

ПРЕСС-РЕЛИЗ  
14.05.2021ЛУКОЙЛ ОПУБЛИКОВАЛ ПРЕДВАРИТЕЛЬНЫЕ ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ  
РЕЗУЛЬТАТЫ ЗА ПЕРВЫЙ КВАРТАЛ 2021 ГОДА

В 1 квартале 2021 года добыча углеводородов Группой «ЛУКОЙЛ» без учета проекта Западная Курна-2 составила 2 152 тыс. барр. н. э./сут, что на 4,2% больше по сравнению с 4 кварталом 2020 года. Рост обусловлен динамикой внешних ограничений добычи нефти, связанных с соглашением ОПЕК+, а также восстановлением добычи газа в Узбекистане. По сравнению с 1 кварталом 2020 года добыча углеводородов снизилась на 7,6%, что связано с соглашением ОПЕК+.

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

| 1 кв. 2021 | 4 кв. 2020 |                                      | 1 кв. 2021 | 1 кв. 2020 |
|------------|------------|--------------------------------------|------------|------------|
| 2 152      | 2 065      | Итого (без проекта Западная Курна-2) | 2 152      | 2 328      |

В 1 квартале 2021 года добыча нефти без учета проекта Западная Курна-2 составила 18,8 млн т, что в среднесуточном выражении на 2,4% больше уровня 4 квартала 2020 года и на 11,2% меньше уровня 1 квартала 2020 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, в 1 квартале 2021 года добыча нефти Группой в России была примерно на 130 тыс. барр./сут выше уровня мая 2020 года.

**Добыча нефти, тыс. тонн**

| 1 кв. 2021 | 4 кв. 2020 |                                      | 1 кв. 2021 | 1 кв. 2020 |
|------------|------------|--------------------------------------|------------|------------|
| 18 780     | 18 755     | Итого (без проекта Западная Курна-2) | 18 780     | 21 384     |
| 17 887     | 17 801     | Россия                               | 17 887     | 20 365     |
| 17 746     | 17 663     | Дочерние общества                    | 17 746     | 20 227     |

|               |               |   |               |               |
|---------------|---------------|---|---------------|---------------|
| 141           | 138           | Доля в добыче зависимых обществ               | 141           | 138           |
| 893           | 954           | За рубежом                                    | 893           | 1 019         |
| 560           | 605           | Дочерние общества                             | 560           | 588           |
| 333           | 349           | Доля в добыче зависимых обществ               | 333           | 431           |
| 609           | 463           | Доля в добыче проекта <i>Западная Курна-2</i> | 609           | 721           |
| <b>19 389</b> | <b>19 218</b> | <b>Итого</b>                                  | <b>19 389</b> | <b>22 105</b> |

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, Импорском, Средне-Назымском и Пяяхинском в 1 квартале 2021 года выросла на 8,3% по сравнению с 1 кварталом 2020 года, до 1,1 млн тонн.

Добыча высоковязкой нефти на Ярегском месторождении и пермокарбоновой залежи Усинского месторождения выросла в 1 квартале 2021 года до 1,3 млн тонн, или на 4,3% по сравнению с 1 кварталом 2020 года.

В Каспийском море на месторождениях им. В. Филановского и им. Ю. Корчагина благодаря реализации программ бурения суммарная добыча нефти и газового конденсата в 1 квартале 2021 года составила 1,9 млн тонн, что на 1,6% выше уровня 1 квартала 2020 года. Продолжается обустройство месторождения им. В.И. Грайфера, идет прокладка подводных трубопроводов и кабельных линий, на верфях идет строительство верхних строений платформ.

Доля вышеперечисленных проектов в суммарной добыче нефти Группой «ЛУКОЙЛ» без учета проекта Западная Курна-2 составила в 1 квартале 2021 года 23% по сравнению с 19% в 1 квартале 2020 года.

#### Добыча газа, млн куб. м

| 1 кв. 2021   | 4 кв. 2020   |                                 | 1 кв. 2021   | 1 кв. 2020   |
|--------------|--------------|---------------------------------|--------------|--------------|
| <b>8 789</b> | <b>8 225</b> | <b>Итого</b>                    | <b>8 789</b> | <b>8 412</b> |
| 4 263        | 4 309        | Россия                          | 4 263        | 4 665        |
| 4 222        | 4 269        | Дочерние общества               | 4 222        | 4 643        |
| 41           | 40           | Доля в добыче зависимых обществ | 41           | 22           |

|       |       |                                 |       |       |
|-------|-------|---------------------------------|-------|-------|
| 4 526 | 3 916 | За рубежом                      | 4 526 | 3 747 |
| 4 381 | 3 759 | Дочерние общества               | 4 381 | 3 581 |
| 145   | 157   | Доля в добыче зависимых обществ | 145   | 166   |

Добыча газа в 1 квартале 2021 года в среднесуточном выражении выросла на 9,2% по сравнению с 4 кварталом 2020 года и на 5,6% по сравнению с 1 кварталом 2020 года, составив 8,8 млрд куб. м.

В России добыча газа в среднесуточном выражении выросла на 1,1% по сравнению с 4 кварталом 2020 года и снизилась на 7,6% по сравнению с 1 кварталом 2020 года, составив 4,3 млрд куб. м. Динамика добычи газа в России связана с изменением объемов добычи попутного нефтяного газа по причине внешних ограничений добычи нефти.

За рубежом добыча газа в среднесуточном выражении выросла на 18,1% по сравнению с 4 кварталом 2020 года и на 22,1% по сравнению с 1 кварталом 2020 года, составив 4,5 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.

### Переработка нефтяного сырья на НПЗ, тыс. тонн

| 1 кв. 2021 | 4 кв. 2020 |                                  | 1 кв. 2021 | 1 кв. 2020 |
|------------|------------|----------------------------------|------------|------------|
| 14 444     | 13 145     | <b>Итого НПЗ Группы «ЛУКОЙЛ»</b> | 14 444     | 17 090     |
| 10 026     | 9 682      | Россия                           | 10 026     | 10 937     |
| 4 418      | 3 463      | За рубежом                       | 4 418      | 6 153      |
| 3 788      | 3 085      | Переработка нефти                | 3 788      | 5 590      |
| 630        | 378        | Переработка нефтепродуктов       | 630        | 563        |
| 0          | 28         | Привлеченные НПЗ за рубежом      | 0          | 53         |

В 1 квартале 2021 года объем переработки нефтяного сырья на НПЗ Группы «ЛУКОЙЛ» составил 14,4 млн тонн, что на 9,9% выше, чем в 4 квартале 2020 года и на 15,5% ниже по сравнению с 1 кварталом 2020 года. Динамика объема переработки связана с плановыми ремонтами и оптимизацией загрузки некоторых заводов в соответствии с конъюнктурой.

Объем переработки в России в 1 квартале 2021 года вырос на 3,6% по

сравнению с 4 кварталом 2020 года, до 10,0 млн тонн, вследствие плановых ремонтных работ на НПЗ в 4 квартале 2020 года. В Европе объем переработки в 1 квартале 2021 года вырос на 27,6% по сравнению с 4 кварталом 2020 года, до 4,4 млн тонн, в основном из-за плановых ремонтов и оптимизации загрузки на НПЗ в Италии и Болгарии в 4 квартале 2020 года.

*Справка:*

*Примечание:*

*Сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с МСФО, и Анализ руководством Компании финансового состояния и результатов деятельности за 1 квартал 2021 года будут опубликованы 26 мая 2021 г.*

*Приведенные в настоящем пресс-релизе данные характеризуют ожидаемые итоги деятельности Группы «ЛУКОЙЛ» за 1 квартал 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 1 квартал 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».*