

**ПРЕСС-РЕЛИЗ**  
 11.11.2019

**ЛУКОЙЛ ОПУБЛИКОВАЛ ПРЕДВАРИТЕЛЬНЫЕ ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ЗА ТРЕТИЙ КВАРТАЛ И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ 2019 ГОДА**

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.

**Добыча углеводородов, тыс. барр. н. э./сут**

| 3 кв. 2019 | 2 кв. 2019 |   | 9 мес. 2019 | 9 мес. 2018 |
|------------|------------|---|-------------|-------------|
| 2 308      | 2 324      | <b>Итого (без проекта Западная Курна-2)</b> | 2 337       | 2 301       |

Добыча нефти за девять месяцев 2019 года без учета проекта Западная Курна-2 составила 64,2 млн т, что на 0,7% выше уровня девяти месяцев 2018 года. В третьем квартале 2019 года добыча нефти в среднесуточном выражении превысила уровень второго квартала 2019 года на 0,2%.

**Добыча нефти, тыс. тонн**

| 3 кв. 2019 | 2 кв. 2019 |   | 9 мес. 2019 | 9 мес. 2018 |
|------------|------------|---|-------------|-------------|
| 21 640     | 21 353     | <b>Итого (без проекта Западная Курна-2)</b> | 64 238      | 63 778      |
| 20 704     | 20 459     | Россия                                      | 61 491      | 61 123      |
| 20 552     | 20 304     | Дочерние общества                           | 61 033      | 60 649      |
| 152        | 155        | Доля в добыче зависимых обществ             | 458         | 474         |
| 936        | 894        | За рубежом                                  | 2 747       | 2 655       |
| 508        | 476        | Дочерние общества                           | 1 468       | 1 404       |
| 428        | 418        | Доля в добыче зависимых обществ             | 1 279       | 1 251       |

|               |               |  |               |               |
|---------------|---------------|--|---------------|---------------|
| 417           | 410           | <i>Компенсационная нефть<br/>по проекту Западная<br/>Курна-2</i> | 1 192         | 1 238         |
| <b>22 057</b> | <b>21 763</b> | <b>Итого</b>   | <b>65 430</b> | <b>65 016</b> |

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.

#### **Добыча газа, млн куб. м**

| <b>3 кв. 2019</b> | <b>2 кв. 2019</b> |                                    | <b>9 мес. 2019</b> | <b>9 мес. 2018</b> |
|-------------------|-------------------|------------------------------------|--------------------|--------------------|
| <b>8 262</b>      | <b>8 376</b>      | <b>Итого</b>                       | <b>25 614</b>      | <b>24 638</b>      |
| 4 326             | 4 449             | Россия                             | 13 182             | 13 399             |
| 4 304             | 4 426             | Дочерние общества                  | 13 116             | 13 327             |
| 22                | 23                | Доля в добыче<br>зависимых обществ | 66                 | 72                 |
| 3 936             | 3 927             | За рубежом                         | 12 432             | 11 239             |
| 3 778             | 3 766             | Дочерние общества                  | 11 950             | 10 755             |

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.

### Переработка нефтяного сырья на НПЗ, тыс. тонн

| 3 кв. 2019 | 2 кв. 2019 |                                  | 9 мес. 2019   | 9 мес. 2018   |
|------------|------------|----------------------------------|---------------|---------------|
| 18 246     | 16 823     | <b>Итого НПЗ Группы «ЛУКОЙЛ»</b> | <b>51 737</b> | <b>50 314</b> |
| 11 610     | 10 749     | Россия                           | 33 326        | 32 262        |
| 6 636      | 6 074      | За рубежом                       | 18 411        | 18 052        |
| 6 208      | 5 554      | Переработка нефти                | 16 986        | 15 726        |
| 428        | 520        | Переработка нефтепродуктов       | 1 425         | 2 326         |
| 1 742      | 1 643      | Привлеченные НПЗ за рубежом      | 4 973         | 4 913         |

За девять месяцев 2019 года объем переработки нефтяного сырья на НПЗ Группы «ЛУКОЙЛ» составил 51,7 млн тонн, что на 2,8% больше, чем за девять месяцев 2018 года. В третьем квартале 2019 года объем переработки в среднесуточном выражении вырос на 7,3% по сравнению со вторым кварталом 2019 года.

Объем переработки в России за девять месяцев 2019 года вырос на 3,3% по сравнению с девятью месяцами 2018 года, до 33,3 млн тонн. Рост в основном обусловлен увеличением загрузки Нижегородского НПЗ. Рост объема переработки в третьем квартале по сравнению со вторым кварталом 2019 года в среднесуточном выражении составил 6,8%, что связано с плановым ремонтом на Пермском НПЗ во втором квартале 2019 года.

Объем переработки в Европе за девять месяцев 2019 года вырос на 2,0% по

сравнению с девятью месяцами 2018 года, до 18,4 млн тонн. Рост связан с ремонтом на НПЗ в Болгарии в первом квартале 2018 года. Рост объема переработки в третьем квартале по сравнению со вторым кварталом 2019 года в среднесуточном выражении составил 8,1%, что связано с плановым ремонтом на НПЗ в Нидерландах во втором квартале 2019 года, а также с увеличением загрузки НПЗ в Италии.

*Примечание:*

*Сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с МСФО, и Анализ руководством Компании финансового состояния и результатов деятельности за третий квартал и девять месяцев 2019 года будут опубликованы 26 ноября 2019 г.*

*Приведенные в настоящем пресс-релизе данные характеризуют ожидаемые итоги деятельности Группы «ЛУКОЙЛ» за третий квартал и девять месяцев 2019 года и представляют собой заявления, касающиеся будущего. Эти данные основаны на предварительной оценке и информации, имеющейся на дату настоящего документа, и могут уточняться после составления статистической, финансовой, налоговой и бухгалтерской отчетности. Информация о результатах деятельности Группы «ЛУКОЙЛ», содержащаяся в данном пресс-релизе, зависит от многих внешних факторов, в связи с чем фактические результаты могут существенно отличаться от заявленных или прогнозируемых результатов деятельности за третий квартал и девять месяцев 2019 года. Группа «ЛУКОЙЛ» не принимает на себя никаких обязательств обновлять или изменять свои заявления, касающиеся будущего, с тем, чтобы они отражали новую информацию, последующие события или иные факторы, за исключением случаев, когда это требуется в соответствии с применимым правом.*

*Настоящий документ не является и не составляет часть приглашения и не должен расцениваться как побуждающий к инвестиционной деятельности, не является предложением или приглашением продать или осуществить выпуск, не является приглашением к подаче какого-либо предложения о покупке или подписке в отношении каких-либо ценных бумаг Группы «ЛУКОЙЛ», никакая его часть, а также факт его направления не связаны с каким-либо договором или инвестиционным решением в отношении таких ценных бумаг, на него не следует полагаться при заключении какого-либо договора или принятии какого-либо инвестиционного решения, и настоящий документ не является рекомендацией в отношении ценных бумаг Группы «ЛУКОЙЛ» или каких-либо инвестиций в Группу «ЛУКОЙЛ».*

*Справка:*

*ПАО «ЛУКОЙЛ» – одна из крупнейших публичных вертикально интегрированных нефтегазовых компаний в мире по объему доказанных запасов и добыче 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».*