ЛУКОЙЛ

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
355,2	**339,8**	**EBITDA**	**1 009,4**	**497,5**
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
227,7	**112,2**	**Свободный денежный поток**	**503,5**	**195,6**
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

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 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.)		
355,2	**339,8**	**EBITDA**	**1 009,4**	**497,5**
245,0	**220,9**	**Разведка и добыча**	**689,7**	**333,5**
206,9	193,4	Россия	587,3	273,6
38,1	27,5	За рубежом	102,4	59,9
125,8	**126,9**	**Переработка, торговля и сбыт**	**372,9**	**196,7**
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 НДПИ. 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 НПЗ, 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 НПЗ. 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 НДПИ, 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

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

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
16,5	**15,1**	**Производство нефтепродуктов на собственных НПЗ, млн т**	**45,2**	**42,6**

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 Пякяхинском 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. 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».