

ПРЕСС-РЕЛИЗ  
24.11.2021

ЛУКОЙЛ ОПУБЛИКОВАЛ ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ПО МСФО ЗА  
ТРЕТИЙ КВАРТАЛ И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ 2021 ГОДА

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

**Основные финансовые показатели**

3 кв. 2021	2 кв. 2021		9 мес. 2021	9 мес. 2020
		(млрд руб.)		
2 588,7	2 201,9	Выручка от реализации	6 667,1	4 109,1
<b>355,2</b>	<b>339,8</b>	<b>ЕБИТДА</b>	<b>1 009,4</b>	<b>497,5</b>
192,5	189,8	Чистая прибыль (чистый убыток), относящиеся к акционерам	539,7	(14,3)
94,3	104,2	Капитальные затраты	305,8	360,3
<b>227,7</b>	<b>112,2</b>	<b>Свободный денежный поток</b>	<b>503,5</b>	<b>195,6</b>
233,5	212,0	Свободный денежный поток до изменения рабочего капитала	633,2	131,1

*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 2021 году.

В числе последствий пандемии для операционных показателей Компании за 2020 год: 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 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 в 2020 году.

#### *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 в 3 квартале 2021 года добыча нефти Компании в России была примерно на 210 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 3 квартале 2021 года добыча была приблизительно на 50 тыс. барр./сут ниже проектной мощности.

#### *Выручка*

В 3 квартале 2021 года выручка от реализации составила 2 588,7 млрд руб., что на 17,6% выше по сравнению с предыдущим кварталом. Рост выручки обусловлен ростом цен на нефть и нефтепродукты, увеличением объемов добычи углеводородов и переработки нефти, ростом объемов трейдинга нефтью и нефтепродуктами, а также объемов розничной реализации нефтепродуктов.

По отношению к 9 месяцам 2020 года выручка увеличилась на 62,3% в основном за счет роста цен на углеводороды, девальвации рубля, роста объемов добычи газа, а также объемов переработки и трейдинга нефтью и нефтепродуктами.

### *EBITDA*

3 кв. 2021	2 кв. 2021		9 мес. 2021	9 мес. 2020
		(млрд руб.)		
<b>355,2</b>	<b>339,8</b>	<b>EBITDA</b>	<b>1 009,4</b>	<b>497,5</b>
<b>245,0</b>	<b>220,9</b>	<b>Разведка и добыча</b>	<b>689,7</b>	<b>333,5</b>
206,9	193,4	Россия	587,3	273,6
38,1	27,5	За рубежом	102,4	59,9
<b>125,8</b>	<b>126,9</b>	<b>Переработка, торговля и сбыт</b>	<b>372,9</b>	<b>196,7</b>
107,9	85,0	Россия	259,5	137,2
17,9	41,9	За рубежом	113,4	59,5

Показатель EBITDA в 3 квартале 2021 года увеличился на 4,5% по сравнению с предыдущим кварталом и составил 355,2 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 динамикой внешних ограничений в рамках соглашения ОПЕК+. Сдерживающим фактором стало уменьшение положительного эффекта временного лага по экспортной пошлине и НДС. За рубежом динамика показателя EBITDA в основном связана с ростом цен на газ и восстановлением добычи газа в Узбекистане.

Основными факторами роста EBITDA в сегменте «Переработка, торговля и сбыт» в России стали рост маржи и объемов переработки. Рост сдерживался уменьшением положительного эффекта запасов на НДС, а также ухудшением результатов в нефтехимии и розничном бизнесе. За рубежом показатель EBITDA снизился в основном по причине ухудшения результатов международного трейдинга и уменьшения положительного эффекта запасов на НДС. Отрицательное влияние данных факторов было частично компенсировано особенностями учета операций хеджирования в рамках

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

По отношению к 9 месяцам 2020 года показатель EBITDA увеличился более чем в два раза, в основном, за счет роста цен на углеводороды, девальвации рубля, положительного эффекта запасов на НПЗ, роста маржи переработки в России, положительного эффекта временного лага по экспортной пошлине и НДС, а также роста объемов добычи газа за рубежом. При этом рост EBITDA сдерживался отменой налоговых стимулов по высоковязкой нефти и ухудшением результатов розничного бизнеса в России.

### *Чистая прибыль*

В 3 квартале 2021 года чистая прибыль, относящаяся к акционерам, составила 192,5 млрд руб., увеличившись на 1,4% по сравнению с предыдущим кварталом. В результате, за 9 месяцев 2021 года показатель увеличился до 539,7 млрд руб. по сравнению с убытком в размере 14,3 млрд руб. за аналогичный период 2020 года. Помимо увеличения EBITDA, динамика чистой прибыли обусловлена влиянием неденежных убытков от обесценения активов и по курсовым разницам в 2020 году.

### *Свободный денежный поток*

Свободный денежный поток в 3 квартале 2021 года составил 227,7 млрд руб., увеличившись более чем в два раза по сравнению с предыдущим кварталом. Главным фактором роста стало накопление рабочего капитала во 2 квартале 2021 года.

За 9 месяцев 2021 года свободный денежный поток увеличился до 503,5 млрд руб. по сравнению со 195,6 млрд руб. за аналогичный период 2020 года. Рост связан с увеличением рентабельности операционной деятельности и снижением капитальных затрат.

### **Основные операционные показатели**

<b>3 кв. 2021</b>	<b>2 кв. 2021</b>		<b>9 мес. 2021</b>	<b>9 мес. 2020</b>
<b>2 152</b>	<b>2 100</b>	<b>Добыча углеводородов,</b>	<b>2 150</b>	<b>2 124</b>
		<b>тыс. барр. н. э./сут</b>		
<b>2 132</b>	<b>2 065</b>	<b>в т.ч. без Западной</b>	<b>2 116</b>	<b>2 065</b>
		<b>Курны-2</b>		

1 662	1 643	Добыча жидких углеводородов, тыс. барр./сут	1 643	1 678
1 642	1 608	в т.ч. без Западной Курны-2	1 609	1 619
7,7	7,1	Добыча газа, млрд куб. м	23,5	20,8
<b>16,5</b>	<b>15,1</b>	<b>Производство нефтепродуктов на собственных НПЗ, млн т</b>	<b>45,2</b>	<b>42,6</b>

За 9 месяцев 2021 года добыча углеводородов Группой «ЛУКОЙЛ» без учета проекта Западная Курна-2 составила 2 116 тыс. барр. н. э./сут, что на 2,5% выше по сравнению с аналогичным периодом 2020 года. При этом добыча в 3 квартале 2021 года выросла на 3,2% по сравнению со 2 кварталом 2021 года. Увеличение добычи обусловлено динамикой внешних ограничений добычи нефти, связанных с соглашением ОПЕК+, а также ростом добычи газа.

#### *Жидкие углеводороды*

За 9 месяцев 2021 года добыча жидких углеводородов без учета проекта Западная Курна-2 составила 1 609 тыс. барр./сут, что соответствует уровню аналогичного периода 2020 года. При этом в 3 квартале 2021 года добыча жидких углеводородов составила 1 642 тыс. барр./сут, что на 2,1% больше уровня 2 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 Пяяхинском за 9 месяцев 2021 года выросла на 6,8% по сравнению с аналогичным периодом 2020 года, до 3,3 млн тонн.

В Каспийском море на месторождениях им. В. Филановского и им. Ю. Корчагина благодаря реализации программ бурения суммарная добыча нефти и газового конденсата за 9 месяцев 2021 года составила 5,6 млн тонн, что на 0,6% выше уровня аналогичного периода 2020 года. Продолжается обустройство месторождения им. В. Грайфера, завершено строительство кабельных линий, ведется прокладка подводных трубопроводов, на верфях завершается строительство верхних строений платформ.

## Газ

Добыча газа за 9 месяцев 2021 года выросла в среднесуточном выражении на 13,7% по сравнению с аналогичным периодом 2020 года, до 23,5 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.

Добыча газа в 3 квартале 2021 года в среднесуточном выражении выросла на 7,2% по сравнению со 2 кварталом 2021 года, составив 7,7 млрд куб. м. Рост в основном связан с завершением плановых ремонтных работ на проектах в Узбекистане.

## Нефтепродукты

За 9 месяцев 2021 года производство нефтепродуктов на НПЗ Группы «ЛУКОЙЛ» составило 45,2 млн тонн, увеличившись на 6,2% по сравнению с аналогичным периодом 2020 года.

В 3 квартале 2021 года производство нефтепродуктов составило 16,5 млн тонн, что на 8,7% выше, чем во 2 квартале 2021 года. Увеличение производства нефтепродуктов в России и за рубежом связано с восстановлением загрузки заводов после ремонтов, а также с оптимизацией производственных программ заводов в соответствии с конъюнктурой.

### *Справка:*

*Полная версия сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности ПАО «ЛУКОЙЛ» за третий квартал и девять месяцев 2021г., подготовленной в соответствии с МСФО, находится на веб-сайте компании [www.lukoil.ru](http://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».*