ЛУКОЙЛ

ПРЕСС-РЕЛИЗ
13.11.2018

ЛУКОЙЛ ОПУБЛИКОВАЛ ПРЕДВАРИТЕЛЬНЫЕ ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ЗА ТРЕТИЙ КВАРТАЛ И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ 2018 ГОДА

За девять месяцев 2018 года среднесуточная добыча углеводородов Группой «ЛУКОЙЛ» без учета проекта Западная Курна-2 составила 2 301 тыс. барр. н. э./сут, что на 3,7% больше по сравнению с аналогичным периодом 2017 года. Рост добычи в основном связан с развитием газовых проектов в Узбекистане.

В третьем квартале 2018 года среднесуточная добыча углеводородов составила 2 327 тыс. барр. н. э./сут, увеличившись на 1,7% по сравнению со вторым кварталом 2018 года, что в основном связано с ростом добычи нефти в России.

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

3 кв. 2018	2 кв. 2018		9 мес. 2018	9 мес. 2017
2 327	**2 289**	**Итого** (без проекта Западная Курна-2)	**2 301**	**2 218**

Добыча нефти за девять месяцев 2018 года без учета проекта Западная Курна-2 составила 63,8 млн т, в том числе в третьем квартале было добыто 21,7 млн тонн нефти, что в среднесуточном выражении на 1,6% выше уровня второго квартала 2018 года. Компания оперативно нарастила добычу нефти в России после изменения с 1 июля 2018 года параметров внешних ограничений добычи.

Добыча нефти, тыс. тонн

3 кв. 2018	2 кв. 2018		9 мес. 2018	9 мес. 2017
21 717	**21 135**	**Итого** (без проекта Западная Курна-2)	**63 778**	**64 115**
20 865	20 253	Россия	61 123	61 354
20 706	20 096	Дочерние общества	60 649	60 635
159	157	Доля в добыче зависимых обществ	474	719
852	882	За рубежом	2 655	2 761
457	457	Дочерние общества	1 404	1 477

Тел:
E-mail: media@lukoil.com

395	425	Доля в добыче зависимых обществ	1 251	1 284
469	318	*Компенсационная нефть по проекту Западная Курна-2*	1 238	1 426
22 186	**21 453**	**Итого**	**65 016**	**65 541**

Продолжилась активная работа по развитию приоритетных проектов. В частности, в третьем квартале в эксплуатацию введена четвертая скважина на второй очереди освоения месторождения им. В. Филановского. За девять месяцев 2018 года на месторождении добыто 4,4 млн тонн нефти, что на 40% больше по сравнению с аналогичным периодом 2017 года.

На месторождении им. Ю. Корчагина в третьем квартале 2018 года добыча выросла на 6% по сравнению с предыдущим кварталом в результате ввода первой добывающей скважины на второй очереди месторождения в июле 2018 года и реализации программы дополнительного бурения на первой очереди месторождения.

Разработка Ярегского месторождения и пермокарбоновой залежи Усинского месторождения, включая ввод новых парогенераторных мощностей, позволила нарастить добычу высоковязкой нефти за девять месяцев 2018 года до 3,1 млн тонн, или на 29%, по сравнению с аналогичным периодом 2017 года.

Добыча нефти и газового конденсата на Пякяхинском месторождении в Западной Сибири за девять месяцев 2018 года выросла на 5%, до 1,2 млн тонн.

Доля пяти вышеперечисленных проектов в суммарной добыче нефти Группой «ЛУКОЙЛ» без учета проекта Западная Курна-2 составила за девять месяцев 2018 года 15%, что на 3 процентных пункта превышает уровень аналогичного периода 2017 года.

Добыча газа, млн куб. м

3 кв. 2018	2 кв. 2018		9 мес. 2018	9 мес. 2017
8 512	**8 127**	**Итого**	**24 638**	**20 668**
4 447	4 456	Россия	13 399	13 595
4 423	4 431	Дочерние общества	13 327	13 524
24	25	Доля в добыче зависимых обществ	72	71
4 065	3 671	За рубежом	11 239	7 073

3 919	3 493	Дочерние общества	10 755	6 472
146	178	Доля в добыче зависимых обществ	484	601

Добыча газа Группой «ЛУКОЙЛ» за девять месяцев 2018 года составила 24,6 млрд куб. м, что на 19,2% больше по сравнению с аналогичным периодом 2017 года. В третьем квартале 2018 года добыча газа составила 8,5 млрд куб. м, что в среднесуточном выражении на 3,6% выше уровня второго квартала 2018 года.

Основным фактором роста добычи газа стало успешное развитие проектов в Узбекистане. Благодаря запуску новых мощностей по подготовке газа доля Группы «ЛУКОЙЛ» в добыче по проектам Кандым и Гиссар за девять месяцев 2018 года выросла до 9,6 млрд куб. м, что на 84% больше, чем за аналогичный период 2017 года. В сентябре 2018 года Кандымский ГПК вышел на проектную мощность 8 млрд куб. м газа в год.

Переработка нефтяного сырья на НПЗ, тыс. тонн

3 кв. 2018	**2 кв. 2018**		**9 мес. 2018**	**9 мес. 2017**
17 467	**16 734**	**Итого НПЗ Группы «ЛУКОЙЛ»**	**50 314**	**49 946**
10 939	10 668	Россия	32 262	31 963
6 528	6 066	За рубежом	18 052	17 983
5 837	5 340	Переработка нефти	15 726	16 301
691	726	Переработка нефтепродуктов	2 326	1 682
1 622	1 631	Привлеченные НПЗ за рубежом	4 913	4 744

За девять месяцев 2018 года объем переработки нефтяного сырья на НПЗ Группы «ЛУКОЙЛ» вырос на 0,7% по сравнению с аналогичным периодом 2017 года, до 50,3 млн тонн, что в основном связано с увеличением загрузки НПЗ в Перми и Волгограде. Снижение объемов переработки нефти и рост объемов переработки нефтепродуктов за рубежом в основном связаны с оптимизацией корзины сырья на НПЗ в Италии и Нидерландах.

В третьем квартале 2018 года на НПЗ Группы «ЛУКОЙЛ» было переработано 17,5 млн тонн нефтяного сырья, что на 4,4% больше, чем во втором квартале 2018 года. Рост объемов переработки связан с проведением плановых ремонтов во втором квартале 2018 года на НПЗ в Нижнем Новгороде и в Болгарии.

Примечание:

Промежуточная консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с МСФО, и Анализ руководством Компании финансового состояния и результатов деятельности за третий квартал и девять месяцев 2018 года будут опубликованы 28 ноября 2018 г.

Приведенные в настоящем пресс-релизе данные характеризуют ожидаемые итоги деятельности Группы «ЛУКОЙЛ» за третий квартал и девять месяцев 2018 года соответственно 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 2018 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 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».