

ПРЕСС-РЕЛИЗ  
02.03.2022

ЛУКОЙЛ ОПУБЛИКОВАЛ ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ПО МСФО ЗА  
2021 ГОД

ПАО «ЛУКОЙЛ» сегодня опубликовало аудированную консолидированную финансовую отчетность за 2021 год, подготовленную в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

**Основные финансовые показатели**

4 кв. 2021	3 кв. 2021		12 мес. 2021	12 мес. 2020
		(млрд руб.)		
2 768,0	2 588,7	Выручка от реализации	9 435,1	5 639,4
<b>395,0</b>	<b>355,2</b>	<b>ЕВИТДА</b>	<b>1 404,4</b>	<b>687,1</b>
233,8	192,5	Чистая прибыль, относящаяся к акционерам	773,4	15,2
127,3	94,3	Капитальные затраты	433,0	495,4
<b>190,1</b>	<b>227,7</b>	<b>Свободный денежный поток</b>	<b>693,6</b>	<b>281,1</b>
244,2	233,5	Свободный денежный поток до изменения рабочего капитала	877,5	189,4

*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.

Основное влияние пандемии на финансовые показатели Компании связано с волатильностью цен на нефть и нефтепродукты и снижением объемов производства в 2020 году.

*Выручка*

В 4 квартале 2021 года выручка от реализации составила 2 768,0 млрд руб., что на 6,9% выше по сравнению с предыдущим кварталом. Рост выручки обусловлен ростом цен на нефть и нефтепродукты, увеличением объемов добычи углеводородов и трейдинга нефтепродуктами.

В 2021 году выручка от реализации составила 9 435,1 млрд руб., увеличившись на 67,3% по сравнению с 2020 годом, что в основном связано с ростом цен на углеводороды, девальвацией рубля, увеличением объемов добычи углеводородов, а также объемов переработки и трейдинга нефтью и нефтепродуктами.

### *ЕВITDA*

4 кв. 2021	3 кв. 2021		12 мес. 2021	12 мес. 2020
		(млрд руб.)		
<b>395,0</b>	<b>355,2</b>	<b>ЕВITDA</b>	<b>1 404,4</b>	<b>687,1</b>
<b>296,5</b>	<b>245,0</b>	<b>Разведка и добыча</b>	<b>986,3</b>	<b>500,1</b>
234,6	206,9	Россия	821,9	421,6
61,9	38,1	За рубежом	164,4	78,5
<b>114,4</b>	<b>125,8</b>	<b>Переработка, торговля и сбыт</b>	<b>487,3</b>	<b>243,3</b>
111,2	107,9	Россия	370,7	180,7
3,2	17,9	За рубежом	116,6	62,6

Показатель ЕВITDA в 4 квартале 2021 года увеличился на 11,2% по сравнению с предыдущим кварталом и составил 395,0 млрд руб.

В сегменте «Разведка и добыча» в России, помимо роста цен на нефть, положительное влияние на динамику ЕВITDA оказали увеличение добычи нефти в связи с динамикой внешних ограничений в рамках соглашения ОПЕК+, а также рост положительного эффекта временного лага по экспортной пошлине и НДС. За рубежом динамика показателя ЕВITDA в основном связана с ростом цен на углеводороды и увеличением добычи газа, а также ростом ЕВITDA проекта Западная Курна-2.

Рост показателя ЕВITDA в сегменте «Переработка, торговля и сбыт» в России связан с улучшением результатов в нефтепереработке и электроэнергетике. За рубежом снижение показателя ЕВITDA обусловлено проведением планового

ремонта на НПЗ в Болгарии, ростом стоимости топлива и энергии, а также снижением маржи трейдинга и сезонным снижением результатов в розничном бизнесе. Отрицательное влияние данных факторов было частично компенсировано особенностями учета операций хеджирования в рамках международного трейдинга и увеличением положительного эффекта запасов на НПЗ.

Показатель EBITDA за 2021 год увеличился более чем в два раза, в основном, за счет роста цен на углеводороды, девальвации рубля, положительного эффекта запасов на НПЗ, роста объемов и маржи переработки, положительного эффекта временного лага по экспортной пошлине и НДС, а также роста объемов добычи нефти в России и газа за рубежом. При этом рост EBITDA сдерживался отменой налоговых стимулов по высоковязкой нефти и ухудшением результатов розничного бизнеса в России.

#### *Чистая прибыль*

В 4 квартале 2021 года чистая прибыль, относящаяся к акционерам, составила 233,8 млрд руб., увеличившись на 21,5% по сравнению с предыдущим кварталом. В результате, за 2021 год показатель увеличился до 773,4 млрд руб. по сравнению с прибылью в размере 15,2 млрд руб. за 2020 год. 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 4 квартале 2021 года составил 190,1 млрд руб., снизившись на 16,5% по сравнению с предыдущим кварталом. Главными факторами снижения стали накопление рабочего капитала и рост капитальных затрат в 4 квартале 2021 года.

За 2021 год свободный денежный поток увеличился до 693,6 млрд руб. по сравнению с 281,1 млрд руб. в 2020 году. Рост связан с увеличением рентабельности операционной деятельности и снижением капитальных затрат, при этом сдерживающий эффект оказало накопление рабочего капитала.

### **Основные операционные показатели**

4 кв. 2021	3 кв. 2021		12 мес. 2021	12 мес. 2020
2 335	2 152	Добыча углеводородов, тыс. барр. н. э./сут	2 197	2 117

<b>2 299</b>	<b>2 132</b>	<b>в т.ч. без Западной Курны-2</b>	<b>2 163</b>	<b>2 064</b>
1 782	1 662	Добыча жидких углеводородов, тыс. барр./сут	1 678	1 651
1 746	1 642	в т.ч. без Западной Курны-2	1 644	1 598
8,7	7,7	Добыча газа, млрд куб. м	32,2	29,0
<b>14,8</b>	<b>16,5</b>	<b>Производство нефтепродуктов на собственных НПЗ, млн т</b>	<b>60,0</b>	<b>55,0</b>

В 2021 году добыча углеводородов Группой «ЛУКОЙЛ» без учета проекта Западная Курна-2 составила 2 163 тыс. барр. н. э./сут, что на 4,8% выше по сравнению с 2020 годом. При этом добыча в 4 квартале 2021 года выросла на 7,8% по сравнению с 3 кварталом 2021 года. Увеличение добычи обусловлено динамикой внешних ограничений добычи нефти, связанных с соглашением ОПЕК+, а также ростом добычи газа.

#### *Жидкие углеводороды*

В 2021 году добыча жидких углеводородов без учета проекта Западная Курна-2 составила 1 644 тыс. барр./сут, что в среднесуточном выражении на 2,9% выше по сравнению с 2020 годом. При этом в 4 квартале 2021 года добыча жидких углеводородов составила 1 746 тыс. барр./сут, что на 6,3% выше уровня 3 квартала 2021 года. Динамика добычи жидких углеводородов 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 2021 году выросла на 8,1% по сравнению с 2020 годом, до 4,5 млн тонн.

#### *Газ*

Добыча газа в 2021 году выросла до 32,2 млрд куб. м, что в среднесуточном выражении на 11,4% больше по сравнению с 2020 годом. 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 4 квартале 2021 года выросла на 12,9% по сравнению с 3 кварталом 2021 года, составив 8,7 млрд куб. м. Рост в основном связан с увеличением добычи в Узбекистане.

### *Нефтепродукты*

В 2021 году производство нефтепродуктов на НПЗ Группы «ЛУКОЙЛ» составило 60,0 млн тонн, увеличившись на 9,2% по сравнению с 2020 годом. Рост связан с увеличением загрузки НПЗ в связи с улучшением конъюнктуры в 2021 году, а также проведением плановых ремонтов в 2020 году. В 4 квартале 2021 года производство нефтепродуктов составило 14,8 млн тонн, что на 10,0% ниже, чем в 3 квартале 2021 года, по причине плановых ремонтов на НПЗ за рубежом, а также сезонной оптимизации загрузки НПЗ в России.

### *Справка:*

*Полная версия аудированной консолидированной финансовой отчетности ПАО «ЛУКОЙЛ» за год, закончившийся 31 декабря 2021 г., подготовленной в соответствии с МСФО, примечания к ней и «Анализ и оценка руководством финансового состояния и результатов деятельности» доступны на веб-сайтах Компании: [www.lukoil.ru](http://www.lukoil.ru) и [www.lukoil.com](http://www.lukoil.com).*

*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».*