ЛУКОЙЛ

ПРЕСС-РЕЛИЗ
27.08.2021

ЛУКОЙЛ ОПУБЛИКОВАЛ ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ПО МСФО ЗА ВТОРОЙ КВАРТАЛ И ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ 2021 ГОДА

ПАО «ЛУКОЙЛ» сегодня опубликовало сокращенную промежуточную консолидированную финансовую отчетность за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года, подготовленную в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Основные финансовые показатели

2 кв. 2021	**1 кв. 2021**		**1 пол. 2021**	**1 пол. 2020**
		(млрд руб.)		
2 201,9	1 876,5	Выручка от реализации	4 078,4	2 652,4
339,8	**314,4**	**EBITDA**	**654,2**	**295,3**
189,8	157,4	Чистая прибыль (чистый убыток), относящиеся к акционерам	347,2	(64,7)
104,2	107,2	Капитальные затраты	211,4	247,5
112,2	163,6	Свободный денежный поток	275,8	81,0
212,0	**187,7**	**Свободный денежный поток до изменения рабочего капитала**	**399,7**	**45,4**

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

Тел:
E-mail: media@lukoil.com

углеводороды оказало существенное негативное влияние на операционные и финансовые показатели Компании в 2020 году и продолжило оказывать негативное влияние в 1 полугодии 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+

В апреле 2020 года ряд стран – производителей нефти, включая страны ОПЕК и Россию, заключили соглашение о сокращении объема добычи нефти начиная с 1 мая 2020 года с ее последующим поэтапным увеличением. В связи с соглашением Компания сократила добычу нефти в России в мае 2020 года 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 во 2 квартале 2021 года добыча нефти Компании в России была примерно на 170 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 во 2 квартале 2021 года добыча была приблизительно на 50 тыс. барр./сут ниже проектной мощности.

Выручка

Во 2 квартале 2021 года выручка от реализации составила 2 201,9 млрд руб., что на 17,3% выше по сравнению с предыдущим кварталом. Рост выручки обусловлен ростом цен на нефть и нефтепродукты, увеличением объемов добычи и трейдинга нефтью, а также объемов переработки нефти и розничной реализации нефтепродуктов в России и за рубежом. Влияние данных факторов было частично нивелировано снижением объемов трейдинга нефтепродуктами.

По отношению к 6 месяцам 2020 года выручка увеличилась на 53,8% в основном благодаря росту цен на углеводороды и девальвации рубля. При этом рост выручки сдерживался снижением объемов добычи нефти и ее переработки, а также трейдинга.

EBITDA

2 кв. 2021.	**1кв. 2021**		**1 пол. 2021**	**1 пол. 2020**
		(млрд руб.)		
339,8	**314,4**	**EBITDA**	**654,2**	**295,3**
220,9	**223,8**	**Разведка и добыча**	**444,7**	**181,5**
193,4	187,0	Россия	380,3	137,5
27,5	36,8	За рубежом	64,4	44,0
126,9	**120,2**	**Переработка, торговля и сбыт**	**247,2**	**119,0**
85,0	66,6	Россия	151,6	94,8
41,9	53,6	За рубежом	95,5	24,2

Показатель EBITDA во 2 квартале 2021 года увеличился на 8,1% по сравнению с предыдущим кварталом и составил 339,8 млрд руб.

В сегменте «Разведка и добыча» в России, помимо роста цен на нефть, положительное влияние на динамику EBITDA оказало увеличение добычи нефти в связи с соглашением ОПЕК+. Сдерживающим фактором стало уменьшение положительного эффекта временного лага по экспортной пошлине и НДПИ. За рубежом динамика показателя EBITDA в основном связана со снижением затрат по проекту Западная Курна-2, а также уменьшением добычи газа в Узбекистане.

Основными факторами роста EBITDA в сегменте «Переработка, торговля и сбыт» в России стали рост маржи и объемов переработки, а также улучшение результатов в бизнес-направлениях нефтехимии, масел и авиабункеровки. Рост сдерживался уменьшением положительного эффекта запасов на НПЗ и снижением розничной маржи. За рубежом показатель EBITDA снизился в основном по причине особенностей учета операций хеджирования в рамках международного трейдинга, а также уменьшения положительного эффекта запасов на НПЗ. Отрицательное влияние данных факторов было частично

компенсировано улучшением результатов международного трейдинга и розничного бизнеса, а также ростом объемов и маржи переработки.

По отношению к 6 месяцам 2020 года показатель EBITDA увеличился более чем в два раза, в основном, благодаря росту цен на углеводороды, девальвации рубля, положительному эффекту временного лага по экспортной пошлине и НДПИ, а также эффекту запасов на НПЗ и улучшению результатов в международном трейдинге и нефтехимии. При этом рост EBITDA сдерживался уменьшением объемов добычи нефти, отменой налоговых стимулов по высоковязкой нефти и снижением зарубежной маржи переработки.

Чистая прибыль

Во 2 квартале 2021 года чистая прибыль, относящаяся к акционерам, составила 189,8 млрд руб., увеличившись на 20,5% по сравнению с предыдущим кварталом. В результате, за 6 месяцев 2021 года показатель увеличился до 347,2 млрд руб. по сравнению с убытком в размере 64,7 млрд руб. за аналогичный период 2020 года.

Помимо увеличения EBITDA, динамика прибыли обусловлена влиянием неденежных убытков от обесценения активов в 2020 году.

Свободный денежный поток

Свободный денежный поток до изменения рабочего капитала во 2 квартале 2021 года составил 212,0 млрд руб., увеличившись на 12,9% по сравнению с предыдущим кварталом. В результате, за 6 месяцев 2021 года данный показатель увеличился до 399,7 млрд руб. по сравнению с 45,4 млрд руб. за аналогичный период 2020 года. Рост связан с увеличением рентабельности операционной деятельности и снижением капитальных расходов.

Основные операционные показатели

2 кв. 2021	1 кв. 2021		1 пол. 2021	1 пол. 2020
2 100	**2 198**	**Добыча углеводородов, тыс. барр. н. э./сут**	**2 149**	**2 223**
2 065	**2 152**	**в т.ч. без Западной Курны-2**	**2 109**	**2 155**

1 643	1 624	Добыча жидких углеводородов, тыс. барр./сут	1 633	1 744
1 608	1 578	в т.ч. без Западной Курны-2	1 593	1 676
7,1	8,8	Добыча газа, млрд куб. м	15,9	14,8
15,1	**13,6**	**Производство нефтепродуктов на собственных НПЗ, млн т**	**28,7**	**28,6**

За 6 месяцев 2021 года добыча углеводородов Группой «ЛУКОЙЛ» без учета проекта Западная Курна-2 составила 2 109 тыс. барр. н. э./сут, что на 2,1% ниже по сравнению с аналогичным периодом 2020 года. При этом добыча во 2 квартале 2021 года выросла на 4,2% по сравнению с аналогичным периодом 2020 года. Динамика добычи обусловлена динамикой внешних ограничений добычи нефти, связанных с соглашением ОПЕК+. По сравнению с 1 кварталом 2021 года добыча углеводородов снизилась на 4,0%, что связано с динамикой добычи газа в Узбекистане.

Жидкие углеводороды

За 6 месяцев 2021 года добыча жидких углеводородов без учета проекта Западная Курна-2 составила 1 593 тыс. барр./сут, что на 5,0% ниже уровня аналогичного периода 2020 года. При этом во 2 квартале 2021 года добыча жидких углеводородов составила 1 608 тыс. барр./сут, что на 1,9% больше уровня 1 квартала 2021 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 за 6 месяцев 2021 года выросла на 7,3% по сравнению с аналогичным периодом 2020 года до 2,2 млн тонн.

Добыча высоковязкой нефти на Ярегском месторождении и пермо-карбоновой залежи Усинского месторождения за 6 месяцев 2021 года выросла до 2,6 млн тонн, или на 5,1%, по сравнению с аналогичным периодом 2020 года.

В Каспийском море на месторождениях им. В. Филановского и им. Ю. Корчагина благодаря реализации программ бурения суммарная добыча нефти и газового конденсата за 6 месяцев 2021 года составила 3,7 млн тонн, что на 1,7% выше уровня аналогичного периода 2020 года. Продолжается обустройство месторождения им. В. Грайфера, идет прокладка подводных трубопроводов и кабельных линий, на верфях идет строительство верхних строений платформ.

Газ

Добыча газа за 6 месяцев 2021 года выросла в среднесуточном выражении на 7,7% по сравнению с аналогичным периодом 2020 года, до 15,9 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.

Добыча газа во 2 квартале 2021 года в среднесуточном выражении снизилась на 20,4% по сравнению с 1 кварталом 2021 года, составив 7,1 млрд куб. м. Снижение в основном связано с плановыми ремонтами на проектах в Узбекистане.

Нефтепродукты

За 6 месяцев 2021 года производство нефтепродуктов на НПЗ Группы «ЛУКОЙЛ» составило 28,7 млн тонн, увеличившись на 1,1% в среднесуточном выражении по сравнению с аналогичным периодом 2020 года.

Во 2 квартале 2021 года производство нефтепродуктов составило 15,1 млн тонн, что на 11,2% выше, чем в 1 квартале 2021 года и на 19,7% выше, чем во 2 квартале 2020 года. Рост производства нефтепродуктов как в России, так и за рубежом, связан с восстановлением загрузки заводов после ремонтов и оптимизацией производственных программ заводов в соответствии с конъюнктурой.

Справка:
Полная версия сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности ПАО «ЛУКОЙЛ» за второй квартал и шесть месяцев 2021г., 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».