

Анализ руководством финансового состояния и результатов деятельности Группы за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 и 2016 гг. и 31 декабря 2016 гг.

Определения и методика пересчета

Данный отчет представляет собой обзор финансового состояния Группы по состоянию на 31 марта 2017 г., результатов деятельности за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 г. и 2016 г., и 31 декабря 2016 г., и должен рассматриваться вместе с промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетностью Группы и примечаниями к ней, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Данный отчет представляет финансовое состояние и результаты деятельности Группы на консолидированной основе. В данном отчете термины «Газпром нефть», «Компания», «Группа», означают ПАО «Газпром нефть», ее дочерние общества и совместные операции (МСФО 11) («Томскнефть», «Салым Петролеум Девелопмент» (СПД) и «Южно-Приобский ГПЗ» (ЮГПЗ)). Термин «Совместные предприятия» означает общества, отражаемые по методу долевого участия.

Тонны добытой нефти пересчитаны в баррели с использованием коэффициентов, учитывающих плотность нефти на каждом из наших месторождений. Приобретенная нефть, а также иные операционные показатели, выраженные в баррелях, пересчитаны в баррели с использованием коэффициента 7,33 барреля на тонну. Кубические метры пересчитаны в кубические футы с использованием коэффициента 35,31 кубических футов на кубический метр. Нефть и жидкие углеводороды пересчитаны в баррели нефтяного эквивалента (барр. н. э.) из расчета 1 баррель на 1 барр. н. э., и газ пересчитан из расчета 6 тысяч кубических футов на 1 барр. н. э.

Заявления прогнозного характера

Настоящий отчет содержит заявления прогнозного характера, касающиеся финансового положения, результатов деятельности и бизнеса Газпром нефти и консолидируемых обществ. Все заявления, за исключением утверждений о свершившихся фактах, являются или могут рассматриваться в качестве заявлений прогнозного характера. Заявления прогнозного характера представляют собой утверждения о будущих ожиданиях, основанных на текущей ситуации и допущениях руководства, и учитывают известные и неизвестные риски и неопределенности, которые могут привести к тому, что фактические результаты, показатели или события будут существенно отличаться от тех, которые содержатся или подразумеваются в настоящем отчете.

Помимо прочего, заявления прогнозного характера содержат утверждения, касающиеся возможного влияния рыночных рисков на Газпром нефть, и утверждения, содержащие ожидания, предположения, оценки, прогнозы, планы и допущения руководства. Такие заявления прогнозного характера определяются наличием следующих терминов и фраз: «подразумевать», «предполагать», «в состоянии», «оценивать», «ожидать», «намереваться», «могло бы», «планировать», «цели», «взгляд», «вероятно», «проект», «будет», «добиваться», «стремиться», «риски», «задачи», «следует» и подобных терминов и фраз. Существует множество факторов, которые могут повлиять на будущую деятельность Газпром нефти и привести к существенным отклонениям будущих результатов от тех, которые содержатся в заявлениях прогнозного характера в этом отчете, включая (но, не ограничиваясь) следующие: (а) колебание цен на нефть и газ; (б) изменение спроса на продукцию Компании; (в) изменение курса иностранной валюты; (г) результаты бурения и добычи; (д) оценка резервов; (е) потеря доли рынка и конкуренция в отрасли; (ж) экологические и материальные риски; (з) риски, связанные с определением подходящей для приобретения собственности и активов, а также успешное ведение переговоров и завершение таких сделок; (и) экономические и финансовые рыночные условия в различных странах и регионах; (к) политические риски, отсрочка или ускорение реализации проектов, утверждение и оценка затрат; и (л) изменение торговой конъюнктуры.

Основные финансовые и операционные показатели

| 1 кв. 2017 | 4 кв. 2016 | Δ, % | | 3 мес. | | |
|--|---------------|--------|---|---------|---------|--------|
| | | | | 2017 | 2016 | Δ, % |
| Финансовые результаты (млн. руб.) | | | | | | |
| 468 606 | 474 438 | (1,2) | Выручка с учетом пошлин (продажи)* | 468 606 | 366 002 | 28,0 |
| 117 794 | 131 329 | (10,3) | Скорректированная EBITDA** | 117 794 | 96 365 | 22,2 |
| 5 366 | 5 791 | (7,3) | руб./т. н. э. | 5 366 | 4 602 | 16,6 |
| 12,30 | 12,37 | (0,6) | долл. США***/барр. н. э. | 12,30 | 8,30 | 48,2 |
| 61 953 | 52 699 | 17,6 | Прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «Газпром нефть» | 61 953 | 41 541 | 49,1 |
| Операционные результаты | | | | | | |
| 162,76 | 168,28 | (3,3) | Добыча углеводородов с учетом доли в совместных предприятиях (млн. барр. н. э.) | 162,76 | 155,60 | 4,6 |
| 21,95 | 22,68 | (3,2) | Добыча углеводородов с учетом доли в совместных предприятиях (млн. т. н. э.) | 21,95 | 20,94 | 4,8 |
| 1,81 | 1,83 | (1,1) | Суточная добыча углеводородов (млн. барр. н. э./сутки) | 1,81 | 1,71 | 5,8 |
| 114,18 | 118,66 | (3,8) | Добыча нефти и конденсата с учетом доли в совместных предприятиях (млн. барр.) | 114,18 | 107,38 | 6,3 |
| 291,37 | 297,76 | (2,1) | Добыча газа с учетом доли в совместных предприятиях (млрд. куб. футов) | 291,37 | 289,38 | 0,7 |
| 8,78 | 10,68 | (17,8) | Объем переработки на собственных НПЗ и НПЗ совместных предприятий (млн. т.) | 8,78 | 10,23 | (14,2) |

* Выручка с учетом пошлин (продажи) включает выручку с учетом экспортных пошлин и акциза с продаж

** EBITDA является дополнительным финансовым показателем, который не определяется МСФО. Расчет представлен в Приложении.

*** Пересчет в доллары США произведен по среднему курсу за период.

Основные события за 1 квартал 2017 г.

- Получено право на разработку Тазовского и Северо-Самбургского месторождений в Ямало-Ненецком автономном округе;
- Группа разместила рублевые облигации на сумму 15 млрд. руб. в апреле 2017 г.;
- В марте рейтинговое агентство Standard&Poors изменило прогноз Компании со стабильного на позитивный.

Результаты за 1 квартал 2017 г. по сравнению с 1 кварталом 2016 г.

- Добыча углеводородов с учетом доли в совместных предприятиях увеличилась на 4,8% и составила 21,95 млн. т.н.э. вследствие роста добычи на Новопортовском, Приразломном и Мессояхском месторождениях, а также роста добычи в Ираке;
- Объем переработки нефти уменьшился на 14,2% вследствие плановых капитальных ремонтов установок «большого кольца» на Московском НПЗ и ремонтов на Ярославском НПЗ;
- Выручка с учетом пошлин выросла на 28,0% вследствие роста объемов добычи нефти и роста цен на нефть и нефтепродукты на мировом и внутреннем рынках;
- Рост добычи на крупных проектах (Новопортовское, Приразломное и Мессояхское месторождения) и рост цен на нефть привели к росту показателя скорректированная EBITDA (22,2%). Рост скорректированной EBITDA сдерживался ростом ставок по НДС и акцизам;
- Рост чистой прибыли, относящейся к акционерам ПАО «Газпром нефть», в основном обусловлен ростом показателя EBITDA, а также положительными курсовыми разницеми по переоценке кредитного портфеля.

Результаты за 1 квартал 2017 г. по сравнению с 4 кварталом 2016 г.

- Добыча углеводородов с учетом доли в совместных предприятиях снизилась квартал к кварталу на 3,2% в основном вследствие снижения добычи на месторождениях Западной Сибири, на Новопортовском месторождении из-за логистических ограничений вследствие неблагоприятных погодных условий и планового снижения добычи на месторождениях Нортгаза;
- Объем переработки нефти снизился на 17,8% квартал к кварталу вследствие плановых капитальных ремонтов установок «большого кольца» на Московском НПЗ и ремонтов на Ярославском НПЗ;
- Выручка с учетом пошлин снизилась на 1,2% вследствие снижения объемов реализации нефтепродуктов. Снижение было частично компенсировано ростом цен на нефть и нефтепродукты, а также увеличением объема экспортных продаж нефти;
- Снижение показателя скорректированная EBITDA на 10,3 % обусловлено ремонтами на НПЗ Группы, повышением ставок НДС и акцизов, а также снижением уровня добычи на Новопортовском месторождении из-за логистических ограничений. Снижение показателя скорректированная EBITDA было частично компенсировано снижением затрат;
- Рост чистой прибыли, относящейся к акционерам ПАО «Газпром нефть», в основном обусловлен положительными курсовыми разницеми по переоценке кредитного портфеля и ростом прибыли совместных предприятий.

Анализ операционных результатов деятельности

Эксплуатационное бурение

| 1 кв. 2017 | 4 кв. 2016 | Δ, % | | 3 мес. | | |
|-------------------------------|---------------|--------|---------------------------------------|--------|-------|--------|
| | | | | 2017 | 2016 | Δ, % |
| Дочерние компании | | | | | | |
| 494 | 553 | (10,7) | Эксплуатационное бурение (тыс. м) | 494 | 641 | (22,9) |
| 132 | 159 | (17,0) | Количество новых скважин (шт.) | 132 | 162 | (18,5) |
| 52,65 | 58,81 | (10,5) | Средний дебит новых скважин (т./сут.) | 52,65 | 51,16 | 2,9 |
| Совместные операции | | | | | | |
| 158 | 217 | (27,2) | Эксплуатационное бурение (тыс. м) | 158 | 130 | 21,5 |
| 47 | 52 | (9,6) | Количество новых скважин (шт.) | 47 | 59 | (20,3) |
| Совместные предприятия | | | | | | |
| 310 | 294 | 5,4 | Эксплуатационное бурение (тыс. м) | 310 | 303 | 2,3 |
| 64 | 86 | (25,6) | Количество новых скважин (шт.) | 64 | 53 | 20,8 |

- Снижение объема бурения и количества новых скважин год к году и квартал к кварталу по дочерним компаниям обусловлено увеличением доли высокотехнологичных скважин;
- Снижение среднего дебита новых скважин по дочерним компаниям квартал к кварталу обусловлено уменьшением доли ввода высокодебитных скважин по Новопортовскому месторождению;
- Рост среднего дебита новых скважин по дочерним компаниям год к году на 2,9%, обусловлен увеличением доли высокотехнологичных скважин и вводом высокодебитной скважины на Приразломном месторождении;
- Рост объемов бурения и количества новых скважин год к году по совместным предприятиям обусловлен запуском в эксплуатацию Восточно-Мессояхского месторождения.

Добыча

| 1 кв. 2017 | 4 кв. 2016 | Δ, % | | 3 мес. 2017 | 2016 | Δ, % |
|------------------------|---------------|--------------|--|------------------------|---------------|--------------|
| (млн. т.) | | | Нефть и конденсат | (млн. т.) | | |
| 3,09 | 3,38 | (8,6) | Ноябрьскнефтегаз | 3,09 | 3,49 | (11,5) |
| 3,56 | 3,65 | (2,5) | Хантос** | 3,56 | 3,62 | (1,7) |
| 1,17 | 1,20 | (2,5) | Томскнефть | 1,17 | 1,18 | (0,8) |
| 0,77 | 0,78 | (1,3) | СПД | 0,77 | 0,76 | 1,3 |
| 0,70 | 0,69 | 1,4 | Оренбург*** | 0,70 | 0,69 | 1,4 |
| 0,24 | 0,25 | (4,0) | НИС | 0,24 | 0,26 | (7,7) |
| 0,41 | 0,42 | (2,4) | Восток**** | 0,41 | 0,42 | (2,4) |
| 1,13 | 1,32 | (14,4) | Новый Порт | 1,13 | 0,31 | >200 |
| 0,78 | 0,71 | 9,9 | Приразломное | 0,78 | 0,43 | 81,4 |
| 0,30 | 0,24 | 25,0 | Бадра и Курдистан | 0,30 | 0,16 | 87,5 |
| 0,02 | 0,03 | (33,3) | Прочие | 0,02 | 0,03 | (33,3) |
| 12,17 | 12,67 | (3,9) | Итого добыча по дочерним компаниям и совместным операциям | 12,17 | 11,35 | 7,2 |
| 1,81 | 1,86 | (2,7) | Доля в добыче Славнефти | 1,81 | 1,89 | (4,2) |
| 0,92 | 0,95 | (3,2) | Доля в добыче СеверЭнергии (Арктикгаз) | 0,92 | 0,97 | (5,2) |
| 0,10 | 0,12 | (16,7) | Доля в добыче Нортгаза | 0,10 | 0,15 | (33,3) |
| 0,33 | 0,31 | 6,5 | Доля в добыче Мессояханефтегаз | 0,33 | - | - |
| 3,16 | 3,24 | (2,5) | Доля в добыче совместных предприятий | 3,16 | 3,01 | 5,0 |
| 15,33 | 15,91 | (3,6) | Итого добыча нефти и конденсата | 15,33 | 14,36 | 6,8 |
| (млрд. куб. м.) | | | Газ* | (млрд. куб. м.) | | |
| 2,62 | 2,67 | (1,9) | Ноябрьскнефтегаз | 2,62 | 2,37 | 10,5 |
| 0,28 | 0,28 | - | Хантос** | 0,28 | 0,27 | 3,7 |
| 0,25 | 0,26 | (3,8) | Томскнефть | 0,25 | 0,21 | 19,0 |
| 0,03 | 0,03 | - | СПД | 0,03 | 0,03 | - |
| 0,63 | 0,58 | 8,6 | Оренбург*** | 0,63 | 0,61 | 3,3 |
| 0,13 | 0,13 | - | НИС | 0,13 | 0,14 | (7,1) |
| 0,03 | 0,03 | - | Восток**** | 0,03 | 0,02 | 50,0 |
| 0,04 | 0,03 | 33,3 | Прочие | 0,04 | 0,03 | 33,3 |
| 4,01 | 4,01 | - | Итого добыча по дочерним компаниям и совместным операциям | 4,01 | 3,68 | 9,0 |
| 0,12 | 0,11 | 9,1 | Доля в добыче Славнефти | 0,12 | 0,12 | - |
| 3,02 | 3,08 | (1,9) | Доля в добыче СеверЭнергии (Арктикгаз) | 3,02 | 3,07 | (1,6) |
| 1,09 | 1,23 | (11,4) | Доля в добыче Нортгаза | 1,09 | 1,33 | (18,0) |
| 0,01 | - | - | Доля в добыче Мессояханефтегаз | 0,01 | - | - |
| 4,24 | 4,42 | (4,1) | Доля в добыче совместных предприятий | 4,24 | 4,52 | (6,2) |
| 8,25 | 8,43 | (2,1) | Итого добыча газа | 8,25 | 8,20 | 0,6 |
| (млн. т. н. э.) | | | Углеводороды | (млн. т. н. э.) | | |
| 15,39 | 15,89 | (3,1) | Добыча дочерними и пропорционально консолидированными компаниями | 15,39 | 14,31 | 7,5 |
| 6,56 | 6,79 | (3,4) | Доля в добыче совместных предприятий | 6,56 | 6,63 | (1,1) |
| 21,95 | 22,68 | (3,2) | млн. т. н. э. | 21,95 | 20,94 | 4,8 |
| 162,76 | 168,28 | (3,3) | млн. барр. н. э. | 162,76 | 155,60 | 4,6 |
| 1,81 | 1,83 | (1,1) | Суточная добыча углеводородов (млн. барр. н.э./сутки) | 1,81 | 1,71 | 5,8 |

* Добыча газа состоит из объемов товарного газа и газа, использованного на собственные нужды

** Добыча нефти в 2016 -2017 гг. по ГПН-Хантос показана с учетом ШФЛУ в доле ГПН (50%). Использование попутного газа показано за вычетом газа, использованного при производстве ШФЛУ на ЮГПЗ (50%)

*** Добыча нефти с 3 квартала 2016 г. по ГПН-Оренбург показана с учетом СУГ. Использование попутного газа показано за вычетом газа, использованного при производстве СУГ

**** Добыча нефти с начала 2017 г. по ГПН-Востоку показана с учетом СОГ. Использование попутного газа показано за вычетом газа, использованного при производстве СОГ.

- Суточная добыча углеводородов по Группе увеличилась на 5,8% год к году;
- Добыча нефти и конденсата по Группе увеличилась год к году на 6,8% и составила 15,33 млн. т. Увеличение обусловлено ростом добычи нефти на Новопортовском, Приразломном и Мессояхском месторождениях, а также роста добычи в Ираке;
- Добыча нефти и конденсата по Группе квартал к кварталу снизилась на 3,6% и составила 15,33 млн. т. в основном вследствие меньшего количества дней в 1 квартале. Среднесуточная добыча нефти снизилась на 1,5% в основном вследствие снижения объемов добычи в Ноябрьском регионе и снижения добычи на Новопортовском месторождении из-за логистических ограничений вследствие неблагоприятных погодных условий;
- Объем добычи газа по Группе вырос на 0,6% год к году в основном вследствие роста добычи природного газа в Ноябрьском регионе за счет заключения новых контрактов на поставку газа и ввода компрессорной станции на Еты-Пуровском месторождении в 4 квартале 2016 г.;
- Среднесуточная добыча газа в 1 квартале 2017 осталась на уровне 4 квартала 2016.

Покупка нефти

| 1 кв. 2017 | 4 кв. 2016 | Δ, % | (млн. т.) | 3 мес. 2017 | 2016 | Δ, % |
|---------------|---------------|---------------|--------------------------------------|----------------|-------------|---------------|
| 1,77 | 2,14 | (17,3) | Покупки нефти в России * | 1,77 | 2,21 | (19,9) |
| 0,31 | 0,50 | (38,0) | Покупки нефти на международном рынке | 0,31 | 0,19 | 63,2 |
| 2,08 | 2,64 | (21,2) | Итого покупки нефти | 2,08 | 2,40 | (13,3) |

* Покупки нефти в России:

- не включают покупки у совместных предприятий (Славнефть и СеверЭнергия (Арктикгаз))

- включают покупку стабильного газового конденсата (СГК) у Новатэк в объеме 25% добычи Арктикгаза

- Снижение покупки нефти в России на 19,9% год к году обусловлено снижением экономической эффективности трейдинговых операций на внутреннем рынке, а также снижением объема собственной переработки.

Переработка

| 1 кв. 2017 | 4 кв. 2016 | Δ, % | (млн. т.) | 3 мес. 2017 | 2016 | Δ, % |
|---------------|---------------|---------------|---|----------------|--------------|---------------|
| 4,99 | 5,16 | (3,3) | Омск | 4,99 | 5,08 | (1,8) |
| 1,32 | 2,66 | (50,4) | Москва | 1,32 | 2,41 | (45,2) |
| 0,71 | 0,87 | (18,4) | Панчево | 0,71 | 0,72 | (1,4) |
| 7,02 | 8,69 | (19,2) | Переработка на НПЗ дочерних компаний | 7,02 | 8,21 | (14,5) |
| 1,76 | 1,99 | (11,6) | Доля в Ярославском НПЗ | 1,76 | 1,91 | (7,9) |
| - | - | - | Доля в Мозырском НПЗ | - | 0,11 | - |
| 8,78 | 10,68 | (17,8) | Итого переработка | 8,78 | 10,23 | (14,2) |

Производство нефтепродуктов

| | | | | | | |
|-------------|--------------|---------------|--|-------------|-------------|---------------|
| 1,76 | 2,30 | (23,5) | Бензин | 1,76 | 2,23 | (21,1) |
| 1,76 | 2,30 | (23,5) | Класс 5 | 1,76 | 2,23 | (21,1) |
| 0,35 | 0,39 | (10,3) | Нафта | 0,35 | 0,45 | (22,2) |
| 2,59 | 3,13 | (17,3) | Дизельное топливо | 2,59 | 2,96 | (12,5) |
| 0,02 | 0,04 | (50,0) | Класс 2 и ниже | 0,02 | 0,03 | (33,3) |
| 2,57 | 3,09 | (16,8) | Класс 5 | 2,57 | 2,93 | (12,3) |
| 1,29 | 2,18 | (40,8) | Мазут | 1,29 | 1,71 | (24,6) |
| 0,61 | 0,72 | (15,3) | Авиатопливо | 0,61 | 0,67 | (9,0) |
| 0,75 | 0,42 | 78,6 | Судовое топливо | 0,75 | 0,67 | 11,9 |
| 0,27 | 0,35 | (22,9) | Битумы | 0,27 | 0,27 | - |
| 0,09 | 0,11 | (18,2) | Масла | 0,09 | 0,10 | (10,0) |
| 0,67 | 0,66 | 1,5 | Прочие | 0,67 | 0,62 | 8,1 |
| 8,38 | 10,26 | (18,3) | Итого производство нефтепродуктов | 8,38 | 9,68 | (13,4) |

- Переработка нефти и производство нефтепродуктов снизились год к году на 14,2% и квартал к кварталу на 17,8% вследствие плановых капитальных ремонтов установок «большого кольца» на Московском НПЗ и ремонтов на Ярославском НПЗ;
- Рост объема производства судового топлива и снижение производства мазута квартал к кварталу и год к году обусловлено повышением эффективности реализации судового топлива;
- Снижение объема производства битумов на 22,9% квартал к кварталу обусловлено, в основном, сезонным фактором;
- Производство высокооктановых бензинов на Омском НПЗ выросло год к году на 11,1% вследствие реализации комплексной программы модернизации НПЗ.

Покупка нефтепродуктов (международный рынок)

| | 1 кв. 2017 | | 4 кв. 2016 | | Δ, % | |
|-------------------|--------------|-------------|--------------|-------------|--------------|---------------|
| | млн. руб. | млн. т. | млн. руб. | млн. т. | млн. руб. | млн. т. |
| Дизельное топливо | 1 746 | 0,06 | 2 707 | 0,09 | (35,5) | (33,3) |
| Авиатопливо | 1 900 | 0,05 | 1 395 | 0,04 | 36,2 | 25,0 |
| Судовое топливо | 998 | 0,04 | 997 | 0,05 | 0,1 | (20,0) |
| Масла | 220 | 0,00 | 247 | 0,00 | (10,9) | - |
| Итого | 4 864 | 0,15 | 5 346 | 0,18 | (9,0) | (16,7) |

| | 3 мес. 2017 | | 3 мес. 2016 | | Δ, % | |
|-------------------|--------------|-------------|--------------|-------------|-------------|----------|
| | млн. руб. | млн. т. | млн. руб. | млн. т. | млн. руб. | млн. т. |
| Дизельное топливо | 1 746 | 0,06 | 2 724 | 0,11 | (35,9) | (45,5) |
| Авиатопливо | 1 900 | 0,05 | 468 | 0,01 | >200 | >200 |
| Судовое топливо | 998 | 0,04 | 757 | 0,03 | 31,8 | 33,3 |
| Масла | 220 | 0,00 | 331 | 0,00 | (33,5) | - |
| Итого | 4 864 | 0,15 | 4 280 | 0,15 | 13,6 | - |

- Рост объёмов закупки авиатоплива на международном рынке год к году связан с расширением географии присутствия и повышением спроса на международные авиаперевозки;
- Снижение покупки дизельного топлива год к году связано с реализацией накопленных ранее остатков продукта.

Покупка нефтепродуктов (СНГ)

| | 1 кв. 2017 | | 4 кв. 2016 | | Δ, % | |
|------------------------|--------------|-------------|--------------|-------------|-------------|-------------|
| | млн. руб. | млн. т. | млн. руб. | млн. т. | млн. руб. | млн. т. |
| Высокооктановый бензин | 747 | 0,02 | 386 | 0,01 | 93,5 | 100,0 |
| Низкооктановый бензин | 95 | 0,00 | 142 | 0,01 | (33,1) | - |
| Дизельное топливо | 1 420 | 0,05 | 358 | 0,02 | >200 | 150,0 |
| Авиатопливо | - | - | 452 | 0,02 | - | - |
| Прочие | 110 | 0,02 | - | - | - | - |
| Итого | 2 372 | 0,09 | 1 338 | 0,06 | 77,3 | 50,0 |

| | 3 мес. 2017 | | 3 мес. 2016 | | Δ, % | |
|------------------------|--------------|-------------|-------------|-------------|--------------|-------------|
| | млн. руб. | млн. т. | млн. руб. | млн. т. | млн. руб. | млн. т. |
| Высокооктановый бензин | 747 | 0,02 | 235 | 0,01 | >200 | 100,0 |
| Низкооктановый бензин | 95 | 0,00 | 196 | 0,01 | (51,5) | - |
| Дизельное топливо | 1 420 | 0,05 | 402 | 0,02 | >200 | 150,0 |
| Прочие | 110 | 0,02 | 148 | 0,01 | (25,7) | 100,0 |
| Итого | 2 372 | 0,09 | 981 | 0,05 | 141,8 | 80,0 |

Покупка нефтепродуктов (внутренний рынок)

| | 1 кв. 2017 | | 4 кв. 2016 | | Δ, % | |
|------------------------|---------------|-------------|---------------|-------------|-------------|-------------|
| | млн. руб. | млн. т. | млн. руб. | млн. т. | млн. руб. | млн. т. |
| Высокооктановый бензин | 19 246 | 0,55 | 13 154 | 0,41 | 46,3 | 34,1 |
| Низкооктановый бензин | - | - | 224 | 0,00 | - | - |
| Нафта | - | - | 79 | 0,00 | - | - |
| Дизельное топливо | 12 900 | 0,37 | 5 661 | 0,18 | 127,9 | 105,6 |
| Мазут | - | - | 50 | 0,01 | - | - |
| Авиатопливо | 1 629 | 0,06 | 1 375 | 0,04 | 18,5 | 50,0 |
| Судовое топливо | 813 | 0,04 | 805 | 0,04 | 1,0 | - |
| Масла | 176 | 0,01 | 177 | 0,00 | (0,6) | - |
| Продукты нефтехимии | 55 | 0,00 | 39 | 0,00 | 41,0 | - |
| Прочие | 1 601 | 0,04 | 751 | 0,03 | 113,2 | 33,3 |
| Итого | 36 420 | 1,07 | 22 315 | 0,71 | 63,2 | 50,7 |

| | 3 мес. 2017 | | 3 мес. 2016 | | Δ, % | |
|------------------------|---------------|-------------|---------------|-------------|--------------|-------------|
| | млн. руб. | млн. т. | млн. руб. | млн. т. | млн. руб. | млн. т. |
| Высокооктановый бензин | 19 246 | 0,55 | 9 082 | 0,30 | 111,9 | 83,3 |
| Дизельное топливо | 12 900 | 0,37 | 6 082 | 0,20 | 112,1 | 85,0 |
| Мазут | - | - | 10 | 0,00 | - | - |
| Авиатопливо | 1 629 | 0,06 | 1 328 | 0,05 | 22,7 | 20,0 |
| Судовое топливо | 813 | 0,04 | 584 | 0,04 | 39,2 | - |
| Масла | 176 | 0,01 | 83 | 0,00 | 112,0 | - |
| Продукты нефтехимии | 55 | 0,00 | - | - | - | - |
| Прочие | 1 601 | 0,04 | 275 | 0,01 | >200 | >200 |
| Итого | 36 420 | 1,07 | 17 444 | 0,60 | 108,8 | 78,3 |

- Увеличение объема покупки дизельного топлива, бензинов и авиатоплива квартал к кварталу и год к году обусловлено сокращением производства собственного ресурса;
- Объем покупки судового топлива на внутреннем рынке остался на уровне прошлого года в связи с сохраняющимся спросом на ULSFO (топливо с ультранизким содержанием серы) вследствие введения конвенции МАРПОЛ в Северо-Западной Европе.

Реализация нефтепродуктов через премиальные каналы

| 1 кв. 2017 | 4 кв. 2016 | Δ, % | | 3 мес. | | |
|---------------|------------------|---------------|---|------------------|--------------|--------------|
| | (шт.) | | | 2017 | 2016 | Δ, % |
| | | | Действующие АЗС | | (шт.) | |
| 1 199 | 1 197 | 0,2 | в России | 1 199 | 1 175 | 2,0 |
| 187 | 200 | (6,5) | в СНГ | 187 | 256 | (27,0) |
| 417 | 417 | - | в Восточной Европе | 417 | 418 | (0,2) |
| 1 803 | 1 814 | (0,6) | Итого АЗС (на конец периода) | 1 803 | 1 849 | (2,5) |
| | | | Среднесуточная реализация через одну АЗС по России (т./сут.) | | | |
| 18,56 | 20,54 | (9,6) | | 18,56 | 17,52 | 5,9 |
| | (млн. т.) | | Объем продаж через премиальные каналы | (млн. т.) | | |
| 4,35 | 4,96 | (12,3) | Продажи автомобильного топлива | 4,35 | 4,33 | 0,5 |
| 0,56 | 0,67 | (16,4) | Продажи авиатоплива | 0,56 | 0,55 | 1,8 |
| 0,56 | 0,66 | (15,2) | Продажи судового топлива | 0,56 | 0,71 | (21,1) |
| 0,06 | 0,07 | (14,3) | Продажи масел | 0,06 | 0,05 | 20,0 |
| 0,03 | 0,06 | (50,0) | Продажи битумов | 0,03 | 0,01 | 200,0 |
| 5,56 | 6,42 | (13,4) | Итого объем продаж через премиальные каналы | 5,56 | 5,65 | (1,6) |

- Общее количество действующих АЗС снизилось на 2,5% год к году вследствие реорганизации розничного бизнеса в странах СНГ;
- Среднесуточная реализация через одну АЗС в России год к году выросла на 5,9% за счет активного развития сети АЗС и проведения маркетинговых мероприятий;
- Снижение объемов продаж судового топлива год к году связано со снижением спроса на Дальнем Востоке и штормовыми погодными условиями на Черном море;
- Снижение объема продаж через премиальные каналы на 13,4% квартал к кварталу обусловлено, главным образом, сезонным фактором.

Результаты деятельности

| 1 кв. 2017 | 4 кв. 2016 | Δ, % | (млн. руб.) | 3 мес. | | |
|---------------------------------|------------------|--------------|--|------------------|------------------|----------------|
| | | | | 2017 | 2016 | Δ, % |
| 468 606 | 474 438 | (1,2) | Выручка с учетом пошлин (продажи)* | 468 606 | 366 002 | 28,0 |
| (37 441) | (39 950) | (6,3) | Минус: экспортные пошлины и акциз с продаж | (37 441) | (36 050) | 3,9 |
| 431 165 | 434 488 | (0,8) | Итого выручка от продаж | 431 165 | 329 952 | 30,7 |
| Расходы и прочие затраты | | | | | | |
| (116 963) | (98 432) | 18,8 | Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов | (116 963) | (73 570) | 59,0 |
| (46 313) | (56 592) | (18,2) | Производственные и операционные расходы | (46 313) | (48 650) | (4,8) |
| (23 711) | (31 584) | (24,9) | Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы | (23 711) | (24 422) | (2,9) |
| (36 650) | (34 756) | 5,4 | Транспортные расходы | (36 650) | (34 915) | 5,0 |
| (32 310) | (40 487) | (20,2) | Износ, истощение и амортизация | (32 310) | (27 886) | 15,9 |
| (114 387) | (107 469) | 6,4 | Налоги, за исключением налога на прибыль | (114 387) | (70 610) | 62,0 |
| (104) | (887) | (88,3) | Расходы на геологоразведочные работы | (104) | (108) | (3,7) |
| (370 438) | (370 207) | 0,1 | Итого операционные расходы | (370 438) | (280 161) | 32,2 |
| 60 727 | 64 281 | (5,5) | Операционная прибыль | 60 727 | 49 791 | 22,0 |
| 10 818 | 9 648 | 12,1 | Доля в прибыли ассоциированных и совместных предприятий | 10 818 | 5 724 | 89,0 |
| 13 182 | 8 257 | 59,6 | Прибыль от курсовых разниц, нетто | 13 182 | 2 295 | >200 |
| 2 512 | 2 769 | (9,3) | Финансовые доходы | 2 512 | 2 547 | (1,4) |
| (6 719) | (7 999) | (16,0) | Финансовые расходы | (6 719) | (9 724) | (30,9) |
| (864) | (3 306) | (73,9) | Прочие расходы | (864) | (760) | 13,7 |
| 18 929 | 9 369 | 102,0 | Итого прочие доходы | 18 929 | 82 | >200 |
| 79 656 | 73 650 | 8,2 | Прибыль до налогообложения | 79 656 | 49 873 | 59,7 |
| (10 164) | (7 600) | 33,7 | Расход по текущему налогу на прибыль | (10 164) | (1 637) | >200 |
| (4 758) | (8 599) | (44,7) | Расход по отложенному налогу на прибыль | (4 758) | (6 644) | (28,4) |
| (14 922) | (16 199) | (7,9) | Итого расход по налогу на прибыль | (14 922) | (8 281) | 80,2 |
| 64 734 | 57 451 | 12,7 | Прибыль за период | 64 734 | 41 592 | 55,6 |
| (2 781) | (4 752) | (41,5) | Минус: Прибыль, относящаяся к неконтролирующей доле участия | (2 781) | (51) | >200 |
| 61 953 | 52 699 | 17,6 | Прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «Газпром нефть» | 61 953 | 41 541 | 49,1 |

* Выручка с учетом пошлин (продажи) включает выручку с учетом экспортных пошлин и акциза с продаж

Выручка

| 1 кв. 2017 | 4 кв. 2016 | Δ, % | (млн. руб.) | 3 мес. | | |
|----------------------|----------------|--------------|--|----------------|----------------|--------------|
| 2017 | 2016 | | | 2017 | 2016 | Δ, % |
| Нефть | | | | | | |
| 87 906 | 83 999 | 4,7 | Экспорт | 87 906 | 36 450 | 141,2 |
| 103 798 | 94 511 | 9,8 | Продажи на экспорт | 103 798 | 45 423 | 128,5 |
| (15 892) | (10 512) | 51,2 | Минус: экспортные пошлины | (15 892) | (8 973) | 77,1 |
| 4 895 | 3 979 | 23,0 | Международный рынок | 4 895 | 1 552 | >200 |
| 7 156 | 4 303 | 66,3 | Экспорт в СНГ | 7 156 | 5 100 | 40,3 |
| 7 156 | 4 303 | 66,3 | Экспорт и продажи в СНГ | 7 156 | 5 229 | 36,9 |
| - | - | - | Минус: экспортные пошлины | - | (129) | - |
| 28 055 | 27 446 | 2,2 | Внутренний рынок | 28 055 | 20 820 | 34,8 |
| 128 012 | 119 727 | 6,9 | Итого выручка от продаж нефти | 128 012 | 63 922 | 100,3 |
| Газ | | | | | | |
| 309 | 412 | (25,0) | Международный рынок | 309 | 622 | (50,3) |
| 8 993 | 8 440 | 6,6 | Внутренний рынок | 8 993 | 6 780 | 32,6 |
| 9 302 | 8 852 | 5,1 | Итого выручка от продаж газа | 9 302 | 7 402 | 25,7 |
| Нефтепродукты | | | | | | |
| 60 646 | 52 243 | 16,1 | Экспорт | 60 646 | 46 613 | 30,1 |
| 68 278 | 62 185 | 9,8 | Продажи на экспорт | 68 278 | 56 174 | 21,5 |
| (7 632) | (9 942) | (23,2) | Минус: экспортные пошлины | (7 632) | (9 561) | (20,2) |
| 22 854 | 27 952 | (18,2) | Международный рынок | 22 854 | 20 863 | 9,5 |
| 36 409 | 47 110 | (22,7) | Продажи на международном рынке | 36 409 | 38 043 | (4,3) |
| (13 555) | (19 158) | (29,2) | Минус: акциз с продаж | (13 555) | (17 180) | (21,1) |
| 15 990 | 19 707 | (18,9) | СНГ | 15 990 | 15 938 | 0,3 |
| 16 352 | 20 045 | (18,4) | Экспорт и продажи в СНГ | 16 352 | 16 145 | 1,3 |
| (362) | (338) | 7,1 | Минус: экспортные пошлины | (362) | (207) | 74,9 |
| 180 043 | 190 789 | (5,6) | Внутренний рынок | 180 043 | 160 231 | 12,4 |
| 279 533 | 290 691 | (3,8) | Итого выручка от продажи нефтепродуктов | 279 533 | 243 645 | 14,7 |
| 14 318 | 15 218 | (5,9) | Прочая выручка | 14 318 | 14 983 | (4,4) |
| 431 165 | 434 488 | (0,8) | Итого выручка | 431 165 | 329 952 | 30,7 |

Объем реализации

| 1 кв. 2017 | 4 кв. 2016 | Δ, % | | 3 мес. | | |
|---------------|---------------|--------------|-------------------------------------|------------------------|--------------|--------------|
| 2017 | 2016 | | | 2017 | 2016 | Δ, % |
| | | | Нефть | (млн. т.) | | |
| 4,67 | 4,22 | 10,7 | Продажи на экспорт | 4,67 | 2,63 | 77,6 |
| 0,29 | 0,21 | 38,1 | Продажи на международном рынке* | 0,29 | 0,14 | 107,1 |
| 0,38 | 0,29 | 31,0 | Экспорт в СНГ | 0,38 | 0,49 | (22,4) |
| 1,86 | 1,99 | (6,5) | Продажи на внутреннем рынке | 1,86 | 1,96 | (5,1) |
| 7,20 | 6,71 | 7,3 | Итого продажи нефти | 7,20 | 5,22 | 37,9 |
| | | | Газ | (млрд. куб. м.) | | |
| 0,03 | 0,04 | (25,0) | Продажи на международном рынке | 0,03 | 0,05 | (40,0) |
| 3,53 | 3,45 | 2,3 | Продажи на внутреннем рынке | 3,53 | 3,26 | 8,3 |
| 3,56 | 3,49 | 2,0 | Итого продажи газа | 3,56 | 3,31 | 7,6 |
| | | | Нефтепродукты | (млн. т.) | | |
| 2,82 | 2,82 | - | Продажи на экспорт | 2,82 | 3,27 | (13,8) |
| 0,71 | 0,91 | (22,0) | Продажи на международном рынке | 0,71 | 0,70 | 1,4 |
| 0,52 | 0,65 | (20,0) | Экспорт и продажи в СНГ | 0,52 | 0,54 | (3,7) |
| 5,90 | 6,51 | (9,4) | Продажи на внутреннем рынке | 5,90 | 6,27 | (5,9) |
| 9,95 | 10,89 | (8,6) | Итого продажи нефтепродуктов | 9,95 | 10,78 | (7,7) |

*Включая СРП – соглашения о разделе продукции

Средние сложившиеся цены реализации

| 1 кв. 2017 | 4 кв. 2016 | Δ, % | | 3 мес. | | |
|------------------|---------------|-------|-----------------------------|------------------|--------|------|
| | | | | 2017 | 2016 | Δ, % |
| (руб./т.) | | | Нефть | (руб./т.) | | |
| 22 227 | 22 396 | (0,8) | Продажи на экспорт | 22 227 | 17 271 | 28,7 |
| 18 832 | 14 838 | 26,9 | Экспорт в СНГ | 18 832 | 10 671 | 76,5 |
| 15 083 | 13 792 | 9,4 | Продажи на внутреннем рынке | 15 083 | 10 622 | 42,0 |
| (руб./т.) | | | Нефтепродукты | (руб./т.) | | |
| 24 212 | 22 051 | 9,8 | Продажи на экспорт | 24 212 | 17 179 | 40,9 |
| 31 446 | 30 838 | 2,0 | Экспорт и продажи в СНГ | 31 446 | 29 898 | 5,2 |
| 30 516 | 29 307 | 4,1 | Продажи на внутреннем рынке | 30 516 | 25 555 | 19,4 |

Реализация нефти

- Увеличение объема продаж нефти на экспорт на 10,7% квартал к кварталу и на 77,6% год к году обусловлено увеличением объемов добычи нефти на Новопортовском, Приразломном и Мессояхском месторождениях и снижением объемов поставки нефти на НПЗ;
- Увеличение объема продаж нефти на международном рынке год к году и квартал к кварталу обусловлено ростом добычи в Ираке;
- Снижение объемов продаж нефти на экспорт в СНГ на 22,4% год к году обусловлено сокращением экспорта нефти в Белоруссию;
- Снижение объемов продаж нефти на внутреннем рынке на 6,5% квартал к кварталу и на 5,1% год к году обусловлено в основном снижением экономической эффективности трейдинговых операций на внутреннем рынке.

Реализация газа

- Объем реализации газа на внутреннем рынке увеличился на 2,3% квартал к кварталу и на 8,3% год к году вследствие роста добычи природного газа по дочерним компаниям.

Реализация нефтепродуктов на экспорт

| | 1 кв. 2017 | | 4 кв. 2016 | | Δ, % | |
|---------------------|---------------|-------------|---------------|-------------|------------|----------|
| | млн. руб. | млн.т. | млн. руб. | млн.т. | млн. руб. | млн.т. |
| Нафта | 7 840 | 0,28 | 7 505 | 0,28 | 4,5 | - |
| Дизельное топливо | 29 570 | 1,04 | 20 049 | 0,69 | 47,5 | 50,7 |
| Мазут | 11 751 | 0,69 | 23 673 | 1,42 | (50,4) | (51,4) |
| Авиатопливо | 2 886 | 0,08 | 2 449 | 0,08 | 17,8 | - |
| Судовое топливо | 9 247 | 0,45 | 4 146 | 0,18 | 123,0 | 150,0 |
| Битумы | 230 | 0,02 | 98 | 0,00 | 134,7 | - |
| Масла | 1 238 | 0,03 | 1 289 | 0,03 | (4,0) | - |
| Продукты нефтехимии | 1 532 | 0,05 | 1 095 | 0,04 | 39,9 | 25,0 |
| Прочие | 3 984 | 0,18 | 1 881 | 0,10 | 111,8 | 80,0 |
| Итого | 68 278 | 2,82 | 62 185 | 2,82 | 9,8 | - |

| | 3 мес. 2017 | | 3 мес. 2016 | | Δ, % | |
|------------------------|---------------|-------------|---------------|-------------|-------------|---------------|
| | млн. руб. | млн.т. | млн. руб. | млн.т. | млн. руб. | млн.т. |
| Высокооктановый бензин | - | - | 1 660 | 0,07 | - | - |
| Нафта | 7 840 | 0,28 | 8 778 | 0,39 | (10,7) | (28,2) |
| Дизельное топливо | 29 570 | 1,04 | 26 674 | 1,19 | 10,9 | (12,6) |
| Мазут | 11 751 | 0,69 | 10 481 | 1,26 | 12,1 | (45,2) |
| Авиатопливо | 2 886 | 0,08 | 1 154 | 0,04 | 150,1 | 100,0 |
| Судовое топливо | 9 247 | 0,45 | 3 448 | 0,19 | 168,2 | 136,8 |
| Битумы | 230 | 0,02 | 24 | 0,00 | >200 | - |
| Масла | 1 238 | 0,03 | 1 708 | 0,04 | (27,5) | (25,0) |
| Продукты нефтехимии | 1 532 | 0,05 | 1 666 | 0,06 | (8,0) | (16,7) |
| Прочие | 3 984 | 0,18 | 581 | 0,03 | >200 | >200 |
| Итого | 68 278 | 2,82 | 56 174 | 3,27 | 21,5 | (13,8) |

- Общий объем реализации нефтепродуктов в 1 квартале 2017 остался на уровне предыдущего квартала;
- Рост объема реализации судового топлива и снижение объема реализации мазута квартал к кварталу и год к году обусловлено более высокой эффективностью реализации судового топлива;
- Увеличение объема реализации авиатоплива год к году в 2 раза связано с повышением спроса на международные перевозки, а также расширением географии присутствия;
- Снижение объема реализации нефтепродуктов год к году обусловлено снижением объема производства.

Реализация нефтепродуктов в СНГ

| | 1 кв. 2017 | | 4 кв. 2016 | | Δ, % | |
|------------------------------|---------------|-------------|---------------|-------------|---------------|---------------|
| | млн. руб. | млн.т. | млн. руб. | млн.т. | млн. руб. | млн.т. |
| Высокооктановый бензин | 7 123 | 0,22 | 8 149 | 0,24 | (12,6) | (8,3) |
| Низкооктановый бензин | 181 | 0,01 | 309 | 0,00 | (41,4) | - |
| Дизельное топливо | 5 683 | 0,17 | 8 343 | 0,26 | (31,9) | (34,6) |
| Авиатопливо | 1 960 | 0,07 | 1 247 | 0,04 | 57,2 | 75,0 |
| Битумы | 243 | 0,02 | 604 | 0,05 | (59,8) | (60,0) |
| Масла | 511 | 0,01 | 669 | 0,02 | (23,6) | (50,0) |
| Продукты нефтехимии и прочие | 651 | 0,02 | 724 | 0,04 | (10,1) | (50,0) |
| Итого | 16 352 | 0,52 | 20 045 | 0,65 | (18,4) | (20,0) |

| | 3 мес. 2017 | | 3 мес. 2016 | | Δ, % | |
|------------------------------|---------------|-------------|---------------|-------------|------------|--------------|
| | млн. руб. | млн.т. | млн. руб. | млн.т. | млн. руб. | млн.т. |
| Высокооктановый бензин | 7 123 | 0,22 | 7 636 | 0,22 | (6,7) | - |
| Низкооктановый бензин | 181 | 0,01 | 931 | 0,03 | (80,6) | (66,7) |
| Дизельное топливо | 5 683 | 0,17 | 4 727 | 0,13 | 20,2 | 30,8 |
| Мазут | - | - | 444 | 0,06 | - | - |
| Авиатопливо | 1 960 | 0,07 | 1 198 | 0,04 | 63,6 | 75,0 |
| Битумы | 243 | 0,02 | 138 | 0,02 | 76,1 | - |
| Масла | 511 | 0,01 | 527 | 0,01 | (3,0) | - |
| Продукты нефтехимии и прочие | 651 | 0,02 | 544 | 0,03 | 19,7 | (33,3) |
| Итого | 16 352 | 0,52 | 16 145 | 0,54 | 1,3 | (3,7) |

Реализация нефтепродуктов на внутреннем рынке

| | 1 кв. 2017 | | 4 кв. 2016 | | Δ, % | |
|------------------------|----------------|-------------|----------------|-------------|--------------|--------------|
| | млн. руб. | млн.т. | млн. руб. | млн.т. | млн. руб. | млн.т. |
| Высокооктановый бензин | 76 440 | 2,03 | 83 243 | 2,27 | (8,2) | (10,6) |
| Низкооктановый бензин | 147 | 0,00 | 220 | 0,00 | (33,2) | - |
| Дизельное топливо | 61 512 | 1,79 | 60 509 | 1,90 | 1,7 | (5,8) |
| Мазут | 4 118 | 0,43 | 4 573 | 0,54 | (9,9) | (20,4) |
| Авиатопливо | 16 834 | 0,56 | 20 111 | 0,68 | (16,3) | (17,6) |
| Судовое топливо | 7 691 | 0,43 | 8 379 | 0,46 | (8,2) | (6,5) |
| Битумы | 1 809 | 0,21 | 2 010 | 0,22 | (10,0) | (4,5) |
| Масла | 2 624 | 0,05 | 3 175 | 0,06 | (17,4) | (16,7) |
| Продукты нефтехимии | 5 906 | 0,21 | 5 289 | 0,25 | 11,7 | (16,0) |
| Прочие | 2 962 | 0,19 | 3 280 | 0,13 | (9,7) | 46,2 |
| Итого | 180 043 | 5,90 | 190 789 | 6,51 | (5,6) | (9,4) |

| | 3 мес. 2017 | | 3 мес. 2016 | | Δ, % | |
|------------------------|----------------|-------------|----------------|-------------|-------------|--------------|
| | млн. руб. | млн.т. | млн. руб. | млн.т. | млн. руб. | млн.т. |
| Высокооктановый бензин | 76 440 | 2,03 | 71 725 | 2,11 | 6,6 | (3,8) |
| Низкооктановый бензин | 147 | 0,00 | 270 | 0,01 | (45,6) | - |
| Дизельное топливо | 61 512 | 1,79 | 52 817 | 1,75 | 16,5 | 2,3 |
| Мазут | 4 118 | 0,43 | 1 214 | 0,37 | >200 | 16,2 |
| Авиатопливо | 16 834 | 0,56 | 16 263 | 0,66 | 3,5 | (15,2) |
| Судовое топливо | 7 691 | 0,43 | 6 942 | 0,65 | 10,8 | (33,8) |
| Битумы | 1 809 | 0,21 | 1 073 | 0,21 | 68,6 | - |
| Масла | 2 624 | 0,05 | 2 538 | 0,05 | 3,4 | - |
| Продукты нефтехимии | 5 906 | 0,21 | 5 084 | 0,30 | 16,2 | (30,0) |
| Прочие | 2 962 | 0,19 | 2 305 | 0,16 | 28,5 | 18,8 |
| Итого | 180 043 | 5,90 | 160 231 | 6,27 | 12,4 | (5,9) |

- Снижение объема реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке квартал к кварталу на 9,4% и год к году на 5,9% обусловлено в основном снижением объема производства;
- Снижение объема реализации авиатоплива квартал к кварталу на 17,6% и год к году на 15,2% обусловлено сокращением спроса на рынке авиатоплива;
- Снижение объема продаж судового топлива год к году связано со снижением спроса на Дальнем Востоке и штормовыми погодными условиями на Черном море;
- Сокращение объемов реализации продуктов нефтехимии квартал к кварталу и год к году в связи с ремонтами на НПЗ Группы.

Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов

- Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов увеличилась на 59,0% год к году вследствие роста объема покупки нефтепродуктов (из-за снижения переработки) и роста стоимости приобретенной нефти (из-за роста цен на внутреннем и международном рынках);
- Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов увеличилась на 18,8% квартал к кварталу вследствие роста объема покупки нефтепродуктов (из-за снижения переработки). Рост расходов был частично компенсирован снижением объема покупки нефти.

Производственные и операционные расходы

| 1 кв. 2017 | 4 кв. 2016 | Δ, % | (млн. руб.) | 3 мес. | | |
|---------------|---------------|---------------|---|---------------|---------------|---------------|
| | | | | 2017 | 2016 | Δ, % |
| 25 890 | 29 120 | (11,1) | Расходы на добычу углеводородов | 25 890 | 24 334 | 6,4 |
| 1 682 | 1 833 | (8,2) | <i>руб./т.н.э.</i> | 1 682 | 1 700 | (1,1) |
| 3,90 | 3,96 | (1,6) | <i>долл. США¹/барр. н. э.</i> | 3,90 | 3,11 | 25,5 |
| 20 071 | 22 429 | (10,5) | Дочерние компании на территории РФ | 20 071 | 18 472 | 8,7 |
| 1 597 | 1 719 | (7,1) | <i>руб./т.н.э.</i> | 1 597 | 1 590 | 0,4 |
| 3,70 | 3,72 | (0,4) | <i>долл. США¹/барр. н. э.</i> | 3,70 | 2,91 | 27,4 |
| | | | в том числе | | | |
| 16 280 | 18 005 | (9,6) | расходы на добычу по зрелым месторождениям | 16 280 | 15 496 | 5,1 |
| 1 728 | 1 830 | (5,6) | <i>руб./т.н.э.</i> | 1 728 | 1 602 | 7,9 |
| 4,01 | 3,96 | 1,2 | <i>долл. США¹/барр. н. э.</i> | 4,01 | 2,93 | 36,8 |
| 3 791 | 4 424 | (14,3) | расходы на добычу по новым месторождениям | 3 791 | 2 976 | 27,4 |
| 1 203 | 1 378 | (12,7) | <i>руб./т.н.э.</i> | 1 203 | 1 526 | (21,1) |
| 2,79 | 2,98 | (6,4) | <i>долл. США¹/барр. н. э.</i> | 2,79 | 3,30 | (15,5) |
| 1 767 | 2 273 | (22,3) | Дочерние компании за пределами РФ (включая СРП)** | 1 767 | 2 117 | (16,5) |
| 2 761 | 3 788 | (27,1) | <i>руб./т.н.э.</i> | 2 761 | 3 994 | (30,9) |
| 6,40 | 8,19 | (21,9) | <i>долл. США¹/барр. н. э.</i> | 6,40 | 7,30 | (12,3) |
| 4 052 | 4 418 | (8,3) | Совместные операции | 4 052 | 3 745 | 8,2 |
| 1 876 | 1 990 | (5,7) | <i>руб./т.н.э.</i> | 1 876 | 1 742 | 7,7 |
| 4,35 | 4,30 | 1,0 | <i>долл. США¹/барр. н. э.</i> | 4,35 | 3,18 | 36,6 |
| 12 371 | 15 304 | (19,2) | Расходы на переработку | 12 371 | 12 799 | (3,3) |
| 7 218 | 9 423 | (23,4) | Расходы на переработку нефти на НПЗ дочерних компаний | 7 218 | 7 238 | (0,3) |
| 1 028 | 1 084 | (5,2) | <i>руб./т.</i> | 1 028 | 882 | 16,6 |
| 2,38 | 2,35 | 1,6 | <i>долл. США¹/барр</i> | 2,38 | 1,61 | 47,9 |
| 2 760 | 3 182 | (13,3) | Расходы на переработку нефти на НПЗ совместных предприятий*** | 2 760 | 3 398 | (18,8) |
| 1 568 | 1 599 | (1,9) | <i>руб./т.</i> | 1 568 | 1 682 | (6,8) |
| 3,64 | 3,46 | 5,1 | <i>долл. США¹/барр</i> | 3,64 | 3,08 | 18,2 |
| 2 393 | 2 699 | (11,3) | Расходы на производство масел и фасованной продукции | 2 393 | 2 163 | 10,6 |
| 5 483 | 7 918 | (30,8) | Расходы на транспортировку до НПЗ | 5 483 | 6 680 | (17,9) |
| 2 569 | 4 250 | (39,6) | Прочие операционные расходы | 2 569 | 4 837 | (46,9) |
| 46 313 | 56 592 | (18,2) | Итого | 46 313 | 48 650 | (4,8) |

* пересчет в доллары США произведен по среднему курсу за период

** СРП – соглашение о разделе продукции

*** по совместным предприятиям указана стоимость услуг процессинга

- Расходы на добычу углеводородов включают в себя затраты на сырье и материалы, обслуживание и ремонт оборудования, используемого для добычи углеводородов, расходы на оплату труда, ГСМ и электроэнергию, затраты на мероприятия по увеличению нефтеотдачи и прочие подобные расходы на добывающих предприятиях Группы;
- Рост удельных операционных расходов на добычу углеводородов по дочерним компаниям на территории РФ на 0,4% год к году обусловлен увеличением расходов по зрелым месторождениям, что компенсировано ростом добычи по новым месторождениям;
- Удельные операционные расходы на добычу углеводородов по дочерним компаниям на зрелых месторождениях выросли на 7,9% год к году в результате:
 - Роста тарифов естественных монополий;
 - Роста обводненности на месторождениях Ноябрьского региона;
 - Роста доли прокатного оборудования УЭЦН.

- Снижение операционных расходов на добычу углеводородов по дочерним компаниям за пределами РФ на 16,5% год к году и на 22,3% квартал к кварталу обусловлен укреплением курса рубля;
- Рост операционных расходов на добычу углеводородов по совместным операциям на 8,2% год к году в основном обусловлен:
 - Ростом тарифов;
 - Ростом среднедействующего фонда скважин в СПД;
 - Увеличением обводненности добываемой продукции на месторождения Томскнефти.
- Расходы на переработку нефти на НПЗ дочерних компаний включают в себя затраты на сырье и материалы, обслуживание и ремонт оборудования, используемого для переработки углеводородов, расходы на оплату труда и электроэнергию и прочие подобные расходы на перерабатывающих предприятиях Группы;
- Удельные операционные расходы на переработку нефти на НПЗ дочерних компаний снизились на 5,2% квартал к кварталу в связи с:
 - Снижением расходов по экологической программе;
 - Снижением расходов по текущим ремонтам на Омском НПЗ.
- Удельные операционные расходы на переработку нефти на НПЗ дочерних компаний увеличились на 16,6% год к году в связи с:
 - Ростом расходов на технологическое топливо (покупка природного газа вместо мазута вследствие повышения цен на мазут);
 - Ростом расходов по экологической программе;
 - Ростом тарифов естественных монополий.
- Удельные операционные расходы на переработку нефти на НПЗ совместных предприятий снизились на 6,8% год к году в связи с:
 - Сокращением затрат по ремонтам;
 - Снижением вовлечения присадок в ДТ.
- Снижение расходов на транспортировку до НПЗ квартал к кварталу на 30,8% и год к году на 17,9% обусловлено в основном снижением объемов поставки нефти на НПЗ.

Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы

Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы включают в себя сбытовые расходы, расходы розничной сети Группы, вознаграждения и оплату труда (за исключением вознаграждений и оплаты труда на добывающих дочерних обществах и собственных НПЗ), социальные выплаты, страхование, юридические, консультационные и аудиторские услуги, прочие расходы.

- Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы снизились на 2,9% год к году в основном по иностранным дочерним обществам в результате укрепления курса рубля;
- Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы снизились на 24,9% квартал к кварталу в результате:
 - Снижения расходов по иностранным дочерним обществам в результате укрепления курса рубля;
 - Снижения расходов на рекламные кампании;
 - Снижения коммерческих расходов вследствие снижения объема продаж нефтепродуктов.

Транспортные расходы

Транспортные расходы включают затраты на доставку нефти и нефтепродуктов до конечного покупателя. Такие затраты состоят из транспортировки по трубопроводу, морского фрахта, железнодорожных перевозок, погрузочно-разгрузочных работ и прочих транспортных затрат.

- Транспортные расходы выросли в 1 квартале 2017 в основном за счет роста объемов реализации нефти на экспорт.

Износ, истощение и амортизация

Износ, истощение и амортизация включают истощение нефтегазовых активов, амортизацию прочих основных средств и обесценение нефтегазовых активов.

- Рост расходов по износу, истощению и амортизации на 15,9% год к году связан с увеличением стоимости амортизируемых активов вследствие реализации инвестиционной программы и ростом добычи;
- Снижение расходов по износу, истощению и амортизации на 20,2% квартал к кварталу связан с признанием убытка от обесценения нефтегазовых активов в Ираке в 4 квартале 2016 г.

Налоги, за исключением налога на прибыль

| 1 кв. | | 4 кв. | | 3 мес. | | |
|----------------|----------------|------------|---|----------------|---------------|-------------|
| 2017 | 2016 | Δ, % | (млн. руб.) | 2017 | 2016 | Δ, % |
| 80 783 | 70 827 | 14,1 | Налог на добычу полезных ископаемых | 80 783 | 40 599 | 99,0 |
| 25 437 | 28 638 | (11,2) | Акциз | 25 437 | 20 745 | 22,6 |
| 5 099 | 5 040 | 1,2 | Взносы по социальному страхованию | 5 099 | 4 752 | 7,3 |
| 3 068 | 2 964 | 3,5 | Прочие налоги | 3 068 | 4 514 | (32,0) |
| 114 387 | 107 469 | 6,4 | Итого налоги, за исключением налога на прибыль | 114 387 | 70 610 | 62,0 |

- Налоги, за исключением налога на прибыль, выросли на 6,4% квартал к кварталу. Рост расхода по НДС на 14,1% обусловлен ростом ставки налога по НК РФ и цен на нефть. Снижение расхода по акцизам на 11,2% обусловлено снижением переработки на НПЗ дочерних компаний в РФ в 1 квартале 2017 г.;
- Налоги, за исключением налога на прибыль, увеличились на 62,0% год к году. Рост расхода по НДС на 99,0% обусловлен ростом ставки налога по НК РФ и введением дополнительного повышающего коэффициента, а также ростом объемов добычи и цен на нефть. Рост расхода по акцизам на 22,6% обусловлен повышением ставок.

Доля в прибыли ассоциированных и совместных предприятий

| 1 кв. | | 4 кв. | | 3 мес. | | |
|---------------|--------------|-------------|--|---------------|--------------|-------------|
| 2017 | 2016 | Δ, % | (млн. руб.) | 2017 | 2016 | Δ, % |
| 2 930 | 2 802 | 4,6 | Славнефть | 2 930 | 3 358 | (12,7) |
| 4 375 | 4 081 | 7,2 | СеверЭнергия (Арктикгаз) | 4 375 | 2 320 | 88,6 |
| 2 210 | 353 | >200 | Мессояханефтегаз | 2 210 | (696) | - |
| 945 | 1 581 | (40,2) | Нортгаз | 945 | (118) | - |
| 358 | 831 | (56,9) | Прочие компании | 358 | 860 | (58,4) |
| 10 818 | 9 648 | 12,1 | Доля в прибыли ассоциированных и совместных предприятий | 10 818 | 5 724 | 89,0 |

- Доля Группы в прибыли Славнефти снизилась год к году, главным образом, за счет уменьшения дохода по курсовым разницам вследствие снижения доли кредитов в иностранной валюте;
- Доля Группы в прибыли СеверЭнергии (Арктикгаз) выросла год к году на 88,6% вследствие роста EBITDA и снижения финансовых расходов;
- Доля Группы в прибыли Мессояханефтегаз выросла год к году вследствие начала коммерческой добычи с 4 квартала 2016г.;
- Доля Группы в прибыли Нортгаз снизилась квартал к кварталу вследствие снижения объема добычи СП.

Прочие доходы и расходы

- Прочие расходы снизились квартал к кварталу на 73,9%. Прочие расходы в 4 квартале 2016 г. в основном были представлены выбытием товарно-материальных запасов и обесценением внеоборотных активов.

Прочие финансовые статьи

- На величину прибыли/ (убытка) от курсовых разниц в основном влияет переоценка части кредитного портфеля Группы, выраженного в иностранной валюте.

Ликвидность и источники капитала

Денежные средства

| (млн. руб.) | 3 мес. | | |
|--|---------------|-----------------|----------|
| | 2017 | 2016 | Δ % |
| Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности | 65 155 | 83 496 | (22,0) |
| Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности | (61 172) | (39 936) | 53,2 |
| Чистые денежные средства, полученные от / (использованные в) финансовой деятельности | 6 323 | (67 169) | - |
| Чистое увеличение / (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов | 10 306 | (23 609) | - |

Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности

| (млн. руб.) | 3 мес. | | |
|---|---------------|---------------|---------------|
| | 2017 | 2016 | Δ % |
| Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности, до эффекта изменений в оборотном капитале, налога на прибыль, процентов и дивидендов | 93 083 | 76 759 | 21,3 |
| Изменения в оборотном капитале | (11 729) | 17 909 | - |
| Уплаченный налог на прибыль | (6 800) | (3 902) | 74,3 |
| Проценты уплаченные | (9 399) | (8 958) | 4,9 |
| Дивиденды полученные | - | 1 688 | - |
| Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности | 65 155 | 83 496 | (22,0) |

- Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности, снизились на 22,0% год к году в основном в результате изменения рабочего капитала.

Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности

| (млн. руб.) | 3 мес. | | |
|--|-----------------|-----------------|-------------|
| | 2017 | 2016 | Δ % |
| Капитальные затраты | (65 665) | (83 900) | (21,7) |
| Приобретение дочерних компаний, долей в совместной деятельности и инвестиций, учитываемых по методу долевого участия | (324) | (417) | (22,3) |
| Поступление денежных средств с депозитов | 526 | 40 184 | (98,7) |
| Погашение/(выдача) займов и прочих инвестиций | 2 941 | 2 266 | 29,8 |
| Прочие операции | 1 350 | 1 931 | (30,1) |
| Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности | (61 172) | (39 936) | 53,2 |

- Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности, увеличились на 53,2% вследствие снижения поступления денежных средств с депозитов.

Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности

| (млн. руб.) | 3 мес. | | Δ % |
|---|--------------|-----------------|----------|
| | 2017 | 2016 | |
| Поступление / (Погашение) займов и кредитов | 6 378 | (67 169) | - |
| Прочие операции | (55) | - | - |
| Чистые денежные средства, полученные от / (использованные в) финансовой деятельности | 6 323 | (67 169) | - |

- Объем привлечений превысил погашение ранее привлеченных кредитов и займов за 3 месяца 2017 г.

Капитальные вложения

| (млн. руб.) | 3 мес. | | Δ, % |
|---|---------------|---------------|---------------|
| | 2017 | 2016 | |
| Разведка и добыча | 40 936 | 58 132 | (29,6) |
| Дочерние компании | 37 651 | 54 034 | (30,3) |
| Совместные операции | 3 285 | 4 098 | (19,8) |
| Нефтепереработка | 10 062 | 5 131 | 96,1 |
| Маркетинг и сбыт | 1 022 | 848 | 20,5 |
| Прочие | 8 142 | 2 203 | >200 |
| Подытог капитальные вложения | 60 162 | 66 314 | (9,3) |
| Изменения в сумме авансов выданных и материалах по кап. строительству | 5 503 | 17 586 | (68,7) |
| Итого капитальные вложения | 65 665 | 83 900 | (21,7) |

- Капитальные вложения в сегменте разведка и добыча снизились на 29,6% вследствие:
 - завершение первого этапа строительства инфраструктуры Новопортовского месторождения;
 - снижения объемов бурения на зрелых месторождениях;
- Рост капитальных вложений в сегменте переработка на 96,1% обусловлен реализацией второго этапа программы модернизации на Омском и Московском НПЗ (реконструкция установки каталитического крекинга и строительство установки «Евро+» на Московском НПЗ).

Долг и ликвидность

| (млн. руб.) | 31 марта | 31 декабря |
|--|----------------|----------------|
| | 2017 г. | 2016 г. |
| Краткосрочные кредиты и займы | 99 637 | 80 187 |
| Долгосрочные кредиты и займы | 553 315 | 596 221 |
| Денежные средства и денежные эквиваленты | (41 556) | (33 621) |
| Краткосрочные депозиты | (354) | (886) |
| Чистый долг | 611 042 | 641 901 |
| Краткосрочные займы и кредиты/ Общий долг, % | 15,3 | 11,9 |
| Отношение чистого долга к показателю EBITDA за предыдущие 12 месяцев | 1,45 | 1,60 |

- Кредитный портфель Группы диверсифицирован и включает синдицированные и двусторонние кредиты, облигации и прочие инструменты;
- Средний срок погашения долга снизился с 3,60 лет на 31 декабря 2016 г. до 3,43 года на 31 марта 2017 г.;
- Средняя процентная ставка увеличилась с 5,52% на 31 декабря 2016 г. до 5,86% на 31 марта 2017 г. в основном в связи с увеличением доли рублевых заимствований в кредитном портфеле.

Финансовые приложения

Расчет EBITDA

| 1 кв. 2017 | 4 кв. 2016 | Δ, % | (млн. руб.) | 3 мес. | | |
|----------------|----------------|---------------|--|----------------|---------------|-------------|
| 2017 | 2016 | | | 2017 | 2016 | Δ, % |
| 64 734 | 57 451 | 12,7 | Прибыль за период | 64 734 | 41 592 | 55,6 |
| 14 922 | 16 199 | (7,9) | Итого расход по налогу на прибыль | 14 922 | 8 281 | 80,2 |
| 6 719 | 7 999 | (16,0) | Финансовые расходы | 6 719 | 9 724 | (30,9) |
| (2 512) | (2 769) | (9,3) | Финансовые доходы | (2 512) | (2 547) | (1,4) |
| 32 310 | 40 487 | (20,2) | Износ, истощение и амортизация | 32 310 | 27 886 | 15,9 |
| (13 182) | (8 257) | 59,6 | Убыток от курсовых разниц, нетто | (13 182) | (2 295) | >200 |
| 864 | 3 306 | (73,9) | Прочие расходы | 864 | 760 | 13,7 |
| 103 855 | 114 416 | (9,2) | EBITDA | 103 855 | 83 401 | 24,5 |
| (10 818) | (9 648) | 12,1 | Минус: Доля в прибыли ассоциированных и совместных предприятий | (10 818) | (5 724) | 89,0 |
| 24 757 | 26 561 | (6,8) | Плюс: доля в EBITDA ассоциированных и совместных предприятий | 24 757 | 18 688 | 32,5 |
| 117 794 | 131 329 | (10,3) | Итого скорректированная EBITDA | 117 794 | 96 365 | 22,2 |

Финансовые показатели

Рентабельность

| | 31 марта 2017 г. | 31 марта 2016 г. | Δ, п.п. |
|---|---------------------|---------------------|---------|
| Рентабельность по скорректированной EBITDA, % | 27,32 | 29,21 | (1,9) |
| Рентабельность по чистой прибыли, % | 15,01 | 12,61 | 2,4 |
| Рентабельность активов (ROA), % | 9,28 | 5,20 | 4,1 |
| Рентабельность капитала (ROE), % | 16,56 | 9,73 | 6,8 |
| Скорректированная доходность на средний используемый капитал (ROACE), % | 12,13 | 11,69 | 0,4 |

Расчет скорректированного ROACE

| | 31 марта 2017 г. | 31 марта 2016 г. |
|---|---------------------|---------------------|
| За предыдущие 12 месяцев | | |
| Скорректированная EBITDA | 477 627 | 407 789 |
| Износ, истощение и амортизация | (164 408) | (147 879) |
| Эффективный расход по налогу на прибыль от EBIT | (67 084) | (51 447) |
| Скорректированный EBIT* | 246 135 | 208 463 |
| Средний используемый капитал | 2 029 352 | 1 782 709 |
| Скорректированный ROACE | 12,13 | 11,69 |

* Скорректированный показатель EBIT представляет собой EBIT Группы и долю в EBIT ассоциированных и совместных предприятий.

Ликвидность

| | 31 марта 2017 г. | 31 марта 2016 г. | Δ, % |
|------------------------------------|---------------------|---------------------|--------|
| Коэффициент текущей ликвидности | 1,31 | 1,42 | (7,7) |
| Коэффициент срочной ликвидности | 0,66 | 0,72 | (8,3) |
| Коэффициент абсолютной ликвидности | 0,28 | 0,38 | (26,3) |

Лeverедж

| | 31 марта 2017 г. | 31 марта 2016 г. | Δ, п.п. |
|-------------------------------------|---------------------|---------------------|---------|
| Чистый долг/ Итого Активы, % | 23,68 | 26,09 | (2,4) |
| Чистый долг/ Капитал, % | 40,49 | 48,81 | (8,3) |
| Лeverедж, % | 28,73 | 33,13 | (4,4) |
| | | | Δ, % |
| Чистый долг/ Рыночная капитализация | 0,64 | 0,90 | (28,9) |
| Чистый долг/ EBITDA | 1,45 | 1,83 | (20,8) |
| Итого долг/ EBITDA | 1,54 | 2,11 | (27,0) |

Основные макроэкономические факторы, влияющие на результаты деятельности

Основные факторы, влияющие на результаты деятельности Группы, включают:

- Изменение рыночных цен на нефть и нефтепродукты;
- Изменение курса российского рубля к доллару США и инфляцию;
- Налогообложение;
- Изменение тарифов на транспортировку нефти и нефтепродуктов.

Изменение рыночных цен на нефть и нефтепродукты

Цены на нефть и нефтепродукты на мировом и российском рынках являются основным фактором, влияющим на результаты деятельности Группы.

Цены на нефтепродукты на мировом рынке прежде всего определяются уровнем мировых цен на нефть, спросом и предложением нефтепродуктов и уровнем конкуренции на различных рынках. Динамика цен на международном рынке, в свою очередь, оказывает влияние на цены на внутреннем рынке. Ценовая динамика различна для различных видов нефтепродуктов.

Рост цен на нефть и нефтепродукты на международном рынке за 3 месяца 2017 г. оказал положительное влияние на результат Группы.

| 1 кв. 2017 | 4 кв. 2016 | Δ, % | | 3 мес. 2017 | 2016 | Δ, % | | |
|--------------------------|---------------|-------|-------------------------------|----------------|--------|--------------------------|--|--|
| (долл. США/барр.) | | | Международный рынок | | | (долл. США/барр.) | | |
| 53,78 | 49,33 | 9,0 | Нефть "Brent" | 53,78 | 33,94 | 58,5 | | |
| 52,30 | 48,12 | 8,7 | Нефть "Urals" (ср. Med и NWE) | 52,30 | 32,19 | 62,5 | | |
| (долл. США/т.) | | | | | | (долл. США/т.) | | |
| 544,90 | 504,64 | 8,0 | Бензин Premium (ср. NWE) | 544,90 | 386,04 | 41,2 | | |
| 477,52 | 431,69 | 10,6 | Нафта (ср. Med и NWE) | 477,52 | 312,03 | 53,0 | | |
| 480,98 | 456,82 | 5,3 | Дизельное топливо (ср. NWE) | 480,98 | 313,21 | 53,6 | | |
| 477,20 | 447,42 | 6,7 | Газойль 0,1% (ср. Med) | 477,20 | 307,26 | 55,3 | | |
| 279,97 | 256,87 | 9,0 | Мазут 3,5% (ср. NWE) | 279,97 | 127,55 | 119,5 | | |
| (руб./т.) | | | Внутренний рынок | | | (руб./т.) | | |
| 35 913 | 35 122 | 2,3 | Высокооктановый бензин | 35 913 | 31 669 | 13,4 | | |
| 30 293 | 30 777 | (1,6) | Низкооктановый бензин | 30 293 | 26 126 | 16,0 | | |
| 31 343 | 30 226 | 3,7 | Дизельное топливо | 31 343 | 25 970 | 20,7 | | |
| 9 434 | 8 288 | 13,8 | Мазут | 9 434 | 3 451 | 173,4 | | |

Источник: Platts (международный рынок), Кортес (внутренний рынок).

Изменение курса российского рубля к доллару США и инфляция

Руководство Группы определило, что российский рубль является валютой представления отчетности Группы. Функциональной валютой каждого дочернего общества является валюта экономической среды, в которой общество осуществляет свою деятельность, для большинства обществ – российский рубль.

| 1 кв. 2017 | 4 кв. 2016 | | 3 мес. | |
|---------------|---------------|--|--------|--------|
| | | | 2017 | 2016 |
| 1,0 | 1,3 | Изменение Индекса потребительских цен (ИПЦ), % | 1,0 | 2,1 |
| 58,84 | 63,07 | Средний курс рубля к доллару США за период, руб. | 58,84 | 74,63 |
| 60,66 | 63,16 | Курс рубля к доллару США на начало периода, руб. | 60,66 | 72,88 |
| 56,38 | 60,66 | Курс рубля к доллару США на конец периода, руб. | 56,38 | 67,61 |
| (0,07) | (0,04) | Изменение курса рубля к доллару США за период, % | (0,07) | (0,07) |

Налогообложение

Средние ставки налогов и сборов, действовавшие в отчетных периодах для налогообложения нефтегазовых компаний в России

| 1 кв. 2017 | 4 кв. 2016 | Δ, % | | 3 мес. | | |
|-----------------------|---------------|--------|--|--------|-------|--------|
| | | | | 2017 | 2016 | Δ, % |
| (долл. США/т.) | | | Экспортная таможенная пошлина | | | |
| 86,53 | 91,67 | (5,6) | Нефть | 86,53 | 54,93 | 57,5 |
| 25,93 | 36,60 | (29,2) | Светлые нефтепродукты | 25,93 | 21,97 | 18,0 |
| 25,93 | 36,60 | (29,2) | Дизельное топливо | 25,93 | 21,97 | 18,0 |
| 25,93 | 55,87 | (53,6) | Бензин | 25,93 | 33,47 | (22,5) |
| 47,57 | 65,03 | (26,8) | Нафта | 47,57 | 38,97 | 22,1 |
| 86,53 | 75,13 | 15,2 | Темные нефтепродукты | 86,53 | 45,00 | 92,3 |
| | | | Налог на добычу полезных ископаемых | | | |
| 7 968 | 6 768 | 17,7 | Нефть (руб./т.) | 7 968 | 4 076 | 95,5 |

Ставки вывозной таможенной пошлины на нефть и нефтепродукты

Ставки вывозной таможенной пошлины на нефть и нефтепродукты рассчитываются Министерством экономического развития РФ в соответствии с Методикой расчета вывозных таможенных пошлин на нефть сырую и отдельные категории товаров, выработанных из нефти, утвержденной Постановлением Правительства РФ №276 от 29 марта 2013 г.

Вывозная таможенная пошлина на нефть сырую

а) В соответствии с пунктом 4 статьи 3.1 Закона РФ от 21 мая 1993 г. № 5003-1 «О таможенном тарифе», ставки вывозных таможенных пошлин на нефть не должны превышать размер предельной ставки пошлины, рассчитываемой следующим образом:

| Котировка цены Urals (P), доллар США за тонну | Максимальная ставка экспортной таможенной пошлины |
|---|---|
| ≤109,50 | 0% |
| 109,50 < P ≤ 146,00 | 35% x (P – 109,50) |
| 146,00 < P ≤ 182,50 | 12,78 + 45% x (P – 146,00) |
| >182,50 | 29,20 + 42% x (P – 182,50) на 2016 г. 29,20 + 30% x (P – 182,50) с 2017 г. |

Нефть, экспортируемая в Казахстан и Белоруссию, не облагается вывозной таможенной пошлиной на нефть.

б) В соответствии с Федеральным законом от 3 декабря 2012 г. № 239-ФЗ законодательно урегулирован вопрос установления Правительством РФ особых формул расчета пониженных ставок вывозных таможенных пошлин на нефть сырую с особыми физико-химическими характеристиками, классифицируемую кодами ТН ВЭД ТС 2709 00 900 1 и 2709 00 900 3, размер которых в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 29 марта 2013 г. № 276 устанавливается в зависимости от сложившейся за период мониторинга средней цены на нефть сырую марки Urals в следующем размере:

$Ст = (P - 182,5) \times K - 56,57 - 0,14 \times P$, где P - цена на нефть "Urals" (в долларах США за тонну), а K - приростной коэффициент, равный 36% в 2016 г. и 30% с 2017г.

Постановлением Правительства №846 от 26 сентября 2013 г. утвержден порядок подготовки предложений о применении особых формул расчета ставок экспортных пошлин на нефть сырую и мониторинга обоснованности их применения, в том числе в отношении новых проектов, расположенных на территории республики Саха (Якутия), Иркутской области, Красноярского края, севернее 65⁰ с.ш. Ямало-Ненецкого автономного округа.

Приказом №868 от 3 декабря 2013 г. Минэнерго России утвердило форму заявления и методические указания по проведению анализа обоснованности применения особых формул расчета ставок экспортных пошлин на нефть сырую.

в) В соответствии с п.1.1 ст.35 Закона РФ от 21 мая 1993 г. № 5003-1 «О таможенном тарифе» для нефти, добытой на новом морском месторождении, установлено освобождение от уплаты вывозной таможенной пошлины на срок до:

- 31 марта 2032 г. - для месторождений, расположенных полностью в Азовском море или на 50% и более своей площади в Балтийском море, Черном море (глубина до 100м), Печорском или Белом море, Охотском море (южнее 55⁰ с.ш.), в российской части дна Каспийского моря;

- 31 марта 2042 г. - для месторождений, расположенных на 50% и более своей площади в Черном море (глубина более 100м), Охотском море (севернее 55⁰ с.ш.), Баренцевом море (южнее 72⁰ с.ш.);

- неограниченно - для месторождений, расположенных на 50% и более своей площади в Карском море, Баренцевом море (севернее 72⁰ с.ш.), восточной Арктике (море Лаптевых, Восточно-Сибирское море, Чукотское море, Берингово море).

В соответствии с пп.5 ст.11.1 НК РФ новым морским месторождением признается морское месторождение, дата начала промышленной добычи углеводородного сырья на котором приходится на период с 1 января 2016 г.

Вывозная таможенная пошлина на нефтепродукты

В соответствии со статьей 3.1 Закона РФ от 21 мая 1993 г. № 5003-1 «О таможенном тарифе», ставка вывозной таможенной пошлины на отдельные категории товаров, выработанных из нефти, устанавливается Правительством РФ. Нефтепродукты, экспортируемые в Казахстан, Белоруссию и Киргизию, не облагаются вывозной таможенной пошлиной. Также в рамках индикативных балансов от вывозных таможенных пошлин освобождаются нефтепродукты, экспортируемые в Таджикистан и Армению, с 13 ноября 2013 г. и 19 января 2015 г. соответственно.

Постановлением Правительства РФ от 29 марта 2013 г. № 276 установлен следующий порядок определения ставок вывозных таможенных пошлин на нефтепродукты:

$Стп = K \times Стн$, где Стн – ставка вывозной таможенной пошлины на нефть сырую, а K - расчетный коэффициент в отношении отдельной категории нефтепродуктов.

Установлены следующие коэффициенты для расчета ставок вывозных таможенных пошлин на нефтепродукты:

| | 2016 г. | с 2017 г. |
|-----------------------------|---------|-----------|
| Легкие и средние дистилляты | | |
| Дизельное топливо | 0,4 | 0,3 |
| Масла смазочные | | |
| Нафта | 0,71 | 0,55 |
| Бензин | 0,61 | 0,3 |

Акциз на нефтепродукты

Налогоплательщиками по уплате акциза на нефтепродукты на территории РФ являются производители нефтепродуктов. Кроме того, налог уплачивается юридическими лицами при ввозе подакцизных товаров на территорию РФ.

В соответствии со статьей 193 НК РФ установлены следующие ставки акцизов на нефтепродукты (рублей за тонну):

| | 2016 01.01.-31.03 | 2016 01.04.-31.12 | 2017 г. | с 2018 г. |
|---------------------------|----------------------|----------------------|---------|-----------|
| Бензин | | | | |
| Ниже класса 5 | 10 500 | 13 100 | 13 100 | 13 100 |
| Класс 5 | 7 530 | 10 130 | 10 130 | 10 535 |
| Прямогонный | 10 500 | 13 100 | 13 100 | 13 100 |
| Дизельное топливо | 4 150 | 5 293 | 6 800 | 7 072 |
| Моторные масла | 6 000 | 6 000 | 5 400 | 5 400 |
| Средние дистилляты | 4 150 | 5 293 | 7 800 | 8 112 |

Налог на добычу полезных ископаемых (НДПИ)

а) В соответствии со статьей 342 НК РФ установлены следующие формулы для определения ставки НДПИ на нефть:

| | 2016 | с 2017 г. |
|---------------|---------------|---------------|
| НДПИ на нефть | 857 x Кц - Дм | 919 x Кц - Дм |

$Дм = Кндпи \times Кц \times (1 - Кв \times Кз \times Кд \times Кдв \times Ккан)$ на 2016 г.

$Дм = Кндпи \times Кц \times (1 - Кв \times Кз \times Кд \times Кдв \times Ккан) - Кк$ с 2017 г.

$Кндпи = 559$ с 2016 г.

$Кц$ – коэффициент, характеризующий динамику мировых цен на нефть, определяется по следующей формуле: $Кц = (\text{Ц} - 15) \times P / 261$, где Ц – среднемесячная цена Urals на роттердамской и средиземноморской биржах (доллар США/баррель) и P – среднемесячный курс рубля к доллару США.

Кв – коэффициент, характеризующий степень выработанности запасов конкретного участка недр. Данный коэффициент предусматривает снижение ставки НДС на нефть для участков недр с высокой степенью выработанности. Степень выработанности запасов определяется как N/V , где N – сумма накопленной добычи нефти на конкретном участке недр, а V – начальные извлекаемые запасы нефти всех категорий по конкретному участку недр на 1 января 2006 г. В случае, если степень выработанности запасов конкретного участка недр больше или равна 0,8 и меньше или равна 1, коэффициент K_v рассчитывается по формуле: $K_v = 3,8 - 3,5 \times N/V$. В случае если степень выработанности запасов конкретного участка недр превышает 1, коэффициент K_v принимается равным 0,3. В иных случаях коэффициент K_v принимается равным 1. Для участка недр, содержащего в себе залежь (залежи) нефти, значение коэффициента K_d для которой составляет менее 1, коэффициент K_v принимается равным 1.

Кз – коэффициент, характеризующий величину запасов конкретного участка недр. Данный коэффициент предусматривает снижение ставки НДС для малых участков недр. В случае если величина начальных извлекаемых запасов нефти (V_3 - начальные извлекаемые запасы нефти всех категорий по конкретному участку недр на 1 января года, предшествующего году налогового периода) меньше 5 млн. тонн и степень выработанности его запасов меньше или равна 0,05, коэффициент K_z рассчитывается по формуле: $K_z = 0,125 \times V_3 + 0,375$.

Кд - коэффициент, характеризующий степень сложности добычи нефти. Его значение варьируется от 0,2 до 1 в зависимости от сложности добычи нефти из конкретной залежи:

- 0,2 - при добыче нефти из конкретной залежи углеводородного сырья с утвержденным показателем проницаемости не более 2×10^{-3} мкм² и эффективной нефтенасыщенной толщиной пласта по указанной залежи не более 10 метров;
- 0,4 - при добыче нефти из конкретной залежи углеводородного сырья с утвержденным показателем проницаемости не более 2×10^{-3} мкм² и эффективной нефтенасыщенной толщиной пласта по указанной залежи более 10 метров;
- 0,8 - при добыче нефти из конкретной залежи углеводородного сырья, отнесенной к продуктивным отложениям тюменской свиты в соответствии с данными государственного баланса запасов полезных ископаемых;
- 1 - при добыче нефти из прочих залежей углеводородного сырья.

Кдв - коэффициент, характеризующий степень выработанности конкретной залежи углеводородного сырья. K_{dv} применяется для участков недр, на которых имеются залежи с коэффициентом $K_d < 1$. Данный коэффициент предусматривает снижение ставки НДС на нефть для залежей с высокой степенью выработанности. Степень выработанности запасов для залежи с $K_d < 1$ определяется как N_{dv}/V_{dv} , где N_{dv} – сумма накопленной добычи нефти на конкретной залежи, а V_{dv} – начальные извлекаемые запасы нефти всех категорий по конкретной залежи на 1 января года, предшествующего году налогового периода. В случае если степень выработанности запасов конкретной залежи больше или равна 0,8 и меньше или равна 1, коэффициент K_{dv} рассчитывается по формуле: $K_{dv} = 3,8 - 3,5 \times N_{dv}/V_{dv}$. В случае, если степень выработанности запасов конкретной залежи превышает 1, коэффициент K_{dv} принимается равным 0,3. В иных случаях коэффициент K_{dv} принимается равным 1. Для иных залежей данного участка (коэффициент K_d для которых равен 1) коэффициент K_{dv} принимается равным значению коэффициента K_v , определяемому для всего участка недр.

Ккан - коэффициент, характеризующий регион добычи и свойства нефти. Данный коэффициент предусматривает снижение ставки НДС на нефть на участках недр, расположенных полностью или частично в регионах со сложными природно-климатическими и геологическими условиями (в частности, п-ов Ямал в ЯНАО, Иркутская область, Республика Саха (Якутия)). Коэффициент K_{kan} принимается равным 0 до 1-го числа месяца, следующего за месяцем наступления хотя бы одного из следующих условий: достижение предельного объема накопленной добычи нефти на участке недр (1) или истечение предельно установленного срока (2). По истечении срока применения налоговой льготы K_{kan} принимается равным 1.

Кк устанавливается равным 306 на 2017 г., 357 на 2018 г.

б) В соответствии с п.2.1 ст.342 и п.6 ст.338 НК РФ для нефти, добытой на новом морском месторождении, установлены следующие адвалорные ставки НДС (в % от стоимости):

- 30% до истечения 5 лет с даты начала промышленной добычи углеводородного сырья, но не позднее 31 марта 2022 г. - для месторождений, расположенных полностью в Азовском море или на 50% и более своей площади в Балтийском море;

- 15% до истечения 7 лет с даты начала промышленной добычи углеводородного сырья, но не позднее 31 марта 2032 г. - для месторождений, расположенных на 50% и более своей площади в Черном море (глубина до 100 м), Японском, Печорском или Белом море, Охотском море (южнее 55⁰ с.ш.), в российской части дна Каспийского моря;
- 10% до истечения 10 лет с даты начала промышленной добычи углеводородного сырья, но не позднее 31 марта 2037 г. - для месторождений, расположенных на 50% и более своей площади в Охотском море (севернее 55⁰ с.ш.), в Черном море (глубина более 100 м), Баренцевом море (южнее 72⁰ с.ш.);
- 5% до истечения 15 лет с даты начала промышленной добычи углеводородного сырья, но не позднее 31 марта 2042 г. - для месторождений, расположенных на 50% и более своей площади в Карском море, Баренцевом море (севернее 72⁰ с.ш.), восточной Арктике (море Лаптевых, Восточно-Сибирское море, Чукотское море, Берингово море).

Кроме того, налоговым законодательством установлена нулевая ставка налога в отношении нефти, добытой из залежей, отнесенных к баженовским продуктивным отложениям, при условии соблюдения требований НК РФ.

Эффективная ставка НДС на нефть по Группе

| 1 кв. 2017 | 4 кв. 2016 | Δ, % | | 3 мес. | | |
|---------------|---------------|------|--|--------|-------|------|
| | | | | 2017 | 2016 | Δ, % |
| 7 968 | 6 768 | 17,7 | Общественная ставка НДС на нефть | 7 968 | 4 076 | 95,5 |
| 6 861 | 5 793 | 18,4 | Эффективная ставка НДС на нефть (с учетом применения Кв, Кз и Кд) | 6 861 | 3 749 | 83,0 |
| 1 107 | 975 | | Отклонение эффективной ставки НДС на нефть от общественной (руб./т.) | 1 107 | 327 | |
| 13,9% | 14,4% | | Отклонение эффективной ставки НДС на нефть от общественной (%) | 13,9% | 8,0% | |

По итогам 3 месяцев 2017 г. эффективная ставка НДС на нефть составила 6 861 руб./т., что на 1 107 руб./т ниже средней общественной ставки в соответствии с налоговым законодательством. Данное отклонение обусловлено влиянием установленных налоговым законодательством льгот по НДС на нефть, в том числе понижающих коэффициентов Кв, Кз, Кд и Ккан.

НДС на природный газ и газовый конденсат

В соответствии со статьей 342 НК РФ установлены следующие ставки НДС на газ горючий природный и газовый конденсат:

| | |
|------------------------------------|---|
| Природный газ (руб./ тыс. куб. м.) | $35 \times \text{Еут} \times \text{Кс} + \text{Тг}$ |
| Газовый конденсат (руб. / тонну) | $42 \times \text{Еут} \times \text{Кс} \times \text{Ккм}$ |

Еут - базовое значение единицы условного топлива, рассчитываемое налогоплательщиком в зависимости от цены природного газа и газового конденсата, а также соотношения объемов добычи указанных углеводородов.

Кс - коэффициент, характеризующий сложность добычи полезного ископаемого из залежи. Данный коэффициент предусматривает снижение ставки НДС и принимается равным минимальному значению из 5 понижающих коэффициентов - Кр (льгота по территориальному признаку), Квг (льгота для выработанных участков недр), Кгз (льгота для залежей с глубиной залегания более 1,7 км), Кас (льгота для участков недр региональной системы газоснабжения) и Корз (льгота для залежей, отнесенных к туронским продуктивным отложениям).

Тг - показатель, характеризующий расходы на транспортировку природного газа (согласно информации ФАС России на 2016-2017 гг. принимается равным 0).

Ккм - корректирующий коэффициент, равный 5,5 на 2016 г. и 6,5/Кг с 2017 г., где Кг - коэффициент, характеризующий экспортную доходность единицы условного топлива.

Эффективная ставка НДС на природный газ по итогам 3 месяцев 2017 г. составила 592 руб. за тыс. куб. м, что на 16 руб. за тыс. куб. м ниже средней общеустановленной ставки в соответствии с налоговым законодательством. Данное отклонение обусловлено влиянием установленных налоговым законодательством льгот по НДС на природный газ, в частности, понижающего коэффициента Кс.

Налоговые льготы

Действующим законодательством о налогах и сборах предусмотрены следующие виды налоговых льгот, применяемых дочерними обществами Группы (включая пониженные налоговые ставки и понижающие коэффициенты к ставке НДС на нефть и природный газ):

| Налоговые льготы, применяемые в течение 3 месяцев 2017 г. | Применимость к Группе |
|--|--|
| НДС на природный газ | |
| Понижающий коэффициент Кс к ставке НДС | ООО «Газпромнефть-Ямал» ООО «Газпромнефть-Оренбург» |
| НДС на нефть | |
| Понижающий коэффициент Кз к ставке НДС | АО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз» ООО «Газпромнефть-Оренбург» |
| Понижающий коэффициент Кв к ставке НДС | АО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз» ООО «Газпромнефть-Восток» АО «Южуралнефтегаз» |
| Понижающий коэффициент Кд к ставке НДС | АО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз» ООО «Газпромнефть-Восток» ООО «Заполярье» ООО «Газпромнефть-Хантос» |
| Понижающий коэффициент Кдв к ставке НДС | АО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз» ООО «Газпромнефть-Восток» |
| Понижающий коэффициент Ккан к ставке НДС | ООО «Газпромнефть-Ангара» ООО «Газпромнефть-Ямал» |
| Ставка 0 руб. при добыче нефти из залежей баженовских продуктивных отложений | ООО «Газпромнефть-Хантос» |
| Пониженная ставка НДС при добыче на новом морском месторождении, расположенном в Печорском море | ООО «Газпром нефть шельф» |
| Налог на прибыль организаций | |
| Применение пониженной ставки в размере 16% (льгота 4% в соответствии с региональным законодательством ХМАО) | ООО «Газпромнефть-Хантос» |
| Применение пониженной ставки в размере 17% (льгота 3% в соответствии с региональным законодательством ХМАО) | АО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз» |
| Применение пониженной ставки в размере 16,5% (льгота 3,5% в соответствии с региональным законодательством ЯНАО) | АО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз» ООО «Заполярье» |
| Применение пониженной ставки в размере 19,475% (льгота 0,525% в соответствии с региональным законодательством Тюменской области) | ООО «Газпромнефть-Хантос» |
| Применение пониженной ставки в размере 16,5% (льгота 3,5% в соответствии с региональным законодательством г. Санкт-Петербурга) | ПАО «Газпром нефть» АО «Газпромнефть-Аэро» ООО «Газпромнефть НТЦ» ООО «Газпромнефть-Развитие» ООО «Газпромнефть Бизнес-сервис» ООО «Газпромнефть-Региональные продажи» ООО «Газпромнефть Марин Бункер» |

| Налоговые льготы, применяемые в течение 3 месяцев 2017 г. | Применимость к Группе |
|--|---|
| Налог на имущество | |
| Освобождение от налога на имущество в отношении месторождений, введенных в разработку после 01.01.2011 г. (в соответствии с региональным законодательством ХМАО) | ООО «Газпромнефть-Хантос» |
| Применение пониженной ставки в размере 1,1% в отношении имущества, созданного/ приобретенного при реализации инвестиционных проектов в ЯНАО (в соответствии с региональным законодательством ЯНАО) | АО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз» ООО «Заполярье» |
| Освобождение от налога на имущество в отношении имущества, созданного/ приобретенного при реализации инвестиционных проектов в Оренбургской области (в соответствии с региональным законодательством Оренбургской области) | ООО «Газпромнефть-Оренбург» |
| Освобождение от уплаты налога на имущество в отношении имущества, созданного/ приобретенного, а также введенного в эксплуатацию в рамках реализации инвестиционных проектов в размере 50 % от суммы налога, зачисляемой в бюджет Томской области (в соответствии с региональным законодательством Томской области) | ООО «Газпромнефть-Восток» |

Транспортировка нефти и нефтепродуктов

Политика в отношении транспортных тарифов определяется государственными органами для того, чтобы обеспечить баланс интересов государства и всех участников процесса транспортировки. Транспортные тарифы естественных монополий устанавливаются Федеральной службой по тарифам Российской Федерации («ФСТ»). Тарифы зависят от направления транспортировки, объема поставок, расстояния до пункта назначения и нескольких других факторов. Изменения тарифов зависят от инфляции, прогнозируемой Министерством экономического развития Российской Федерации, потребностей владельцев транспортной инфраструктуры в капитальных вложениях, прочих макроэкономических факторов, а также от окупаемости экономически обоснованных затрат, понесенных естественными монополиями. Тарифы пересматриваются ФСТ не реже одного раза в год, включая тарифы на погрузочно-разгрузочные работы, перевалку, перевозку и другие тарифы.

В таблице ниже указаны средние затраты на транспортировку тонны нефти на экспорт, до заводов Группы, а также средние затраты на транспортировку тонны нефтепродуктов на экспорт от заводов Группы:

| 1 кв. 2017 | 4 кв. 2016 | Δ, % | (руб./т.) | 3 мес. | | |
|----------------------------|---------------|--------|-------------------|--------|-------|-------|
| | | | | 2017 | 2016 | Δ, % |
| Нефть | | | | | | |
| Экспорт | | | | | | |
| 1 952 | 1 895 | 3,0 | Трубопроводный | 1 952 | 1 940 | 0,6 |
| СНГ | | | | | | |
| 1 573 | 1 504 | 4,6 | Трубопроводный | 1 573 | 1 466 | 7,3 |
| Транспортировка на НПЗ | | | | | | |
| 698 | 659 | 5,9 | Омский НПЗ | 698 | 678 | 2,9 |
| 1 585 | 1 485 | 6,8 | Московский НПЗ | 1 585 | 1 287 | 23,1 |
| 1 316 | 1 346 | (2,2) | Ярославский НПЗ | 1 316 | 1 224 | 7,5 |
| Нефтепродукты | | | | | | |
| Экспорт с Омского НПЗ | | | | | | |
| 2 438 | 2 143 | 13,8 | Бензин | 2 438 | 1 942 | 25,6 |
| 5 406 | 5 389 | 0,3 | Мазут | 5 406 | 4 780 | 13,1 |
| 4 173 | 4 571 | (8,7) | Дизельное топливо | 4 173 | 4 532 | (7,9) |
| Экспорт с Московского НПЗ | | | | | | |
| 2 681 | 1 444 | 85,7 | Бензин | 2 681 | 2 016 | 33,0 |
| 3 020 | 3 143 | (3,9) | Мазут | 3 020 | 2 971 | 1,6 |
| 2 400 | 1 916 | 25,3 | Дизельное топливо | 2 400 | 2 005 | 19,7 |
| Экспорт с Ярославского НПЗ | | | | | | |
| 2 602 | 3 419 | (23,9) | Бензин | 2 602 | 1 507 | 72,7 |
| 2 865 | 2 734 | 4,8 | Мазут | 2 865 | 1 651 | 73,5 |
| 2 155 | 2 177 | (1,0) | Дизельное топливо | 2 155 | 1 515 | 42,3 |

Распределение экспорта нефти ПАО «Газпром нефть» по направлениям в страны дальнего зарубежья и СНГ за 3 месяца 2017 и 2016 гг. представлено ниже:

| | 3 мес. | |
|---|---------------|---------------|
| | 2017 | 2016 |
| Распределение экспорта нефти по направлениям в страны дальнего зарубежья | | |
| порт Балтийского моря – Приморск | 26,4% | 3,6% |
| порт Балтийского моря – Усть-Луга | 4,1% | 0,0% |
| трубопровод «Дружба» | 10,2% | 17,2% |
| порт Новороссийск | 14,7% | 36,3% |
| трубопровод Восточная Сибирь - Тихий океан (ВСТО) через порт Козьмино | 9,9% | 18,1% |
| экспортировано минуя систему Транснефть: | 34,7% | 24,8% |
| с месторождения Приразломное | 14,4% | 16,0% |
| с Новопортовского месторождения | 20,3% | 8,8% |
| Итого | 100,0% | 100,0% |
| Распределение экспорта нефти в страны СНГ | | |
| Белоруссия | 100,0% | 98,9% |
| Узбекистан | 0,0% | 1,1% |
| Итого | 100,0% | 100,0% |

www.gazprom-neft.com

Контакты: ПАО «Газпром нефть»

Управление по связям с инвесторами, эл. почта: ir@gazprom-neft.ru

Адрес: 190000, Россия, г. Санкт-Петербург, ул. Почтамтская д. 3-5

Тел.: +7 812 385 95 48