкой нефти и укрепление рубля. За рубежом рост показателя ЕВИТДА в основном связан с ростом цен на нефть.

Основными факторами роста ЕВИТДА в сегменте «Переработка, торговля и сбыт» стали особенности учета операций хеджирования в рамках международного трейдинга, рост маржи и объемов переработки, а также эффект запасов на НПЗ в России и Европе. Росту показателя ЕВИТДА в России также способствовало улучшение результатов в нефтехимии и энергетике. Сдерживающим фактором было ухудшение результатов в розничном бизнесе.

По отношению к 1 кварталу 2020 года показатель ЕВИТДА увеличился более чем в два раза, в основном, благодаря росту цен на нефть, девальвации рубля, положительному эффекту временного лага по экспортной пошлине и НДС, а также эффекту запасов на НПЗ и улучшению результатов международного

трейдинга. При этом рост EBITDA сдерживался снижением объемов добычи и переработки нефти, уменьшением маржи переработки в Европе и отменой налоговых стимулов по высоковязкой нефти.

Чистая прибыль

В 1 квартале 2021 года чистая прибыль, относящаяся к акционерам, составила 157,4 млрд руб. по сравнению с 29,4 млрд руб. в предыдущем квартале и убытком в размере 46,0 млрд руб. в 1 квартале 2020 года.

Помимо увеличения EBITDA, динамика прибыли обусловлена влиянием неденежных убытков от обесценения активов в 2020 году, а также пересчетом в 4 квартале 2020 года расходов по износу и амортизации в целом за 2020 год в связи с увеличением доказанных запасов по некоторым месторождениям.

Свободный денежный поток

Свободный денежный поток в 1 квартале 2021 года составил 163,6 млрд руб., что в 2 раза больше по сравнению с предыдущим кварталом и в три раза больше по сравнению с 1 кварталом 2020 года. Рост в основном обусловлен более высоким операционным денежным потоком.

Основные операционные показатели

| 1 кв. 2021 | 4 кв. 2020 | | 1 кв. 2021 | 1 кв. 2020 |
|-------------------|-------------------|--|-------------------|-------------------|
| 2 198 | 2 099 | Добыча углеводородов, тыс. барр. н. э./сут | 2 198 | 2 382 |
| 2 152 | 2 065 | в т.ч. без Западной Курны-2 | 2 152 | 2 328 |
| 1 624 | 1 573 | Добыча жидких углеводородов, тыс. барр./сут | 1 624 | 1 838 |
| 1 578 | 1 539 | в т.ч. без Западной Курны-2 | 1 578 | 1 784 |
| 8,8 | 8,2 | Добыча газа, млрд куб. м | 8,8 | 8,4 |
| 13,6 | 12,4 | Производство нефтепродуктов на собственных НПЗ, млн т | 13,6 | 16,0 |

В 1 квартале 2021 года добыча углеводородов Группой «ЛУКОЙЛ» без учета проекта Западная Курна-2 составила 2 152 тыс. барр. н. э./сут, что на 4,2% больше по сравнению с 4 кварталом 2020 года. Рост обусловлен динамикой внешних ограничений добычи нефти, связанных с соглашением ОПЕК+, а также восстановлением добычи газа в Узбекистане. По сравнению с 1

кварталом 2020 года добыча углеводородов снизилась на 7,6%, что связано с соглашением ОПЕК+.

Жидкие углеводороды

В 1 квартале 2021 года добыча жидких углеводородов без учета проекта Западная Курна-2 составила 1 578 тыс. барр./сут, что на 2,5% больше уровня 4 квартала 2020 года и на 11,6% меньше уровня 1 квартала 2020 года. Динамика добычи нефти связана с заключенным в апреле 2020 года соглашением ОПЕК+, которое привело к ограничению объемов добычи нефти Группой «ЛУКОЙЛ» на территории России и по некоторым международным проектам.

Несмотря на внешние ограничения объемов добычи, продолжилось развитие приоритетных проектов. В частности, в Западной Сибири суммарная добыча нефти и газового конденсата на месторождениях им. В. Виноградова, Имилорском, Средне-Назымском и Пякяхинском в 1 квартале 2021 года выросла на 8,3% по сравнению с 1 кварталом 2020 года, до 1,1 млн тонн.

Добыча высоковязкой нефти на Ярегском месторождении и пермокарбоновой залежи Усинского месторождения выросла в 1 квартале 2021 года до 1,3 млн тонн, или на 4,3% по сравнению с 1 кварталом 2020 года.

В Каспийском море на месторождениях им. В. Филановского и им. Ю. Корчагина благодаря реализации программ бурения суммарная добыча нефти и газового конденсата в 1 квартале 2021 года составила 1,9 млн тонн, что на 1,6% выше уровня 1 квартала 2020 года.

Доля вышеперечисленных проектов в суммарной добыче нефти Группой «ЛУКОЙЛ» без учета проекта Западная Курна-2 составила в 1 квартале 2021 года 23% по сравнению с 19% в 1 квартале 2020 года.

Газ

Добыча газа в 1 квартале 2021 года в среднесуточном выражении выросла на 9,1% по сравнению с 4 кварталом 2020 года и на 5,5% по сравнению с 1 кварталом 2020 года, составив 8,8 млрд куб. м.

В России добыча газа в среднесуточном выражении выросла на 1,1% по сравнению с 4 кварталом 2020 года и снизилась на 7,6% по сравнению с 1 кварталом 2020 года, составив 4,3 млрд куб. м. Динамика добычи газа в России в основном связана с изменением объемов добычи попутного нефтяного газа по причине внешних ограничений добычи нефти.

За рубежом добыча газа в среднесуточном выражении выросла на 18,1% по сравнению с 4 кварталом 2020 года и на 22,1% по сравнению с 1 кварталом 2020 года, составив 4,5 млрд куб. м. Рост обусловлен восстановлением добычи газа в Узбекистане после временного сокращения в 2020 году, связанного со снижением спроса на газ, добываемый в Узбекистане, со стороны Китая на фоне пандемии COVID-19.

Нефтепродукты

В 1 квартале 2021 года производство нефтепродуктов на НПЗ Группы «ЛУКОЙЛ» составило 13,6 млн тонн, что на 9,8% выше, чем в 4 квартале 2020 года и на 14,7% ниже по сравнению с 1 кварталом 2020 года. Динамика производства связана с плановыми ремонтами и оптимизацией загрузки некоторых заводов в соответствии с конъюнктурой.

Производство нефтепродуктов в России в 1 квартале 2021 года выросло на 2,5% по сравнению с 4 кварталом 2020 года, до 9,5 млн тонн, вследствие плановых ремонтных работ на НПЗ в 4 квартале 2020 года. В Европе производство нефтепродуктов в 1 квартале 2021 года выросло на 31,0% по сравнению с 4 кварталом 2020 года, до 4,1 млн тонн, в основном из-за плановых ремонтов и оптимизации загрузки на НПЗ в Италии и Болгарии в 4 квартале 2020 года.

Справка:

Полная версия сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности ПАО «ЛУКОЙЛ» за 1 квартал 2021 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».