

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	Итого (без проекта Западная Курна-2)	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	Итого (без проекта Западная Курна-2)	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 по проекту Западная Курна-2</i>	1 192	1 238
22 057	21 763	Итого	65 430	65 016

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

3 кв. 2019	2 кв. 2019		9 мес. 2019	9 мес. 2018
8 262	8 376	Итого	25 614	24 638
4 326	4 449	Россия	13 182	13 399
4 304	4 426	Дочерние общества	13 116	13 327
22	23	Доля в добыче 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	Итого НПЗ Группы «ЛУКОЙЛ»	51 737	50 314
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».