

ПРЕСС-РЕЛИЗ  
 21.03.2018

 ЛУКОЙЛ ОПУБЛИКОВАЛ ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ПО МСФО ЗА  
 2017 ГОД

ПАО «ЛУКОЙЛ» сегодня опубликовало аудированную консолидированную финансовую отчетность за 2017 год, подготовленную в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

**Основные финансовые показатели**

| 4 кв. 2017   | 3 кв. 2017   |   | 12 мес. 2017 | 12 мес. 2016 |
|--------------|--------------|---|--------------|--------------|
| (млрд руб.)  |              |   |              |              |
| 1 662,5      | 1 483,5      | Выручка от реализации                               | 5 936,7      | 5 227,0      |
| <b>223,7</b> | <b>221,1</b> | <b>ЕВИТДА</b>                                       | <b>831,6</b> | <b>730,7</b> |
| 219,1        | 215,3        | ЕВИТДА без учета проекта «Западная Курна-2»         | 814,4        | 691,3        |
| 120,5        | 97,3         | Чистая прибыль, относящаяся к акционерам            | 418,8        | 206,8        |
| <b>122,2</b> | <b>103,7</b> | <b>Скорректированная чистая прибыль*</b>            | <b>399,4</b> | <b>303,8</b> |
| 137,7        | 118,9        | Капитальные затраты                                 | 511,5        | 497,1        |
| 73,3         | 90,7         | Свободный денежный поток                            | 247,0        | 255,1        |
| <b>76,9</b>  | <b>80,7</b>  | <b>Скорректированный свободный денежный поток**</b> | <b>286,3</b> | <b>196,8</b> |

\* Чистая прибыль до эффекта от обесценения активов и восстановления ранее признанного обесценения, курсовых разниц и продажи АО «Архангельскгеолдобыча».

\*\* Свободный денежный поток до изменения рабочего капитала, проекта «Западная Курна-2» и налога на прибыль от продажи АО «Архангельскгеолдобыча».

## *Выручка*

Выручка от реализации за 2017 год выросла на 13,6% по сравнению с 2016 годом, до 5 936,7 млрд руб. В четвертом квартале 2017 года выручка составила 1 662,5 млрд руб., увеличившись на 12,1% по сравнению с третьим кварталом 2017 года.

Основное положительное влияние на динамику выручки в обоих периодах оказало увеличение цен на углеводороды, а также рост объемов трейдинга. Негативное влияние на годовую динамику оказало укрепление курса рубля и снижение объема компенсационной нефти по проекту «Западная Курна-2».

## *ЕБИТДА*

Показатель ЕБИТДА за 2017 год вырос до рекордных 831,6 млрд руб., что на 13,8% больше по сравнению с 2016 годом. В четвертом квартале 2017 года показатель также вырос до рекордного квартального значения и составил 223,7 млрд руб., увеличившись на 1,2% по сравнению с третьим кварталом 2017 года.

Положительная динамика ЕБИТДА обусловлена, главным образом, ростом цен реализации, увеличением доли высоко-маржинальных объемов в структуре добычи, ростом объемов добычи газа в России и Узбекистане, улучшением структуры выпуска продукции на собственных НПЗ и ростом объемов реализации через премиальные каналы сбыта. Значительный положительный эффект на годовую динамику ЕБИТДА оказало также снижение транспортных, коммерческих, общехозяйственных и административных расходов. Негативное влияние на динамику показателя оказало сокращение объема компенсационной нефти по проекту «Западная Курна-2» в Ираке. Без учета данного фактора рост ЕБИТДА за 2017 год составил 17,8% по сравнению с уровнем 2016 года.

## *Чистая прибыль*

За 2017 год чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ», увеличилась более чем в два раза по сравнению с 2016 годом и составила 418,8 млрд руб. В четвертом квартале 2017 года данный показатель составил 120,5 млрд руб., что на 23,8% выше по сравнению с третьим кварталом 2017 года.

Значительное влияние на величину и динамику чистой прибыли оказали неденежные эффекты от курсовых разниц, убытков от обесценения активов, восстановления ранее признанного обесценения, а также прибыль от продажи во втором квартале 2017 года АО «Архангельскгеолдобыча». Без учета данных факторов чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ», выросла на 17,8% по сравнению с третьим кварталом 2017 года и на 31,5% по сравнению с 2016 годом.

### *Капитальные затраты*

Капитальные затраты за 2017 год составили 511,5 млрд руб., что на 2,9% больше, чем за 2016 год. Рост затрат в сегменте «Геологоразведка и добыча», связанный в основном с развитием приоритетных проектов в России и Узбекистане, был частично компенсирован снижением затрат в сегменте «Переработка, торговля и сбыт» в результате завершения программы модернизации НПЗ, а также снижением инвестиций в прочие проекты сегмента «Геологоразведка и добыча» за рубежом.

В четвертом квартале 2017 года капитальные затраты выросли на 15,8% относительно предыдущего квартала и составили 137,7 млрд руб. Квартальная динамика обусловлена, главным образом, сезонным увеличением объема работ в традиционных регионах, а также ростом инвестиций в сегменте «Переработка, торговля и сбыт» в связи с началом работ по строительству комплекса замедленного коксования на Нижегородском НПЗ Компании.

### *Свободный денежный поток*

Скорректированный свободный денежный поток (до изменения рабочего капитала, проекта «Западная Курна-2» и налога на прибыль от продажи активов) в четвертом квартале 2017 года составил 76,9 млрд руб. В результате, несмотря на увеличение капитальных затрат, за 2017 год показатель увеличился на 45,4% по сравнению с 2016 годом и составил рекордные 286,3 млрд руб.

## **Основные операционные показатели**

| 4 кв. 2017   | 3 кв. 2017   |  | 12 мес. 2017 | 12 мес. 2016 |
|--------------|--------------|--|--------------|--------------|
| <b>2 315</b> | <b>2 259</b> | <b>Добыча углеводородов, тыс. барр. н. э./сут</b>            | <b>2 269</b> | <b>2 276</b> |
| <b>2 286</b> | <b>2 219</b> | в т.ч. без Западной Курны-2                                  | <b>2 235</b> | <b>2 181</b> |
| 213,0        | 207,8        | Добыча углеводородов, млн барр. н. э.                        | 828,2        | 833,0        |
| 210,3        | 204,0        | в т.ч. без Западной Курны-2                                  | 815,7        | 798,2        |
| 164,7        | 165,1        | Добыча жидких углеводородов, млн барр.                       | 658,3        | 686,3        |
| 162,0        | 161,4        | в т.ч. без Западной Курны-2                                  | 645,8        | 651,5        |
| 8,2          | 7,3          | Добыча газа, млрд куб. м                                     | 28,9         | 24,9         |
| <b>16,3</b>  | <b>16,5</b>  | <b>Производство нефтепродуктов на собственных НПЗ, млн т</b> | <b>63,5</b>  | <b>62,3</b>  |

В 2017 году среднесуточная добыча углеводородов Группой «ЛУКОЙЛ» без учета проекта «Западная Курна-2» выросла на 2,5% по сравнению с 2016 годом, до 2 235 тыс. барр. н. э./сут. В четвертом квартале 2017 года среднесуточная добыча составила 2 286 тыс. барр. н. э./сут, увеличившись на 3,0% по сравнению с предыдущим кварталом. Рост добычи связан с развитием газовых проектов.

### *Жидкие углеводороды*

С января 2017 года объем и динамика добычи нефти Группой «ЛУКОЙЛ» в основном определяются внешними ограничениями объемов добычи российских компаний. За 2017 год добыча жидких углеводородов без учета проекта «Западная Курна-2» составила 645,8 млн барр., в том числе в четвертом квартале 2017 года было добыто 162,0 млн барр.

В 2017 году добыча нефти в Каспийском море выросла до 5,5 млн т, что практически в 2,5 раза превышает показатель 2016 года. Рост достигнут благодаря запуску месторождения им. В. Филановского, добыча на котором по итогам 2017 года составила 4,6 млн т.

В Тимано-Печоре продолжилось активное развитие проектов по добыче высоковязкой нефти. Так, рост добычи на Ярегском месторождении и пермокарбоновой залежи Усинского месторождения по сравнению с 2016

годом составил 18,5% и 6,7% соответственно.

В результате успешной реализации программы разработки Пякяхинского месторождения добыча на нем была увеличена в 2017 году до 1,5 млн тонн нефти и газового конденсата.

### *Газ*

Добыча газа Группой «ЛУКОЙЛ» в четвертом квартале 2017 года выросла по сравнению с третьим кварталом 2017 года на 12,9%, до 8,2 млрд куб. м. В результате, добыча газа за 2017 год составила рекордные 28,9 млрд куб. м, что на 15,8% выше показателя 2016 года.

Компания достигла существенного прогресса в развитии газовых проектов в Узбекистане. Так, в 2017 году добыча газа по проектам Кандым и Гиссар выросла до 8,1 млрд куб. м, или на 43,9% по сравнению с 2016 годом. Рост связан с запуском новых мощностей по подготовке газа.

Рост добычи газа в России в основном связан с запуском газового промысла Пякяхинского месторождения в январе 2017 года.

### *Нефтепродукты*

В 2017 году выпуск нефтепродуктов на собственных НПЗ Группы «ЛУКОЙЛ» увеличился на 1,8% по сравнению с 2016 годом, до 63,5 млн тонн, в том числе в четвертом квартале 2017 года было произведено 16,3 млн т нефтепродуктов.

Объемы переработки на российских НПЗ выросли за 2017 год на 3,2% по сравнению с 2016 годом, что в основном связано с модернизацией НПЗ в Волгограде, а также проведением плановых ремонтных работ на НПЗ в Нижнем Новгороде и Волгограде в 2016 году. Существенно улучшилась структура выпуска продукции благодаря выводу на режим новых конверсионных мощностей. В частности, за 2017 год российские НПЗ Группы сократили производство мазута и вакуумного газойля на 33% по сравнению с 2016 годом, повысив выход светлых нефтепродуктов на 6 п. п., до 69%. Росту эффективности российских заводов также способствовали мероприятия по оптимизации загрузки мощностей, в том числе за счет кросс-поставок темных нефтепродуктов и изменения структуры сырьевой корзины.

*Справка:*

*Полная версия консолидированной финансовой отчетности ПАО «ЛУКОЙЛ» за год, закончившийся 31 декабря 2017 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).*