

ПРЕСС-РЕЛИЗ
10.03.2020

ЛУКОЙЛ ОПУБЛИКОВАЛ ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ПО МСФО ЗА
2019 ГОД

ПАО «ЛУКОЙЛ» сегодня опубликовало аудированную консолидированную финансовую отчетность за 2019 год, подготовленную в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Основные финансовые показатели

4 кв. 2019	3 кв. 2019		12 2019	мес. 12 2018
(млрд руб.)				
1 912,4	1 952,3	Выручка от реализации	7 841,2	8 035,9
278,2	327,8	ЕВИТА	1 236,2	1 114,8
211,8	212,0	Разведка и добыча	894,0	870,3
82,2	116,4	Переработка, торговля и сбыт	371,6	282,1
119,3	190,4	Чистая прибыль, относящаяся к акционерам	640,2	619,2
135,9	109,1	Капитальные затраты	450,0	451,5
184,7	208,9	Свободный денежный поток	701,9	555,1
139,8	196,1	Свободный денежный поток до изменения рабочего капитала	708,7	588,7

Выручка

Выручка от реализации за 2019 год составила 7 841,2 млрд руб., что на 2,4% ниже по сравнению с 2018 годом. Негативное влияние на динамику выручки оказало снижение цен на нефть и нефтепродукты и уменьшение объемов трейдинга нефтепродуктами. Влияние данных факторов было частично компенсировано эффектом девальвации рубля, ростом объемов реализации нефти в результате увеличения объемов добычи и трейдинга, увеличением объемов трейдинга продукцией нефтехимии, а также ростом цен на газ и объемов добычи газа за рубежом.

В четвертом квартале 2019 года выручка от реализации составила 1 912,4 млрд

руб., что на 2,0% ниже по сравнению с предыдущим кварталом. Снижение выручки связано с укреплением курса рубля и уменьшением объемов реализации нефтепродуктов в связи с сокращением объемов переработки. Влияние данных факторов было частично компенсировано ростом цен на нефть и нефтепродукты в долларовом выражении, а также увеличением объемов продаж нефти за рубежом за счет накопленных товарных остатков.

EBITDA

Несмотря на снижение выручки, показатель EBITDA за 2019 год вырос на 10,9% по сравнению с 2018 годом и составил 1 236,2 млрд руб.

Основной вклад в рост показателя внес сегмент «Переработка, торговля и сбыт», несмотря на падение эталонной маржи переработки в России и Европе. Рост EBITDA сегмента связан с увеличением объемов переработки и улучшением корзины производимой продукции на НПЗ Компании, а также улучшением результатов розничного и трейдингового бизнесов.

Несмотря на снижение цены на нефть и введение надбавки к НДС, показатель EBITDA сегмента «Разведка и добыча» также увеличился, что в основном связано с увеличением добычи нефти и газа, улучшением структуры добычи нефти в России, снижением удельных расходов на добычу, а также переходом ряда участков недр на режим налогообложения дополнительного дохода от добычи углеводородного сырья (НДД).

В четвертом квартале 2019 года показатель EBITDA составил 278,2 млрд руб., снизившись на 15,1% по сравнению с предыдущим кварталом.

Основным фактором снижения EBITDA стал сегмент «Переработка, торговля и сбыт», что связано со снижением маржи переработки на фоне ухудшения спредов на высокосернистый мазут, особенностью учета хеджировочных операций в рамках международного трейдинга и ухудшением результатов розничного бизнеса. Влияние данных факторов было частично компенсировано улучшением корзины выпускаемой продукции, положительным эффектом запасов на НПЗ в Европе, а также сезонным улучшением результатов в электроэнергетике.

Показатель EBITDA сегмента «Разведка и добыча» без учета проекта Западная Курна-2 в Ираке вырос на 2,1% по сравнению с третьим кварталом 2019 года. Рост связан с улучшением структуры добычи нефти в России, ростом добычи газа в Узбекистане, а также положительным эффектом временного лага по налогам. Рост показателя сдерживался укреплением рубля, а также ростом расходов на геологоразведку.

Чистая прибыль

За 2019 год чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ», составила 640,2 млрд руб., что на 3,4% больше по сравнению с 2018 годом. Увеличение чистой прибыли сдерживалось ростом амортизации, а также уменьшением неденежной прибыли по курсовым разницам.

В четвертом квартале 2019 года чистая прибыль составила 119,3 млрд руб., снизившись на 37,3% по сравнению с третьим кварталом 2019 года, что в основном связано со снижением EBITDA.

Капитальные затраты

Капитальные затраты практически не изменились по сравнению с 2018 годом и составили 450,0 млрд руб.

В четвертом квартале 2019 года капитальные затраты выросли на 24,6% относительно предыдущего квартала и составили 135,9 млрд руб. Рост в основном связан с графиком расчетов с подрядчиками.

Свободный денежный поток

Свободный денежный поток за 2019 год составил 701,9 млрд руб., увеличившись на 26,4% по сравнению с 2018 годом. Рост связан с увеличением операционного денежного потока при практически неизменных капитальных затратах.

В четвертом квартале 2019 года свободный денежный поток составил 184,7 млрд руб., что на 11,5% ниже по сравнению с третьим кварталом 2019 года. Снижение связано с увеличением капитальных затрат.

МСФО 16

С 1 января 2019 года началось применение стандарта МСФО (IFRS) 16 «Аренда», что привело к увеличению долга по состоянию на конец четвертого квартала 2019 года на 136,9 млрд руб. Положительный эффект на показатель EBITDA за 2019 год составил 37,0 млрд руб. в результате сокращения операционных, транспортных и административных расходов. Положительный эффект на показатель свободного денежного потока составил 46,7 млрд руб. в связи с ростом операционного денежного потока и снижением капитальных затрат. Положительный эффект на чистую прибыль составил 5,1 млрд руб. и в основном связан с положительными курсовыми разницами по дополнительному долгу.

Основные операционные показатели

4 кв. 2019	3 кв. 2019		12 2019	мес. 12 2018
2 419	2 339	Добыча углеводородов, тыс. барр. н. э./сут	2 380	2 347
2 388	2 308	в т.ч. без Западной Курны-2	2 350	2 319
1 816	1 811	Добыча жидких углеводородов, тыс. барр./сут	1 815	1 806
1 785	1 780	в т.ч. без Западной Курны-2	1 785	1 778
9,4	8,3	Добыча газа, млрд куб. м	35,0	33,5
16,1	17,2	Производство нефтепродуктов на собственных НПЗ, млн т	65,1	63,8

В четвертом квартале 2019 года среднесуточная добыча углеводородов Группой «ЛУКОЙЛ» без учета проекта Западная Курна-2 составила 2 388 тыс. барр. н. э./сут, что на 3,4% больше по сравнению с третьим кварталом 2019 года. В результате, в 2019 году добыча составила 2 350 тыс. барр. н. э./сут, что на 1,4% больше по сравнению с 2018 годом. Рост добычи в основном связан с развитием газовых проектов в Узбекистане.

Жидкие углеводороды

Добыча жидких углеводородов в 2019 году без учета проекта Западная Курна-2 составила 1 785 тыс. барр./сут, что на 0,4% выше уровня 2018 года. Рост добычи в основном связан с запуском второй очереди проекта Шах-Дениз в Азербайджане в 2018 году, а также с приобретением в сентябре 2019 года доли в проекте Marine XII в Республике Конго. В четвертом квартале 2019 года среднесуточная добыча жидких углеводородов выросла на 0,3% по сравнению с третьим кварталом 2019 года.

Продолжилась активная работа по развитию приоритетных проектов. Добыча нефти на месторождении им. В. Филановского в 2019 году выросла на 5% по сравнению с 2018 годом. В ноябре 2019 года была запущена третья очередь месторождения.

В результате реализации программы бурения на второй очереди месторождения им. Ю. Корчагина в 2019 году добыча нефти на месторождении выросла на 21% по сравнению с 2018 годом.

Разработка Ярегского месторождения и пермо-карбоновой залежи Усинского месторождения, включая ввод новых парогенераторных мощностей,

позволила нарастить добычу высоковязкой нефти в 2019 году до 4,9 млн тонн, или на 15%, по сравнению с 2018 годом.

Продолжилось развитие проектов роста в Западной Сибири. Суммарная добыча нефти и газового конденсата на месторождениях им. В. Виноградова, Имилорском и Пякяхинском в 2019 году выросла на 17% по сравнению с 2018 годом.

Доля вышеперечисленных проектов в суммарной добыче нефти Группой «ЛУКОЙЛ» без учета проекта Западная Курна-2 составила в 2019 году 18% по сравнению с 16% в 2018 году.

Газ

Добыча газа Группой «ЛУКОЙЛ» в 2019 году составила 35,0 млрд куб. м, что на 4,5% больше по сравнению с 2018 годом. Основным фактором роста добычи газа стало развитие проектов в Узбекистане.

Благодаря запуску в 2018 году второй очереди газоперерабатывающего комплекса на проекте Кандым добыча газа в Узбекистане в 2019 году выросла на 6,5% по сравнению с 2018 годом, до уровня 14,1 млрд куб. м (в доле Группы «ЛУКОЙЛ»).

Нефтепродукты

За 2019 год производство нефтепродуктов на собственных НПЗ Группы «ЛУКОЙЛ» выросло на 2,0% по сравнению с 2018 годом, до 65,1 млн тонн, что связано с увеличением загрузки НПЗ в Нижнем Новгороде в 2019 году и ремонтом на НПЗ в Болгарии в первом квартале 2018 года. Улучшена корзина нефтепродуктов на российских и европейских НПЗ: на 10% снижено производство мазута, выход светлых нефтепродуктов вырос на 2 п.п., до 73%.

В четвертом квартале 2019 года выпуск нефтепродуктов составил 16,1 млн тонн, снизившись на 6,8% по сравнению с предыдущим кварталом. Снижение связано с плановыми ремонтами на Волгоградском и Нижегородском НПЗ, а также на НПЗ в Италии. Несмотря на ремонты, продолжилось сокращение выхода мазута, а его суммарное производство снизилось на 15%.

Справка:

Полная версия аудированной консолидированной финансовой отчетности ПАО «ЛУКОЙЛ» за год, закончившийся 31 декабря 2019 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».