ЛУКОЙЛ

ПРЕСС-РЕЛИЗ
09.08.2021

ЛУКОЙЛ ОПУБЛИКОВАЛ ПРЕДВАРИТЕЛЬНЫЕ ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ЗА ВТОРОЙ КВАРТАЛ И ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ 2021 ГОДА

За 6 месяцев 2021 года добыча углеводородов Группой «ЛУКОЙЛ» без учета проекта Западная Курна-2 составила 2 109 тыс. барр. н. э./сут, что на 2,1% ниже по сравнению с аналогичным периодом 2020 года. При этом добыча в 2 квартале 2021 года выросла на 4,2% по сравнению с аналогичным периодом 2020 года. Динамика добычи обусловлена динамикой внешних ограничений добычи нефти, связанных с соглашением ОПЕК+. По сравнению с 1 кварталом 2021 года добыча углеводородов снизилась на 4,0%, что связано с динамикой добычи газа в Узбекистане.

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

2 кв. 2021	1 кв. 2021		6 мес. 2021	6 мес. 2020
2 065	**2 152**	**Итого (без проекта Западная Курна-2)**	**2 109**	**2 155**

За 6 месяцев 2021 года добыча нефти без учета проекта Западная Курна-2 составила 38,2 млн т, что в среднесуточном выражении на 4,3% ниже уровня аналогичного периода 2020 года. При этом во 2 квартале 2021 года добыча нефти составила 19,5 млн т, что в среднесуточном выражении на 2,5% больше уровня 1 квартала 2021 года. Динамика добычи нефти связана с заключенным в апреле 2020 года соглашением ОПЕК+, которое привело к ограничению объемов добычи нефти Группой «ЛУКОЙЛ» на территории России и по некоторым международным проектам. 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, а затем постепенно восстанавливалась. В результате во 2 квартале 2021 года добыча нефти Группой в России была примерно на 170 тыс. барр./сут выше уровня мая 2020 года.

Тел:
E-mail: media@lukoil.com

Добыча нефти, тыс. тонн

2 кв. 2021	1 кв. 2021		6 мес. 2021	6 мес. 2020
19 468	**18 780**	**Итого (без проекта Западная Курна-2)**	**38 248**	**40 201**
18 622	17 887	Россия	36 509	38 242
18 484	17 746	Дочерние общества	36 230	37 985
138	141	Доля в добыче зависимых обществ	279	257
846	893	За рубежом	1 739	1 959
501	561	Дочерние общества	1 062	1 155
345	332	Доля в добыче зависимых обществ	677	804
460	609	Доля в добыче проекта Западная Курна-2	1 069	1 815
19 928	**19 389**	**Итого**	**39 317**	**42 016**

Несмотря на 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 за 6 месяцев 2021 года выросла на 7,3% по сравнению с аналогичным периодом 2020 года до 2,2 млн тонн.

Добыча высоковязкой нефти на Ярегском месторождении и пермо-карбоновой залежи Усинского месторождения за 6 месяцев 2021 года выросла до 2,6 млн тонн, или на 5,1%, по сравнению с аналогичным периодом 2020 года.

В Каспийском море на месторождениях им. В. Филановского и им. Ю. Корчагина благодаря реализации программ бурения суммарная добыча нефти и газового конденсата за 6 месяцев 2021 года составила 3,7 млн тонн, что на 1,7% выше уровня аналогичного периода 2020 года. Продолжается обустройство месторождения им. В. Грайфера, идет прокладка подводных трубопроводов и кабельных линий, на верфях идет строительство верхних строений платформ.

Добыча газа, млн куб. м

2 кв. 2021	1 кв. 2021		6 мес. 2021	6 мес. 2020
7 062	**8 789**	**Итого**	**15 851**	**14 811**
3 980	4 263	Россия	8 243	8 970
3 944	4 222	Дочерние общества	8 166	8 927
36	41	Доля в добыче зависимых обществ	77	43
3 082	4 526	За рубежом	7 608	5 841
2 929	4 381	Дочерние общества	7 310	5 517
153	145	Доля в добыче зависимых обществ	298	324

Добыча газа за 6 месяцев 2021 года выросла в среднесуточном выражении на 7,6% по сравнению с аналогичным периодом 2020 года, до 15,9 млрд куб. м. Рост обусловлен восстановлением добычи газа в Узбекистане после временного сокращения в 2020 году, связанного со снижением спроса на газ, добываемый в Узбекистане, со стороны Китая на фоне пандемии COVID-19.

Добыча газа во 2 квартале 2021 года в среднесуточном выражении снизилась на 20,5% по сравнению с 1 кварталом 2021 года, составив 7,1 млрд куб. м. Снижение в основном связано с плановыми ремонтами на проектах в Узбекистане.

Переработка нефтяного сырья на НПЗ, тыс. тонн

2 кв. 2021	1 кв. 2021		6 мес. 2021	6 мес. 2020
15 738	**14 444**	**Итого НПЗ Группы «ЛУКОЙЛ»**	**30 182**	**30 615**
10 400	10 026	Россия	20 426	20 220
5 338	4 418	За рубежом	9 756	10 395
4 924	3 788	Переработка нефти	8 712	9 588
414	630	Переработка нефтепродуктов	1 044	807
1	0	Привлеченные НПЗ за рубежом	1	77

За 6 месяцев 2021 года объем переработки нефтяного сырья на НПЗ Группы «ЛУКОЙЛ» составил 30,2 млн тонн, снизившись на 0,9% в среднесуточном выражении по сравнению с аналогичным периодом 2020 года.

Во 2 квартале 2021 года объем переработки составил 15,7 млн тонн, что на 9,0% выше, чем в 1 квартале 2021 года и на 16,3% выше, чем во 2 квартале 2020 года. Рост объемов переработки как в России, так и за рубежом, связан с восстановлением загрузки заводов после ремонтов и оптимизацией производственных программ заводов в соответствии с конъюнктурой.

Примечание:

Сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с МСФО, и Анализ руководством Компании финансового состояния и результатов деятельности за 2 квартал и 6 месяцев 2021 года будут опубликованы 27 августа 2021 г.

Приведенные в настоящем пресс-релизе данные характеризуют ожидаемые итоги деятельности Группы «ЛУКОЙЛ» за 2 квартал и 6 месяцев 2021 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 2 квартал и 6 месяцев 2021 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».