

ПРЕСС-РЕЛИЗ
20.05.2020

ЛУКОЙЛ ОПУБЛИКОВАЛ ПРЕДВАРИТЕЛЬНЫЕ ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ
РЕЗУЛЬТАТЫ ЗА ПЕРВЫЙ КВАРТАЛ 2020 ГОДА

В 1 квартале 2020 года среднесуточная добыча углеводородов Группой «ЛУКОЙЛ» без учета проекта Западная Курна-2 составила 2 328 тыс. барр. н. э./сут., что на 2,1% ниже уровня 1 квартала 2019 года и на 2,5% ниже уровня 4 квартала 2019 года. Снижение добычи связано с сокращением поставок газа, добываемого в Узбекистане, в Китай по причине снижения спроса из-за коронавируса. Негативное влияние данного фактора было частично компенсировано увеличением добычи нефти по зарубежным проектам.

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

1 кв. 2020	4 кв. 2019		1 кв. 2020	1 кв. 2019
2 328	2 388	Итого (без проекта Западная Курна-2)	2 328	2 379

Добыча нефти в 1 квартале 2020 года без учета проекта Западная Курна-2 составила 21,4 млн т, что на 0,7% выше уровня 1 квартала 2019 года. Основным фактором роста стали международные проекты благодаря приобретению доли в проекте Marine XII в Республике Конго, а также росту доли в добыче по проектам, реализуемым на основе СРП, в связи со снижением цен на нефть. Объем и динамика добычи нефти в России определялись внешними ограничениями объемов добычи в связи с соглашением ОПЕК+. В результате добыча в России практически не изменилась по сравнению с 1 кварталом 2019 года.

По сравнению с 4 кварталом 2019 года среднесуточная добыча нефти без учета проекта Западная Курна-2 не изменилась.

Добыча нефти, тыс. тонн

1 кв. 2020	4 кв. 2019		1 кв. 2020	1 кв. 2019
21 384	21 634	Итого (без проекта Западная Курна-2)	21 384	21 245
20 365	20 577	Россия	20 365	20 328

20 227	20 425	Дочерние общества	20 227	20 177
138	152	Доля в добыче зависимых обществ	138	151
1 019	1 057	За рубежом	1 019	917
588	616	Дочерние общества	588	484
431	441	Доля в добыче зависимых обществ	431	433
733	424	Компенсационная нефть по проекту Западная Курна-2	733	365
22 117	22 058	Итого	22 117	21 610

Продолжилось активное развитие приоритетных проектов. В частности, дальнейшая разработка Ярегского месторождения и пермо-карбоновой залежи Усинского месторождения, включая ввод новых парогенераторных мощностей, позволила нарастить добычу высоковязкой нефти в 1 квартале 2020 года до 1,2 млн тонн, или на 6% по сравнению с 1 кварталом 2019 года.

В Западной Сибири суммарная добыча нефти и газового конденсата на месторождениях им. В. Виноградова, Имилорском, Средне-Назымском и Пякяхинском в 1 квартале 2020 года выросла на 29% по сравнению с 1 кварталом 2019 года и превысила 1,0 млн тонн.

В Каспийском море на месторождениях им. В. Филановского и им. Ю. Корчагина благодаря реализации программ бурения добыча поддерживалась на проектных уровнях. Суммарная добыча нефти и газового конденсата на этих месторождениях в 1 квартале 2020 года составила 1,8 млн тонн, что соответствует уровню 1 квартала 2019 года.

Доля вышеперечисленных проектов в суммарной добыче нефти Группой «ЛУКОЙЛ» без учета проекта Западная Курна-2 составила в 1 квартале 2020 года 19% по сравнению с 18% в 1 квартале 2019 года.

Добыча газа, млн куб. м

1 кв. 2020	4 кв. 2019		1 кв. 2020	1 кв. 2019
8 412	9 432	Итого	8 412	8 976
4 665	4 615	Россия	4 665	4 407
4 643	4 593	Дочерние общества	4 643	4 386

22	22	Доля в добыче зависимых обществ	22	21
3 747	4 817	За рубежом	3 747	4 569
3 581	4 649	Дочерние общества	3 581	4 406
166	168	Доля в добыче зависимых обществ	166	163

Добыча газа Группой «ЛУКОЙЛ» в 1 квартале 2020 года составила 8,4 млрд куб. м. В России добыча газа выросла на 5,9% по сравнению с 1 кварталом 2019 года и на 1,1% по сравнению с 4 кварталом 2019 года. Рост связан с запуском в декабре 2019 года второй очереди дожимной компрессорной станции на Находкинском месторождении. За рубежом добыча газа снизилась на 18,0% по сравнению с 1 кварталом 2019 года и на 22,2% по сравнению с 4 кварталом 2019 года. Основным фактором снижения добычи стало сокращение спроса на газ в Китае в связи с коронавирусом.

Переработка нефтяного сырья на НПЗ, тыс. тонн

1 кв. 2020	4 кв. 2019		1 кв. 2020	1 кв. 2019
17 090	17 009	Итого НПЗ Группы «ЛУКОЙЛ»	17 090	16 668
10 937	10 828	Россия	10 937	10 967
6 153	6 181	За рубежом	6 153	5 701
5 590	5 687	Переработка нефти	5 590	5 224
563	494	Переработка нефтепродуктов	563	477
53	45	Привлеченные НПЗ за рубежом	53	1 588

В первом квартале 2020 года объем переработки нефтяного сырья на НПЗ Группы «ЛУКОЙЛ» вырос до 17,1 млн тонн, что в среднесуточном выражении на 1,4% больше, чем в первом квартале 2019 года, и на 1,6% больше, чем в 4 квартале 2019 года.

Объем переработки в России составил 10,9 млн тонн. В среднесуточном выражении объем переработки вырос на 2,1% по сравнению с 4 кварталом 2019 года, что связано с плановыми ремонтами на Волгоградском и Нижегородском НПЗ в 4 квартале 2019 года. По сравнению с первым кварталом 2019 года объем переработки в среднесуточном выражении

снизился на 1,4%. Снижение обусловлено оптимизацией сырьевой корзины в условиях меняющейся рыночной конъюнктуры, а также плановыми ремонтами некоторых установок вторичной переработки на Нижегородском НПЗ в первом квартале 2020 года.

Объем переработки в Европе составил 6,2 млн тонн. В среднесуточном выражении объем переработки вырос на 6,7% по сравнению с первым кварталом 2019 года, и на 0,6% по сравнению с 4 кварталом 2019 года. Рост связан с плановым ремонтом на НПЗ в Италии в 4 квартале 2019 года, а также с перебоями в поставках сырья через порт Новороссийск из-за погодных условий в первом квартале 2019 года.

Справка:

Сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с МСФО, и Анализ руководством Компании финансового состояния и результатов деятельности за первый квартал 2020 года будут опубликованы 3 июня 2020 г.

Приведенные в настоящем пресс-релизе данные характеризуют ожидаемые итоги деятельности Группы «ЛУКОЙЛ» за первый квартал 2020 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 первый квартал 2020 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».