

ПРЕСС-РЕЛИЗ
15.08.2018

ЛУКОЙЛ ОПУБЛИКОВАЛ ПРЕДВАРИТЕЛЬНЫЕ ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ
РЕЗУЛЬТАТЫ ЗА ВТОРОЙ КВАРТАЛ И ПЕРВОЕ ПОЛУГОДИЕ 2018 ГОДА

В первом полугодии 2018 года среднесуточная добыча углеводородов Группой «ЛУКОЙЛ» без учета проекта Западная Курна-2 составила 2 287 тыс. барр. н. э./сут, что на 3,2% больше по сравнению с первым полугодием 2017 года. Рост добычи связан с развитием газовых проектов. Во втором квартале 2018 года добыча составила 2 289 тыс. барр. н. э./сут, что соответствует уровню первого квартала 2018 года.

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

2 кв. 2018	1 кв. 2018		6 мес. 2018	6 мес. 2017
2 289	2 286	Итого (без проекта Западная Курна-2)	2 287	2 217

Добыча нефти в первом полугодии 2018 года без учета проекта Западная Курна-2 составила 42,1 млн т, в том числе во втором квартале было добыто 21,1 млн тонн нефти, что в среднесуточном выражении соответствует уровню первого квартала 2018 года. С января 2017 года объем и динамика суточной добычи нефти Группой «ЛУКОЙЛ» в основном определяются внешними ограничениями объемов добычи российских компаний.

Добыча нефти, тыс. тонн

2 кв. 2018	1 кв. 2018		6 мес. 2018	6 мес. 2017
21 135	20 926	Итого (без проекта Западная Курна-2)	42 061	42 703
20 253	20 005	Россия	40 258	40 816
20 096	19 847	Дочерние общества	39 943	40 298
157	158	Доля в добыче зависимых обществ	315	518
882	921	За рубежом	1 803	1 887
457	490	Дочерние общества	947	1 013
425	431	Доля в добыче зависимых обществ	856	874

318	451	Компенсационная нефть по проекту Западная Курна-2	769	887
21 453	21 377	Итого	42 830	43 590

Продолжилась активная работа по развитию приоритетных проектов. В частности, в июне 2018 года была введена в эксплуатацию третья скважина на второй очереди освоения месторождения им. В. Филановского, что позволило выйти на устойчивую полку суточной добычи, эквивалентную 6 млн тонн нефти в год. В первом полугодии 2018 года добыча на месторождении выросла до 2,9 млн тонн, или на 43% по сравнению с первым полугодием 2017 года.

На второй очереди освоения месторождения им. Ю. Корчагина было начато бурение первой добывающей скважины, которое было завершено в июле 2018 года. Начальный дебит скважины составил 500 тонн нефти в сутки.

Разработка Ярегского месторождения и пермокарбоновой залежи Усинского месторождения позволила нарастить добычу высоковязкой нефти в первом полугодии 2018 года до 2 млн тонн, или на 35% по сравнению с аналогичным периодом 2017 года.

Добыча нефти и газового конденсата на Пяяхинском месторождении в Западной Сибири выросла на 7%, до 0,8 млн тонн.

Доля пяти вышеперечисленных проектов в суммарной добыче нефти Группой «ЛУКОЙЛ» без учета проекта Западная Курна-2 составила в первом полугодии 2018 года 14%, что на 3 процентных пункта превышает уровень первого полугодия 2017 года.

Добыча газа, млн куб. м

2 кв. 2018	1 кв. 2018		6 мес. 2018	6 мес. 2017
8 127	7 999	Итого	16 126	13 411
4 456	4 496	Россия	8 952	8 976
4 431	4 473	Дочерние общества	8 904	8 928
25	23	Доля в добыче зависимых обществ	48	48
3 671	3 503	За рубежом	7 174	4 435
3 493	3 343	Дочерние общества	6 836	4 027
178	160	Доля в добыче зависимых обществ	338	408

Добыча газа Группой «ЛУКОЙЛ» в первом полугодии 2018 года составила 16,1 млрд куб. м, что на 20% больше по сравнению с первым полугодием 2017 года. Во втором квартале 2018 года добыча газа составила 8,1 млрд куб. м, что в среднесуточном выражении соответствует уровню первого квартала 2018 года.

Основным фактором роста добычи газа стало успешное развитие проектов в Узбекистане. Благодаря запуску новых мощностей по подготовке газа добыча по проектам Кандым и Гиссар выросла в первом полугодии 2018 года до 6,1 млрд куб. м, что в два раза больше, чем в первом полугодии 2017 года.

Переработка нефтяного сырья на НПЗ, тыс. тонн

2 кв. 2018	1 кв. 2018		6 мес. 2018	6 мес. 2017
16 734	16 113	Итого НПЗ Группы «ЛУКОЙЛ»	32 847	32 590
10 668	10 655	Россия	21 323	20 953
6 066	5 458	За рубежом	11 524	11 637
5 340	4 549	Переработка нефти	9 889	10 478
726	909	Переработка нефтепродуктов	1 635	1 159
1 631	1 660	Привлеченные НПЗ за рубежом	3 291	3 074

В первом полугодии 2018 года объем переработки нефтяного сырья на НПЗ Группы «ЛУКОЙЛ» вырос на 0,8% по сравнению с аналогичным периодом 2017 года, до 32,8 млн тонн. В том числе во втором квартале 2018 года было переработано 16,7 млн тонн, что на 3,9% больше, чем в первом квартале 2018 года. Объем переработки в России практически не изменился и составил 10,7 млн тонн. Объем переработки в Европе вырос по сравнению с первым кварталом 2018 года на 11%, что связано с плановыми ремонтными работами на НПЗ в Болгарии и Италии в первом квартале 2018 года.

Справка:

Примечание:

Промежуточная консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с МСФО, и Анализ руководством Компании финансового состояния и результатов деятельности за второй квартал и шесть месяцев 2018 года будут опубликованы 29 августа 2018 г.

Приведенные в настоящем пресс-релизе данные характеризуют ожидаемые итоги деятельности Группы «ЛУКОЙЛ» за второй квартал и шесть 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 второй квартал и шесть 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».