ЛУКОЙЛ

ПРЕСС-РЕЛИЗ
08.02.2021

ЛУКОЙЛ ОПУБЛИКОВАЛ ПРЕДВАРИТЕЛЬНЫЕ ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ЗА ЧЕТВЕРТЫЙ КВАРТАЛ И ДВЕНАДЦАТЬ МЕСЯЦЕВ 2020 ГОДА

В 4 квартале 2020 года добыча углеводородов Группой «ЛУКОЙЛ» без учета проекта Западная Курна-2 составила 2 065 тыс. барр. н. э./сут, что на 9,5% выше по сравнению с 3 кварталом 2020 года. Рост обусловлен динамикой внешних ограничений добычи нефти, связанных с соглашением ОПЕК+, а также восстановлением добычи газа в Узбекистане. В 2020 году среднесуточная добыча углеводородов составила 2 064 тыс. барр. н. э./сут, что на 12,2% ниже по сравнению с 2019 годом. Сокращение добычи связано с соглашением ОПЕК+ и временным снижением объема поставки газа из Узбекистана в Китай, которые стали следствием негативного влияния пандемии COVID-19 на спрос на углеводороды.

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

4 кв. 2020	3 кв. 2020		12 мес. 2020	12 мес. 2019
2 065	**1 885**	**Итого (без проекта Западная Курна-2)**	**2 064**	**2 350**

В 4 квартале 2020 года добыча нефти без учета проекта Западная Курна-2 составила 18,8 млн т, что на 2,8% выше уровня 3 квартала 2020 года. В результате, добыча нефти в 2020 году составила 77,2 млн тонн, что на 10,1% меньше по сравнению с 2019 годом. Динамика добычи нефти связана с заключенным в апреле 2020 года соглашением ОПЕК+, которое привело к ограничению объемов добычи нефти Группой на территории России и по некоторым международным проектам. В частности, в связи с соглашением добыча нефти Группой в России в мае 2020 года была сокращена примерно на 310 тыс. барр./сут, или на 19%, по сравнению с уровнем 1 квартала 2020 года. К концу 2020 года добыча была постепенно увеличена примерно на 100 тыс. барр./сут от уровня мая.

Добыча нефти, тыс. тонн

4 кв. 2020	3 кв. 2020		12 мес. 2020	12 мес. 2019

Тел:
E-mail: media@lukoil.com

18 755	**18 250**	**Итого (без проекта Западная Курна-2)**	**77 206**	**85 872**
17 801	17 416	Россия	73 459	82 068
17 663	17 292	Дочерние общества	72 940	81 458
138	124	Доля в добыче зависимых обществ	519	610
954	834	За рубежом	3 747	3 804
605	496	Дочерние общества	2 256	2 110
349	338	Доля в добыче зависимых обществ	1 491	1 694
464	565	*Доля в добыче проекта Западная Курна-2*	2 844	1 616
19 219	**18 815**	**Итого**	**80 050**	**87 488**

Несмотря на резкое снижение цен на нефть и внешние ограничения объемов добычи, продолжилось развитие приоритетных проектов. В частности, в Западной Сибири суммарная добыча нефти и газового конденсата на месторождениях им. В. Виноградова, Имилорском, Средне-Назымском и Пякяхинском в 2020 году выросла на 20,4% по сравнению с 2019 годом, до 4,2 млн тонн.

Добыча высоковязкой нефти на Ярегском месторождении и пермо-карбоновой залежи Усинского месторождения в 2020 году выросла до 5,2 млн тонн, или на 6,2%, по сравнению с 2019 годом.

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 в 2020 году составила 7,4 млн тонн. Продолжается обустройство месторождения им. В.И. Грайфера: в Каспийском море установлены опорные блоки ледостойкой стационарной платформы и платформы жилого модуля, на верфях ведется строительство верхних строений обеих платформ.

Доля вышеперечисленных проектов в суммарной добыче нефти Группой «ЛУКОЙЛ» без учета проекта Западная Курна-2 составила в 2020 году 22% по сравнению с 18% в 2019 году.

Добыча газа, млн куб. м

4 кв. 2020	**3 кв. 2020**		**12 мес. 2020**	**12 мес. 2019**

8 225	**5 969**	**Итого**	**29 005**	**35 046**
4 309	4 299	Россия	17 578	17 797
4 269	4 267	Дочерние общества	17 463	17 709
40	32	Доля в добыче зависимых обществ	115	88
3 916	1 670	За рубежом	11 427	17 249
3 759	1 532	Дочерние общества	10 808	16 608
157	138	Доля в добыче зависимых обществ	619	641

Добыча газа в 4 квартале 2020 года выросла на 37,8% по сравнению с 3 кварталом 2020 года, до 8,2 млрд куб. м. Рост обусловлен восстановлением добычи газа в Узбекистане. В результате, добыча газа в 2020 году составила 29,0 млрд куб. м, что на 17,2% ниже по сравнению с 2019 годом. Снижение связано с временным сокращением спроса на газ, добываемый в Узбекистане, со стороны Китая на фоне пандемии COVID-19.

Переработка нефтяного сырья на НПЗ, тыс. тонн

4 кв. 2020	3 кв. 2020		12 мес. 2020	12 мес. 2019
13 145	**14 848**	**Итого НПЗ Группы «ЛУКОЙЛ»**	**58 608**	**68 746**
9 682	10 207	Россия	40 109	44 154
3 463	4 641	За рубежом	18 499	24 592
3 085	4 215	Переработка нефти	16 888	22 673
378	426	Переработка нефтепродуктов	1 611	1 919
28	41	Привлеченные НПЗ за рубежом	146	4 460

В 4 квартале 2020 года объем переработки нефтяного сырья на НПЗ Группы «ЛУКОЙЛ» составил 13,1 млн тонн, что на 11,5% ниже, чем в 3 квартале 2020 года. В результате, в 2020 году объем переработки составил 58,6 млн тонн, что на 14,7% меньше по сравнению с 2019 годом. Снижение связано с оптимизацией загрузки некоторых НПЗ Компании на фоне снижения спроса на нефтепродукты и маржи переработки из-за пандемии COVID-19, а также с проведением плановых ремонтных работ.

Объем переработки в России в 4 квартале 2020 года снизился на 5,1% по сравнению с 3 кварталом 2020 года, до 9,7 млн тонн, вследствие плановых

ремонтных работ на Волгоградском и Нижегородском НПЗ. В результате, в 2020 году объем переработки в России составил 40,1 млн т, что на 9,2% меньше по сравнению с 2019 годом по причине проведения плановых ремонтов и оптимизации загрузки заводов.

В Европе объем переработки в 4 квартале 2020 года снизился на 25,4% по сравнению с 3 кварталом 2020 года, до 3,5 млн тонн, в основном из-за плановых ремонтов и оптимизации загрузки на НПЗ в Италии и Болгарии. В результате, в 2020 году объем переработки в Европе составил 18,5 млн тонн, что на 24,8% меньше по сравнению с 2019 годом по причине плановых ремонтов на заводах в Болгарии, Италии и Нидерландах, а также оптимизации загрузки европейских НПЗ.

Справка:
Аудированная консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с МСФО, и Анализ руководством Компании финансового состояния и результатов деятельности за 4 квартал и 12 месяцев 2020 года будут опубликованы 10 марта 2021 года.

Приведенные в настоящем пресс-релизе данные характеризуют ожидаемые итоги деятельности Группы «ЛУКОЙЛ» за 4 квартал и 12 месяцев 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 4 квартал и 12 месяцев 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».

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».