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
395,0	**355,2**	**EBITDA**	**1 404,4**	**687,1**
233,8	192,5	Чистая прибыль, относящаяся к акционерам	773,4	15,2
127,3	94,3	Капитальные затраты	433,0	495,4
190,1	**227,7**	**Свободный денежный поток**	**693,6**	**281,1**
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

Тел:
E-mail: media@lukoil.com

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.

EBITDA

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

Показатель EBITDA 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 EBITDA 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 НДПИ. За рубежом динамика показателя EBITDA в основном связана с ростом цен на углеводороды и увеличением добычи газа, а также ростом EBITDA проекта Западная Курна-2.

Рост показателя EBITDA в сегменте «Переработка, торговля и сбыт» в России связан с улучшением результатов в нефтепереработке и электроэнергетике. За рубежом снижение показателя EBITDA 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 НДПИ, 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**

2 299	**2 132**	**в т.ч. без Западной Курны-2**	**2 163**	**2 064**
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
14,8	**16,5**	**Производство нефтепродуктов на собственных НПЗ, млн т**	**60,0**	**55,0**

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 и 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».