ЛУКОЙЛ

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

Тел:
E-mail: media@lukoil.com

417	410	*Компенсационная нефть по проекту Западная Курна-2*	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

158	161	Доля в добыче зависимых обществ	482	484

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».