

**ПРЕСС-РЕЛИЗ
12.08.2019****ЛУКОЙЛ ОПУБЛИКОВАЛ ПРЕДВАРИТЕЛЬНЫЕ ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ
РЕЗУЛЬТАТЫ ЗА ВТОРОЙ КВАРТАЛ И ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ 2019 ГОДА**

За шесть месяцев 2019 года среднесуточная добыча углеводородов Группой «ЛУКОЙЛ» без учета проекта Западная Курна-2 составила 2 352 тыс. барр. н. э./сут, что на 2,8% больше по сравнению с шестью 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

2 кв. 2019	1 кв. 2019		6 мес. 2019	6 мес. 2018
2 324	2 379	Итого (без проекта Западная Курна-2)	2 352	2 287

Добыча нефти за шесть месяцев 2019 года без учета проекта Западная Курна-2 составила 42,6 млн т, что на 1,3% выше уровня шести месяцев 2018 года. Во втором квартале 2019 года добыча нефти в среднесуточном выражении была на 0,6% ниже уровня первого квартала 2019 года, что обусловлено внешними ограничениями объемов добычи российских компаний.

Добыча нефти, тыс. тонн

2 кв. 2019	1 кв. 2019		6 мес. 2019	6 мес. 2018
21 353	21 245	Итого (без проекта Западная Курна-2)	42 598	42 061
20 459	20 328	Россия	40 787	40 258
20 304	20 177	Дочерние общества	40 481	39 943
155	151	Доля в добыче зависимых обществ	306	315
894	917	За рубежом	1 811	1 803
476	484	Дочерние общества	960	947

418	433	Доля в добыче зависимых обществ	851	856
410	365	Компенсационная нефть по проекту Западная Курна-2	775	769
21 763	21 610	Итого	43 373	42 830

Продолжилась активная работа по развитию приоритетных проектов.

В частности, на месторождении им. В. Филановского добыча нефти за шесть месяцев 2019 года выросла на 12% по сравнению с шестью месяцами 2018 года. Во втором квартале 2019 года на второй добывающей платформе месторождения были введены в эксплуатацию восьмая и девятая скважины, обе добывающие.

В результате реализации программы бурения на второй очереди месторождения им. Ю. Корчагина за шесть месяцев 2019 года добыча нефти на месторождении выросла на 30% по сравнению с шестью месяцами 2018 года.

Разработка Ярегского месторождения и пермокарбонной залежи Усинского месторождения, включая ввод новых парогенераторных мощностей, позволила нарастить добычу высоковязкой нефти за шесть месяцев 2019 года до 2,4 млн тонн, или на 18% по сравнению с шестью 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 шесть месяцев 2019 года выросла на 15% по сравнению с шестью месяцами 2018 года.

Доля вышеперечисленных проектов в суммарной добыче нефти Группой «ЛУКОЙЛ» без учета проекта Западная Курна-2 составила за шесть месяцев 2019 года 18% по сравнению с 16% за шесть месяцев 2018 года.

Добыча газа, млн куб. м

2 кв. 2019	1 кв. 2019		6 мес. 2019	6 мес. 2018
8 376	8 976	Итого	17 352	16 126
4 449	4 407	Россия	8 856	8 952
4 426	4 386	Дочерние общества	8 812	8 904

23	21	Доля в добыче зависимых обществ	44	48
3 927	4 569	За рубежом	8 496	7 174
3 766	4 406	Дочерние общества	8 172	6 836
161	163	Доля в добыче зависимых обществ	324	338

Добыча газа Группой «ЛУКОЙЛ» за шесть месяцев 2019 года составила 17,4 млрд куб. м, что на 8% больше по сравнению с шестью 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 шесть месяцев 2019 года выросла до 7,0 млрд куб. м (в доле Группы «ЛУКОЙЛ»), что на 18% больше, чем за шесть месяцев 2018 года.

Снижение добычи газа за рубежом во втором квартале по сравнению с первым кварталом 2019 года связано с сезонностью, а также с проектами в Узбекистане, в том числе с плановым ремонтом на Кандымском ГПК и ограничением по техническим причинам приема газа проекта Гиссар со стороны Шуртанского ГХК (АО «Узбекнефтегаз»).

Переработка нефтяного сырья на НПЗ, тыс. тонн

2 кв. 2019	1 кв. 2019		6 мес. 2019	6 мес. 2018
16 823	16 668	Итого НПЗ Группы «ЛУКОЙЛ»	33 491	32 847
10 749	10 967	Россия	21 716	21 323
6 074	5 701	За рубежом	11 775	11 524
5 554	5 224	Переработка нефти	10 778	9 889
520	477	Переработка нефтепродуктов	997	1 635
1 643	1 588	Привлеченные НПЗ за рубежом	3 231	3 291

За шесть месяцев 2019 года объем переработки нефтяного сырья на НПЗ Группы «ЛУКОЙЛ» составил 33,5 млн тонн, что на 2,0% больше, чем за шесть месяцев 2018 года. Во втором квартале 2019 года объем переработки в

среднесуточном выражении практически не изменился по сравнению с первым кварталом 2019 года.

Объем переработки в России за шесть месяцев 2019 года вырос на 1,8% по сравнению с шестью месяцами 2018 года, до 21,7 млн тонн. Рост в основном обусловлен увеличением загрузки Нижегородского НПЗ. Снижение объема переработки во втором квартале по сравнению с первым кварталом 2019 года связано с плановым ремонтом на Пермском НПЗ.

Объем переработки в Европе за шесть месяцев 2019 года вырос на 2,2% по сравнению с шестью месяцами 2018 года, до 11,8 млн тонн. Рост связан с ремонтом на НПЗ в Болгарии в первом квартале 2018 года. Рост объема переработки во втором квартале по сравнению с первым кварталом 2019 года связан с перебоями в первом квартале в поставках сырья через порт Новороссийск из-за погодных условий.

Примечание:

Сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с МСФО, и Анализ руководством Компании финансового состояния и результатов деятельности за второй квартал и шесть месяцев 2019 года будут опубликованы 28 августа 2019 г.

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