

**СООБЩЕНИЕ О СУЩЕСТВЕННОМ ФАКТЕ  
«О СВЕДЕНИЯХ, ОКАЗЫВАЮЩИХ, ПО МНЕНИЮ ЭМИТЕНТА,  
СУЩЕСТВЕННОЕ ВЛИЯНИЕ НА СТОИМОСТЬ ЕГО ЭМИССИОННЫХ ЦЕННЫХ  
БУМАГ»**

1. Общие сведения.

1.1. Полное фирменное наименование эмитента: **Публичное акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть».**

1.2. Сокращенное фирменное наименование эмитента: **ПАО «НК «Роснефть».**

1.3. Место нахождения эмитента: **Российская Федерация, г. Москва.**

1.4. ОГРН эмитента: **1027700043502.**

1.5. ИНН эмитента: **7706107510.**

1.6. Уникальный код эмитента, присвоенный регистрирующим органом: **00122-А.**

1.7. Адрес страницы в сети Интернет, используемой эмитентом для раскрытия информации:

<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>,

<http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=6505>.

1.8. Дата (момент) наступления существенного факта, о котором составлено сообщение: **19.02.2020.**

2. Содержание сообщения.

**ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ЗА IV КВ. И 12 МЕС. 2019 Г.**

- **РОСТ ЧИСТОЙ ПРИБЫЛИ НА 29% К УРОВНЮ 2018 Г. ДО 708 МЛРД РУБ., В ТОМ ЧИСЛЕ 158 МЛРД РУБ. ЗА IV КВ.**
- **ДИНАМИКА ОПЕРАЦИОННЫХ ЗАТРАТ НА ДОБЫЧУ УГЛЕВОДОРОДОВ ЗА 2019 Г. НИЖЕ УРОВНЯ ИНФЛЯЦИИ**
- **УВЕЛИЧЕНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ EBITDA ЗА 2019 Г. ДО 2 105 МЛРД РУБ.**
- **СНИЖЕНИЕ СУММЫ ФИНАНСОВОГО ДОЛГА И ТОРГОВЫХ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ НА 907 МЛРД РУБ. В 2019 Г.**

**Консолидированные финансовые результаты по МСФО за IV кв. и 12 мес. 2019 г.:**

|   | IV кв.<br>2019 | III кв.<br>2019 | %<br>из-е | 12 мес.<br>2019 | 12 мес.<br>2018 | %<br>из-е |
|---|----------------|-----------------|-----------|-----------------|-----------------|-----------|
| <b>млрд руб. (за исключением %)</b>   |                |                 |           |                 |                 |           |
| Выручка от реализации и доход от ассоциированных организаций и совместных предприятий | 2 224          | 2 240           | (0,7)%    | 8 676           | 8 238           | 5,3%      |
| ЕВИТДА  | 488            | 554             | (11,9)%   | 2 105           | 2 081           | 1,2%      |
| Маржа ЕВИТДА  | 21,7%          | 24,4%           | (2,7) пп. | 24,0%           | 24,8%           | (0,8)пп.  |
| Чистая прибыль, относящаяся к акционерам Роснефти                                     | 158            | 225             | (29,8)%   | 708             | 549             | 29,0%     |
| Маржа чистой прибыли  | 7,1%           | 10,0%           | (2,9) пп. | 8,2%            | 6,7%            | 1,5 пп.   |
| Капитальные затраты   | 220            | 198             | 11,1%     | 854             | 936             | (8,8)%    |
| Свободный денежный поток (руб. экв.)*   | 271            | 281             | (3,6)%    | 884             | 1 133           | (22,0)%   |
| Операционные затраты, руб./б.н.э.   | 196            | 201             | (2,5)%    | 199             | 194             | 2,6%      |
| <b>млрд долл. ** (за исключением %)</b>   |                |                 |           |                 |                 |           |
| Выручка от реализации и доход от ассоциированных организаций и совместных предприятий | 35,2           | 35,1            | 0,3%      | 135,8           | 133,7           | 1,6%      |
| ЕВИТДА  | 7,7            | 8,5             | (9,4)%    | 32,5            | 33,1            | (1,8)%    |
| Чистая прибыль, относящаяся к акционерам Роснефти                                     | 2,4            | 3,6             | (33,3)%   | 10,9            | 8,9             | 22,5%     |
| Капитальные затраты   | 3,5            | 3,0             | 16,7%     | 13,2            | 15,0            | (12,0)%   |
| Свободный денежный поток  | 4,3            | 4,4             | (2,3)%    | 13,7            | 17,9            | (23,5)%   |
| Операционные затраты, долл./б.н.э.  | 3,1            | 3,1             | -         | 3,1             | 3,1             | -         |
| <i>Справочно</i>  |                |                 |           |                 |                 |           |
| Средняя цена Urals, долл./барр.   | 61,5           | 61,3            | 0,4%      | 63,4            | 69,8            | (9,1)%    |
| Средняя цена Urals, тыс. руб./барр.   | 3,92           | 3,96            | (1,0)%    | 4,11            | 4,38            | (6,2)%    |

\*В расчет включены проценты за пользование денежными средствами, полученными по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов.

\*\*Для пересчета использованы среднемесячные курсы ЦБ РФ.

Комментируя финансовые результаты Компании за 2019-й год, Председатель Правления и Главный исполнительный директор ПАО «НК «Роснефть» И.И. Сечин сказал:

*«2019 год стал по-настоящему трансформационным для Компании в части экологической повестки. Мы усилили позицию как одного из лидеров отрасли с низкими показателями удельных выбросов углекислого газа. Роснефть продолжила реализацию стратегии в части приверженности целям ООН в области устойчивого развития, утвержденную Советом директоров. Лидирующие позиции Компании в области устойчивого развития получили международное признание. Так, Роснефть стала лучшей российской компанией в ведущих международных рейтингах CDP в категориях «климат» и «водные ресурсы». В декабре 2019 г. Компания вошла в индекс FTSE4Good Emerging Markets с высокими показателями в области охраны окружающей среды, социальной ответственности и управления. По итогам 2019 года Роснефть уже опережает большинство нефтегазовых компаний мира по прозрачности в раскрытии информации, согласно рейтингам Блумберг и Рефинитив. Достижению нашей стратегической цели – войти в первую четверть международных нефтегазовых компаний по основным показателям в области экологии, промышленной безопасности и охраны окружающей среды - будет способствовать совместная работа в рамках международных инициатив. В 2019 г. Роснефть присоединилась к «Руководящим принципам по снижению выбросов метана в производственно-сбытовой цепочке природного газа». Мы будем продолжать бороться за снижение антропогенного влияния на окружающую среду, это является ключевым приоритетом Компании.*

*В остальном в 2019 году Роснефть продолжала последовательную реализацию Стратегии «Роснефть-2022», одобренной Советом Директоров Компании. В то же время Компания была вынуждена работать в контексте целого ряда негативных факторов и рыночных неопределенностей. Ограничение приема нефти в систему магистральных трубопроводов Транснефти не позволило в полной мере реализовать потенциал производственных мощностей Компании. Регулирование цен на нефтепродукты в начале года оказало дополнительное давление на финансовые показатели. Волатильность рыночных цен на нефть и ожидание введения новых стандартов качества нефтепродуктов Международной морской организации (ИМО) в 4 кв. стали дополнительными факторами неопределенности. Также свое влияние в части сдерживания добычи и сроков ввода новых проектов оказало соглашение ОПЕК+.*

*Тем не менее, 2019-й год оказался успешным с точки зрения финансовых показателей Компании. Чистая прибыль, относящаяся к акционерам, увеличилась за год на 29%. Промежуточный дивиденд за 1 пол. 2019 г. составил 15,34 руб./акцию, что на 5,2% выше показателя за 1 пол. 2018 г. Сильные результаты за 2 пол. 2019 г. позволят нам увеличить финальный дивиденд намного более быстрыми темпами, поскольку чистая прибыль за период выросла более чем в полтора раза. При условии соответствующего решения годового общего собрания акционеров дивидендная доходность, рассчитанная к средней цене акции за 2019-й год, составит около 8%.*

*За 12 мес. 2019 г. свободный денежный поток Роснефти составил 884 млрд руб. (13,7 млрд долл.), в том числе 271 млрд руб. (4,3 млрд долл.) в 4 кв. 2019 г. Это позволило Компании не только выполнить все обязательства перед акционерами по выплате годовых дивидендов за 2018 г. и промежуточных дивидендов за 2019 г. в сумме 283 млрд руб., но и последовательно сокращать финансовый долг и торговые обязательства. Их сумма уменьшилась на 15,6% или практически на 907 млрд руб.*

*Компания продолжает оставаться крупнейшим налогоплательщиком страны. По итогам года величина налоговых отчислений от деятельности в Российской Федерации составила около 3,6 трлн руб., что соответствует пятой части доходов Федерального бюджета. Компания ведет активный диалог с государством по созданию комплекса фискальных стимулов, необходимых для обеспечения инвестиционной активности и роста экономики.*

*По мере выполнения Стратегии «Роснефть-2022» менеджмент продолжит работу по повышению эффективности финансовой и операционной деятельности Роснефти, имея конечной целью повышение отдачи существующих активов на благо акционеров и обеспечение лидирующих позиций Компании в долгосрочной перспективе.»*

#### **Финансовые показатели**

*Выручка от реализации и доход от ассоциированных организаций и совместных предприятий*

В IV кв. 2019 г. выручка и доход от ассоциированных организаций и совместных предприятий составили 2 224 млрд руб. (35,2 млрд долл.). Снижение выручки в рублевом эквиваленте (-0,7%) обусловлено негативным влиянием ценового фактора на реализацию нефтепродуктов в результате ожидания введения новых требований ИМО и снижением цены на нефть (-1,0% в рублевом выражении) по сравнению с III кв. 2019 г.

Рост выручки за 12 мес. 2019 г. на 5,3% связан преимущественно с ростом объемов реализации нефти (+20,1%) в условиях снижения мировых цен на нефть (-6,2%).

#### *ЕВИТДА*

В IV кв. 2019 г. показатель ЕВИТДА составил 488 млрд руб. (7,7 млрд долл.), сократившись на 11,9% в рублевом выражении по сравнению с III кв. 2019 г. Снижение, в основном, обусловлено негативной динамикой цен нефть и на высокосернистый мазут в преддверии вступления в силу ограничительных требований ИМО, а также снижением объемов производства и реализации нефтепродуктов в связи с проведением плановых ремонтов.

ЕВИТДА за 12 мес. 2019 г. составила 2 105 млрд руб. (32,5 млрд долл.) Рост на 1,2% к уровню 2018 г. связан с ростом объемов реализации нефти, преимущественно, в восточном направлении (+34,6%), а также эффективным контролем над затратами.

Удельные операционные затраты на добычу в IV кв. 2019 г. составили 196 руб. на б.н.э. (3,1 долл. на б.н.э.), сократившись на 2,5% к III кв. 2019 г., на фоне дефляции цен промышленных производителей (-5,6% к 3 кв. 2019 г.), частично скомпенсированной сезонным ростом затрат в зимний период.

Удельные операционные затраты на добычу за 12 мес. 2019 г. составили 199 руб. на б.н.э. (3,1 долл. на б.н.э.), увеличившись на 2,6% к уровню 2018 г., что ниже темпа инфляции цен промышленных производителей (2,9%). Рост расходов в основном связан с увеличением тарифов на электроэнергию, сопутствующих затрат на транспорт, а также расходов на оплату труда.

#### *Чистая прибыль акционеров Компании*

Чистая прибыль, относящаяся к акционерам Компании, в IV кв. 2019 г. составила 158 млрд руб. (2,4 млрд долл.), в т.ч. 19 млрд руб. – эффект от восстановления части ранее осуществленных списаний активов.

Увеличение чистой прибыли, относящейся к акционерам Компании, за 12 мес. 2019 г. на 29% в рублевом выражении год к году обусловлено положительной динамикой операционной прибыли, а также снижением финансовых и прочих расходов.

#### *Капитальные затраты*

В IV кв. 2019 г. капитальные вложения составили 220 млрд руб. (3,5 млрд долл.), увеличившись на 11,1% по отношению к III кв. 2019 г.

За 12 мес. 2019 г. капитальные вложения составили 854 млрд руб. (13,2 млрд долл.), что на 8,8% ниже показателя 12 мес. 2018 г., и связано, преимущественно, с оптимизацией программы эксплуатационного бурения в условиях реализации стратегической инициативы по увеличению доли горизонтальных скважин с большей эффективностью на зрелых месторождениях Компании, а также ограничениями на запуск новых проектов с учетом продления квот на установление уровня добычи в рамках Соглашения ОПЕК+.

#### *Свободный денежный поток*

Свободный денежный поток в IV кв. 2019 г. составил 271 млрд руб. (4,3 млрд долл.). Незначительное снижение свободного денежного потока преимущественно связано с увеличением капитальных затрат (+11,1%). За 12 мес. 2019 г. свободный денежный поток составил 884 млрд руб. (13,7 млрд долл.).

#### *Финансовая устойчивость*

Компания сократила общую сумму финансового долга и торговых обязательств на 15,6% или практически на 907 млрд руб.

Чистый долг и торговые обязательства сократились на 174 млрд руб. за 12 мес. 2019 г. Значение показателя чистый долг/ЕБИТДА на конец года составило в рублевом выражении 1,4х.

#### *Дивиденды*

По итогам 1 пол. 2019 г. дивидендные выплаты Компании составили 163 млрд руб. Всего в течение 2019 г. Компания произвела выплаты акционерам в размере 283 млрд руб., из которых на долю государства пришлось 141 млрд руб.

*Настоящие материалы содержат заявления в отношении будущих событий и ожиданий, которые представляют собой перспективные оценки. Любое заявление, содержащееся в данных материалах, которое не является информацией за прошлые отчетные периоды, представляет собой перспективную оценку, связанную с известными и неизвестными рисками, неопределенностями и другими факторами, в результате влияния которых фактические результаты, показатели деятельности или достижения могут существенно отличаться от ожидаемых результатов, показателей деятельности или достижений, прямо или косвенно выраженных в данных перспективных оценках. Мы не принимаем на себя обязательств по корректировке содержащихся здесь данных, с тем чтобы они отражали фактические результаты, изменения в исходных допущениях или факторах, повлиявших на перспективные оценки.*

### 3. Подпись

3.1. **Директор Департамента  
корпоративного управления –  
корпоративный секретарь**

3.2. **19 февраля 2020 года**

**М.П.**

**С.В. Грицкевич**