



Группа «Татнефть»

**КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ПРОМЕЖУТОЧНАЯ СОКРАЩЕННАЯ
ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ, ПОДГОТОВЛЕННАЯ
В СООТВЕТСТВИИ С МЕЖДУНАРОДНЫМИ СТАНДАРТАМИ ФИНАНСОВОЙ
ОТЧЕТНОСТИ (НЕАУДИРОВАННАЯ)
ПО СОСТОЯНИЮ НА И ЗА ТРИ И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30
СЕНТЯБРЯ 2016**

Содержание

ОТЧЕТ ПО ОБЗОРНОЙ ПРОВЕРКЕ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ПРОМЕЖУТОЧНАЯ СОКРАЩЕННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

| | |
|--|----|
| Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении (неаудированный) | 1 |
| Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе (неаудированный) | 2 |
| Консолидированный промежуточный сокращенный отчет об изменении капитала (неаудированный)..... | 3 |
| Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств (неаудированный) | 4 |
| Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности (неаудированные) | |
| Примечание 1: Краткая информация о Компании..... | 6 |
| Примечание 2: Основные принципы представления финансовой отчетности | 6 |
| Примечание 3: Применение новых или измененных стандартов и интерпретаций..... | 8 |
| Примечание 4: Денежные средства и их эквиваленты..... | 9 |
| Примечание 5: Дебиторская задолженность..... | 9 |
| Примечание 6: Краткосрочные финансовые активы..... | 10 |
| Примечание 7: Товарно-материальные запасы..... | 10 |
| Примечание 8: Предоплата и прочие краткосрочные активы | 11 |
| Примечание 9: Долгосрочные финансовые активы | 11 |
| Примечание 10: Инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия | 12 |
| Примечание 11: Задолженность по кредитам и займам..... | 13 |
| Примечание 12: Кредиторская задолженность и начисленные обязательства | 15 |
| Примечание 13: Прочие долгосрочные обязательства..... | 15 |
| Примечание 14: Налоги | 15 |
| Примечание 15: Справедливая стоимость..... | 16 |
| Примечание 16: Информация по сегментам | 19 |
| Примечание 17: Операции со связанными сторонами..... | 22 |
| Примечание 18: Изменения в структуре Группы | 23 |
| Примечание 19: Условные и договорные обязательства | 24 |
| Примечание 20: События после отчетной даты | 26 |



Отчет об обзорной проверке консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности

Акционерам и Совету директоров ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина

Вступление

Мы провели обзорную проверку прилагаемого консолидированного промежуточного сокращенного отчета о финансовом положении ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина и его дочерних компаний (далее – «Группа») по состоянию на 30 сентября 2016 года и соответствующих консолидированных промежуточных сокращенных отчетов о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за три и девять месяцев, закончившихся на указанную дату, а также об изменении капитала и движении денежных средств за девять месяцев, закончившихся на указанную дату. Руководство несет ответственность за подготовку и представление этой консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность заключается в предоставлении вывода о данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности на основании проведенной нами обзорной проверки.

Объем обзорной проверки

Мы провели обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом по обзорным проверкам 2410 «Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, выполняемая независимым аудитором организации». Обзорная проверка промежуточной финансовой отчетности ограничивается опросом должностных лиц, в основном ответственных за финансовые и бухгалтерские вопросы, и аналитическими и прочими процедурами обзорной проверки. Объем обзорной проверки существенно меньше объема аудиторской проверки, которая проводится в соответствии с Международными стандартами аудита, поэтому обзорная проверка не позволяет нам получить уверенность в том, что нам стали известны все значительные аспекты, которые могли бы быть выявлены в ходе аудита. Следовательно, мы не предоставляем аудиторское заключение.

Вывод

По итогам проведенной обзорной проверки наше внимание не привлекли никакие факты, которые дали бы нам основания полагать, что прилагаемая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность не была подготовлена во всех существенных отношениях в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

AO PricewaterhouseCoopers Audit

30 ноября 2016 года
Москва, Российская Федерация

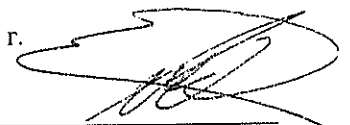
ТАТНЕФТЬ

**Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении
(неаудированный)**

(в миллионах российских рублей)

| | Прим. | На 30 сентября 2016 | На 31 декабря 2015 |
|--|-------|------------------------|-----------------------|
| Активы | | | |
| Денежные средства и их эквиваленты | 4 | 26 739 | 24 600 |
| Денежные средства с ограничением к использованию | | 261 | 318 |
| Дебиторская задолженность, нетто | 5 | 61 391 | 60 151 |
| Краткосрочные финансовые активы | 6 | 13 492 | 13 055 |
| Товарно-материальные запасы | 7 | 33 051 | 32 042 |
| Предоплата и прочие краткосрочные активы | 8 | 26 288 | 48 033 |
| Предоплата по налогу на прибыль | | 884 | 1 030 |
| Итого краткосрочные активы | | 162 106 | 179 229 |
| Долгосрочная дебиторская задолженность, нетто | 5 | 2 751 | 2 248 |
| Долгосрочные финансовые активы | 9 | 40 948 | 48 469 |
| Инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия | 10 | 31 833 | 5 632 |
| Основные средства за вычетом накопленного износа и обесценения | | 567 013 | 557 778 |
| Активы по отложенному налогу на прибыль | | 2 038 | 2 535 |
| Прочие долгосрочные активы | | 2 513 | 2 800 |
| Итого долгосрочные активы | | 647 096 | 619 462 |
| Итого активы | | 809 202 | 798 691 |
| Обязательства и акционерный капитал | | | |
| Краткосрочные кредиты и займы и текущая доля долгосрочных заемных средств | 11 | 4 630 | 5 281 |
| Кредиторская задолженность и начисленные обязательства | 12 | 41 690 | 43 488 |
| Обязательства по уплате налогов | 14 | 20 836 | 18 202 |
| Обязательство по уплате налога на прибыль | | 2 028 | 1 940 |
| Итого краткосрочные обязательства | | 69 184 | 68 911 |
| Долгосрочные кредиты и займы за вычетом текущей доли | 11 | 9 726 | 12 880 |
| Прочие долгосрочные обязательства | 13 | 3 643 | 4 119 |
| Резерв по выводу активов из эксплуатации за вычетом текущей доли | | 35 796 | 33 352 |
| Обязательства по отложенному налогу на прибыль | | 21 061 | 21 771 |
| Итого долгосрочные обязательства | | 70 226 | 72 122 |
| Итого обязательства | | 139 410 | 141 033 |
| Акционерный капитал | | | |
| Привилегированные акции (разрешено к выпуску и выпущено на 30 сентября 2016 и 31 декабря 2015 гг. – 147 508 500 акций с номинальной стоимостью на 30 сентября 2016 и 31 декабря 2015 гг. – 1,00 рубль) | | 746 | 746 |
| Обыкновенные акции (разрешено к выпуску и выпущено на 30 сентября 2016 и 31 декабря 2015 гг. – 2 178 690 700 акций с номинальной стоимостью на 30 сентября 2016 и 31 декабря 2015 гг. 1,00 рубль) | | 11 021 | 11 021 |
| Добавочный капитал | | 85 461 | 85 170 |
| Накопленный прочий совокупный доход | | 589 | 1 639 |
| Нераспределенная прибыль | | 583 294 | 532 821 |
| За вычетом: выкупленные обыкновенные акции по цене приобретения (75 485 000 акций и 55 491 000 акций на 30 сентября 2016 и 31 декабря 2015 гг., соответственно) | | (10 252) | (3 083) |
| Итого акционерный капитал Группы | | 670 859 | 628 314 |
| Неконтролирующая доля участия | | (1 067) | 29 344 |
| Итого акционерный капитал | | 669 792 | 657 658 |
| Итого обязательства и капитал | | 809 202 | 798 691 |

Утверждено к выпуску и подписано от имени Совета директоров 30.11 2016 г.



Воскобойников В.А.
Начальник управления консолидированной финансовой отчетности

ТАТНЕФТЬ**Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о прибыли или убытке и прочем
совокупном доходе (неаудированный)**

(в миллионах российских рублей)

| | Прим. | За три месяца, закончившихся 30 сентября: | | За девять месяцев, закончившихся 30 сентября: | |
|--|-------|---|------------------|---|------------------|
| | | 2016 | 2015 | 2016 | 2015 |
| Выручка от реализации и прочие доходы от основной деятельности, нетто | 16 | 147 395 | 134 588 | 415 239 | 414 099 |
| Затраты и прочие расходы | | | | | |
| Операционные расходы | | (30 913) | (27 940) | (86 628) | (73 847) |
| Стоимость приобретенных нефти и нефтепродуктов | | (22 609) | (17 921) | (56 182) | (45 127) |
| Затраты на геологоразведочные работы | | (232) | (483) | (949) | (1 405) |
| Транспортные расходы | | (7 844) | (7 307) | (22 603) | (22 912) |
| Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы | | (12 035) | (10 841) | (33 145) | (33 870) |
| Износ, истощение и амортизация | | (5 076) | (5 908) | (16 109) | (17 439) |
| Прибыль/(убыток) от выбытия и снижения стоимости основных средств, финансовых вложений, дочерних компаний и прочих активов | 18 | 493 | (242) | (7 996) | (401) |
| Налоги, кроме налога на прибыль | 14 | (33 202) | (34 297) | (88 573) | (108 347) |
| Расходы на содержание социальной инфраструктуры и передача объектов социальной сферы | | (1 808) | (1 192) | (4 011) | (3 533) |
| Итого затраты и прочие расходы | | (113 226) | (106 131) | (316 196) | (306 881) |
| Прочие доходы/(расходы) | | | | | |
| (Убыток)/прибыль по курсовым разницам, нетто | | (390) | 2 866 | (2 427) | 89 |
| Доходы по процентам | | 1 285 | 2 768 | 4 381 | 9 193 |
| Расходы по процентам, за вычетом капитализированной суммы | | (990) | (2 798) | (2 935) | (6 099) |
| Доходы/(расходы) от финансовых вложений, учитываемых по методу долевого участия | 10 | 200 | (453) | 1 379 | (1 115) |
| Прочие (расходы)/доходы, нетто | | (123) | 652 | (723) | 46 |
| Итого прочие (расходы)/доходы | | (18) | 3 035 | (325) | 2 114 |
| Прибыль до налога на прибыль | | 34 151 | 31 492 | 98 718 | 109 332 |
| Налог на прибыль | | | | | |
| Текущий расход по налогу на прибыль | | (5 827) | (5 701) | (19 623) | (24 316) |
| Расход по отложенному налогу на прибыль | | (1 700) | (988) | (3 995) | (685) |
| Итого расход по налогу на прибыль | 14 | (7 527) | (6 689) | (23 618) | (25 001) |
| Прибыль за период | | 26 624 | 24 803 | 75 100 | 84 331 |
| Прочий совокупный (убыток)/доход: | | | | | |
| Статьи, которые впоследствии могут быть реклассифицированы в прибыли или убытки: | | | | | |
| Корректировки по пересчету сумм в иностранной валюте | | (85) | 330 | (832) | 315 |
| Нереализованный (убыток)/прибыль по ценным бумагам, имеющимся в наличии для продажи | | (51) | 6 | 23 | 220 |
| Статьи, которые впоследствии не могут быть реклассифицированы в прибыли или убытки: | | | | | |
| Актуарный убыток по пенсионным планам | | - | - | (241) | (505) |
| Прочий совокупный (убыток)/доход | | (136) | 336 | (1 050) | 30 |
| Итого совокупный доход за период | | 26 488 | 25 139 | 74 050 | 84 361 |
| Прибыль/(убыток), причитающийся: | | | | | |
| - акционерам Группы | | 26 692 | 23 272 | 75 206 | 79 303 |
| - неконтролирующей доле участия | | (68) | 1 531 | (106) | 5 028 |
| | | 26 624 | 24 803 | 75 100 | 84 331 |
| Итого совокупный доход/(убыток), причитающийся: | | | | | |
| - акционерам Группы | | 26 556 | 23 608 | 74 156 | 79 333 |
| - неконтролирующей доле участия | | (68) | 1 531 | (106) | 5 028 |
| | | 26 488 | 25 139 | 74 050 | 84 361 |
| Базовая и разводненная прибыль на акцию (рублей) | | | | | |
| Обыкновенную | | 11,80 | 10,25 | 33,26 | 34,92 |
| Привилегированную | | 11,79 | 10,21 | 33,25 | 34,89 |
| Средневзвешенное количество выпущенных акций (в миллионах штук) | | | | | |
| Обыкновенных | | 2 113 | 2 123 | 2 113 | 2 123 |
| Привилегированных | | 148 | 148 | 148 | 148 |

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

ТАТНЕФТЬ
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет об изменении капитала (неаудированный)

(в миллионах российских рублей)

| | Причитается акционерам Группы | | | | | | | | | Неконтролирующая доля участия | Итого капитал |
|---|-------------------------------|---------------------|--------------------|-------------------------------|---------------------------------------|--|--|--------------------------|---------------------------|-------------------------------|----------------|
| | Кол-во акций (в тысячах штук) | Акционерный капитал | Добавочный капитал | Выкупленные собственные акции | Актуарный убыток по пенсионным планам | Корректировки по пересчету сумм в иностранной валюте | Нереализованная прибыль по ценным бумагам, имеющимся в наличии для продажи | Нераспределенная прибыль | Итого акционерный капитал | | |
| На 1 января 2015 г. | 2 270 685 | 11 767 | 87 482 | (3 087) | (198) | 1 933 | 153 | 457 915 | 555 965 | 26 279 | 582 244 |
| Прибыль за девять месяцев | - | - | - | - | - | - | - | 79 303 | 79 303 | 5 028 | 84 331 |
| Прочий совокупный (убыток)/доход за девять месяцев | - | - | - | - | (505) | 315 | 220 | - | 30 | - | 30 |
| Итого совокупный (убыток)/доход за девять месяцев | - | - | - | - | (505) | 315 | 220 | 79 303 | 79 333 | 5 028 | 84 361 |
| Выкупленные собственные акции: | 23 | - | - | 4 | - | - | - | - | 4 | - | 4 |
| - Приобретение | (21) | - | - | (5) | - | - | - | - | (5) | - | (5) |
| - Выбытие | 44 | - | - | 9 | - | - | - | - | 9 | - | 9 |
| Приобретение неконтролирующей доли участия в дочерних компаниях | - | - | (326) | - | - | - | - | - | (326) | (772) | (1 098) |
| Дивиденды объявленные | - | - | - | - | - | - | - | (24 024) | (24 024) | (1 431) | (25 455) |
| Остаток на 30 сентября 2015 г. | 2 270 708 | 11 767 | 87 156 | (3 083) | (703) | 2 248 | 373 | 513 194 | 610 952 | 29 104 | 640 056 |
| На 1 января 2016 г. | 2 270 708 | 11 767 | 85 170 | (3 083) | (987) | 2 251 | 375 | 532 821 | 628 314 | 29 344 | 657 658 |
| Прибыль/(убыток) за девять месяцев | - | - | - | - | - | - | - | 75 206 | 75 206 | (106) | 75 100 |
| Прочий совокупный (убыток)/доход за девять месяцев | - | - | - | - | (241) | (832) | 23 | - | (1 050) | - | (1 050) |
| Итого совокупный (убыток)/доход за девять месяцев | - | - | - | - | (241) | (832) | 23 | 75 206 | 74 156 | (106) | 74 050 |
| Выкупленные собственные акции | (19 994) | - | - | (7 169) | - | - | - | - | (7 169) | - | (7 169) |
| - Приобретение | (20 196) | - | - | (7 214) | - | - | - | - | (7 214) | - | (7 214) |
| - Выбытие | 202 | - | - | 45 | - | - | - | - | 45 | - | 45 |
| Приобретение неконтролирующей доли участия в дочерних компаниях | - | - | 291 | - | - | - | - | - | 291 | (446) | (155) |
| Выбытие дочерних компаний (Примечание 18) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | (29 856) | (29 856) |
| Дивиденды объявленные | - | - | - | - | - | - | - | (24 733) | (24 733) | (3) | (24 736) |
| Остаток на 30 сентября 2016 г. | 2 250 714 | 11 767 | 85 461 | (10 252) | (1 228) | 1 419 | 398 | 583 294 | 670 859 | (1 067) | 669 792 |

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

ТАТНЕФТЬ
**Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств
(неаудированный)**

(в миллионах российских рублей)

| | Прим. | За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016: | За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015: |
|--|-------|--|--|
| Операционная деятельность | | | |
| Прибыль за период | | 75 100 | 84 331 |
| Корректировки: | | | |
| Износ, истощение и амортизация | | 16 109 | 17 439 |
| Расход по налогу на прибыль | | 23 618 | 25 001 |
| Убыток от выбытия и снижения стоимости основных средств, финансовых вложений, дочерних компаний и прочих активов | 18 | 7 996 | 401 |
| Влияние курсовых разниц | | (1 094) | 909 |
| (Доходы)/расходы от финансовых вложений, учитываемых по методу долевого участия | | (1 379) | 1 115 |
| Изменение резерва под обесценение финансовых активов | | 672 | 217 |
| Доходы по процентам | | (4 381) | (9 193) |
| Расходы по процентам | | 2 935 | 6 099 |
| Прочее | | 677 | (639) |
| Изменения в операционном оборотном капитале (кроме изменений в денежных средствах): | | | |
| Дебиторская задолженность | | (5 101) | (17 473) |
| Товарно-материальные запасы | | (1 850) | (733) |
| Предоплата и прочие краткосрочные активы | | 404 | 9 099 |
| Торговые ценные бумаги | | (28) | 1 090 |
| Кредиторская задолженность и начисленные обязательства | | 3 434 | (2 053) |
| Обязательства по уплате налогов | | 4 462 | 5 266 |
| Прочие долгосрочные активы | | (9) | 242 |
| Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов | | 121 565 | 121 118 |
| Налог на прибыль уплаченный | | (19 161) | (21 274) |
| Проценты уплаченные | | (617) | (564) |
| Проценты полученные | | 4 252 | 9 226 |
| Чистые денежные средства, поступившие от операционной деятельности | | 106 039 | 108 506 |
| Инвестиционная деятельность | | | |
| Приобретение основных средств | | (68 954) | (61 486) |
| Поступления от реализации основных средств | | 604 | 380 |
| Поступления от выбытия дочерних компаний, за вычетом выбывших в их составе денежных средств | | 873 | - |
| Приобретение финансовых вложений | | (7 849) | (21 306) |
| Полученные дивиденды | 10 | 1 521 | - |
| Поступления от возврата депозитов/(размещение денежных средств в депозиты), нетто | 6,9 | 2 064 | (2 388) |
| Погашение займов и векселей к получению, нетто | 6,9 | 3 266 | 443 |
| Изменения в денежных средствах с ограничением к использованию | | 57 | 1 081 |
| Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности | | (68 418) | (83 276) |

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

ТАТНЕФТЬ**Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств
(неаудированный)**

(в миллионах российских рублей)

| | За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016: | За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015: |
|---|---|---|
| Финансовая деятельность | | |
| Получение кредитов и займов | 1 782 | 9 436 |
| Погашение кредитов и займов | (4 236) | (19 523) |
| Выплата дивидендов акционерам | (24 692) | (23 997) |
| Выплата дивидендов неконтролирующей доле участия | (3) | (1 431) |
| Выкуп собственных акций | 17 | (5) |
| Поступления от продажи выкупленных собственных акций | - | 5 |
| Поступления от выпуска акций дочерними предприятиями | - | 57 |
| Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности | (34 317) | (35 458) |
| Чистое изменение остатков денежных средств и их эквивалентов | 3 304 | (10 228) |
| Влияние изменения обменных курсов на денежные средства и их эквиваленты | (1 165) | 650 |
| Денежные средства и их эквиваленты на начало периода | 24 600 | 41 548 |
| Денежные средства и их эквиваленты на конец периода | 26 739 | 31 970 |

ТАТНЕФТЬ

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности

(неаудированной)

(в миллионах российских рублей)

Примечание 1: Краткая информация о Компании

ПАО «Татнефть» (далее «Компания») и ее дочерние предприятия (далее совместно именуемые «Группа») занимаются разработкой месторождений и добычей нефти в основном в Республике Татарстан (далее «Татарстан»), которая является республикой в составе Российской Федерации. Группа также занимается переработкой и реализацией нефти и нефтепродуктов, а также производством и реализацией продуктов нефтехимии (см. Примечание 16).

Компания была зарегистрирована в соответствии с разрешением, выданным Государственным комитетом по управлению государственным имуществом Республики Татарстан (далее «Правительство»), как открытое акционерное общество 1 января 1994 г. (далее «дата приватизации»). Все активы и обязательства, ранее принадлежавшие производственному объединению «Татнефть», Бугульминскому механическому заводу, Мензелинскому управлению разведочного бурения и Бавлинскому управлению буровых работ, были переданы Компании по их балансовой стоимости на дату приватизации в соответствии с Указом Президента Российской Федерации № 1403 «Об особенностях приватизации и преобразования в акционерные общества государственных предприятий, производственных и научно-производственных объединений нефтяной, нефтеперерабатывающей промышленности и нефтепродуктообеспечения». Подобная передача активов и обязательств рассматривается как передача между компаниями, которые на дату приватизации контролировались общим акционером, и отражается по балансовой стоимости.

У Группы нет основного контролирующего акционера.

По состоянию на 30 сентября 2016 и 31 декабря 2015 гг. правительство Республики Татарстан контролирует почти 36% голосующих акций Компании. Правительство Татарстана также является держателем «золотой акции», что дает ему право назначать одного представителя в Совет директоров и одного представителя в ревизионную комиссию Компании, а также налагать вето на определенные важные решения, включая решения относительно изменений в акционерном капитале, поправок в Устав, ликвидации или реорганизации Компании, а также одобрения в отношении «крупных» сделок и «сделок, в совершении которых имеется заинтересованность», как определено в законодательстве Российской Федерации. В настоящее время срок действия «золотой акции» не ограничен. Правительство Республики Татарстан контролирует или оказывает существенное влияние на ряд поставщиков, подрядчиков и покупателей Компании.

Компания расположена и осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации. Юридический адрес Компании: Российская Федерация, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75.

Примечание 2: Основные принципы представления финансовой отчетности

Прилагаемая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Данная консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность должна рассматриваться вместе с консолидированной финансовой отчетностью за год, закончившийся 31 декабря 2015 г., подготовленной в соответствии с МСФО.

Неаудированная консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность включает не всю информацию, которая подлежит раскрытию в соответствии с МСФО. Компания не включила разделы, которые в значительной степени дублируют информацию, раскрытую в прошедшей аудит консолидированной финансовой отчетности за 2015 г., такую как положения учетной политики и детализация счетов, которые существенно не изменились в сумме или по составу. Руководство считает, что информация раскрыта в достаточной мере, чтобы не вводить в заблуждение ее пользователей в данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности при условии, что она будет использоваться вместе с прошедшей аудит консолидированной финансовой отчетностью Группы за 2015 г. и соответствующими примечаниями. По мнению руководства Группы, не прошедшая аудит консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность и соответствующие примечания включают известные поправки, носящие обычный повторяющийся характер, которые необходимы для достоверного отражения финансового положения Группы, результатов ее деятельности, а также потоков денежных средств за промежуточные периоды.

Компании Группы ведут учет и составляют финансовую отчетность в соответствии с Положениями по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации (далее «РПБУ»). Прилагаемая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность была подготовлена на основании данной финансовой отчетности с учетом необходимых корректировок для соблюдения требований МСФО.

ТАТНЕФТЬ

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности

(неаудированной)

(в миллионах российских рублей)

Примечание 2: Основные принципы представления финансовой отчетности (продолжение)

Основные различия между РПБУ и МСФО относятся к: (1) оценке основных средств (включая индексацию на эффект гиперинфляции, существовавшей в Российской Федерации по 2002 год) и начислению износа; (2) пересчету сумм в иностранных валютах; (3) отложенному налогу на прибыль; (4) поправкам на обесценение нереализуемых активов; (5) консолидации; (6) выплатам, основанным на акциях; (7) учету основных средств нефтегазового назначения; (8) признанию и раскрытию гарантий, условных обязательств; (9) учету резерва по выводу активов из эксплуатации; (10) пенсионным выплатам и прочим выплатам по окончании трудовой деятельности, и (11) объединению бизнеса и гудвиллу.

Применяемая учетная политика не отличается от политики, используемой в предыдущем финансовом году.

Налог на прибыль в промежуточные учетные периоды рассчитывается по ставке, которая будет применяться к ожидаемой годовой прибыли или убытку до учета налога на прибыль.

Использование оценок и допущений при составлении финансовой отчетности. При составлении финансовой отчетности Группы используются приблизительные оценки и допущения, которые влияют на величины, раскрытые в финансовой отчетности, а также на стоимость активов и обязательств в течение следующего финансового года. Оценки и допущения постоянно пересматриваются и основаны на опыте руководства Группы и других факторах. К таким оценкам и допущениям относятся ожидания будущих событий, которые считаются вероятными при развитии данной ситуации. При подготовке этой консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности важные оценки, принятые руководством, по применению учетной политики Группы и основные методы оценки неопределенностей не отличались от применяемых при составлении консолидированной финансовой отчетности за год, окончившийся 31 декабря 2015 г., за исключением изменений для оценки начисления налога на прибыль.

Резервы по выводу активов из эксплуатации. Руководство формирует резерв на сумму ожидаемых затрат на вывод из эксплуатации мощностей по добыче нефти и газа, нефтяных вышек, трубопроводов и соответствующего дополнительного оснащения, а также на восстановление месторождения исходя из наилучших оценок будущих затрат и сроков полезного использования активов, задействованных в добыче нефти и газа. Оценка прогнозного размера таких резервов является сложным процессом и требует от руководства применения оценок и суждений в отношении обязательств, связанных с окончанием срока полезного использования активов, которые будут исполняться спустя много лет в будущем.

Результаты анализа чувствительности по изменениям ставок:

| | Изменение | Влияние на сумму резерва по выводу активов из эксплуатации | |
|------------------------|-----------|--|--------------------|
| | | На 30 сентября 2016 | На 31 декабря 2015 |
| Ставка дисконтирования | +1% | (8 277) | (7 892) |
| | -1% | 10 974 | 10 534 |

Функциональная валюта и валюта представления отчетности. Валютой представления отчетности Группы является российский рубль.

Руководством был определен российский рубль в качестве функциональной валюты для каждого консолидированного дочернего предприятия Группы за исключением основных дочерних предприятий, расположенных за пределами территории Российской Федерации. Такое решение было принято в силу того, что большая часть выручки и затрат Группы, стоимость приобретаемого имущества и оборудования, сумма задолженности и торговых обязательств Группы указаны в российских рублях. Соответственно, операции и остатки по счетам, еще не выраженные в российских рублях (выраженные в основном в долларах США), были переведены в российские рубли в соответствии с требованиями МСФО (IAS) 21 «Влияние изменений обменных курсов валют».

В отношении деятельности основных дочерних предприятий, расположенных за пределами Российской Федерации и использующих в основном доллар США в качестве своей функциональной валюты, суммы корректировок, полученные в результате пересчета стоимости активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте, в российские рубли, отражаются в составе отдельного компонента акционерного капитала, обозначаемого как «корректировки по пересчету сумм в иностранной валюте».

Примечание 2: Основные принципы представления финансовой отчетности (продолжение)

Доходы, расходы и потоки денежных средств пересчитываются по среднему курсу соответствующего периода (за исключением случаев, когда средний курс не является приближенным значением суммарного эффекта курсов, действовавших на даты проведения операций; в этом случае доходы и расходы пересчитываются по курсу на дату проведения операций).

Официальный обменный курс российского рубля к доллару США, установленный Центральным Банком Российской Федерации (далее «ЦБ РФ») на 30 сентября 2016 и 31 декабря 2015 гг., составлял 63,16 рублей и 72,88 рублей за 1,00 доллар США, соответственно. Средние обменные курсы за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 и 30 сентября 2015 гг., составляли 68,37 рублей и 59,28 рублей к 1 доллару США, соответственно.

Консолидация. Дочерними компаниями являются компании, контролируемые Группой. Группа осуществляет контроль над предприятием, когда она обладает полномочиями, которые предоставляют ей возможность управлять значимой деятельностью, оказывающей значительное влияние на доход объекта инвестиций; подвергается рискам, связанным с переменным доходом от участия в объекте инвестиций, или имеет право на получение такого дохода и возможность использовать свои полномочия в отношении объекта инвестиций с целью оказания влияния на величину дохода инвестора. Консолидация дочерних компаний осуществляется с даты перехода контроля к Группе и прекращается с даты утраты контроля. Все операции между компаниями Группы и нерезализованная прибыль по этим операциям, а также сальдо по расчетам внутри Группы исключаются. Нерезализованные убытки также исключаются, кроме случаев, когда затраты не могут быть возмещены.

Ассоциированные компании и совместные предприятия. Ассоциированными компаниями и совместными предприятиями являются компании, на которые Группа оказывает значительное влияние (прямо или косвенно), но не имеет контроля над ними; как правило, доля голосующих акций в этих компаниях составляет от 20% до 50%. Инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия учитываются по методу долевого участия и первоначально отражаются по стоимости приобретения.

Примечание 3: Применение новых или измененных стандартов и интерпретаций

Следующие изменения к действующим МСФО стандартам и ежегодные усовершенствования вступили в силу, начиная с 1 января 2016 г., но не оказали существенного влияния на консолидированную промежуточную сокращенную финансовую отчетность Группы:

- МСФО (IFRS) 14 «Счета отложенных тарифных разниц» (выпущен в январе 2014 г. и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или после этой даты).
- Поправки к МСФО (IFRS) 11 – «Учет приобретения долей участия в совместных операциях» (выпущены 6 мая 2014 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или после этой даты).
- Поправки к МСФО (IAS) 16 и МСФО (IAS) 38 – «Разъяснение допустимых методов амортизации» (выпущены 12 мая 2014 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или после этой даты).
- Поправки к МСФО (IAS) 16 и МСФО (IAS) 41 – «Сельское хозяйство: Плодовые культуры» (выпущены 30 июня 2014 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г.).
- Поправки к МСФО (IAS) 27 – «Метод долевого участия в отдельной финансовой отчетности» (выпущены в 12 августа 2014 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г.).
- Ежегодные улучшения МСФО, 2014 г. (выпущены 25 сентября 2014 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или после этой даты).
- «Инициатива в сфере раскрытия информации» – Поправки к МСФО (IAS) 1 (выпущены в декабре 2014 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или после этой даты).
- «Инвестиционные организации: Применение исключения из требования о консолидации» – Поправки к МСФО (IFRS) 10, МСФО (IFRS) 12 и МСФО (IAS) 28 (выпущены в декабре 2014 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или после этой даты).

Опубликован ряд новых стандартов, интерпретаций и изменений к стандартам, которые являются обязательными для годовых периодов, начинающихся 1 января 2017 г. или после этой даты, и которые Группа не приняла досрочно.

ТАТНЕФТЬ**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности****(неаудированной)**

(в миллионах российских рублей)

Примечание 3: Применение новых или измененных стандартов и интерпретаций (продолжение)

Перечень стандартов, интерпретаций и изменений к стандартам, выпущенных до 31 марта 2016 г., раскрыт в консолидированной финансовой отчетности Группы на и за год, закончившийся 31 декабря 2015 г.

После 1 апреля 2016 г. были выпущены следующие изменения к стандартам:

- Поправки к МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями» (выпущены 12 апреля 2016 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 г. или после этой даты).
- Поправки к МСФО (IFRS) 2 «Платеж, основанный на акциях» (выпущены 20 июня 2016 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 г. или после этой даты).
- Применение МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» с МСФО (IFRS) 4 «Договоры страхования» – Поправки к МСФО (IFRS) 4 «Договоры страхования» (выпущены 12 сентября 2016 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 г. или после этой даты)

В настоящее время Группа проводит оценку того, как данные изменения повлияют на консолидированную промежуточную сокращенную финансовую отчетность.

Примечание 4: Денежные средства и их эквиваленты

Денежные средства и их эквиваленты включают следующее:

| | На 30 сентября 2016 | На 31 декабря 2015 |
|---|------------------------|-----------------------|
| Денежные средства в кассе и на банковских счетах | 13 247 | 12 273 |
| Срочные депозиты с первоначальным сроком погашения менее трех месяцев | 13 492 | 12 327 |
| Итого денежные средства и их эквиваленты | 26 739 | 24 600 |

На 30 сентября 2016 г. основная сумма денежных средств и их эквивалентов находилась в ПАО «Банк ЗЕНИТ» и его дочерних предприятиях, ПАО АКБ «Абсолют Банк», ПАО Банк «ФК Открытие», ПАО «БИНБАНК», ПАО «Татфондбанк», ПАО «Промсвязьбанк» и ПАО АКБ «Связь-Банк». На 31 декабря 2015 г. основная сумма денежных средств и их эквивалентов находилась в ПАО «Банк ЗЕНИТ» и его дочерних предприятиях, ПАО «Сбербанк России», ПАО АКБ «Связь-Банк» и ПАО КБ «Уральский банк реконструкции и развития». Банковские депозиты представляют собой депозиты с первоначальным сроком погашения менее трех месяцев. Справедливая стоимость денежных средств и срочных депозитов приблизительно равна балансовой стоимости.

Примечание 5: Дебиторская задолженность

Состав краткосрочной и долгосрочной дебиторской задолженности представлен в таблице ниже:

| | На 30 сентября 2016 | На 31 декабря 2015 |
|--|------------------------|-----------------------|
| Краткосрочная дебиторская задолженность: | | |
| Торговая дебиторская задолженность | 59 510 | 58 170 |
| Прочая финансовая дебиторская задолженность | 4 505 | 3 891 |
| За вычетом резерва под обесценение | (2 624) | (1 910) |
| Итого краткосрочная дебиторская задолженность | 61 391 | 60 151 |
| Долгосрочная дебиторская задолженность: | | |
| Торговая дебиторская задолженность | 1 633 | 1 512 |
| Прочая финансовая дебиторская задолженность | 1 134 | 794 |
| За вычетом резерва под обесценение | (16) | (58) |
| Итого долгосрочная дебиторская задолженность | 2 751 | 2 248 |
| Итого финансовые активы в составе торговой и прочей дебиторской задолженности | 64 142 | 62 399 |

Справедливая стоимость краткосрочной и долгосрочной дебиторской задолженности приблизительно равна их балансовой стоимости.

ТАТНЕФТЬ**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности****(неаудированной)**

(в миллионах российских рублей)

Примечание 6: Краткосрочные финансовые активы

Краткосрочные финансовые активы включают следующее:

| | На 30 сентября 2016 | На 31 декабря 2015 |
|--|------------------------|-----------------------|
| Займы и дебиторская задолженность: | | |
| Векселя к получению | 5 275 | 5 596 |
| Прочие займы (за вычетом резерва под обесценение в размере 5 млн. рублей по состоянию на 30 сентября 2016 г. и 23 млн. рублей на 31 декабря 2015 г.) | 2 014 | 3 617 |
| Банковские депозиты | 5 104 | 2 594 |
| Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка: | | |
| Предназначенные для торговли | 1 099 | 1 248 |
| Итого краткосрочные финансовые активы | 13 492 | 13 055 |

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 г., Группа разместила в депозиты 7 266 млн. рублей, а также получила 4 397 млн. рублей от возврата депозитов.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 г., Группа разместила в депозиты 85 639 млн. рублей, а также получила 89 251 млн. рублей от возврата депозитов.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 г., Группа приобрела векселя и выдала займы на сумму 1 460 млн. рублей, а также получила денежные средства от погашения векселей и займов на сумму 5 785 млн. рублей.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 г., Группа приобрела векселя и выдала займы на сумму 2 567 млн. рублей, а также получила денежные средства от погашения векселей и займов на сумму 4 896 млн. рублей.

Справедливая стоимость займов и дебиторской задолженности приблизительно равна их балансовой стоимости.

Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка, включают следующее:

| | На 30 сентября 2016 | На 31 декабря 2015 |
|--|------------------------|-----------------------|
| <i>Предназначенные для торговли:</i> | | |
| Долевые ценные бумаги | 437 | 601 |
| Корпоративные долговые ценные бумаги | 412 | 562 |
| Облигации и другие государственные долговые ценные бумаги Российской Федерации | 250 | 85 |
| Итого финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка | 1 099 | 1 248 |

Примечание 7: Товарно-материальные запасы

| | На 30 сентября 2016 | На 31 декабря 2015 |
|--|------------------------|-----------------------|
| Сырье и материалы | 12 336 | 11 861 |
| Сырая нефть | 6 590 | 6 436 |
| Нефтепродукты | 8 776 | 7 586 |
| Продукция нефтехимии и прочая готовая продукция | 5 349 | 6 159 |
| Итого товарно-материальные запасы | 33 051 | 32 042 |

ТАТНЕФТЬ**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности****(неаудированной)**

(в миллионах российских рублей)

Примечание 8: Предоплата и прочие краткосрочные активы

Предоплата и прочие краткосрочные активы включают:

| | На 30 сентября 2016 | На 31 декабря 2015 |
|---|------------------------|-----------------------|
| Предоплата по экспортным пошлинам | 4 956 | 6 678 |
| НДС к возмещению | 7 677 | 9 473 |
| Авансы выданные | 11 610 | 28 985 |
| Предоплата по транспортным расходам | 939 | 1 192 |
| Прочее | 1 106 | 1 705 |
| Предоплата и прочие краткосрочные активы | 26 288 | 48 033 |

Примечание 9: Долгосрочные финансовые активы

Долгосрочные финансовые активы включают следующее:

| | На 30 сентября 2016 | На 31 декабря 2015 |
|--|------------------------|-----------------------|
| Займы и дебиторская задолженность: | | |
| Векселя к получению (за вычетом резерва под обесценение в размере 318 млн. рублей по состоянию на 30 сентября 2016 и 31 декабря 2015 гг.) | 1 162 | 4 181 |
| Займы, выданные работникам (за вычетом резерва под обесценение в размере 1 463 млн. рублей по состоянию на 30 сентября 2016 г. и 1 414 млн. рублей по состоянию на 31 декабря 2015 г.) | 982 | 1 262 |
| Прочие займы | 2 151 | 1 963 |
| Банковские депозиты | 12 868 | 17 774 |
| Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи (Примечание 15) | 23 785 | 23 289 |
| Итого долгосрочные финансовые активы | 40 948 | 48 469 |

Балансовая и справедливая стоимости долгосрочных финансовых активов за исключением инвестиций, имеющихся в наличии для продажи, представлены следующим образом:

| | Балансовая стоимость | | Справедливая стоимость | |
|--|------------------------|-----------------------|------------------------|-----------------------|
| | На 30 сентября 2016 | На 31 декабря 2015 | На 30 сентября 2016 | На 31 декабря 2015 |
| Векселя к получению | 1 162 | 4 181 | 1 077 | 3 872 |
| Займы, выданные работникам | 982 | 1 262 | 982 | 1 262 |
| Прочие займы | 2 151 | 1 963 | 2 066 | 1 545 |
| Банковские депозиты | 12 868 | 17 774 | 14 888 | 17 567 |
| Итого долгосрочные финансовые активы за исключением инвестиций, имеющихся в наличии для продажи | 17 163 | 25 180 | 19 013 | 24 246 |

Справедливая стоимость долгосрочных финансовых активов оценивается путем дисконтирования будущих потоков денежных средств по договорам исходя из рыночной ставки процента, доступной для Группы на конец отчетного периода.

ТАТНЕФТЬ**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности****(неаудированной)**

(в миллионах российских рублей)

Примечание 9: Долгосрочные финансовые активы (продолжение)

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 г., Группа получила от возврата долгосрочных депозитов 4 933 млн. рублей.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 г., Группа разместила в долгосрочные депозиты 6 000 млн. рублей.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 г., Группа приобрела долгосрочные векселя и выдала займы на сумму 1 280 млн. рублей, а также получила денежные средства от погашения долгосрочных векселей и займов на сумму 221 млн. рублей.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 г., Группа приобрела долгосрочные векселя и выдала займы на сумму 2 395 млн. рублей, а также получила денежные средства от погашения долгосрочных векселей и займов на сумму 509 млн. рублей.

Примечание 10: Инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия

Инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия представлены следующим образом:

| Наименование объекта инвестиций | Доля владения в процентах | | Остаточная стоимость по | | Доля Группы в прибыли/ (убытках) за девять месяцев, закончившихся | |
|---|---------------------------|--------------------|-------------------------|--------------------|---|---------------------|
| | по состоянию на | | состоянию на | | 30 сентября | |
| | 30 сентября 2016 | 31 декабря 2015 | 30 сентября 2016 | 31 декабря 2015 | 30 сентября 2016 | 30 сентября 2015 |
| <i>Ассоциированные компании и совместные предприятия:</i> | | | | | | |
| ПАО «Нижнекамск- нефтехим» | 25 | - | 21 198 | - | 3 096 | - |
| ПАО «Банк ЗЕНИТ» | 49 | 25 | 10 024 | 5 246 | (1 944) | (1 101) |
| Прочие | 20-75 | 20-75 | 611 | 386 | 227 | (14) |
| Итого | | | 31 833 | 5 632 | 1 379 | (1 115) |

17 марта 2016 г. Группа приобрела 25% минус одна акция капитала ПАО «Нижнекамскнефтехим» за 19 850 млн. рублей, выплаченных в декабре 2015 г. В соответствии с МСФО (IAS) 28 «Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия» Группа проводит анализ справедливой стоимости идентифицируемых активов и обязательств ПАО «Нижнекамскнефтехим» на дату приобретения и планирует завершить его в течение 12 месяцев с даты приобретения.

В течение трех месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г., Группа получила дивиденды от ПАО «Нижнекамскнефтехим» в размере 1 521 млн. рублей.

В июне 2016 г. Группа увеличила долю владения в ПАО «Банк ЗЕНИТ» путем выкупа части дополнительной эмиссии акций банка на сумму 6 700 млн. рублей. В результате сделки Группа увеличила долю участия в ПАО «Банк ЗЕНИТ» с 24,56% до 48,79%. После сделки Группа продолжает учитывать свою долю в банке по методу долевого участия. В соответствии с МСФО (IAS) 28 «Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия» Группа проводит анализ справедливой стоимости идентифицируемых активов и обязательств ПАО «Банк ЗЕНИТ» на дату приобретения и планирует завершить его в течение 12 месяцев с даты приобретения.

В соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» в период до 4 октября 2016 г. Группа осуществляла процедуру обязательного предложения по цене приобретения 1 рубль за 1 акцию, в результате которого доля Группы в акционерном капитале ПАО «Банк ЗЕНИТ» увеличилась и составила более 50% в четвертом квартале 2016 г. (Примечание 20).

Ассоциированные компании и совместные предприятия осуществляют свою основную деятельность по месту их юридической регистрации. Местом юридической регистрации основных ассоциированных компаний и совместных предприятий является Российская Федерация.

ТАТНЕФТЬ**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности****(неаудированной)**

(в миллионах российских рублей)

Примечание 11: Задолженность по кредитам и займам

| | На 30 сентября 2016 | На 31 декабря 2015 |
|--|------------------------|-----------------------|
| Краткосрочные кредиты и займы | | |
| Кредиты и займы в иностранной валюте | | |
| Текущая часть долгосрочных кредитов и займов | 3 168 | 3 937 |
| Прочие кредиты и займы в иностранной валюте | 273 | 299 |
| Кредиты и займы в рублях | | |
| Текущая часть долгосрочных кредитов и займов | 31 | 31 |
| Прочие кредиты и займы в рублях | 1 158 | 1 014 |
| Итого краткосрочные кредиты и займы | 4 630 | 5 281 |
| Долгосрочные кредиты и займы | | |
| Кредиты и займы в иностранной валюте | | |
| Кредитное соглашение 2010 г. на 2,0 млрд. долларов США | 1 320 | 3 144 |
| Кредитное соглашение 2011 г. на 75 млн. долларов США | 2 318 | 2 952 |
| Кредитное соглашение 2011 г. на 144,5 млн. долларов США | 3 998 | 4 921 |
| Кредитное соглашение 2013 г. на 55 млн. ЕВРО | 3 273 | 4 038 |
| Прочие кредиты и займы в иностранной валюте | 770 | 1 069 |
| Кредиты и займы в рублях | | |
| Прочие кредиты и займы в рублях | 1 246 | 724 |
| Итого долгосрочные кредиты и займы | 12 925 | 16 848 |
| За вычетом текущей части долгосрочных кредитов и займов | (3 199) | (3 968) |
| Итого долгосрочные кредиты и займы за вычетом текущей части | 9 726 | 12 880 |

Кредиты и займы в иностранной валюте преимущественно выражены в долларах США.

Группа не применяет учет хеджирования и не имеет никакой программы хеджирования в отношении обязательств в иностранной валюте или рисков изменения процентных ставок.

Краткосрочные кредиты и займы в рублях. Краткосрочная задолженность по кредитам и займам в рублях, в основном, представляла собой кредиты, предоставленные Группе российскими компаниями и банками. На краткосрочные рублевые кредиты и займы в размере 1 158 млн. рублей и 1 014 млн. рублей в соответствии с договорами начислялся процент по ставке от 12,5% до 15% годовых на 30 сентября 2016 г. и по ставке 12,5% до 13,7% годовых на 31 декабря 2015 г.

Долгосрочные кредиты и займы в иностранной валюте. В июне 2010 г. Компания заключила обеспеченное кредитное соглашение на три транша (3 года, 5 и 7 лет) на общую сумму до 2 млрд. долларов США с синдикатом банков Barclays Bank PLC, BNP Paribas (Suisse) SA, ОАО «Банк Москвы» (теперь ПАО «Банк ВТБ», реорганизован в мае 2016 г.), Bank of Tokyo-Mitsubishi UFJ LTD, Citibank N.A., Commerzbank Aktiengesellschaft, ING Bank N.V., Natixis SA, Nordea Bank, Royal Bank of Scotland N.V., ПАО «Сбербанк России», Société Générale, Sumitomo Mitsui Finance Dublin LTD, Unicredit Bank AG, ПАО «Банк ВТБ» и West LB AG. Данное кредитное соглашение обеспечено контрактными правами и дебиторской задолженностью по экспортному договору между ПАО «Татнефть» и Tatneft Europe AG, по которому ПАО «Татнефть» поставляет не менее 750 000 метрических тонн нефти за календарный квартал. По кредитному соглашению заемщик обязан соблюдать определенные финансовые требования, включающие, но не ограниченные поддержанием минимального уровня консолидированной чистой стоимости материальных активов и коэффициента покрытия долга. Процентная ставка по семилетнему траншу – ЛИБОР плюс 5%. Трехлетний и пятилетний транши были полностью погашены.

В ноябре 2011 г. компания АО «ТАНЕКО» заключила кредитное соглашение на 75 млн. долларов США с погашением равными полугодовыми платежами в течение 10 лет. Организаторами кредита выступили Nordea Bank AB (Publ), Société Générale и Sumitomo Mitsui Banking Corporation Europe Limited. Процентная ставка по кредиту составляет ЛИБОР плюс 1,1% годовых. По кредитному соглашению заемщик обязан соблюдать определенные финансовые требования, включающие, но не ограниченные поддержанием минимального уровня консолидированной чистой стоимости материальных активов и коэффициента покрытия долга.

ТАТНЕФТЬ**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(неаудированной)**

(в миллионах российских рублей)

Примечание 11: Задолженность по кредитам и займам (продолжение)

В ноябре 2011 г. компания АО «ТАНЕКО» заключила кредитное соглашение на 144,5 млн. долларов США с погашением равными полугодовыми платежами в течение 10 лет. Дата первого погашения – 15 мая 2014 г. Организаторами кредита выступили Société Générale, Sumitomo Mitsui Banking Corporation Europe Limited и Bank of Tokyo-Mitsubishi UFJ LTD. Процентная ставка по кредиту составляет ЛИБОР плюс 1,25% годовых. По кредитному соглашению заемщик обязан соблюдать определенные финансовые требования, включающие, но не ограниченные поддержанием минимального уровня консолидированной чистой стоимости материальных активов и коэффициента покрытия долга.

В мае 2013 г. компания АО «ТАНЕКО» заключила кредитное соглашение на 55 млн. евро с погашением равными полугодовыми платежами в течение 10 лет. Организаторами кредита выступили Royal Bank of Scotland plc и Sumitomo Mitsui Banking Corporation Europe Limited. Процентная ставка по кредиту составляет ЛИБОР плюс 1,5% годовых. По кредитному соглашению заемщик обязан соблюдать определенные финансовые требования, включающие, но не ограниченные поддержанием минимального уровня консолидированной чистой стоимости материальных активов и коэффициента покрытия долга. В мае 2016 г. по данному кредитному соглашению произошла смена агента на Citibank Europe plc, UK Branch, при этом все детали кредитного соглашения остались прежними.

Руководство считает, что за периоды, закончившиеся 30 сентября 2016 и 31 декабря 2015 гг. Группа была признана соответствующей всем требованиям согласно вышеуказанным договоренностям о предоставлении кредита.

Балансовая и справедливая стоимость долгосрочных кредитов и займов представлена ниже:

| | <u>Балансовая стоимость</u> | | <u>Справедливая стоимость</u> | |
|---|------------------------------------|-----------------------------------|------------------------------------|-----------------------------------|
| | <u>На 30 сентября 2016</u> | <u>На 31 декабря 2015</u> | <u>На 30 сентября 2016</u> | <u>На 31 декабря 2015</u> |
| Деноминированные в долларах США с фиксированной ставкой | 770 | 1 069 | 770 | 1 069 |
| Деноминированные в долларах США с плавающей ставкой | 7 636 | 11 017 | 7 870 | 10 383 |
| Деноминированные в ЕВРО с плавающей ставкой | 3 273 | 4 038 | 3 001 | 3 361 |
| Деноминированные в рублях с фиксированной ставкой | 1 246 | 724 | 1 246 | 724 |
| Итого долгосрочные кредиты и займы | 12 925 | 16 848 | 12 887 | 15 537 |

Справедливая стоимость долгосрочных кредитов и займов была определена на основании будущих денежных потоков, дисконтированных с использованием рыночной ставки процента, доступной для Группы на конец отчетного периода.

ТАТНЕФТЬ**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности****(неаудированной)**

(в миллионах российских рублей)

Примечание 12: Кредиторская задолженность и начисленные обязательства

| | На 30 сентября 2016 | На 31 декабря 2015 |
|--|----------------------------|---------------------------|
| Торговая кредиторская задолженность | 27 027 | 27 816 |
| Кредиторская задолженность по дивидендам | 174 | 133 |
| Прочая кредиторская задолженность | 440 | 580 |
| Итого финансовые обязательства в составе торговой и прочей кредиторской задолженности | 27 641 | 28 529 |
| Задолженность по заработной плате | 4 935 | 4 746 |
| Авансы, полученные от заказчиков | 4 609 | 2 847 |
| Текущая часть резервов по выводу активов из эксплуатации | 65 | 65 |
| Прочая кредиторская задолженность и прочие начисленные обязательства | 4 440 | 7 301 |
| Итого нефинансовые обязательства | 14 049 | 14 959 |
| Кредиторская задолженность и начисленные обязательства | 41 690 | 43 488 |

Справедливая стоимость каждого класса финансовых обязательств, вошедших в краткосрочную торговую и прочую кредиторскую задолженность, по состоянию на 30 сентября 2016 и 31 декабря 2015 гг. примерно равна их балансовой стоимости.

В июне 2016 г. акционеры Компании утвердили выплату дивидендов за год, закончившийся 31 декабря 2015 г., в сумме 10,96 рублей на одну привилегированную и обыкновенную акцию. Дивиденды были выплачены в третьем квартале 2016 г.

В июне 2015 г. акционеры Компании утвердили выплату дивидендов за год, закончившийся 31 декабря 2014 г., в сумме 10,58 рублей на одну привилегированную и обыкновенную акцию. Дивиденды были выплачены в третьем квартале 2015 г.

Примечание 13: Прочие долгосрочные обязательства

Прочие долгосрочные обязательства представлены ниже:

| | На 30 сентября 2016 | На 31 декабря 2015 |
|--|----------------------------|---------------------------|
| Пенсионные обязательства | 3 426 | 3 871 |
| Прочие долгосрочные обязательства | 217 | 248 |
| Итого прочие долгосрочные обязательства | 3 643 | 4 119 |

Примечание 14: Налоги

Расходы по налогу на прибыль включают следующие компоненты:

| | За три месяца, закончившихся 30 сентября: | | За девять месяцев, закончившихся 30 сентября: | |
|---|--|----------------|--|-----------------|
| | 2016 | 2015 | 2016 | 2015 |
| Текущий расход по налогу на прибыль | (5 827) | (5 701) | (19 623) | (24 316) |
| Расходы по отложенному налогу на прибыль | (1 700) | (988) | (3 995) | (685) |
| Расходы по налогу на прибыль за период | (7 527) | (6 689) | (23 618) | (25 001) |

ТАТНЕФТЬ**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности****(неаудированной)**

(в миллионах российских рублей)

Примечание 14: Налоги (продолжение)

Ниже представлена сверка между расходом по налогу на прибыль, начисленным за период, и суммой налога, определяемой путем умножения прибыли до налога на прибыль на ставку налогообложения 20%, предусмотренную законодательством:

| | За три месяца, закончившихся 30 сентября: | | За девять месяцев, закончившихся 30 сентября: | |
|---|---|----------------|---|-----------------|
| | 2016 | 2015 | 2016 | 2015 |
| Прибыль до налога на прибыль и вычета неконтролирующей доли участия | 34 151 | 31 492 | 98 718 | 109 332 |
| Теоретически рассчитанная сумма налога на прибыль по установленной законодательством ставке | (6 831) | (6 298) | (19 744) | (21 866) |
| Увеличение в результате: | | | | |
| Не подлежащих вычету расходов, нетто | (696) | (359) | (3 874) | (2 258) |
| Прочие | - | (32) | - | (877) |
| Расход по налогу на прибыль | (7 527) | (6 689) | (23 618) | (25 001) |

Группа облагается следующими налогами, помимо налога на прибыль:

| | За три месяца, закончившихся 30 сентября: | | За девять месяцев, закончившихся 30 сентября: | |
|--|---|---------------|---|----------------|
| | 2016 | 2015 | 2016 | 2015 |
| Налог на добычу полезных ископаемых | 31 405 | 32 293 | 83 206 | 102 465 |
| Налог на имущество | 1 410 | 1 502 | 4 231 | 4 473 |
| Прочее | 387 | 502 | 1 136 | 1 409 |
| Итого налоги, кроме налога на прибыль | 33 202 | 34 297 | 88 573 | 108 347 |

Налоговые обязательства по состоянию на 30 сентября 2016 и 31 декабря 2015 гг.:

| | На 30 сентября 2016 | На 31 декабря 2015 |
|---------------------------------------|------------------------|-----------------------|
| Налог на добычу полезных ископаемых | 10 681 | 7 401 |
| НДС на реализованные товары | 2 488 | 3 909 |
| Экспортные пошлины | 3 343 | 2 534 |
| Налог на имущество | 1 369 | 1 360 |
| Прочее | 2 955 | 2 998 |
| Итого задолженность по налогам | 20 836 | 18 202 |

Примечание 15: Справедливая стоимость

Учетная политика Группы и раскрытия в отчетности предусматривают определение справедливой стоимости финансовых активов и обязательств. Справедливая стоимость определяется для целей оценки и раскрытия.

Иерархия справедливой стоимости

Справедливая стоимость это такая цена, которая будет уплачена за проданный актив или потрачена на погашение обязательства в обычных условиях между участниками рынка на дату совершения сделки. Расчетная справедливая стоимость финансовых инструментов определяется с использованием имеющейся рыночной информации и других надлежащих методов оценки.

ТАТНЕФТЬ**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(неаудированной)**

(в миллионах российских рублей)

Примечание 15: Справедливая стоимость (продолжение)

Различные уровни иерархии справедливой стоимости показаны ниже:

Уровень 1. Оценка с использованием котируемых цен на активных рынках на идентичные активы или обязательства, к которым Группа может получить доступ на дату оценки. Для Группы исходные данные первого уровня включают финансовые активы, предназначенные для торговли, которые активно обращаются на рынке.

Уровень 2. Оценка с использованием исходных данных, не являющихся котируемыми ценами, относящимися к 1 Уровню, которые, прямо или косвенно, являются наблюдаемыми в отношении актива или обязательства. Исходные данные 2-го уровня по Группе включают доступные рыночные показатели, которые применяются к ценным бумагам, имеющимся в наличии для продажи.

Уровень 3. Оценка с использованием ненаблюдаемых исходных данных в отношении актива или обязательства. Такие данные включают предположения Группы относительно допущений, которые использовал бы участник рынка при определении цены на данный актив или обязательство.

Периодическая переоценка по справедливой стоимости

В таблице ниже представлены уровни в иерархии справедливой стоимости, к которым относятся периодические оценки справедливой стоимости:

| | На 30 сентября 2016 | | | | На 31 декабря 2015 | | | |
|---|---------------------|--------------|---------------|-------------------------|--------------------|--------------|---------------|-------------------------|
| | Уровень 1 | Уровень 2 | Уровень 3 | Итого текущая стоимость | Уровень 1 | Уровень 2 | Уровень 3 | Итого текущая стоимость |
| Инвестиции, предназначенные для торговли | 728 | - | 371 | 1 099 | 803 | - | 445 | 1 248 |
| Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи | - | 4 000 | 19 785 | 23 785 | - | 3 504 | 19 785 | 23 289 |
| Итого | 728 | 4 000 | 20 156 | 24 884 | 803 | 3 504 | 20 230 | 24 537 |

Описание оценочной модели и исходных данных для определения справедливой стоимости для Уровней 2 и 3 на 30 сентября 2016 и 31 декабря 2015 гг.:

| | На 30 сентября 2016 | На 31 декабря 2015 | Метод оценки | Использованные исходные данные |
|---|---------------------|--------------------|---|--|
| Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи | 23 785 | 23 289 | Рыночная цена аналогичных инвестиций на открытом рынке, метод чистых активов, сравнительный (рыночный) подход | Публичная доступная информация, сопоставимые рыночные цены |
| Итого | 23 785 | 23 289 | | |

ТАТНЕФТЬ**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности****(неаудированной)**

(в миллионах российских рублей)

Примечание 15: Справедливая стоимость (продолжение)

Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, по состоянию на 30 сентября 2016 и 31 декабря 2015 гг. включают 2 300 млн. рублей (8,6%) инвестиций в акции ПАО «АК БАРС» БАНК, которые не котируются на фондовых биржах, и справедливая стоимость инвестиций ПАО «АК БАРС» БАНК определяется Группой на основании отчетности ПАО «АК БАРС» БАНК, подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (метод чистых активов) и публичной доступной информации. Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, по состоянию на 30 сентября 2016 и 31 декабря 2015 гг. также включают инвестиционные паи на сумму 19 785 млн. рублей Закрытого Паевого Инвестиционного Фонда «АК БАРС – Горизонт», владеющего инвестициями в земельные участки в Республике Татарстан. Группа не оказывает существенного влияния на данный фонд и поэтому учитывает инвестиции в него в составе инвестиций, имеющихся в наличии для продажи.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 г. и год, закончившийся 31 декабря 2015 г. не было изменений в оценочной модели определения справедливой стоимости для Уровней 2 и 3.

В течение периода не было перемещений активов между Уровнями 1, 2 и 3.

Активы и обязательства, которые не учитываются по справедливой стоимости, но для которых справедливая стоимость раскрывается.

Расшифровка справедливой стоимости по уровням в иерархии и балансовая стоимость активов и обязательств, не оцениваемых по справедливой стоимости, представлена ниже

| | На 30 сентября 2016 | | | | На 31 декабря 2015 | | | |
|--|---------------------|--------------|-----------------|-------------------------------|--------------------|--------------|-----------------|-------------------------------|
| | Уровень 1 | Уровень 2 | Уровень 3 | Итого текущая стоимость | Уровень 1 | Уровень 2 | Уровень 3 | Итого текущая стоимость |
| Активы | | | | | | | | |
| Денежные средства и их эквиваленты | 26 739 | - | - | 26 739 | 24 600 | - | - | 24 600 |
| Денежные средства с ограничением к использованию | 261 | - | - | 261 | 318 | - | - | 318 |
| Дебиторская задолженность | - | - | 64 142 | 64 142 | - | - | 62 399 | 62 399 |
| Финансовые активы | - | - | 31 406 | 29 556 | - | - | 36 103 | 36 987 |
| Итого активы | 27 000 | - | 95 548 | 120 698 | 24 918 | - | 98 502 | 124 304 |
| Обязательства | | | | | | | | |
| Займы и кредиты | - | - | (14 318) | (14 356) | - | - | (16 850) | (18 161) |
| Торговая и прочая кредиторская задолженность | - | - | (27 641) | (27 641) | - | - | (28 529) | (28 529) |
| Итого обязательства | - | - | (41 959) | (41 997) | - | - | (45 379) | (46 690) |

Оценка справедливой стоимости на Уровне 3 иерархии справедливой стоимости была выполнена с помощью метода дисконтированных потоков денежных средств. Справедливая стоимость инструментов с фиксированной и плавающей процентной ставкой, не имеющих котировок на активном рынке, основывается на методе дисконтированных потоков денежных средств с применением действующих процентных ставок на рынке заимствований для новых инструментов, предполагающих аналогичный кредитный риск и срок погашения.

Примечание 16: Информация по сегментам

Операционные сегменты представляют собой компоненты, осуществляющие хозяйственную деятельность, при этом они могут генерировать выручку или могут быть связаны с расходами, операционные результаты таких сегментов регулярно анализируются Советом директоров и Правлением Компании, и для операционных сегментов имеется отдельная финансовая информация.

Сегменты, выручка, прибыль или активы которых составляют 10% или более от всех сегментов, представляются в отчетности отдельно.

Группа осуществляет деятельность в рамках трех основных операционных сегментов:

- Сегмент разведки и добычи нефти включает разведку, разработку, добычу и реализацию собственной сырой нефти. Межсегментная реализация представляет собой передачу нефти на переработку и реализацию прочих товаров и услуг другим сегментам.
- Сегмент переработки и реализации нефти и нефтепродуктов включает операции закупки и реализации нефти и нефтепродуктов с внешними контрагентами, а также нефтепереработку и реализацию нефтепродуктов через собственную розничную сеть.
- Сегмент нефтехимии включает производство и реализацию шин, нефтехимического сырья, а также продуктов нефтепереработки, используемых при производстве шин.

Прочая реализация включает доходы от вспомогательных услуг, предоставленных специализированными подразделениями и дочерними предприятиями Группы, таких как реализация нефтепромыслового оборудования другим компаниями в Татарстане, а также выручку от предоставления дополнительных услуг, связанных с нефтехимическим производством, реализации материалов, осуществления прочей деятельности, которая не является отдельным публикуемым сегментом.

Оценка Группой результатов деятельности своих производственных сегментов, включаемых в отчетность, и распределение ресурсов осуществляется на основании данных о доходности сегментов, определяемых как прибыль, до вычета налогов на прибыль и неконтролирующей доли участия и без учета доходов и расходов по процентам, доходов от финансовых вложений, учитываемых по методу долевого участия, прочих доходов (расходов), положительных/отрицательных курсовых разниц. Операции по реализации между сегментами осуществляются по ценам, приближенным к рыночным. Управление финансами (включая финансовые расходы и доходы) и налогом на прибыль Группы осуществляется на уровне Группы и не распределяется по операционным сегментам.

За три месяца, закончившихся 30 сентября 2016 г., выручка Группы в размере 14 945 млн. рублей или 10% от общей суммы выручки от реализации и прочих доходов от операционной деятельности была получена от операций с одним внешним покупателем.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 г., выручка Группы в размере 55 916 млн. рублей или 13% от общей суммы выручки от реализации и прочих доходов от операционной деятельности была получена от операций с одним внешним покупателем.

За три месяца, закончившихся 30 сентября 2015 г., выручка Группы в размере 14 892 млн. рублей или 11%, 13 663 млн. рублей или 10% и 13 000 млн. рублей или 10% от общей суммы выручки от реализации и прочих доходов от операционной деятельности была получена от операций с тремя внешними покупателями.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 г., выручка Группы в размере 52 560 млн. рублей или 13% от общей суммы выручки от реализации и прочих доходов от операционной деятельности была получена от операций с одним внешним покупателем.

Указанная выручка включает выручку от реализации сырой нефти и нефтепродуктов и приходится на сегмент разведки и добычи, а также сегмент переработки и реализации нефти и нефтепродуктов.

Руководство Группы не считает, что Группа зависима от какого-либо конкретного покупателя.

ТАТНЕФТЬ
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(неаудированной)

(в миллионах российских рублей)

Примечание 16: Информация по сегментам (продолжение)

Выручка от реализации и прочие доходы от операционной деятельности по сегментам. В таблице ниже представлена выручка от реализации и прочие операционные доходы в разбивке по сегментам:

| | За три месяца, закончившихся 30 сентября: | | За девять месяцев, закончившихся 30 сентября: | |
|---|---|----------------|---|----------------|
| | 2016 | 2015 | 2016 | 2015 |
| Разведка и добыча | | | | |
| Собственная нефть, реализация на внутреннем рынке | 17 665 | 15 076 | 60 625 | 55 920 |
| Собственная нефть, реализация в СНГ | 3 217 | 4 623 | 13 522 | 14 870 |
| Собственная нефть, реализация в страны дальнего зарубежья | 47 779 | 37 116 | 124 314 | 115 657 |
| Прочее | 812 | 1 465 | 3 461 | 3 647 |
| Межсегментная реализация | 25 656 | 29 044 | 69 307 | 89 207 |
| Итого выручка от разведки и добычи нефти | 95 129 | 87 324 | 271 229 | 279 301 |
| Переработка и реализация нефти и нефтепродуктов | | | | |
| <i>Реализация на внутреннем рынке</i> | | | | |
| Покупная нефть для перепродажи | 4 199 | 4 889 | 9 488 | 10 994 |
| Нефтепродукты | 34 424 | 35 784 | 89 516 | 92 539 |
| Итого реализация на внутреннем рынке | 38 623 | 40 673 | 99 004 | 103 533 |
| <i>Реализация в СНГ</i> | | | | |
| Нефтепродукты | 1 585 | 3 972 | 4 390 | 10 387 |
| Итого реализация в СНГ⁽¹⁾ | 1 585 | 3 972 | 4 390 | 10 387 |
| <i>Реализация в страны дальнего зарубежья</i> | | | | |
| Покупная нефть для перепродажи | 1 814 | 2 165 | 5 389 | 8 472 |
| Нефтепродукты | 18 071 | 13 378 | 58 014 | 58 350 |
| Итого реализация в страны дальнего зарубежья⁽²⁾ | 19 885 | 15 543 | 63 403 | 66 822 |
| Прочее | 1 910 | 1 538 | 5 338 | 4 015 |
| Межсегментная реализация | 155 | 810 | 1 976 | 2 365 |
| Итого выручка от переработки нефти и реализации нефтепродуктов | 62 158 | 62 536 | 174 111 | 187 122 |
| Нефтехимия | | | | |
| Шины – реализация на внутреннем рынке | 9 080 | 6 846 | 22 997 | 18 965 |
| Шины – реализация в СНГ | 2 580 | 1 893 | 6 014 | 4 737 |
| Шины – реализация в страны дальнего зарубежья | 462 | 591 | 1 240 | 1 401 |
| Продукты нефтехимии, нефтепереработки и прочее | 391 | 815 | 1 672 | 1 981 |
| Межсегментная реализация | 249 | 282 | 702 | 816 |
| Итого выручка от нефтехимии | 12 762 | 10 427 | 32 625 | 27 900 |
| Итого выручка от реализации по сегментам | 170 049 | 160 287 | 477 965 | 494 323 |
| Корпоративная и прочая реализация | 3 406 | 4 437 | 9 259 | 12 164 |
| Исключение межсегментных продаж | (26 060) | (30 136) | (71 985) | (92 388) |
| Итого выручка от реализации и прочие доходы от операционной деятельности | 147 395 | 134 588 | 415 239 | 414 099 |

(1) – аббревиатура СНГ означает Содружество Независимых Государств (не включая Российскую Федерацию).

(2) – под реализацией нефти и нефтепродуктов в страны дальнего зарубежья подразумевается реализация в основном нефтетрейдерам Германии, Швейцарии, Нидерландов, Великобритании и нефтеперерабатывающим заводам Польши.

ТАТНЕФТЬ**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности****(неаудированной)**

(в миллионах российских рублей)

Примечание 16: Информация по сегментам (продолжение)**Доходность сегментов**

| | За три месяца, закончившихся 30 сентября: | | За девять месяцев, закончившихся 30 сентября: | |
|---|---|---------------|---|----------------|
| | 2016 | 2015 | 2016 | 2015 |
| Прибыль по сегментам | | | | |
| Разведка и добыча | 36 236 | 27 502 | 107 927 | 100 149 |
| Переработка и реализация нефти и нефтепродуктов | 252 | 2 809 | 7 268 | 12 371 |
| Нефтехимия | 1 127 | 810 | 1 786 | 1 239 |
| Итого прибыль по сегментам | 37 615 | 31 121 | 116 981 | 113 759 |
| Корпоративные и прочие | (3 446) | (2 664) | (17 938) | (6 541) |
| Прочие (расходы)/доходы, нетто | (18) | 3 035 | (325) | 2 114 |
| Прибыль до налога на прибыль | 34 151 | 31 492 | 98 718 | 109 332 |

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 и 2015 гг., корпоративный и прочий убыток включает убыток от выбытия и снижения стоимости основных средств, финансовых вложений, дочерних компаний и прочих активов в сумме 7 996 млн. рублей и 401 млн. рублей, соответственно.

Активы сегментов

| | На 30 сентября 2016 | На 31 декабря 2015 |
|---|---------------------|--------------------|
| Активы | | |
| Разведка и добыча | 301 259 | 297 517 |
| Переработка и реализация нефти и нефтепродуктов | 346 437 | 338 852 |
| Нефтехимия | 32 403 | 31 674 |
| Корпоративные и прочие | 129 103 | 130 648 |
| Итого активы | 809 202 | 798 691 |

По состоянию на 30 сентября 2016 и 31 декабря 2015 гг. корпоративные и прочие активы включали инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия в сумме 31 833 млн. рублей и 5 632 млн. рублей, соответственно.

Активы Группы находятся, а операции осуществляются преимущественно на территории Российской Федерации.

Износ, истощение и амортизация и поступление долгосрочных активов по сегментам

| | За три месяца, закончившихся 30 сентября: | | За девять месяцев, закончившихся 30 сентября: | |
|---|---|---------------|---|---------------|
| | 2016 | 2015 | 2016 | 2015 |
| Износ, истощение и амортизация | | | | |
| Разведка и добыча | 2 571 | 3 104 | 8 864 | 9 274 |
| Переработка и реализация нефти и нефтепродуктов | 1 735 | 1 821 | 5 291 | 5 114 |
| Нефтехимия | 454 | 439 | 1 368 | 1 333 |
| Корпоративные и прочие | 316 | 544 | 586 | 1 718 |
| Итого износ, истощение и амортизация | 5 076 | 5 908 | 16 109 | 17 439 |
| Поступления основных средств | | | | |
| Разведка и добыча | 11 339 | 9 565 | 39 363 | 25 953 |
| Переработка и реализация нефти и нефтепродуктов | 10 321 | 17 677 | 24 040 | 36 283 |
| Нефтехимия | 49 | 326 | 456 | 352 |
| Корпоративные и прочие | 635 | 1 618 | 2 562 | 3 228 |
| Итого поступления основных средств | 22 344 | 29 186 | 66 421 | 65 816 |

ТАТНЕФТЬ**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности****(неаудированной)**

(в миллионах российских рублей)

Примечание 17: Операции со связанными сторонами

В ходе текущей финансово-хозяйственной деятельности Группа осуществляет операции с ассоциированными компаниями, совместными предприятиями, государственными учреждениями, ключевым руководящим персоналом и прочими связанными сторонами.

Операции со связанными сторонами включают реализацию и покупку нефтепродуктов, покупку электроэнергии, услуг по транспортировке и банковские операции.

Ассоциированные компании, совместные предприятия и прочие связанные стороны

Суммы операций с ассоциированными компаниями, совместными предприятиями и прочими связанными сторонами за каждый из отчетных периодов указаны в таблице ниже:

| | За три месяца, закончившихся 30 сентября: | | За девять месяцев, закончившихся 30 сентября: | |
|----------------------------------|--|------|--|-------|
| | 2016 | 2015 | 2016 | 2015 |
| Выручка | | | | |
| Реализация продуктов переработки | 330 | 2 | 803 | 10 |
| Прочая реализация | 312 | 143 | 900 | 430 |
| Доходы по процентам | 448 | 941 | 2 026 | 2 642 |
| Затраты и расходы | | | | |
| Покупка сырой нефти | - | 28 | - | 100 |
| Прочие услуги | 265 | 489 | 959 | 1 144 |
| Прочие закупки | 1 813 | 34 | 4 260 | 400 |

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 и 2015 гг., Группа реализовала нефть на условиях комиссии, полученную от связанных сторон, в сумме 0 млн. рублей и 100 млн. рублей, соответственно.

Сальдо расчетов с ассоциированными компаниями, совместными предприятиями и прочими связанными сторонами Группы по состоянию на 30 сентября 2016 и 31 декабря 2015 гг. включает следующие статьи:

| | На 30 сентября 2016 | На 31 декабря 2015 |
|---|------------------------|-----------------------|
| Активы | | |
| Денежные средства и денежные эквиваленты | 11 285 | 9 392 |
| Денежные средства с ограничением к использованию | 231 | 211 |
| Дебиторская задолженность | 510 | 373 |
| Векселя к получению | 5 272 | 5 085 |
| Краткосрочные банковские депозиты | 46 | - |
| Торговые ценные бумаги | 87 | 7 |
| Займы выданные | 939 | 428 |
| Предоплата и прочие краткосрочные активы | 405 | 325 |
| Краткосрочная задолженность связанных сторон | 18 775 | 15 821 |
| Долгосрочная дебиторская задолженность | 19 | 14 |
| Долгосрочные банковские депозиты | 11 994 | 17 199 |
| Долгосрочные векселя к получению | 598 | 4 156 |
| Долгосрочные займы выданные | 1 765 | 1 715 |
| Долгосрочная задолженность связанных сторон | 14 376 | 23 084 |
| Обязательства | | |
| Кредиторская задолженность и начисленные обязательства | (860) | (42) |
| Краткосрочные кредиты и займы | (722) | (814) |
| Краткосрочная задолженность перед связанными сторонами | (1 582) | (856) |

ТАТНЕФТЬ**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(неаудированной)**

(в миллионах российских рублей)

Примечание 17: Операции со связанными сторонами (продолжение)

По состоянию на 30 сентября 2016 и 31 декабря 2015 гг. Группа имела 6 770 млн. рублей и 10 142 млн. рублей соответственно займов выданных и векселей к получению от ПАО «Банк ЗЕНИТ» и его дочернего общества ПАО АБ «Девон-Кредит». Эти займы и векселя с процентными ставками от 1,5% до 9,99% годовых подлежат погашению в период с 2016 по 2022 гг. По состоянию на 30 сентября 2016 и 31 декабря 2015 гг. Группа имела краткосрочные и долгосрочные депозиты в ПАО «Банк ЗЕНИТ» и его дочернем обществе ПАО АБ «Девон-Кредит» на сумму 12 040 млн. рублей и 17 199 млн. рублей, соответственно.

В марте 2009 г. Группа разместила долгосрочный депозит в ПАО «Банк ЗЕНИТ» на сумму 2 140 млн. рублей на срок 10 лет под 10,85% годовых. В феврале 2014 г. было заключено дополнительное соглашение, в результате которого срок депозита был продлен до 15 лет, новая процентная ставка составила 9,35% годовых. В июне 2016 г. депозит был возвращен. В январе 2013 г. Группа разместила субординированный депозит в ПАО «Банк ЗЕНИТ» на сумму 3 600 млн. рублей под 9% годовых на срок 10 лет. В феврале 2014 г. было заключено дополнительное соглашение, в результате которого срок депозита был продлен до 15 лет, без изменения процентной ставки. В октябре 2015 г. процентная ставка была увеличена до 15% годовых.

Российские правительственные учреждения и государственные организации

Суммы операций за каждый из отчетных периодов с правительственными учреждениями и государственными организациями указаны в таблице ниже:

| | За три месяца, закончившихся | | За девять месяцев, закончившихся | |
|---------------------------|------------------------------|-------|----------------------------------|--------|
| | 30 сентября: | | 30 сентября: | |
| | 2016 | 2015 | 2016 | 2015 |
| Реализация сырой нефти | - | - | 567 | - |
| Реализация нефтепродуктов | 4 048 | 2 113 | 7 830 | 4 498 |
| Прочая реализация | 259 | 221 | 1 049 | 424 |
| Доходы по процентам | 60 | 5 | 456 | 662 |
| Покупка сырой нефти | - | - | - | 841 |
| Покупка нефтепродуктов | 7 204 | 3 471 | 15 002 | 12 655 |
| Покупка электроэнергии | 3 228 | 2 790 | 9 377 | 8 328 |
| Покупка услуг по | | | | |
| транспортировке | 6 052 | 5 048 | 16 530 | 14 123 |
| Прочие услуги | 1 167 | 959 | 3 021 | 2 928 |
| Прочие закупки | 218 | 214 | 437 | 839 |

В апреле 2016 г. Группа выкупила 20 млн. собственных акций у связанной с российскими правительственными учреждениями и государственными организациями компании на сумму 7 168 млн. рублей.

Примечание 18: Изменения в структуре Группы

1 января 2016 г. несколько компаний Группы прекратили соответствовать критериям наличия полномочий контроля согласно МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчетность» и были деконсолидированы на эту дату. Несмотря на то, что у Группы в предыдущие годы не было никакого прямого или косвенного участия в капитале деконсолидированных компаний, она могла контролировать их деятельность. Деконсолидация данных компаний привела к возникновению единоразовых убытков на сумму 8 745 млн. рублей, отраженных по статье Убыток от выбытия и снижения стоимости основных средств, финансовых вложений, дочерних компаний и прочих активов в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 г. Неконтролирующая доля участия в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о финансовом положении сократилась на 29 878 млн. рублей по сравнению с неконтролирующей долей участия по состоянию на 31 декабря 2015 г.

Примечание 19: Условные и договорные обязательства**Экономическая среда, в которой Группа осуществляет свою деятельность**

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Она особенно чувствительна к колебаниям цен на нефть и газ. Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации иногда допускают возможность разных толкований и создают дополнительные трудности для компаний, осуществляющих свою деятельность в Российской Федерации.

В последние годы негативное влияние на российскую экономику оказали значительное снижение цен на сырую нефть и сохраняющаяся политическая напряженность.

Продолжающаяся неопределенность и волатильность на финансовых рынках, а также прочие риски могут оказать существенное негативное влияние на финансовый и корпоративный сектора Российской экономики. Руководство создавало резервы под обесценение с учетом экономической ситуации и перспектив на конец отчетного периода.

Эти события могут оказать значительное влияние на деятельность и финансовое положение Группы в будущем, последствия которого сложно прогнозировать.

Будущее экономическое развитие Российской Федерации зависит от внешних факторов и мер внутреннего характера, предпринимаемых правительством, и внесения изменений в налоговую, юридическую и нормативную базу. Руководство полагает, что им предпринимаются все необходимые меры для поддержания устойчивого развития бизнеса Группы в современных условиях, сложившихся в бизнесе и экономике.

Обязательства капитального характера. На 30 сентября 2016 и 31 декабря 2015 гг. Группа имела обязательства капитального характера приблизительно на сумму 51 953 млн. рублей и 59 294 млн. рублей соответственно. Данные обязательства в основном связаны со строительством нефтеперерабатывающего комплекса ТАНЕКО. Обязательства подлежат исполнению в период с 2016 по 2019 гг.

Руководство считает, что текущая и долгосрочная программа капитальных затрат Группы может быть профинансирована денежными средствами, полученными от операционной деятельности или кредитных линий, имеющихся у Компании. Проект строительства нефтеперерабатывающего комплекса компании АО «ТАНЕКО» профинансирован за счет денежных потоков Компании, а также за счет банковских кредитов. Руководство также считает, что Компания имеет возможность получать синдицированные кредиты либо другие средства, необходимые как для продолжения осуществления проекта ТАНЕКО, рефинансирования текущих долговых обязательств, так и для финансирования операций по покупке других компаний и прочих операций, которые могут возникнуть в будущем.

Налогообложение. Российское налоговое законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Интерпретация законодательства Группой применительно к операциям и хозяйственной деятельности может быть оспорена налоговыми органами. Налоговые органы могут занять иную позицию при интерпретации законодательства, и существует вероятность того, что будут оспорены операции и мероприятия, которые ранее не оспаривались.

В настоящее время налоговыми органами проводятся проверки Компании и ее дочерних обществ за годы, закончившиеся 31 декабря 2013 и 2014 гг. Хотя в настоящее время решения по результатам проверок еще не получены, руководство Компании считает, что эти результаты не окажут существенного влияния на финансовые результаты и денежные потоки Группы.

Российское законодательство о трансфертном ценообразовании, в целом, соответствует международным принципам трансфертного ценообразования, разработанным Организацией экономического сотрудничества и развития (ОЭСР), с определенными особенностями. Законодательство о трансфертном ценообразовании предусматривает возможность доначисления налоговых обязательств по контролируемым сделкам (сделкам с взаимозависимыми лицами и определенным видам сделок с не взаимозависимыми лицами), если цена сделки не соответствует рыночной.

Налоговые обязательства, возникающие в результате операций между предприятиями Группы, определяются на основе фактической цены сделки. Существует вероятность того, что по мере дальнейшего развития практики применения правил трансфертного ценообразования эти цены могут быть оспорены. Общество считает, что применяемые цены соответствуют рыночному уровню, и оно внедрило специальные процедуры внутреннего контроля для выполнения требований законодательства по трансфертному ценообразованию. По мнению Группы, новые правила законодательства интерпретированы им корректно, и положение Группы, с точки зрения налогового законодательства, будет стабильным.

Примечание 19: Условные и договорные обязательства (продолжение)

Условные обязательства по охране окружающей среды. Группа и ее предшественники осуществляли свою деятельность в Татарстане в течение многих лет в условиях отсутствия развитого законодательства по защите окружающей среды и соответствующей корпоративной политики. Правовые нормы по охране окружающей среды и меры по их соблюдению находятся в процессе разработки государственными органами Российской Федерации, и Группа периодически проводит оценку своих обязательств, относящихся к выполнению данных норм. В настоящее время не представляется возможным оценить с достаточной точностью сумму будущих обязательств, которые могут возникнуть в случае внесения изменений в природоохранное законодательство. Данные обязательства могут быть существенными. Руководство Группы считает, что при условии сохранения существующего законодательства Группа не имеет вероятных обязательств, которые могут иметь существенное негативное влияние на результаты хозяйственной деятельности или на финансовое положение Группы.

Условные факты и обязательства правового характера. Группа является стороной в судебных разбирательствах по ряду претензий и исков, возникающих в ходе обычной хозяйственной деятельности. В настоящее время исход этих событий, судебных процессов и прочих разбирательств не может быть определен. Группа начисляет обязательства по всем известным потенциальным обязательствам, если существует высокая вероятность убытка и сумма убытка может быть оценена с достаточной степенью точности. Основываясь на имеющейся информации, руководство считает, что существует низкий риск того, что будущие расходы, связанные с известными потенциальными обязательствами, окажут существенное негативное влияние на консолидированную промежуточную сокращенную финансовую отчетность Группы.

Обязательства в социальной сфере. Группа вносит значительный вклад в поддержание социальной инфраструктуры и обеспечение благосостояния своих сотрудников в Татарстане, включая строительство и содержание жилья, больниц, объектов культурно-оздоровительного назначения, предоставление транспортных и прочих услуг. Такие расходы регулярно утверждаются Советом директоров после консультаций с правительственными органами и относятся на расходы по мере их возникновения.

Гарантии. По состоянию на 30 сентября 2016 и 31 декабря 2015 гг. Группа не имела обязательств по гарантиям.

Транспортировка сырой нефти. Группа выигрывает от существующей в настоящее время системы транспортировки нефти, при которой нефть из различных источников смешивается в единой системе нефтепроводов Транснефти, поскольку качество добываемой Группой нефти ниже, чем у других производителей в Российской Федерации (в основном Западной Сибири). В настоящее время не существует схемы дифференцирования ставок за качество нефти, поставляемой в систему Транснефти, и предсказать ее введение невозможно. Вместе с тем введение такой схемы имело бы существенное негативное влияние на хозяйственную деятельность Группы.

ПАО «Укртатнафта». В мае 2008 г. Компания предъявила иск в международный арбитраж к Украине на основании соглашения между Правительством Российской Федерации и Кабинетом министров Украины о поощрении и взаимной защите инвестиций от 27 ноября 1998 г. (далее «Российско-украинское соглашение») в связи с насильственным захватом ПАО «Укртатнафта» и экспроприации акций Группы в ПАО «Укртатнафта». В июле 2014 г. арбитражный трибунал вынес решение, признав Украину виновной в нарушении Российско-украинского соглашения, и присудил Компании компенсацию в размере 112 млн. долларов плюс проценты. Украина подала апелляцию на это решение в Апелляционный суд Парижа (место проведения арбитража), который своим решением 29 ноября 2016 г. отказал Украине.

23 марта 2016 г. Компания инициировала судебное разбирательство в Англии против Геннадия Боголюбова, Игоря Коломойского, Александра Ярославского и Павла Овчаренко. В поданном иске Компания заявляет, что в 2009 г. указанные лица мошенническим путем присвоили денежные средства, причитавшиеся Компании за нефть, поставленную на Кременчугский НПЗ (ПАО «Укртатнафта»). Компания требует возмещения ущерба в размере 334,1 млн. долл. США и проценты. Высокий Суд Лондона 8 ноября 2016 г. отказал Компании в иске. 23 ноября 2016 г. Компания подала ходатайство в Апелляционный суд Англии о разрешении подать апелляцию. Решение по данному ходатайству ожидается ориентировочно 6 декабря 2016 г.

Примечание 19: Условные и договорные обязательства (продолжение)

Ливия. В результате политической ситуации в Ливии, в феврале 2011 г., Группа была вынуждена полностью приостановить свою деятельность в этой стране и эвакуировать всех своих сотрудников. В феврале 2013 г., Группа приступила к возобновлению своей деятельности в Ливии, включая возвращение сотрудников филиала в Триполи и возобновление некоторых геологоразведочных работ. В связи с ухудшением ситуации по обеспечению безопасности в Ливии во второй половине 2014 г., Группа была вынуждена приостановить все свои операции и объявить о форс-мажоре, в соответствии с Соглашениями о Разведке и Разделе Продукции, что было подтверждено Национальной Нефтяной Компанией, который продолжает действовать на дату подписания настоящего отчета. Группа постоянно следит за ситуацией в Ливии для оценки рисков, связанных с безопасностью и политической ситуацией, и планирует возобновить свои операции в Ливии, как только позволят обстоятельства.

На 30 сентября 2016 г. в составе активов компании находились активы, связанные с операциями в Ливии на сумму около 5 752 млн. рублей, из которых 5 536 млн. рублей составляли капитализированные затраты на разведку, 210 млн. рублей – товарно-материальные запасы и 6 млн. рублей – денежные средства. На 31 декабря 2015 г. в составе активов компании находились активы, связанные с операциями в Ливии на сумму около 5 745 млн. рублей, из которых 5 524 млн. рублей составляли капитализированные затраты на разведку, 210 млн. рублей – товарно-материальные запасы и 11 млн. рублей – денежные средства.

Примечание 20: События после отчетной даты

В результате процедуры обязательного предложения, осуществленной Компанией в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах», доля Группы в акционерном капитале ПАО «Банк ЗЕНИТ» увеличилась до 50,4%: в октябре 2016 г. Группа приобрела 1,61% долю в уставном капитале ПАО «Банк ЗЕНИТ», сумма сделки составила 322 млн. рублей. В результате данного приобретения Группа получила контроль над ПАО «Банк ЗЕНИТ». В настоящее время Группа находится в процессе распределения цены покупки.