ЛУКОЙЛ

ПРЕСС-РЕЛИЗ
26.11.2019

ЛУКОЙЛ ОПУБЛИКОВАЛ ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ПО МСФО ЗА ТРЕТИЙ КВАРТАЛ И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ 2019 ГОДА

ПАО «ЛУКОЙЛ» сегодня опубликовало сокращенную промежуточную консолидированную финансовую отчетность за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года, подготовленную в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Основные финансовые показатели

3 кв. 2019	2 кв. 2019		9 мес. 2019	9 мес. 2018
		(млрд руб.)		
1 952,3	2 125,6	Выручка от реализации	5 928,8	5 992,7
327,8	**332,2**	**EBITDA**	**958,0**	**836,5**
212,0	235,1	Разведка и добыча	682,2	680,2
116,4	93,2	Переработка, торговля и сбыт	289,5	200,7
190,4	181,2	Чистая прибыль, относящаяся к акционерам	520,9	460,1
109,1	107,6	Капитальные затраты	314,0	338,3
208,9	**162,4**	**Свободный денежный поток**	**517,1**	**342,9**
196,1	189,5	Свободный денежный поток до изменения рабочего капитала	568,9	450,7

Выручка

За девять месяцев 2019 года выручка от реализации составила 5 928,8 млрд руб., что на 1,1% ниже по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. Негативное влияние на динамику выручки оказало снижение цен на нефть в долларовом выражении и уменьшение объемов трейдинга нефтепродуктами. Влияние данных факторов было почти полностью компенсировано эффектом девальвации рубля, ростом объемов добычи и трейдинга нефтью, а также ростом цен на газ и объемов добычи газа за рубежом.

В третьем квартале 2019 года выручка от реализации составила 1 952,3 млрд

Тел:
E-mail: media@lukoil.com

руб., что на 8,1% ниже по сравнению с предыдущим кварталом. Снижение выручки связано с падением цен на нефть и уменьшением объемов трейдинга. Влияние данных факторов было частично компенсировано сезонным ростом объемов реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке.

EBITDA

Несмотря на снижение выручки, показатель EBITDA за девять месяцев 2019 года вырос на 14,5% по сравнению с аналогичным периодом 2018 года и составил 958,0 млрд руб. Рост EBITDA в первую очередь связан с повышением доходности сегмента «Переработка, торговля и сбыт» в связи с ростом маржи переработки в России, увеличением объемов переработки и улучшением корзины производимой продукции на НПЗ Компании, а также улучшением результатов розничного и трейдингового бизнесов. Негативное влияние снижения цен на нефть на результаты сегмента «Разведка и добыча» было полностью компенсировано эффектом девальвации рубля, увеличением добычи нефти в России и газа за рубежом, улучшением структуры добычи нефти в России, переходом ряда участков недр на режим налогообложения дополнительного дохода от добычи углеводородного сырья (НДД), а также снижением удельных расходов на добычу.

В третьем квартале 2019 года показатель EBITDA снизился на 1,3% по сравнению с предыдущим кварталом и составил 327,8 млрд руб. При этом показатель EBITDA сегмента «Переработка, торговля и сбыт» вырос на 25%, практически полностью компенсировав снижение EBITDA по сегменту «Разведка и добыча». Повышение доходности сегмента «Переработка, торговля и сбыт» связано с существенным увеличением объемов переработки на НПЗ Компании на фоне роста маржи переработки в России и Европе, а также с улучшением структуры выпуска нефтепродуктов. Снижение показателя EBITDA сегмента «Разведка и добыча» связано со снижением цен на нефть на фоне практически неизменного курса рубля к доллару США, а также с отрицательным эффектом временного лага по налогам. Влияние данных факторов было частично компенсировано ростом объемов добычи нефти и газа за рубежом.

Чистая прибыль

За девять месяцев 2019 года чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ», составила 520,9 млрд руб., что на 13,2% больше по сравнению с аналогичным периодом 2018 года. Увеличение чистой прибыли сдерживалось снижением неденежной прибыли по курсовым разницам.

В третьем квартале 2019 года чистая прибыль составила 190,4 млрд руб.,

увеличившись на 5,0% по сравнению со вторым кварталом 2019 года. Положительное влияние на динамику чистой прибыли оказало снижение эффективной ставки налога на прибыль.

Капитальные затраты

Капитальные затраты за девять месяцев 2019 года составили 314,0 млрд руб., что на 7,2% ниже по сравнению с аналогичным периодом 2018 года. Снижение в основном обусловлено сокращением инвестиций в газовые проекты в Узбекистане, а также завершением основных строительных работ на месторождениях им. Ю. Корчагина и им. В. Филановского в Каспийском море.

В третьем квартале 2019 года капитальные затраты выросли на 1,4% относительно предыдущего квартала и составили 109,1 млрд руб. Рост связан с развитием каспийских проектов, а также реализацией точечных проектов на НПЗ в России.

Свободный денежный поток

Свободный денежный поток за девять месяцев 2019 года составил 517,1 млрд руб., увеличившись на 50,8% по сравнению с аналогичным периодом 2018 года. Рост связан с увеличением операционного денежного потока и сокращением капитальных затрат. В третьем квартале 2019 года свободный денежный поток составил 208,9 млрд руб., что на 28,6% больше по сравнению со вторым кварталом 2019 года.

МСФО 16

С 1 января 2019 года началось применение стандарта МСФО (IFRS) 16 «Аренда». Применение данного стандарта привело к увеличению долга по состоянию на конец третьего квартала 2019 года на 134,9 млрд руб. Положительный эффект на показатель EBITDA за девять месяцев 2019 года составил 26,5 млрд руб. в результате сокращения операционных, транспортных и административных расходов. Положительный эффект на показатель свободного денежного потока составил 35,0 млрд руб. в связи с ростом операционного денежного потока и снижением капитальных затрат. Положительный эффект на чистую прибыль составил 3,4 млрд руб. и в основном связан с положительными курсовыми разницами по дополнительному долгу.

Основные операционные показатели

3 кв. 2019	2 кв. 2019		9 мес. 2019	9 мес. 2018
2 339	**2 355**	**Добыча углеводородов, тыс. барр. н. э./сут**	**2 367**	**2 332**
2 308	**2 324**	**в т.ч. без Западной Курны-2**	**2 337**	**2 301**
1 811	1 813	Добыча жидких углеводородов, тыс. барр./сут	1 815	1 801
1 780	1 782	в т.ч. без Западной Курны-2	1 785	1 770
8,3	8,4	Добыча газа, млрд куб. м	25,6	24,6
17,2	**16,0**	**Производство нефтепродуктов на собственных НПЗ, млн т**	**49,0**	**47,5**

За девять месяцев 2019 года среднесуточная добыча углеводородов Группой «ЛУКОЙЛ» без учета проекта Западная Курна-2 составила 2 337 тыс. барр. н. э./сут, что на 1,6% больше по сравнению с девятью месяцами 2018 года. Рост добычи углеводородов в основном связан с развитием газовых проектов в Узбекистане, а также с увеличением добычи нефти в России в связи с изменением параметров внешних ограничений объемов добычи российских компаний.

Жидкие углеводороды

Добыча жидких углеводородов за девять месяцев 2019 года без учета проекта Западная Курна-2 составила 1 785 тыс. барр./сут., что на 0,9% выше уровня девяти месяцев 2018 года. В третьем квартале 2019 года добыча жидких углеводородов была на 0,1% ниже уровня второго квартала 2019 года.

Продолжилась активная работа по развитию приоритетных проектов. Добыча нефти на месторождении им. В. Филановского за девять месяцев 2019 года выросла на 7% по сравнению с девятью месяцами 2018 года. В октябре 2019 года началась добыча на третьей очереди месторождения.

В результате реализации программы бурения на второй очереди месторождения им. Ю. Корчагина за девять месяцев 2019 года добыча нефти на месторождении выросла на 22% по сравнению с девятью месяцами 2018 года.

Разработка Ярегского месторождения и пермокарбоновой залежи Усинского месторождения, включая ввод новых парогенераторных мощностей, позволила нарастить добычу высоковязкой нефти за девять месяцев 2019 года до 3,7 млн тонн, или на 18%, по сравнению с девятью месяцами 2018 года.

Продолжилось развитие проектов роста в Западной Сибири. Суммарная добыча нефти и газового конденсата на месторождениях им. В. Виноградова, Имилорском и Пякяхинском за девять месяцев 2019 года выросла на 17% по сравнению с девятью месяцами 2018 года.

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

Газ

Добыча газа Группой «ЛУКОЙЛ» за девять месяцев 2019 года составила 25,6 млрд куб. м, что на 4,0% больше по сравнению с девятью месяцами 2018 года. Основным фактором роста добычи газа стало развитие проектов в Узбекистане.

Благодаря запуску в апреле 2018 года второй очереди газоперерабатывающего комплекса на проекте Кандым добыча газа в Узбекистане за девять месяцев 2019 года выросла до 10,3 млрд куб. м (в доле Группы «ЛУКОЙЛ»), что на 9% больше, чем за девять месяцев 2018 года.

Нефтепродукты

За девять месяцев 2019 года производство нефтепродуктов на собственных НПЗ Группы «ЛУКОЙЛ» выросло на 3,2% по сравнению с аналогичным периодом 2018 года, до 49,0 млн тонн, что связано с увеличением загрузки НПЗ в Нижнем Новгороде и Болгарии. Снижение производства мазута на европейских НПЗ на 21% и рост выхода светлых нефтепродуктов на 5 п.п., до 77% связано с ремонтом на НПЗ в Болгарии в первом квартале 2018 года, а также с оптимизацией корзины сырья и работы установок.

В третьем квартале 2019 года выпуск нефтепродуктов составил 17,2 млн тонн, увеличившись на 7,6% по сравнению с предыдущим кварталом. Рост связан с плановыми ремонтами на Пермском НПЗ в России и на НПЗ в Нидерландах во втором квартале 2019 года, а также с увеличением загрузки НПЗ в Италии.

Справка:
Полная версия сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности ПАО «ЛУКОЙЛ» за третий квартал и девять месяцев 2019 г., 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».