

Группа «Славнефть»

Консолидированная промежуточная сокращенная
финансовая отчетность (неаудированная)

*по состоянию на и за три месяца,
закончившихся 31 марта 2019 г.*

СОДЕРЖАНИЕ

ЗАКЛЮЧЕНИЕ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ОБЗОРНОЙ ПРОВЕРКИ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ИНФОРМАЦИИ	3
--	----------

КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ПРОМЕЖУТОЧНАЯ СОКРАЩЕННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ (НЕАУДИРОВАННАЯ)

Консолидированный промежуточный отчет о финансовом положении (неаудированный)	5
Консолидированный промежуточный отчет о совокупном доходе (неаудированный)	6
Консолидированный промежуточный отчет об изменениях в акционерном капитале (неаудированный)	7
Консолидированный промежуточный отчет о движении денежных средств (неаудированный)	8

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕАУДИРОВАННОЙ)

Примечание 1. Общие сведения	9
Примечание 2. Основные положения учетной политики	9
Примечание 3. Применение новых или пересмотренных стандартов и разъяснений	11
Примечание 4. Основные средства	13
Примечание 5. Активы в форме права пользования и Обязательство по аренде	14
Примечание 6. Прочие внеоборотные активы	14
Примечание 7. Запасы	15
Примечание 8. Дебиторская задолженность и предоплата	15
Примечание 9. Денежные средства и их эквиваленты	15
Примечание 10. Долгосрочные и краткосрочные кредиты и займы	15
Примечание 11. Обязательства по выводу активов из эксплуатации и охране окружающей среды	16
Примечание 12. Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	16
Примечание 13. Задолженность по налогам	17
Примечание 14. Прочие краткосрочные обязательства	17
Примечание 15. Налог на прибыль	17
Примечание 16. Выручка	17
Примечание 17. Налоги за исключением налога на прибыль	18
Примечание 18. Финансовые доходы и расходы	18
Примечание 19. Операции со связанными сторонами	18
Примечание 20. Информация по сегментам	19
Примечание 21. Условные факты хозяйственной деятельности	21
Примечание 22. Управление финансовыми рисками	23
Примечание 23. Рыночная стоимость финансовых инструментов	26
Примечание 24. Дивиденды	26
Примечание 25. Доля неконтролирующих акционеров	27
Примечание 26. Основные дочерние общества	29
Примечание 27. События после отчетной даты	29

Заключение по результатам обзорной проверки промежуточной финансовой информации

Акционерам и Совету Директоров
Публичного акционерного общества
«Нефтегазовая компания «Славнефть»

Введение

Мы провели обзорную проверку прилагаемой консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности Публичного акционерного общества «Нефтегазовая компания «Славнефть» и его дочерних организаций, состоящей из консолидированного промежуточного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 марта 2019 г., консолидированных промежуточных отчетов о совокупном доходе, об изменениях в акционерном капитале и о движении денежных средств за три месяца, закончившихся на указанную дату, а также другой пояснительной информации («промежуточная финансовая информация»). Руководство Публичного акционерного общества «Нефтегазовая компания «Славнефть» несет ответственность за подготовку и представление данной промежуточной финансовой информации в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность заключается в формировании вывода о данной промежуточной финансовой информации на основе проведенной нами обзорной проверки.

Объем обзорной проверки

Мы проводили обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом обзорных проверок 2410 «Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, выполняемая независимым аудитором организации». Обзорная проверка промежуточной финансовой информации включает в себя направление запросов в первую очередь лицам, ответственным за финансовые вопросы и вопросы бухгалтерского учета, а также применение аналитических и других процедур обзорной проверки. Объем обзорной проверки значительно меньше объема аудита, проводимого в соответствии с Международными стандартами аудита, и поэтому обзорная проверка не дает нам возможности получить уверенность в том, что нам станут известны все значимые вопросы, которые могли бы быть выявлены в процессе аудита. Следовательно, мы не выражаем аудиторское мнение.

Вывод

На основе проведенной нами обзорной проверки не выявлены факты, которые могут служить основанием для того, чтобы мы сочли, что прилагаемая промежуточная финансовая информация не подготовлена во всех существенных аспектах в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».



К.И. Петров
Партнер
ООО «Эрнст энд Янг»

30 апреля 2019 г.

Сведения об организации

Наименование: Публичное акционерное общество «Нефтегазовая компания «Славнефть»
Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 30 июля 2002 г. и присвоен государственный регистрационный номер 1027739026270.
Местонахождение: 125047, Россия, г. Москва, 4-й Лесной пер., д. 4.

Сведения об аудиторе

Наименование: ООО «Эрнст энд Янг»
Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 5 декабря 2002 г. и присвоен государственный регистрационный номер 1027739707203.
Местонахождение: 115035, Россия, г. Москва, Садовническая наб., д. 77, стр. 1.
ООО «Эрнст энд Янг» является членом Саморегулируемой организации аудиторов «Российский Союз аудиторов» (Ассоциация) (СРО РСА). ООО «Эрнст энд Янг» включено в контрольный экземпляр реестра аудиторов и аудиторских организаций за основным регистрационным номером записи 11603050648.

Группа «Славнефть»

Консолидированный промежуточный отчет о финансовом положении (неаудированный)

(в миллионах российских рублей)

	Прим.	31 марта 2019 г.	31 декабря 2018 г.
Активы			
Внеоборотные активы			
Основные средства	4	377 629	365 499
Отложенные налоговые активы		11 295	11 586
Активы в форме права пользования	5	883	–
Прочие внеоборотные активы	6	2 486	2 796
Итого внеоборотные активы		392 293	379 881
Оборотные активы			
Запасы	7	10 914	8 397
Дебиторская задолженность и предоплата	8	96 472	79 469
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль		808	1 130
Денежные средства и их эквиваленты	9	13 289	3 448
Прочие оборотные активы		42	61
Итого оборотные активы		121 525	92 505
Итого активы		513 818	472 386
Капитал			
Акционерный капитал – обыкновенные акции		70	70
Собственные выкупленные акции		(47)	–
Нераспределенная прибыль		80 666	73 378
Добавочный капитал		54 812	54 812
Итого капитал, относящийся к акционерам		135 501	128 260
Доля неконтролирующих акционеров	25	116 881	112 995
Итого капитал		252 382	241 255
Обязательства			
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные кредиты и займы	10	132 599	126 151
Отложенные налоговые обязательства		21 171	20 630
Обязательства по выводу активов из эксплуатации и охране окружающей среды	11	20 153	19 870
Обязательство по аренде	5	884	–
Прочие долгосрочные обязательства		2 039	1 969
Итого долгосрочные обязательства		176 846	168 620
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам	10	18 214	1 991
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	12	26 886	29 402
Авансы полученные		164	216
Задолженность по выплате дивидендов	24	4	4
Задолженность по налогам	13	35 684	27 486
Прочие краткосрочные обязательства	14	3 638	3 412
Итого краткосрочные обязательства		84 590	62 511
Итого обязательства		261 436	231 131
Итого капитал и обязательства		513 818	472 386

Осипов М.Л.
Генеральный директор

ПАО «НГК «Славнефть»
30 апреля 2019 г.

Федоров А.Ю.
Заместитель генерального директора по
экономике и финансам
ПАО «НГК «Славнефть»

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности (неаудированной)

Группа «Славнефть»

Консолидированный промежуточный отчет о совокупном доходе (неаудированный)

(в миллионах российских рублей)

	Прим.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2019 г.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 г.
Выручка	16, 20	80 025	65 342
Производственные расходы		(10 634)	(11 498)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы		(1 532)	(1 386)
Себестоимость реализации прочей продукции		(435)	(575)
Налоги за исключением налога на прибыль	17	(43 232)	(33 575)
Износ, истощение и амортизация	4, 5, 6	(8 325)	(9 347)
Расходы на проведение геологоразведочных работ		(195)	(193)
Обесценение и прибыль/(убыток) от выбытия активов		115	(70)
Итого операционные расходы и затраты		(64 238)	(56 644)
Прочий операционный доход		325	339
Операционная прибыль		16 112	9 037
Финансовые доходы	18	90	119
Финансовые расходы	18	(2 301)	(2 288)
Прибыль/(убыток) по курсовым разницам		27	(9)
Прибыль до налогообложения		13 928	6 859
Расход по налогу на прибыль	15	(2 754)	(1 359)
Прибыль за период, относящаяся к:		11 174	5 500
- акционерам ПАО «НГК «Славнефть»		7 288	3 304
- доле неконтролирующих акционеров	25	3 886	2 196
Итого совокупный доход, относящийся к:		11 174	5 500
- акционерам ПАО «НГК «Славнефть»		7 288	3 304
- доле неконтролирующих акционеров	25	3 886	2 196
Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам ПАО «НГК «Славнефть»			
Базовая прибыль на обыкновенную акцию (в руб. на акцию)		1,53	0,69
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (млн.)		4 752	4 754

Группа «Славнефть»

Консолидированный промежуточный отчет об изменениях в акционерном капитале (неаудированный)

(в миллионах российских рублей)

Прим.	Капитал, относящийся к акционерам Группы					Доля неконтролирующих акционеров	Итого капитал
	Акционерный капитал – обыкновенные акции	Собственные выкупленные акции	Добавочный капитал	Нераспределенная прибыль	Итого		
На 1 января 2018 г. (до учета влияния МСФО (IFRS) 9)	70	–	54 812	53 635	108 517	101 402	209 919
Эффект от первого применения МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты»	–	–	–	(32)	(32)	(1)	(33)
На 1 января 2018 г. с учетом влияния МСФО (IFRS) 9	70	–	54 812	53 603	108 485	101 401	209 886
Прибыль за период	–	–	–	3 304	3 304	2 196	5 500
Итого совокупный доход	–	–	–	3 304	3 304	2 196	5 500
На 31 марта 2018 г.	70	–	54 812	56 907	111 789	103 597	215 386
На 1 января 2019 г.	70	–	54 812	73 378	128 260	112 995	241 255
Прибыль за период	–	–	–	7 288	7 288	3 886	11 174
Итого совокупный доход	–	–	–	7 288	7 288	3 886	11 174
Выкуп собственных акций	–	(47)	–	–	(47)	–	(47)
На 31 марта 2019 г.	70	(47)	54 812	80 666	135 501	116 881	252 382

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности (неаудированной)

Группа «Славнефть»

Консолидированный промежуточный отчет о движении денежных средств (неаудированный)

(в миллионах российских рублей)

		За три месяца, закончившихся 31 марта 2019 г.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 г.
	Прим.		
Потоки денежных средств от операционной деятельности			
Прибыль за период		11 174	5 500
Корректировки с целью приведения суммы прибыли за период к величине чистых денежных средств от операционной деятельности			
Износ, истощение и амортизация	4, 5, 6	8 325	9 347
Обесценение и (прибыль)/убыток от выбытия активов		(115)	70
Финансовые доходы	18	(90)	(119)
Финансовые расходы	18	2 301	2 288
(Прибыль)/убыток по курсовым разницам		(27)	9
Расход по налогу на прибыль	15	2 754	1 359
Изменения в резервах		353	488
Прочее		31	(55)
Потоки денежных средств от операционной деятельности до изменений оборотного капитала		24 706	18 887
Изменения в оборотном капитале			
Увеличение дебиторской задолженности и предоплаты		(18 034)	(2 956)
Выплаты пенсионных обязательств		(93)	(77)
Увеличение запасов		(2 379)	(755)
Уменьшение/(увеличение) прочих оборотных активов		18	(151)
Уменьшение кредиторской задолженности		(2 849)	(847)
(Уменьшение)/увеличение прочих краткосрочных обязательств		(234)	71
Увеличение задолженности по налогам		7 912	350
Налог на прибыль уплаченный		(1 310)	(1 280)
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности		7 737	13 242
Инвестиционная деятельность			
Поступления от продажи основных средств		(195)	159
Приобретение основных средств		(17 908)	(16 550)
Проценты полученные		88	117
Приобретение прочих внеоборотных активов		308	–
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(17 707)	(16 274)
Финансовая деятельность			
Поступление краткосрочных кредитов и займов		–	8 435
Поступление долгосрочных кредитов и займов		23 130	4 460
Выплата краткосрочных кредитов и займов		–	(4 000)
Выплата долгосрочных кредитов и займов		(488)	(4 600)
Платежи по обязательству по аренде	5	(113)	–
Выплаты собственникам для выкупа собственных акций		(47)	–
Проценты уплаченные		(2 700)	(2 093)
Чистые денежные средства, полученные от финансовой деятельности		19 782	2 202
Влияние изменений валютных курсов на величину денежных средств и их эквивалентов		29	(40)
Чистое увеличение/(уменьшение) денежных средств и их эквивалентов		9 841	(870)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		3 448	4 153
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	9	13 289	3 283

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности (неаудированной)

ПРИМЕЧАНИЕ 1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

Основными видами деятельности Публичного акционерного общества «Нефтегазовая компания «Славнефть» (далее – ПАО «НГК «Славнефть», «Компания»), ее дочерних обществ (далее совместно именуемые – «Группа») являются геологоразведка, разработка месторождений, добыча, переработка и реализация нефти в Российской Федерации.

Компания была учреждена в форме открытого акционерного общества в августе 1994 года в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации № 305 от 8 апреля 1994 г., Постановлением Совета Министров Республики Беларусь № 589-р от 15 июня 1994 г. и Учредительным договором Компании от 27 июня 1994 г. В соответствии с положениями указанных постановлений и Учредительного договора, Российская Федерация передала Компании 60,5% голосующих акций ОАО «СН-МНГ», которое в настоящее время является основным добывающим предприятием Группы, и 50,7% голосующих акций ОАО «Мегионнефтегазгеология». Республика Беларусь передала Компании 17,6% акций ОАО «Мозырский НПЗ», а дополнительные 15% ОАО «Мозырский НПЗ» были переданы Компании рядом физических лиц в обмен на акции Компании. При создании Компании 86,3% ее акционерного капитала принадлежали Российской Федерации, 7,2% – Республике Беларусь и 6,5% – ряду физических лиц.

Разрешенный к выпуску, выпущенный и полностью оплаченный акционерный капитал Компании состоит из 4 754 238 000 обыкновенных акций номинальной стоимостью 0,001 рубль за акцию. Балансовая стоимость акционерного капитала на 31 марта 2019 г. и 31 декабря 2018 г. отличается от своей номинальной стоимости вследствие эффекта гиперинфляции в Российской Федерации до 31 декабря 2002 г.

В ходе нескольких операций в течение января 2003 года, включая участие в приватизационных аукционах, проведенных в Российской Федерации и Республике Беларусь, 99% акций Компании были в конечном итоге приобретены компаниями ОАО «Сибирская нефтяная компания» (в настоящее время известное как ПАО «Газпром нефть») и Группой ТНК-ВР (впоследствии приобретенной ПАО «НК «Роснефть»). ПАО «Газпром нефть» и ПАО «НК «Роснефть» (далее – «Основные акционеры») являются основными конечными акционерами, осуществляющими совместный контроль над Группой.

17 июля 2018 г. ОАО «НГК «Славнефть» было переименовано в ПАО «НГК «Славнефть». Наименование было изменено в целях приведения его в соответствие с положениями четвертой главы Гражданского кодекса Российской Федерации.

Юридический адрес и место осуществления деятельности

Юридический адрес Компании: 125047, Россия, г. Москва, 4-й Лесной переулок, дом 4. Основное место ведения бизнеса Группы – Российская Федерация.

ПРИМЕЧАНИЕ 2. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

Заявление о соответствии

Настоящая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (МСФО) (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». МСФО (IAS) 34 не требует представления в промежуточной финансовой отчетности всей информации, которая необходима в соответствии с требованиями МСФО.

Группа ведет бухгалтерский учет в соответствии с принципами и методами бухгалтерского и налогового учета, установленными в странах, где осуществляется деятельность (в основном, в Российской Федерации). Прилагаемая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность подготовлена на основе данных бухгалтерского учета Группы с внесением корректировок и реклассификаций с целью представления информации в соответствии с МСФО.

**ПРИМЕЧАНИЕ 2. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ
(ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

Группа не делала раскрытий, которые во многом дублируют информацию, содержащуюся в консолидированной финансовой отчетности за 2018 год, в частности: основные положения учетной политики, основные бухгалтерские оценки, допущения и бухгалтерские суждения, числовые раскрытия, которые существенно не изменились по структуре или сумме. Руководство Группы полагает, что раскрытия в данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности адекватно представляют информацию, если данную консолидированную промежуточную сокращенную финансовую отчетность использовать вместе с консолидированной финансовой отчетностью Группы за 2018 год.

Результаты, отраженные в консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за три месяца, закончившихся 31 марта 2019 г. и 31 марта 2018 г., необязательно отражают ожидаемые результаты деятельности Группы за целый год.

Принципы оценки

Данная консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность подготовлена на основе принципа исторической стоимости, за исключением финансовых инструментов, оцененных по справедливой стоимости.

Функциональная валюта и валюта представления

Функциональной валютой каждой консолидируемой компании Группы, является валюта основной экономической среды, в которой осуществляется деятельность. В соответствии с требованиями МСФО (IAS) 21 «Влияние изменений обменных курсов валют», руководство Группы проанализировало ряд факторов, влияющих на определение функциональной валюты, и по результатам данного анализа определило функциональную валюту для каждой из компаний Группы. Для большинства компаний Группы функциональной валютой является национальная валюта. Настоящая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность подготовлена в российских рублях, и все значения округлены до миллионов рублей («млн руб.»), если не указано иное.

Пересчет иностранных валют

Денежные активы и обязательства компаний Группы, выраженные в иностранной валюте на отчетную дату, переводятся в российские рубли по обменному курсу Центрального банка Российской Федерации (далее – «ЦБ РФ») на отчетную дату. Неденежные активы и обязательства переводятся в функциональную валюту по обменным курсам на даты операций. Доходы, расходы и потоки денежных средств переводятся в функциональную валюту по среднему обменному курсу за период или обменным курсам на даты операций, где это возможно. Прибыли и убытки от пересчета в функциональную валюту включаются в консолидированный отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе.

По состоянию на 31 марта 2019 г. и 31 декабря 2018 г. и за три месяца, закончившихся 31 марта 2019 г. и 31 марта 2018 г., использовались следующие обменные курсы, установленные ЦБ РФ (в российских рублях):

	31 марта 2019 г.	31 декабря 2018 г.	Средний курс за три месяца, закончившихся	
			31 марта 2019 г.	2018 г.
За одну валютную единицу в российских рублях				
- доллар США	64,7347	69,4706	66,1271	56,8803
- евро	72,7230	79,4605	75,1715	69,8727

**ПРИМЕЧАНИЕ 2. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ
(ПРОДОЛЖЕНИЕ)****Принцип непрерывности деятельности**

Настоящая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность была подготовлена руководством Группы исходя из принципа непрерывности деятельности. При формировании данного суждения руководством Группы был проведен анализ финансового положения Группы, ее текущих намерений, прибыльности деятельности и возможности доступа к финансовым ресурсам, а также влияния ситуации на финансовых рынках на операционную деятельность Группы.

Изменения в основных положениях учетной политики, бухгалтерских оценках и суждениях

Основные положения учетной политики, основные бухгалтерские оценки и суждения, применяющиеся в процессе подготовки данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности, не отличаются от основных положений учетной политики и бухгалтерских оценок и суждений, которые применялись при подготовке консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2018 г., и по состоянию на эту дату.

**ПРИМЕЧАНИЕ 3. ПРИМЕНЕНИЕ НОВЫХ ИЛИ ПЕРЕСМОТРЕННЫХ
СТАНДАРТОВ И РАЗЪЯСНЕНИЙ**

В данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности Группой были использованы те же принципы учетной политики, которые были использованы для составления консолидированной финансовой отчетности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2018 г., за исключением того, что Группа применила данные новые и измененные стандарты, которые являются обязательными для применения при составлении финансовой отчетности за периоды, начинающиеся 1 января 2019 г.:

Стандарты	Применимо к годовым отчетным периодам, начинающимся с или позднее
МСФО (IFRS) 16 «Аренда»	1 января 2019 г.
МСФО (IFRS) 9 (с изменениями) «Финансовые инструменты»	1 января 2019 г.
МСФО (IAS) 19 (с изменениями) «Вознаграждения работникам»	1 января 2019 г.
Разъяснение КРМФО (IFRIC) 23 «Неопределенность в отношении правил исчисления налога на прибыль»	1 января 2019 г.

МСФО (IFRS) 16 «Аренда». Новый стандарт, выпущенный в 2016 году, заменяет стандарт МСФО (IAS) 17 «Аренда», а также соответствующие интерпретации положений МСФО касательно аренды; упраздняет классификацию аренды на операционную и финансовую и представляет собой единое руководство по учету аренды у арендодателя.

Группой был применен модифицированный ретроспективный подход, который подразумевает отражение кумулятивного эффекта первоначального применения стандарта на дату первого применения, то есть 1 января 2019 г.

**ПРИМЕЧАНИЕ 3. ПРИМЕНЕНИЕ НОВЫХ ИЛИ ПЕРЕСМОТРЕННЫХ
СТАНДАРТОВ И РАЗЪЯСНЕНИЙ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

Группа при первом применении стандарта воспользовалась правом упрощения практического характера, а именно: применила новый стандарт только к контрактам, которые уже были идентифицированы как содержащие операционную или финансовую аренду по состоянию на дату первого применения согласно МСФО (IAS) 17 и Интерпретации (IFRIC) 4; применила единую ставку дисконтирования к портфелю договоров аренды со схожими характеристиками; исключила первоначальные прямые затраты из оценки актива в форме права пользования на дату первого применения. Также Группа воспользовалась правом исключения из сферы нового стандарта тех контрактов, срок которых с учетом экономически целесообразных пролонгаций и возможностей выкупа объекта аренды составлял менее 12 месяцев, а также контрактов, базовый актив которых имел низкую стоимость (менее 300 тыс. руб.).

Группа отразила в текущем периоде эффект от применения МСФО (IFRS) 16 «Аренда» на 1 января 2019 г. в виде единовременного увеличения внеоборотных активов и финансовых обязательств.

Применение остальных стандартов и интерпретаций не оказало существенного влияния на финансовое положение или результаты деятельности Группы.

Следующие новые стандарты и изменения к стандартам, еще не вступившие в силу по состоянию на 1 января 2019 г., не применялись в данной консолидированной финансовой отчетности:

Стандарты	Применимо к годовым отчетным периодам, начинающимся с или позднее
Новая редакция <i>Концептуальные основы финансовой отчетности</i>	1 января 2020 г.
МСФО (IFRS) 3 (с изменениями) «Объединение бизнеса»	1 января 2020 г.
МСФО (IAS) 1 (с изменениями) «Представление финансовой отчетности»	1 января 2020 г.
МСФО (IAS) 8 (с изменениями) «Учетная политика, изменения в бухгалтерских оценках и ошибки»	1 января 2020 г.
МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования»	1 января 2021 г.

В настоящее время Группа не ожидает, что указанные новые стандарты и поправки окажут существенное влияние на консолидированную финансовую отчетность.

ПРИМЕЧАНИЕ 4. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Основные средства связанные с добычей нефти и газа	Основные средства связанные с переработкой нефти	Прочие основные средства	Незавершенное строительство	Итого
Первоначальная стоимость					
На 1 января 2019 г.	459 735	99 099	30 814	79 018	668 666
Поступления	369	—	—	21 055	21 424
Перевод между категориями	11 566	985	874	(13 425)	—
Изменения в обязательствах по выводу активов из эксплуатации	(199)	—	—	—	(199)
Выбытие	(811)	(18)	(95)	(841)	(1 765)
На 31 марта 2019 г.	470 660	100 066	31 593	85 807	688 126
Накопленная амортизация, износ, истощение и обесценение					
На 1 января 2019 г.	(245 190)	(42 729)	(14 549)	(699)	(303 167)
Износ, истощение и амортизация	(6 146)	(1 666)	(407)	—	(8 219)
Обесценение	—	—	(5)	(1)	(6)
Выбытие обесценения	115	—	—	—	115
Выбытие	706	17	57	—	780
На 31 марта 2019 г.	(250 515)	(44 378)	(14 904)	(700)	(310 497)
Остаточная стоимость на 1 января 2019 г.	214 545	56 370	16 265	78 319	365 499
Остаточная стоимость на 31 марта 2019 г.	220 187	55 688	16 689	85 065	377 629
Первоначальная стоимость					
На 1 января 2018 г.	423 666	98 243	26 996	50 725	599 630
Поступления	274	—	—	17 238	17 512
Перевод между категориями	6 960	236	921	(8 117)	—
Изменения в обязательствах по выводу активов из эксплуатации	(198)	—	—	—	(198)
Выбытие	(755)	(263)	(214)	(4)	(1 236)
На 31 марта 2018 г.	429 947	98 216	27 703	59 842	615 708
Накопленная амортизация, износ, истощение и обесценение					
На 1 января 2018 г.	(216 416)	(36 928)	(13 697)	(485)	(267 526)
Износ, истощение и амортизация	(7 334)	(1 696)	(313)	—	(9 343)
Обесценение	(14)	—	(1)	(166)	(181)
Выбытие обесценения	2	—	25	—	27
Выбытие	514	262	84	—	860
На 31 марта 2018 г.	(223 248)	(38 362)	(13 902)	(651)	(276 163)
Остаточная стоимость на 1 января 2018 г.	207 250	61 315	13 299	50 240	332 104
Остаточная стоимость на 31 марта 2018 г.	206 699	59 854	13 801	59 191	339 545

ПРИМЕЧАНИЕ 4. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

За три месяца, закончившихся 31 марта 2019 г., были капитализированы затраты по кредитам и займам в сумме 1 158 млн руб. (за три месяца, закончившихся 31 марта 2018 г. – 774 млн руб. соответственно).

ПРИМЕЧАНИЕ 5. АКТИВЫ В ФОРМЕ ПРАВА ПОЛЬЗОВАНИЯ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВО ПО АРЕНДЕ**Активы в форме права пользования**

В таблице ниже представлено движение по активам в форме права пользования:

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2019 г.
Активы в форме права пользования, остаток на начало периода	–
Признание актива	979
Расход по амортизации	(96)
Активы в форме права пользования, остаток на конец периода	883

Обязательство по аренде

В таблице ниже представлено движение по обязательству по аренде:

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2019 г.
Обязательство по аренде, остаток на начало периода	–
Признание обязательства	979
Проценты по обязательству по аренде	18
Платежи по обязательству по аренде	(113)
Обязательство по аренде, остаток на конец периода	884

ПРИМЕЧАНИЕ 6. ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	31 марта 2019 г.	31 декабря 2018 г.
Нематериальные активы	2 429	2 694
Внеоборотные финансовые активы	12	13
Внеоборотные нефинансовые активы	45	89
Итого прочие внеоборотные активы	2 486	2 796

Нематериальные активы, включающие программное обеспечение, товарные знаки и прочие НМА отражены за вычетом накопленной амортизации в размере 126 млн руб. и 116 млн руб. на 31 марта 2019 г. и 31 декабря 2018 г. соответственно. За три месяца, закончившихся 31 марта 2019 г., начисленная амортизация составила 10 млн руб. (за три месяца, закончившихся 31 марта 2018 г. – 4 млн руб.).

ПРИМЕЧАНИЕ 7. ЗАПАСЫ

	31 марта 2019 г.	31 декабря 2018 г.
Нефть	5 707	4 355
Сырье и материалы	3 672	2 793
Нефтепродукты	845	662
Прочие	713	614
Резерв под обесценение запасов	(23)	(27)
Итого запасы	10 914	8 397

ПРИМЕЧАНИЕ 8. ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА

	31 марта 2019 г.	31 декабря 2018 г.
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	92 969	75 174
Прочая дебиторская задолженность	1 259	1 652
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки	(282)	(275)
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность, нетто	93 946	76 551
Авансы выданные поставщикам и предварительная оплата	1 448	1 849
НДС к возмещению	1 078	1 069
Расчеты по налогам и авансы выданные	2 526	2 918
Итого дебиторская задолженность и предоплата, нетто	96 472	79 469

ПРИМЕЧАНИЕ 9. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	31 марта 2019 г.	31 декабря 2018 г.
Остатки денежных средств на рублевых банковских счетах	85	33
Остатки денежных средств на валютных банковских счетах	212	272
Депозиты в рублях	12 907	3 037
Депозиты в валюте	85	106
Итого денежные средства и их эквиваленты	13 289	3 448

ПРИМЕЧАНИЕ 10. ДОЛГОСРОЧНЫЕ И КРАТКОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ**Долгосрочные кредиты и займы**

	31 марта 2019 г.	31 декабря 2018 г.
Долгосрочные кредиты в рублях	140 806	128 142
Облигации в рублях	10 007	—
За вычетом текущей части	(18 214)	(1 991)
Итого долгосрочные кредиты и займы	132 599	126 151

Кредитные соглашения содержат ряд ограничительных условий в финансовой и других областях, которые Группа как заемщик обязана выполнять. Данные ограничительные условия включают в себя соблюдение некоторых финансовых коэффициентов. По состоянию на 31 марта 2019 и 31 декабря 2018 гг. Группой соблюдались все финансовые и прочие ограничительные условия, содержащиеся в кредитных соглашениях.

В марте 2019 года Компания разместила десятилетние облигации (серии 001P-02) с общей номинальной стоимостью 10 000 млн. руб. Ставка по облигациям составляет 8,65% годовых с ежеквартальной выплатой купонов. По облигациям предусмотрена оферта (право держателей предъявить облигации к выкупу) по истечении четырех лет с даты размещения.

**ПРИМЕЧАНИЕ 10. ДОЛГОСРОЧНЫЕ И КРАТКОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ
(ПРОДОЛЖЕНИЕ)****Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам**

	31 марта 2019 г.	31 декабря 2018 г.
Краткосрочные кредиты в рублях	—	—
Текущая часть долгосрочных кредитов и займов в рублях	18 214	1 991
Итого краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам	18 214	1 991

**ПРИМЕЧАНИЕ 11. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ВЫВОДУ АКТИВОВ ИЗ
ЭКСПЛУАТАЦИИ И ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ****Обязательства по выводу активов из эксплуатации**

В таблице ниже представлено движение резерва по выводу активов из эксплуатации:

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2019 г.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 г.
Резервы на покрытие обязательств по выводу активов из эксплуатации, остаток на начало периода	19 212	19 056
Признание обязательства	77	92
Использование	(12)	(7)
Изменение оценок	(199)	(198)
Амортизация дисконта	384	393
Резервы на покрытие обязательств по выводу активов из эксплуатации, остаток на конец периода	19 462	19 336

Обязательства по охране окружающей среды

В таблице ниже представлено движение резерва по охране окружающей среды:

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2019 г.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 г.
Резерв на покрытие обязательств по охране окружающей среды, остаток на начало периода (включая текущую часть)	1 416	1 070
Признание обязательства	261	111
Использование	(163)	(10)
Амортизация дисконта	10	11
Резервы на покрытие обязательств по охране окружающей среды, остаток на конец периода	1 524	1 182
За минусом текущей части	(833)	(618)
Резервы на покрытие обязательств по охране окружающей среды, остаток на конец периода (долгосрочная часть)	691	564

**ПРИМЕЧАНИЕ 12. КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПОСТАВЩИКАМ И
ПОДРЯДЧИКАМ**

	31 марта 2019 г.	31 декабря 2018 г.
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	13 835	15 452
Кредиторская задолженность по приобретенным внеоборотным активам	13 051	13 950
Итого кредиторская задолженность	26 886	29 402

ПРИМЕЧАНИЕ 13. ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПО НАЛОГАМ

	31 марта 2019 г.	31 декабря 2018 г.
Налог на добычу полезных ископаемых	14 853	11 540
Налог на добавленную стоимость	13 969	10 625
Акцизы	4 697	3 569
Налог на имущество	1 055	924
Социальные выплаты	665	664
Налог на прибыль	324	33
Налог на доходы физических лиц	106	118
Прочие налоги	15	13
Итого задолженность по налогам	35 684	27 486

ПРИМЕЧАНИЕ 14. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	31 марта 2019 г.	31 декабря 2018 г.
Начисление премий	1 062	692
Начисление отпускных платежей	843	720
Обязательства по охране окружающей среды (текущая часть)	833	758
Задолженность перед персоналом по заработной плате	506	568
Задолженность по факторингу	267	537
Начисление обязательств	37	37
Прочие	90	100
Итого прочие краткосрочные обязательства	3 638	3 412

ПРИМЕЧАНИЕ 15. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ

Группа рассчитывает расход по налогу на прибыль за период на основе налоговой ставки, которая будет применяться в отношении ожидаемой совокупной прибыли за год. Ниже представлены основные компоненты расхода по налогу на прибыль в промежуточном отчете о совокупном доходе:

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2019 г.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 г.
Текущий расход по налогу на прибыль	2 020	1 276
Расходы по отложенному налогу на прибыль	832	222
Корректировки налога на прибыль за прошлые периоды	(98)	(139)
Итого расход по налогу на прибыль	2 754	1 359

ПРИМЕЧАНИЕ 16. ВЫРУЧКА

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2019 г.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 г.
Нефть	70 916	57 291
Переработка нефти	8 021	6 771
Прочая выручка от реализации	985	1 189
Попутный газ	103	91
Итого выручка	80 025	65 342

ПРИМЕЧАНИЕ 17. НАЛОГИ ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ НАЛОГА НА ПРИБЫЛЬ

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2019 г.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 г.
Налог на добычу полезных ископаемых	41 262	31 656
Налог на имущество	999	1 046
Взносы на обязательное социальное страхование	941	866
Прочие	30	7
Итого налоги за исключением налога на прибыль	43 232	33 575

ПРИМЕЧАНИЕ 18. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2019 г.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 г.
Процентные доходы	88	117
Прочие доходы	2	2
Итого финансовые доходы	90	119
Процентные расходы	(1 573)	(1 307)
Амортизация дисконта по резерву на вывод основных средств из эксплуатации и по экологическому резерву	(394)	(404)
Комиссии за факторинговое обслуживание	(257)	(508)
Расходы по пенсионным обязательствам	(45)	(48)
Банковские комиссии и услуги	(18)	(17)
Прочее	(14)	(4)
Итого финансовые расходы	(2 301)	(2 288)

ПРИМЕЧАНИЕ 19. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

В настоящей консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности связанными считаются стороны, одна из которых имеет возможность контролировать или осуществлять значительное влияние на операционные и финансовые решения другой стороны. Связанные стороны могут осуществлять сделки, которые несвязанные стороны не могут проводить. Кроме того, такие сделки могут осуществляться на условиях, отличных от условий сделок между несвязанными сторонами.

Основными связанными сторонами Группы за три месяца, закончившихся 31 марта 2019 г., являлись Основные акционеры (см. Примечание 1) и их дочерние общества (Группа «Роснефть» и Группа «Газпром нефть»).

Вознаграждение ключевых руководителей Группы (членов Совета директоров и Правления компаний ПАО «НГК «Славнефть», ОАО «СН-МНГ», ПАО «Славнефть-ЯНОС») указано ниже:

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2019 г.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 г.
Краткосрочные выплаты сотрудникам	37	34
Итого	37	34

**ПРИМЕЧАНИЕ 19. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ
(ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

Выручка (включая прочую выручку) от реализации продукции и услуг связанным сторонам составила:

Покупатель	Описание	За три месяца, закончившихся 31 марта 2019 г.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 г.
Компании Группы «Роснефть»	Нефть	35 344	28 551
Компании Группы «Газпром нефть»	Нефть	35 344	28 551
Компании Группы «Роснефть»	Переработка нефти	4 011	3 385
Компании Группы «Газпром нефть»	Переработка нефти	4 011	3 385
Прочие	Прочее	547	530
Итого		79 257	64 402

За три месяца, закончившихся 31 марта 2019 г., операционные расходы Группы по операциям со связанными сторонами, относящиеся к закупкам, составили 169 млн руб. (за три месяца, закончившихся 31 марта 2018 г. – 136 млн руб.).

Дебиторская задолженность связанных сторон составила:

	31 марта 2019 г.	31 декабря 2018 г.
Компании Группы «Роснефть»	53 148	37 884
Компании Группы «Газпром нефть»	39 594	37 035
Прочие	5	8
Итого	92 747	74 927

Кредиторская задолженность связанным сторонам составила:

	31 марта 2019 г.	31 декабря 2018 г.
Компании Группы «Газпром нефть»	866	1 675
Компании Группы «Роснефть»	769	883
Прочие	1	–
Итого	1 636	2 558

Сумма дивидендов к уплате Основным акционерам составила:

	31 марта 2019 г.	31 декабря 2018 г.
Компании Группы «Газпром нефть»	2	2
Компании Группы «Роснефть»	2	2
Итого	4	4

ПРИМЕЧАНИЕ 20. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ

Группа определяет операционные сегменты на основании характера их деятельности. Результаты работы сегментов, отвечающих за основные направления деятельности, регулярно анализируются руководством Компании. Сегмент «Разведка, добыча и нефтесервисы» занимается разведкой и добычей нефти и природного газа, а также нефтепромысловыми услугами. Сегмент «Переработка, сбыт и сервисы» осуществляет переработку сырой нефти в нефтепродукты, а также покупает, продает и транспортирует сырую нефть и нефтепродукты и оказывает прочие сопутствующие переработке услуги. В основном вся деятельность и активы Группы находятся на территории Российской Федерации.

Результаты деятельности сегментов оцениваются на основе выручки и операционной прибыли, оценка которых производится на той же основе, что и в консолидированной финансовой отчетности.

ПРИМЕЧАНИЕ 20. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Ниже представлена информация по операционным сегментам Группы за три месяца, закончившихся 31 марта 2019 г. и 2018 г.:

За три месяца, закончившихся 31 марта 2019 г.	Добыча, разведка и нефтесервисы	Переработка, сбыт и сервисы	Корректировки	Консолидиро- ванные данные
Выручка от реализации				
Внешние покупатели	71 976	8 049	–	80 025
Межсегментная	1	–	(1)	–
Итого выручка от реализации	71 977	8 049	(1)	80 025
Затраты и расходы				
Затраты и расходы, за исключением износа, истощения и амортизации и обесценения активов	(52 760)	(3 319)	172	(55 907)
Износ, истощение и амортизация	(6 612)	(1 713)	–	(8 325)
Обесценение основных средств и незавершенного строительства	(6)	–	–	(6)
Итого затраты и расходы	(59 378)	(5 032)	172	(64 238)
Прочий операционный доход	305	191	(171)	325
Операционная прибыль	12 904	3 208	–	16 112
Финансовые доходы	60	319	(289)	90
Финансовые расходы	(2 402)	(193)	294	(2 301)
Курсовые разницы	56	(29)	–	27
Прибыль до налогообложения	10 618	3 305	5	13 928
Налог на прибыль	(1 957)	(797)	–	(2 754)
Чистая прибыль	8 661	2 508	5	11 174

ПРИМЕЧАНИЕ 20. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 г.	Добыча, разведка и нефтесервисы	Переработка, сбыт и сервисы	Корректировки	Консолидиро- ванные данные
Выручка от реализации				
Внешние покупатели	58 527	6 815	–	65 342
Межсегментная	1	–	(1)	–
Итого выручка от реализации	58 528	6 815	(1)	65 342
Затраты и расходы				
Затраты и расходы, за исключением износа, истощения и амортизации и обесценения активов	(43 807)	(3 432)	123	(47 116)
Износ, истощение и амортизация	(7 646)	(1 701)	–	(9 347)
Обесценение основных средств и незавершенного строительства	(64)	(117)	–	(181)
Итого затраты и расходы	(51 517)	(5 250)	123	(56 644)
Прочий операционный доход	300	161	(122)	339
Операционная прибыль	7 311	1 726		9 037
Финансовые доходы	74	68	(23)	119
Финансовые расходы	(2 180)	(125)	17	(2 288)
Курсовые разницы	29	(38)	–	(9)
Прибыль до налогообложения	5 234	1 631	(6)	6 859
Налог на прибыль	(976)	(383)	–	(1 359)
Чистая прибыль	4 258	1 248	(6)	5 500

ПРИМЕЧАНИЕ 21. УСЛОВНЫЕ ФАКТЫ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ**Инвестиционные обязательства**

По состоянию на 31 марта 2019 г. Группа имеет договорные обязательства по капитальному строительству и приобретению основных средств, которые составляют 46 253 млн руб. (на 31 декабря 2018 г. – 43 562 млн руб.).

Судебные споры

К обществам Группы предъявлен и рассматривается ряд исков и претензий, касающихся производственной деятельности и расчетов с бюджетом. Руководство считает, что эти иски и претензии, как по отдельности, так и в совокупности с другими, по результатам рассмотрения не окажут существенного негативного влияния на Группу.

Условные налоговые обязательства в Российской Федерации

Российское налоговое и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Интерпретация соответствующего законодательства руководством Группы применительно к операциям и хозяйственной деятельности Группы может быть оспорена соответствующими налоговыми органами.

ПРИМЕЧАНИЕ 21. УСЛОВНЫЕ ФАКТЫ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

В последнее время российские налоговые органы занимают более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов, и существует вероятность того, что будут оспорены операции и деятельность, которые ранее не оспаривались. Как следствие, могут быть доначислены существенные налоги, штрафы и пени. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года, предшествовавших году проверки. В отдельных случаях проверки могут охватывать более длительные периоды.

Руководство полагает, что Группа начислила и уплатила все соответствующие налоги. Там, где существовала неопределенность, Группа начислила налоговые обязательства, основываясь на оценке руководством потенциального оттока ресурсов, которые обеспечивают получение экономических выгод и потребуются для погашения таких обязательств.

Изменения в российском законодательстве о трансфертном ценообразовании вступили в силу с 1 января 2012 г. Новые правила трансфертного ценообразования представляются более тщательно проработанными и, в определенной степени, лучше согласуются с международными принципами трансфертного ценообразования, установленными Организацией экономического сотрудничества и развития. Согласно измененному законодательству налоговые органы вправе вносить корректировки в трансфертное ценообразование и устанавливать дополнительные налоговые обязательства в отношении контролируемых сделок (сделки со связанными сторонами и ряд сделок с несвязанными сторонами) при условии, что цена сделки не является ценой коммерческой сделки, заключаемой независимыми контрагентами. Руководством внедрены определенные внутренние процедуры для соблюдения требований нового законодательства о трансфертном ценообразовании. Руководство считает, что применяемая Группой методология соответствует требованиям законодательства о трансфертном ценообразовании, а применяемые во внутригрупповых сделках цены – рыночному уровню.

Принимая во внимание тот факт, что практика применения новых правил трансфертного ценообразования еще не сложилась в Российской Федерации, нельзя достоверно оценить степень влияния любого оспаривания установленных Группой трансфертных цен. Тем не менее, можно предположить, что оно может быть существенным, как для финансового положения Группы, так и для ее деятельности в целом.

Условия ведения хозяйственной деятельности

В России продолжаются экономические реформы и развитие правовой, налоговой и административной инфраструктуры, которая отвечала бы требованиям рыночной экономики. Стабильность российской экономики в будущем будет во многом зависеть от хода этих реформ, а также от эффективности предпринимаемых Правительством мер в сфере экономики, финансовой и денежно-кредитной политики.

Негативное влияние на российскую экономику оказывают санкции, введенные против России некоторыми странами. Процентные ставки в рублях остаются высокими. Совокупность этих факторов привела к снижению доступности капитала и увеличению его стоимости, а также к повышению неопределенности относительно дальнейшего экономического роста, что может негативно повлиять на финансовое положение, результаты деятельности и экономические перспективы Группы. Руководство Группы считает, что оно предпринимает надлежащие меры по поддержанию экономической устойчивости Группы в текущих условиях.

В ходе своей деятельности Группа подвержена следующим финансовым рискам: рыночному риску (включая валютный риск, риск изменения процентных ставок, риск изменения цены на товары), кредитному риску и риску ликвидности. В Группе действует система управления рисками, а также разработан ряд процедур, способствующих их количественному измерению, оценке и осуществлению контроля над ними, а также выбору соответствующих способов управления рисками.

**ПРИМЕЧАНИЕ 21. УСЛОВНЫЕ ФАКТЫ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ
(ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

Управление рисками осуществляется Руководством Группы на регулярной основе. Совет директоров Компании совместно с Советами директоров дочерних обществ устанавливают принципы общего управления рисками, а также политику, применимую к отдельным областям, таким как валютный риск и риск изменения процентных ставок.

ПРИМЕЧАНИЕ 22. УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ**Рыночный риск**

Группа подвержена влиянию изменений рыночных показателей, таких как цены на товары, включая цены на сырую нефть, валютные обменные курсы, процентные ставки, котировки акций и других показателей, которые могут повлиять на стоимость финансовых активов и обязательств Группы, а также на будущие потоки денежных средств. Меры, предпринимаемые руководством Группы по оптимизации доходов и расходов позволяют снизить влияние данного риска.

Валютный риск

Компания осуществляет операции, номинированные в иностранной валюте, в основном в долларах США и евро, и вследствие колебания валютных курсов подвержена валютному риску. Валютный риск связан с активами, обязательствами, операциями и финансированием, выраженными в иностранной валюте.

В таблице ниже представлена текущая стоимость финансовых инструментов Группы по валютам:

	31 марта 2019 г.					
	Рубль РФ	Долл. США	Евро	Белорус- ский рубль	Итого в иностранн. валюте	Итого
Оборотные активы						
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	93 932	—	14	—	14	93 946
Денежные средства и их эквиваленты	12 992	183	27	87	297	13 289
Прочие оборотные активы	42	—	—	—	—	42
Долгосрочные обязательства						
Долгосрочные кредиты и займы	(132 599)	—	—	—	—	(132 599)
Краткосрочные обязательства						
Краткосрочные кредиты и займы	(18 214)	—	—	—	—	(18 214)
Кредиторская задолженность	(25 816)	(192)	(878)	—	(1 070)	(26 886)
Итого	(69 663)	(9)	(837)	87	(759)	(70 422)

ПРИМЕЧАНИЕ 22. УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

	31 декабря 2018 г.					Итого
	Рубль РФ	Долл. США	Евро	Белорусский рубль	Итого в иностр. валюте	
Оборотные активы						
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	76 276	–	274	1	275	76 551
Денежные средства и их эквиваленты	3 070	226	46	106	378	3 448
Займы выданные	61	–	–	–	–	61
Долгосрочные обязательства						
Долгосрочные кредиты и займы	(126 151)	–	–	–	–	(126 151)
Краткосрочные обязательства						
Краткосрочные кредиты и займы	(1 991)	–	–	–	–	(1 991)
Кредиторская задолженность	(28 650)	(37)	(699)	(16)	(752)	(29 402)
Итого	(77 385)	189	(379)	91	(99)	(77 484)

Изменение курсов валют на 20% на отчетную дату оказало бы следующее влияние на прибыль до налогообложения:

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2019 г.			За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 г.		
	Евро	Долл. США	Белорусский рубль	Евро	Долл. США	Белорусский рубль
Влияние на прибыль до налогообложения	+/- 167	+/- 2	-/+ 17	+/-86	+/-751	-/+2

Риск изменения цен на сырьевые ресурсы

Общая стратегия Группы в области коммерческой торговли сырой нефтью и нефтепродуктами осуществляется централизованно. Изменения цен на товары могут оказывать как положительное, так и негативное влияние на результаты деятельности Группы. Группа продает всю сырую нефть и нефтепродукты Основным акционерам.

Риск изменения процентных ставок

Кредиты и займы, полученные под плавающие процентные ставки, оказывают влияние на годовую прибыль Компании из-за возможных изменений рыночных процентных ставок в части варьируемого элемента общей процентной ставки по кредитам и займам.

ПРИМЕЧАНИЕ 22. УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

В таблице ниже приведены финансовые инструменты Группы, подверженные риску изменения процентных ставок:

	31 марта 2019 г.	31 декабря 2018 г.
Банковские депозиты	12 992	3 143
Долгосрочные кредиты и займы	(74 623)	(51 493)
Финансовые инструменты с фиксированной процентной ставкой (нетто)	(61 631)	(48 350)
Долгосрочные кредиты и займы	(57 976)	(74 658)
Краткосрочные кредиты и займы	(18 147)	(1 954)
Финансовые инструменты с плавающей процентной ставкой	(76 123)	(76 612)

Руководство Группы проводит анализ подверженности риску изменения процентных ставок, включая моделирование различных сценариев для оценки влияния изменения процентной ставки на размер годовой прибыли до налогообложения.

В приведенной ниже таблице показана чувствительность прибыли Группы до налогообложения к возможному росту или снижению ставок, применимых к варьируемым элементам процентных ставок по кредитам и займам. Увеличение или уменьшение ставок отражает проведенную руководством Группы оценку их возможного изменения.

Увеличение процентных ставок на 5 процентных пунктов на отчетную дату оказало бы следующее влияние на прибыль до налогообложения:

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2019 г.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 г.
Влияние на прибыль до налогообложения	939	1 040

Анализ чувствительности проводится только для кредитов с плавающей процентной ставкой при неизменности всех прочих показателей на основании допущения о том, что сумма задолженности под плавающую процентную ставку на отчетную дату не погашалась в течение всего года. Фактически ставка по кредитам и займам с варьируемым элементом будет изменяться в течение года вместе с колебаниями рыночных процентных ставок.

Эффект, полученный в результате анализа чувствительности, не учитывает иные возможные изменения в экономической ситуации, которые могут сопутствовать соответствующим изменениям рыночных процентных ставок.

Кредитный риск

Кредитный риск заключается в том, что контрагент может не исполнить свои обязательства перед Группой в срок, что повлечет за собой возникновение финансовых убытков.

Группа зависит от ограниченного количества покупателей, крупнейшие из которых – компании, находящиеся под контролем Основных акционеров. Таким образом, вероятность погашения не обеспеченной задолженности покупателей и заказчиков на 31 марта 2019 г. не рассматривается в качестве существенного риска, поскольку покупатели (Основные акционеры и другие компании) в прошлом не нарушали условия заключенных соглашений.

Балансовая стоимость финансовых активов представляет собой максимальную величину кредитного риска.

ПРИМЕЧАНИЕ 22. УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Риск ликвидности

Риск ликвидности – это риск того, что Группа не сможет выполнить свои финансовые обязательства при наступлении срока их исполнения. Осмотрительное управление риском ликвидности предполагает поддержание достаточного объема денежных средств, доступность финансирования за счет открытых кредитных линий и возможность закрывать рыночную позицию.

По состоянию на 31 марта 2019 г. чистые оборотные активы Группы составили 36 935 млн руб. (на 31 декабря 2018 г. чистые оборотные активы – 29 994 млн руб.). Положительный денежный поток от операционной деятельности за три месяца, закончившихся 31 марта 2019 г. – 7 737 млн руб. (за три месяца, закончившихся 31 марта 2018 г. – 13 242 млн руб.). По состоянию на 31 марта 2019 г. доля собственного капитала Группы к активам составляет 49% (на 31 декабря 2018 г. – 51%).

Руководство Группы обеспечивает гибкость финансирования за счет доступности кредитных линий. Доступный остаток по подтвержденным кредитным линиям на 31 марта 2019 г. составлял 16 972 млн руб. (на 31 декабря 2018 г. – 28 662 млн руб.).

Руководство Группы ожидает, что основными источниками ликвидности Группы в 2019 году будут поступления денежных средств от операционной деятельности и привлечения дополнительного финансирования как для инвестиционной деятельности, так и с целью рефинансирования существующих займов и оптимизации финансовых расходов.

ПРИМЕЧАНИЕ 23. РЫНОЧНАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ

Оценка справедливой стоимости

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2019 г., не происходило переклассификаций активов и обязательств между уровнями справедливой стоимости. В Группе нет существенных активов и обязательств, оцениваемых по справедливой стоимости уровня 1 и уровня 3. Заемные средства находятся на уровне 2 иерархии справедливой стоимости.

Денежные средства и их эквиваленты, краткосрочные банковские депозиты, дебиторская и кредиторская задолженность

Балансовая стоимость этих статей отражает разумное приближение к их справедливой стоимости.

Краткосрочные и долгосрочные кредиты и займы

Кредитные соглашения предусматривают использование плавающих и фиксированных процентных ставок, отражающих текущие условия, применимые к аналогичным займам.

Справедливая стоимость кредитов и займов отличается от их балансовой стоимости и составляет в части краткосрочных 28 404 млн руб. на 31 марта 2019 г. (на 31 декабря 2018 г. – 11 844 млн руб.) и долгосрочных 120 999 млн руб. на 31 марта 2019 г. (на 31 декабря 2018 г. – 115 297 млн руб.).

ПРИМЕЧАНИЕ 24. ДИВИДЕНДЫ

Компания не объявляла и не выплачивала дивиденды в течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2019 г., или до даты выпуска консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности. Компания не объявляла и не выплачивала дивиденды в течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2018 г.

ПРИМЕЧАНИЕ 25. ДОЛЯ НЕКОНТРОЛИРУЮЩИХ АКЦИОНЕРОВ

В таблице ниже указана информация о доле неконтролирующих акционеров (далее – «ДНА») по состоянию на 31 марта 2019 г. и 31 декабря 2018 г., и за три месяца, закончившихся 31 марта 2019 г. и 31 марта 2018 г.

Дочерние общества	Вид деятельности	31 марта 2019 г.			За три месяца, закончившихся 31 марта 2019 г.	
		ДНА в капитале, %	ДНА в чистых активах	ДНА в чистой прибыли	ДНА в совокупном доходе	
ОАО «СН-МНГ»	Разработка и добыча нефти и газа	43,58%	70 436	2 140	2 140	2 140
ПАО «Славнефть-ЯНОС»	Производство нефтепродуктов	60,17%	41 092	1 540	1 540	1 540
ОАО «ОНГТ»	Разработка и добыча нефти и газа	19,76%	3 610	164	164	164
ООО «МУБР»	Бурение эксплуатационных скважин	43,58%	1 307	9	9	9
ОАО «СН-МНГТ»	Разработка и добыча нефти и газа	5,28%	77	13	13	13
ООО «МЭН»	Техническое обслуживание электрооборудования	43,58%	165	7	7	7
ООО «Мегион геология»	Поиск и разведка месторождений	11,87%	(4)	2	2	2
Прочие	–	–	198	11	11	11
Итого			116 881	3 886	3 886	3 886

Дочерние общества	Вид деятельности	31 декабря 2018 г.			За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 г.	
		ДНА в капитале, %	ДНА в чистых активах	ДНА в чистой прибыли	ДНА в совокупном доходе	
ОАО «СН-МНГ»	Разработка и добыча нефти и газа	43,58%	68 296	1 326	1 326	1 326
ПАО «Славнефть-ЯНОС»	Производство нефтепродуктов	60,17%	39 552	758	758	758
ОАО «ОНГТ»	Разработка и добыча нефти и газа	19,76%	3 446	111	111	111
ООО «МУБР»	Бурение эксплуатационных скважин	43,58%	1 298	(4)	(4)	(4)
ОАО «СН-МНГТ»	Разработка и добыча нефти и газа	5,28%	64	(12)	(12)	(12)
ООО «МЭН»	Техническое обслуживание электрооборудования	43,58%	158	(4)	(4)	(4)
ООО «Мегион геология»	Поиск и разведка месторождений	11,87%	(6)	(1)	(1)	(1)
Прочие	–	–	187	22	22	22
Итого			112 995	2 196	2 196	2 196

ПРИМЕЧАНИЕ 25. ДОЛЯ НЕКОНТРОЛИРУЮЩИХ АКЦИОНЕРОВ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

В следующей таблице приведены сведения относительно значительных дочерних обществ Группы. Балансовые стоимости неконтролирующих долей всех остальных дочерних обществ по отдельности не являются существенными.

	31 марта 2019 г.				За три месяца, закончившихся, 31 марта 2019 г.		Итого совокупный доход
	Оборотные активы	Внеоборотные активы	Краткосрочные обязательства	Долгосрочные обязательства	Выручка	Прибыль	
Дочерние общества							
ОАО «СН-МНГ»	89 198	199 223	(37 266)	(82 434)	48 625	5 171	5 171
ПАО «Славнефть-ЯНОС»	22 966	91 551	(13 716)	(32 519)	8 044	2 560	2 560
ОАО «ОНГГ»	16 083	46 312	(33 533)	(10 803)	12 412	796	796
Итого	128 247	337 086	(84 515)	(125 756)	69 081	8 527	8 527

	31 декабря 2018 г.				За три месяца, закончившихся, 31 марта 2018 г.		Итого совокупный доход
	Оборотные активы	Внеоборотные активы	Краткосрочные обязательства	Долгосрочные обязательства	Выручка	Прибыль	
Дочерние общества							
ОАО «СН-МНГ»	76 147	200 618	(35 465)	(77 751)	38 513	3 240	3 240
ПАО «Славнефть-ЯНОС»	17 334	84 720	(10 148)	(26 184)	6 791	1 261	1 261
ОАО «ОНГГ»	14 121	45 973	(21 843)	(20 988)	11 631	530	530
Итого	107 602	331 311	(67 456)	(124 923)	56 935	5 031	5 031

ПРИМЕЧАНИЕ 26. ОСНОВНЫЕ ДОЧЕРНИЕ ОБЩЕСТВА

Ниже приведен перечень наиболее существенных дочерних обществ Группы с учетом различий в видах деятельности:

Дочерние общества	Вид деятельности	31 марта 2019 г.		31 декабря 2018 г.	
		Всего владение	Голосующие акции	Всего владение	Голосующие акции
ОАО «СН-МНГ»	Разработка и добыча нефти и газа	94,72%	94,72%	94,72%	94,72%
ОАО «СН-МНГ»	Разработка и добыча нефти и газа	56,42%	56,42%	56,42%	56,42%
ОАО «ОНГГ»	Разработка и добыча нефти и газа	80,24%	80,24%	80,24%	80,24%
ООО «Славнефть-Нижневартовск»	Разработка и добыча нефти и газа	100%	100%	100%	100%
ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»	Поиск и разведка месторождений	100%	100%	100%	100%
ПАО «Славнефть-ЯНОС»	Производство нефтепродуктов	39,83%	51,46%	39,83%	51,46%

ПРИМЕЧАНИЕ 27. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

Существенные события, которые оказали или могут оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или результаты деятельности Группы, имевшие место в период между отчетной датой и датой подписания консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности Группы, подготовленной в соответствии с МСФО, отсутствуют.