

ПАО «НОВАТЭК»

**КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ПРОМЕЖУТОЧНАЯ
СОКРАЩЕННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ,
ПОДГОТОВЛЕННАЯ В СООТВЕТСТВИИ С МСФО
(НЕ ПРОШЕДШАЯ АУДИТ)**

**ПО СОСТОЯНИЮ НА И ЗА ТРИ МЕСЯЦА,
ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2017 г.**

Отчет об обзорной проверке консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности	3
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении (не прошедший аудит)	5
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о прибылях и убытках (не прошедший аудит)	6
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о совокупном доходе (не прошедший аудит)	7
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств (не прошедший аудит)	8
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет об изменениях в капитале (не прошедший аудит)	10
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности (не прошедшей аудит):	
Прим. 1. Организационная структура и основные виды деятельности	11
Прим. 2. Основные принципы составления	11
Прим. 3. Основные принципы учетной политики	12
Прим. 4. Приобретения и выбытия	14
Прим. 5. Основные средства	15
Прим. 6. Инвестиции в совместные предприятия	16
Прим. 7. Долгосрочные займы выданные и дебиторская задолженность	18
Прим. 8. Прочие долгосрочные активы	19
Прим. 9. Торговая и прочая дебиторская задолженность	19
Прим. 10. Предоплаты и прочие текущие активы	20
Прим. 11. Долгосрочные заемные средства	20
Прим. 12. Краткосрочные заемные средства и текущая часть долгосрочных заемных средств	22
Прим. 13. Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	22
Прим. 14. Акционерный капитал	22
Прим. 15. Выручка от реализации нефти и газа	23
Прим. 16. Покупка природного газа и жидких углеводородов	23
Прим. 17. Транспортные расходы	24
Прим. 18. Налоги, кроме налога на прибыль	24
Прим. 19. Доходы (расходы) от финансовой деятельности	25
Прим. 20. Налог на прибыль	25
Прим. 21. Финансовые инструменты и финансовые факторы риска	26
Прим. 22. Условные и договорные обязательства	36
Прим. 23. Операции со связанными сторонами	39
Прим. 24. Информация по сегментам	41
Прим. 25. Новые или пересмотренные стандарты	43
Контактная информация	44



Заключение об обзорной проверке промежуточной финансовой отчетности

Акционерам и Совету директоров ПАО «НОВАТЭК»

Вступление

Мы провели обзорную проверку прилагаемого консолидированного промежуточного сокращенного отчета о финансовом положении ПАО «НОВАТЭК» и его дочерних обществ (далее - «Группа») по состоянию на 31 марта 2017 года и соответствующих консолидированных промежуточных сокращенных отчетов о прибылях и убытках, совокупном доходе, движении денежных средств и изменениях в капитале за три месяца, 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 формировании 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 информации включает в себя опросы должностных лиц, в основном ответственных за финансовые и бухгалтерские вопросы, а также аналитические и прочие процедуры 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 вопросы, которые могли бы быть выявлены в ходе аудита. Следовательно, мы не выражаем аудиторское мнение.

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».

АО «ТЭК Аудит»

25 апреля 2017 года

Москва, Российская Федерация



А.Г. Яшков, аттестованный аудитор (квалификационный аттестат № 01-001391),
Акционерное общество «Прайсвотерхаус Куперс Аудит»

Аудируемое лицо: ПАО «НОВАТЭК»

Свидетельство о государственной регистрации акционерного общества № 1461/94 выдано администрацией Октябрьского района г. Самары 16 августа 1994 года.

Свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, за № 1026303117642 от 20 августа 2002 года выдано Инспекцией Министерства Российской Федерации по налогам и сборам по городу Новокуйбышевску Самарской области

Место нахождения Общества в соответствии с Уставом: Российская Федерация, Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуловский район, г. Тарко-Сале

Почтовый адрес: 629850, Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуловский район, г. Тарко-Сале, ул. Победы, 22 «а»

Независимый аудитор:
Акционерное общество «Прайсвотерхаус Куперс Аудит»

Свидетельство о государственной регистрации № 008.890 выдано Московской регистрационной палатой 28 февраля 1992 г.

Свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ выдано 22 августа 2002 г. за № 1027700148431

Член саморегулируемой организации аудиторов «Российский Союз Аудиторов» (Ассоциация)

ОРНЗ в реестре аудиторов и аудиторских организаций - 11603050547

ПАО «НОВАТЭК»

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении (не прошедший аудит)
(в миллионах рублей)

	Прим.	На 31 марта 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
АКТИВЫ			
Долгосрочные активы			
Основные средства	5	328'332	331'795
Инвестиции в совместные предприятия	6	303'692	259'650
Долгосрочные займы выданные и дебиторская задолженность	7	190'334	209'145
Прочие долгосрочные активы	8	31'160	30'484
Итого долгосрочные активы		853'518	831'074
Текущие активы			
Товарно-материальные запасы		8'250	9'044
Предоплаты по текущему налогу на прибыль		763	581
Торговая и прочая дебиторская задолженность	9	41'700	41'586
Предоплаты и прочие текущие активы	10	25'853	33'248
Денежные средства и их эквиваленты		64'977	48'301
Итого текущие активы		141'543	132'760
Итого активы		995'061	963'834
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И КАПИТАЛ			
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные заемные средства	11	143'720	161'296
Долгосрочные обязательства по аренде		89	-
Обязательства по отложенному налогу на прибыль		24'999	24'656
Обязательства по ликвидации активов		8'450	7'605
Прочие долгосрочные обязательства		2'901	3'766
Итого долгосрочные обязательства		180'159	197'323
Текущие обязательства			
Краткосрочные заемные средства и текущая часть долгосрочных заемных средств	12	35'670	55'469
Краткосрочная часть долгосрочных обязательств по аренде		136	-
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	13	33'341	38'462
Задолженность по текущему налогу на прибыль		736	747
Задолженность по налогам, кроме налога на прибыль		15'370	14'113
Итого текущие обязательства		85'253	108'791
Итого обязательства		265'412	306'114
Капитал, относящийся к акционерам ПАО «НОВАТЭК»			
Уставный капитал – обыкновенные акции		393	393
Выкупленные собственные акции		(7'571)	(6'913)
Добавочный капитал		31'297	31'297
Накопленные разницы от пересчета в валюту представления отчетности		(1'245)	(724)
Доход от переоценки активов в результате приобретений		5'617	5'617
Нераспределенная прибыль		689'599	618'680
Итого капитал, относящийся к акционерам ПАО «НОВАТЭК»	14	718'090	648'350
Доля неконтролирующих акционеров дочерних обществ		11'559	9'370
Итого капитал		729'649	657'720
Итого обязательства и капитал		995'061	963'834

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

Л. Михельсон
Председатель Правления

М. Джитвэй
Финансовый директор

25 апреля 2017 года

ПАО «НОВАТЭК»

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о прибылях и убытках (не прошедший аудит)
(в миллионах рублей, кроме количества акций и сумм в расчете на акцию)

	Прим.	За три месяца, закончившихся 31 марта:	
		2017	2016
Выручка от реализации			
Выручка от реализации нефти и газа	15	154'001	138'211
Прочая выручка		627	1'140
Итого выручка от реализации		154'628	139'351
Операционные расходы			
Покупка природного газа и жидких углеводородов	16	(41'970)	(29'717)
Транспортные расходы	17	(36'782)	(36'573)
Налоги, кроме налога на прибыль	18	(12'341)	(10'597)
Износ, истощение и амортизация		(8'488)	(7'833)
Материалы, услуги и прочие расходы		(4'800)	(4'466)
Общехозяйственные и управленческие расходы		(3'993)	(4'012)
Расходы на геологоразведку		(388)	(210)
Расходы по обесценению активов, нетто		-	(153)
Изменения остатков природного газа, жидких углеводородов и незавершенного производства		(602)	(3'598)
Итого операционные расходы		(109'364)	(97'159)
Прибыль от выбытия долей владения в совместных предприятиях, нетто	4	-	73'072
Прочие операционные прибыли (убытки), нетто		274	971
Прибыль от операционной деятельности		45'538	116'235
Доходы (расходы) от финансовой деятельности			
Расходы в виде процентов	19	(2'238)	(3'654)
Доходы в виде процентов	19	4'521	5'055
Эффект от изменения справедливой стоимости нетоварных финансовых инструментов	21	(7'110)	731
Положительные (отрицательные) курсовые разницы, нетто	19	(3'775)	(1'216)
Итого доходы (расходы) от финансовой деятельности		(8'602)	916
Доля в прибыли (убытке) совместных предприятий за вычетом налога на прибыль	6	43'626	23'381
Прибыль до налога на прибыль		80'562	140'532
Расходы по налогу на прибыль			
Расходы по текущему налогу на прибыль		(7'926)	(18'755)
Экономия (расходы) по отложенному налогу на прибыль, нетто		571	(4'200)
Итого расходы по налогу на прибыль	20	(7'355)	(22'955)
Прибыль		73'207	117'577
Прибыль, относящаяся к:			
Неконтролирующим акционерам дочерних обществ		2'189	1'660
Акционерам ПАО «НОВАТЭК»		71'018	115'917
Прибыль на акцию базовая и разводненная (в рублях)		23,54	38,40
Средневзвешенное количество акций в обращении (млн шт.)		3'017,2	3'018,9

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

ПАО «НОВАТЭК»**Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о совокупном доходе (не прошедший аудит)**

(в миллионах рублей)

	За три месяца, закончившихся 31 марта:	
	2017	2016
Прибыль	73'207	117'577
Прочий совокупный доход (расход)		
Статьи, которые не будут впоследствии переклассифицированы в состав прибылей (убытков)		
Переоценка обязательств по пенсионной программе	(98)	(78)
Доля в переоценке обязательств по пенсионной программе совместных предприятий	(1)	-
	(99)	(78)
Статьи, которые могут быть впоследствии переклассифицированы в состав прибылей (убытков)		
Разницы от пересчета в валюту представления отчетности	(527)	1'252
Доля в разницах совместных предприятий от пересчета в валюту представления отчетности	6	-
	(521)	1'252
Прочий совокупный доход (расход)	(620)	1'174
Итого совокупный доход	72'587	118'751
Итого совокупный доход, относящийся к:		
Неконтролирующим акционерам дочерних обществ	2'189	1'660
Акционерам ПАО «НОВАТЭК»	70'398	117'091

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

ПАО «НОВАТЭК»

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств (не прошедший аудит)
(в миллионах рублей)

	Прим.	За три месяца, закончившихся 31 марта:	
		2017	2016
Прибыль до налога на прибыль		80'562	140'532
Корректировки к прибыли до налога на прибыль:			
Износ, истощение и амортизация		8'488	7'833
Признание (сторнирование)			
расходов по обесценению активов, нетто		-	153
Отрицательные (положительные) курсовые разницы, нетто		3'775	1'216
Убыток (прибыль) от выбытия активов, нетто		-	(73'068)
Расходы в виде процентов		2'238	3'654
Доходы в виде процентов		(4'521)	(5'055)
Доля в убытке (прибыли) совместных			
предприятий за вычетом налога на прибыль	6	(43'626)	(23'381)
Эффект от изменения справедливой			
стоимости нетоварных финансовых инструментов		7'110	(731)
Переоценка производных			
товарных инструментов через убытки (прибыли)		(211)	(326)
Увеличение долгосрочных авансов выданных		(762)	(2'620)
Прочие корректировки		(13)	21
Изменения оборотного капитала			
Уменьшение (увеличение) торговой и прочей дебиторской			
задолженности, предоплат и прочих текущих активов		2'856	6'649
Уменьшение (увеличение) остатков			
товарно-материальных запасов		699	3'792
Увеличение (уменьшение) кредиторской задолженности			
и начисленных обязательств без учета задолженности			
по выплате процентов и дивидендов		(2'114)	1'338
Увеличение (уменьшение) задолженности			
по налогам, кроме налога на прибыль		1'159	733
Итого изменения оборотного капитала		2'600	12'512
Проценты полученные		1'010	202
Налог на прибыль уплаченный		(7'808)	(6'518)
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности		48'842	54'424
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
Приобретение основных средств		(3'460)	(7'228)
Платежи за лицензии на право пользования недрами		(59)	(294)
Приобретение материалов для строительства		(388)	(27)
Платежи за приобретение дочерних обществ			
за вычетом приобретенных денежных средств		-	(2'929)
Поступления от выбытия			
долей владения в совместных предприятиях	4	-	84'978
Расходы по продаже			
долей владения в совместных предприятиях	4	-	(2'634)
Проценты уплаченные и капитализированные		(890)	(1'721)
Комиссии по гарантиям уплаченные		(327)	-
Предоставление займов совместным предприятиям	7	-	(6'645)
Погашение займов выданных совместным предприятиям	7	2'161	-
Чистые денежные средства, полученные от (использованные в) инвестиционной деятельности		(2'963)	63'500

ПАО «НОВАТЭК»**Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств (не прошедший аудит)**
(в миллионах рублей)

	Прим.	За три месяца, закончившихся 31 марта:	
		2017	2016
Движение денежных средств от финансовой деятельности			
Погашение долгосрочных заемных средств		(24'524)	(54'959)
Увеличение (уменьшение) краткосрочных заемных средств со сроком погашения не более трех месяцев, нетто		13	(436)
Проценты по займам уплаченные		(1'755)	(3'209)
Платежи по обязательствам по аренде		(34)	-
Приобретение собственных акций	14	(618)	(103)
Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности			
		(26'918)	(58'707)
Чистое влияние изменений курсов валют на денежные средства и их эквиваленты		(2'285)	(2'873)
Увеличение денежных средств и их эквивалентов, нетто		16'676	56'344
Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода		48'301	29'187
Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода		64'977	85'531

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

ПАО «НОВАТЭК»

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет об изменениях в капитале (не прошедший аудит)

(в миллионах рублей, кроме количества акций)

<i>За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 г.</i>	<i>Количество обыкновен- ных акций (млн шт.)</i>	<i>Уставный капитал - обыкновен- ные акции</i>	<i>Выкуп- ленные собственные акции</i>	<i>Добавочный капитал</i>	<i>Накопленные разницы от пересчета в валюту представления отчетности</i>	<i>Доход от переоценки активов в результате приоб- ретений</i>	<i>Нераспре- деленная прибыль</i>	<i>Капитал, относящийся к акционерам ПАО «НОВАТЭК»</i>	<i>Доля неконтро- лирующих акционеров дочерних обществ</i>	<i>Итого капитал</i>
Сальдо на 1 января 2016 г.	3'019,1	393	(5'997)	31'297	(5'092)	5'617	399'861	426'079	2'092	428'171
Прибыль (убыток)	-	-	-	-	-	-	115'917	115'917	1'660	117'577
Прочий совокупный доход (расход)	-	-	-	-	1'252	-	(78)	1'174	-	1'174
Итого совокупный доход (расход)	-	-	-	-	1'252	-	115'839	117'091	1'660	118'751
Эффект от прочих изменений чистых активов совместных предприятий (см. Примечание 6)	-	-	-	-	-	-	2'819	2'819	-	2'819
Покупка собственных акций (см. Примечание 14)	(0,2)	-	(103)	-	-	-	-	(103)	-	(103)
Сальдо на 31 марта 2016 г.	3'018,9	393	(6'100)	31'297	(3'840)	5'617	518'519	545'886	3'752	549'638
<i>За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 г.</i>										
Сальдо на 1 января 2017 г.	3'017,7	393	(6'913)	31'297	(724)	5'617	618'680	648'350	9'370	657'720
Прибыль (убыток)	-	-	-	-	-	-	71'018	71'018	2'189	73'207
Прочий совокупный доход (расход)	-	-	-	-	(521)	-	(99)	(620)	-	(620)
Итого совокупный доход (расход)	-	-	-	-	(521)	-	70'919	70'398	2'189	72'587
Покупка собственных акций (см. Примечание 14)	(0,9)	-	(658)	-	-	-	-	(658)	-	(658)
Сальдо на 31 марта 2017 г.	3'016,8	393	(7'571)	31'297	(1'245)	5'617	689'599	718'090	11'559	729'649

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

1 ОРГАНИЗАЦИОННАЯ СТРУКТУРА И ОСНОВНЫЕ ВИДЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

ПАО «НОВАТЭК» (далее именуемое «НОВАТЭК» или «Компания») и его дочерние общества (далее совместно именуемые «Группа») является независимой нефтегазовой компанией, занимающейся приобретением, разведкой и разработкой участков недр, расположенных, в основном, на территории Ямало-Ненецкого автономного округа (далее – «ЯНАО») в Российской Федерации, и добычей, переработкой и реализацией углеводородного сырья. Группа поставляет свой природный газ на внутренний рынок Российской Федерации и свои жидкие углеводороды на внутренний рынок России и на международные рынки.

Группа реализует свой природный газ на внутреннем рынке России по нерегулируемым ценам (за исключением поставок населению), однако большая часть природного газа, реализуемого на российском внутреннем рынке всеми производителями, продается по ценам, устанавливаемым федеральным органом исполнительной власти Российской Федерации, осуществляющим государственное регулирование цен и тарифов на товары и услуги естественных монополий топливно-энергетического комплекса и транспорта. Объемы реализации природного газа Группы подвержены сезонным колебаниям, что связано в основном с погодными условиями на территории Российской Федерации, и достигают максимального уровня в зимние (в декабре и январе) и минимального уровня в летние (в июле и августе) месяцы.

Группа перерабатывает нестабильный газовый конденсат на своем Пуровском заводе по переработке конденсата, расположенном в непосредственной близости от своих месторождений, в стабильный газовый конденсат и сжиженный углеводородный газ. Значительная часть стабильного газового конденсата перерабатывается на комплексе по фракционированию и перевалке стабильного газового конденсата, принадлежащем Группе и расположенном в порту Усть-Луга на берегу Балтийского моря, в продукты с более высокой добавленной стоимостью (нафта, керосин, газойл и мазут). Оставшаяся часть стабильного газового конденсата реализуется как на внутреннем, так и на международном рынках. Группа реализует свои жидкие углеводороды по ценам, подверженным колебаниям мировых цен на сырую нефть, нафту и другие продукты переработки газового конденсата. Объемы реализации жидких углеводородов Группы практически не подвержены сезонным колебаниям.

Группа также покупает и продает природный газ на европейском рынке по долгосрочным и краткосрочным контрактам в рамках своей зарубежной коммерческой трейдинговой деятельности, а также осуществляет деятельность по регазификации сжиженного природного газа в Польше.

2 ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ СОСТАВЛЕНИЯ

Настоящая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «*Промежуточная финансовая отчетность*» и должна рассматриваться в контексте с консолидированной финансовой отчетностью Группы за год, закончившийся 31 декабря 2016 г., подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Оценки и суждения. Основные оценки и суждения, используемые Группой при подготовке консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности, соответствуют описанным в аудированной консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016 г. В основном оценки были сделаны в отношении справедливой стоимости активов и обязательств, отложенных налогов на прибыль, запасов нефти и газа, обесценения активов, пенсионных обязательств, обязательств по ликвидации активов и инвестиций.

Руководство постоянно пересматривает сделанные оценки и допущения, основываясь на полученном опыте и других факторах, которые были положены в основу определения учетной стоимости активов и обязательств. Изменения в оценках и допущениях признаются в том периоде, в котором они были приняты, в случае, если изменение затрагивает только этот период, или признаются в том периоде, к которому относится изменение, и в последующих периодах, если изменение влияет как на данный, так и на будущие периоды. Руководство также использует некоторые суждения, не требующие оценок, в процессе применения учетной политики Группы. Фактические результаты могут отличаться от сделанных оценок в случае применения других допущений и предположений.

2 ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ СОСТАВЛЕНИЯ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Функциональная валюта и валюта представления отчетности. Настоящая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность представлена в российских рублях, являющихся валютой отчетности (представления) Группы и функциональной валютой большинства дочерних обществ Группы. Ниже представлены обменные курсы иностранных валют, в которых Группа совершала существенные операции либо имела существенные денежные активы и/или обязательства в отчетном периоде:

Рублей за одну единицу валюты	На 31 марта 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.	Средний курс за три месяца, закончившихся 31 марта:	
			2017	2016
Доллар США (USD)	56,38	60,66	58,84	74,63
Евро (EUR)	60,60	63,81	62,65	82,34
Польский злотый (PLN)	14,32	14,44	14,47	18,90

Обменный курс и ограничения. Российский рубль не является полностью конвертируемой валютой за пределами Российской Федерации – соответственно любые пересчеты рублевых сумм в доллары США или в любую другую валюту не должны восприниматься как утверждение о возможности конвертировать российские рубли в другие валюты в прошлом, настоящем или будущем по этим обменным курсам.

Переклассификации. Определенные переклассификации, не имеющие эффекта на прибыль за период или капитал, были проведены в данных за сопоставимый период для того, чтобы их представление соответствовало представлению отчетного периода. А именно, расходы на страхование, относящиеся к производственным объектам, и большая часть расходов научно-технического центра Группы за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 г., в общей сумме 217 млн рублей были переклассифицированы из статьи «общехозяйственные и управленческие расходы» в статьи «материалы, услуги и прочие расходы» и «расходы на геологоразведку» в сумме 109 млн и 108 млн рублей соответственно.

3 ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

Основные элементы учетной политики и методики расчетов, используемые Группой, соответствуют описанным в аудированной консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016 г., за исключением признания расходов по налогу на прибыль и влияния применения новых стандартов, как описано ниже.

Расходы по налогу на прибыль признаются на основе оценки руководством ожидаемой годовой ставки по налогу на прибыль за весь финансовый год.

Нижеследующие новые стандарты начали досрочно применяться Группой с 1 января 2017 г.:

МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями». Стандарт вводит основополагающий принцип, по которому выручка должна быть признана в момент передачи товаров или услуг заказчику по цене сделки. Любые скидки от контрактной цены должны быть отнесены к отдельным элементам контрактов с покупателями. Если вознаграждение по какой-либо причине варьируется, то минимальные суммы должны быть признаны, если они не подвержены существенному риску пересмотра. Расходы, понесенные для обеспечения контрактов с покупателями, должны быть капитализированы и амортизированы в течение всего срока получения выгод от контракта.

Согласно переходным положениям МСФО (IFRS) 15, Группа выбрала возможность ретроспективно применить новые правила к каждому предыдущему представленному отчетному периоду. Применение данного стандарта не оказало существенного влияния на консолидированную промежуточную сокращенную финансовую отчетность Группы, соответственно данные за сопоставимый период не были пересчитаны.

3 ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

МСФО (IFRS) 16 «Аренда». Стандарт обязывает арендаторов признавать активы в форме права пользования и обязательства по аренде для большинства договоров аренды. Договор в целом или его отдельные компоненты являются договором аренды, если по этому договору передается право контролировать использование идентифицированного актива в течение определенного периода в обмен на возмещение.

Активы в форме права пользования изначально оцениваются по первоначальной стоимости и амортизируются до более ранней из следующих дат: даты окончания срока полезного использования актива в форме права пользования или даты окончания срока аренды. Первоначальная стоимость актива в форме права пользования включает в себя величину первоначальной оценки обязательства по аренде, арендные платежи, осуществленные до или на дату начала аренды, и первоначальные прямые затраты. Обязательство по аренде первоначально оценивается по приведенной стоимости арендных платежей, которые еще не осуществлены на дату начала аренды и впоследствии оцениваются по амортизируемой стоимости с признанием расходов в виде процентов в составе доходов (расходов) от финансовой деятельности консолидированного отчета о прибылях и убытках.

В соответствии с МСФО (IFRS) 16, Группа решила не применять стандарт к договорам краткосрочной аренды и к договорам аренды, в которых базовый актив имеет низкую стоимость.

Согласно переходным положениям МСФО (IFRS) 16, Группа решила применить новые правила ретроспективно с признанием совокупного эффекта первоначального применения стандарта по состоянию на 1 января 2017 г. Группа использовала разрешенные упрощения практического характера и не применила новый стандарт к договорам аренды, срок которых истекает в течение двенадцати месяцев с даты перехода.

Таким образом, по состоянию на 1 января 2017 г. Группа признала в составе консолидированного промежуточного сокращенного отчета о финансовом положении активы в форме права пользования и обязательства по аренде на сумму 256 млн рублей, без эффекта на вступительную величину нераспределенной прибыли. За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 г., в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о прибылях и убытках Группа отразила 21 млн и 5 млн рублей в составе износа, истощения и амортизации и расходов в виде процентов соответственно в отношении договоров аренды, учтенных в соответствии с МСФО (IFRS) 16.

В случае применения предыдущего стандарта, МСФО (IAS) 17 «Аренда», Группа признала бы 21 млн рублей в составе общехозяйственных и управленческих расходов и 1 млн рублей в составе материалов, услуг и прочих расходов вместо вышеуказанных расходов по износу, истощению и амортизации и процентам.

4 ПРИОБРЕТЕНИЯ И ВЫБЫТИЯ

Выбытие доли владения в ОАО «Ямал СПГ»

В декабре 2015 года Группа и китайский инвестиционный фонд «Фонд Шелкового Пути» заключили договор купли-продажи о реализации фонду 9,9%-ной доли владения в «Ямале СПГ». Сделка содержала ряд отлагательных условий, и в соответствии с МСФО (IFRS) 5 «Долгосрочные активы, предназначенные для продажи, и прекращенная деятельность» 9,9%-ная доля владения Группы в «Ямале СПГ» была классифицирована как актив, предназначенный для продажи, по состоянию на 31 декабря 2015 г. Учетная стоимость актива была определена исходя из величины чистых активов «Ямала СПГ» на дату заключения договора и составила 7'987 млн рублей.

В марте 2016 года после выполнения отлагательных условий сделка была завершена, и Группа признала выбытие 9,9%-ной доли владения в «Ямале СПГ». Сделка предусматривала получение денежного платежа и предоставление Группе целевого займа сроком на 15 лет на финансирование проекта «Ямал СПГ» (см. Примечание 11). При этом Группа приняла на себя обязательство осуществить вклады в капитал «Ямала СПГ» в отношении выбывшей доли на тех же условиях, которые применялись ранее при вхождении компаний «TOTAL S.A.» и «China National Petroleum Corporation» в проект.

Представленная ниже таблица показывает прибыль от выбытия доли владения в «Ямале СПГ»:

	млн рублей
Денежный платеж (1'087 млн евро по обменному курсу 78,18 рублей за евро)	84'978
Корректировка займа от «Фонда Шелкового Пути» при первоначальном признании по справедливой стоимости, ранее отраженная как доход будущих периодов (см. Примечание 11)	9'173
Минус: 49,9%-ная доля в обязательстве Группы по вкладам в капитал «Ямала СПГ» ^(*) (149 млн долл. США по обменному курсу 70,15 рублей за долл. США)	(10'458)
Минус: учетная стоимость реализованной 9,9%-ной доли Группы в чистых активах, классифицированной ранее как актив, предназначенный для продажи	(7'987)
Расходы по продаже	(2'634)
Итого прибыль от выбытия доли владения до налога на прибыль	73'072

^(*) – исключена 50,1%-ная доля Группы в увеличении капитала «Ямала СПГ» в результате данных вкладов.

Таким образом, Группа признала прибыль от выбытия в сумме 57'677 млн рублей после вычета соответствующего налога на прибыль в сумме 15'395 млн рублей.

В результате сделки доля владения Группы в «Ямале СПГ» составила 50,1%. Группа продолжает осуществлять совместный контроль в отношении «Ямала СПГ» и признавать его как совместное предприятие и, соответственно, учитывать свою инвестицию в компанию по «методу долевого участия».

ПАО «НОВАТЭК»

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)

(в рублях [табличные значения в миллионах], если не указано иное)

5 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Ниже в таблице представлено движение основных средств за отчетные периоды:

<i>За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 г.</i>	Активы, задействован- ные в добыче нефти и газа	Объекты незавершенного строительства и авансы на капитальное строительство	Прочие	Итого
Первоначальная стоимость	348'268	64'778	15'195	428'241
Накопленный износ, истощение и амортизация	(93'886)	-	(2'643)	(96'529)
Остаточная стоимость на 1 января 2016 г.	254'382	64'778	12'552	331'712
Поступление и приобретение	269	7'771	27	8'067
Ввод в эксплуатацию	13'029	(13'087)	58	-
Изменение затрат на ликвидацию активов	639	-	-	639
Износ, истощение и амортизация	(7'559)	-	(151)	(7'710)
Выбытие, нетто	(18)	(17)	(23)	(58)
Первоначальная стоимость	362'179	59'445	15'248	436'872
Накопленный износ, истощение и амортизация	(101'437)	-	(2'785)	(104'222)
Остаточная стоимость на 31 марта 2016 г.	260'742	59'445	12'463	332'650
<i>За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 г.</i>				
Первоначальная стоимость	412'352	34'776	15'402	462'530
Накопленный износ, истощение и амортизация	(127'635)	-	(3'100)	(130'735)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2016 г.	284'717	34'776	12'302	331'795
Эффект изменения учетной политики (см. Примечание 3)	16	-	240	256
Первоначальная стоимость	412'368	34'776	15'642	462'786
Накопленный износ, истощение и амортизация	(127'635)	-	(3'100)	(130'735)
Остаточная стоимость на 1 января 2017 г.	284'733	34'776	12'542	332'051
Поступление и приобретение	551	3'504	1	4'056
Ввод в эксплуатацию	7'168	(7'219)	51	-
Изменение затрат на ликвидацию активов	683	-	-	683
Износ, истощение и амортизация	(8'278)	-	(155)	(8'433)
Выбытие, нетто	(17)	(6)	(2)	(25)
Первоначальная стоимость	420'746	31'055	15'675	467'476
Накопленный износ, истощение и амортизация	(135'906)	-	(3'238)	(139'144)
Остаточная стоимость на 31 марта 2017 г.	284'840	31'055	12'437	328'332

ПАО «НОВАТЭК»**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)**

(в рублях [табличные значения в миллионах], если не указано иное)

5 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

В состав поступления и приобретения основных средств за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 и 2016 гг., включены капитализированные проценты и курсовые разницы в общей сумме 890 млн и 1'721 млн рублей соответственно.

В состав объектов незавершенного строительства и авансов на капитальное строительство по состоянию на 31 марта 2017 г. и 31 декабря 2016 г. включены авансы на капитальное строительство и оборудование в сумме 1'771 млн и 1'438 млн рублей соответственно.

В состав основных средств по состоянию на 31 марта 2017 г. включены активы в форме права пользования с учетной стоимостью 223 млн рублей, относящиеся, в основном, к офисным зданиям.

Ниже представлена учетная стоимость приобретенных доказанных и недоказанных запасов углеводородов Группы, включенная в состав активов, задействованных в добыче нефти и газа:

	На 31 марта 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
Стоимость доказанных запасов углеводородов	47'743	47'243
Минус: накопленная амортизация		
стоимости доказанных запасов углеводородов	(17'097)	(16'782)
Стоимость недоказанных запасов углеводородов	10'125	10'069
Итого стоимость запасов углеводородов	40'771	40'530

Руководство Группы считает, что данные затраты являются окупаемыми, поскольку у Группы существуют планы по разработке и развитию соответствующих месторождений.

Обязательства капитального характера раскрыты в Примечании 22.

6 ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

	На 31 марта 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
<i>Совместные предприятия:</i>		
ОАО «Ямал СПГ»	164'231	126'688
ООО «Ямал развитие»	59'406	55'228
ЗАО «Нортгаз»	51'796	51'222
«Artic Russia» B.V.	25'194	24'449
ЗАО «Тернефтегаз»	3'065	2'063
Итого инвестиции в совместные предприятия	303'692	259'650

Группа определила, что «Ямал СПГ», «Ямал развитие», «Нортгаз», «Artic Russia» и «Тернефтегаз» являются совместно контролируемыми предприятиями на основании существующих договорных взаимоотношений. Уставы и Соглашения акционеров этих компаний предусматривают, что стратегические и/или ключевые решения финансового, операционного и инвестиционного характера требуют фактически единогласного одобрения всеми акционерами или группой акционеров. Группа учитывает свои доли в совместных предприятиях по «методу долевого участия».

ОАО «Ямал СПГ». Группа владеет 50,1%-ной долей в «Ямале СПГ» совместно с французской «TOTAL S.A.» (доля участия: 20%), «China National Petroleum Corporation» (далее – «CNPC», доля участия: 20%) и «Фондом Шелкового Пути» (доля участия: 9,9%). Совместное предприятие осуществляет реализацию проекта «Ямал СПГ», включающего создание мощностей по добыче природного газа, газового конденсата и производству сжиженного природного газа (СПГ) на основе ресурсной базы Южно-Тамбейского месторождения, расположенного на полуострове Ямал в ЯНАО. «Ямал СПГ» является держателем лицензии на экспорт СПГ.

ПАО «НОВАТЭК»**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)**

(в рублях [табличные значения в миллионах], если не указано иное)

6 ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

По состоянию на 31 марта 2017 г. и 31 декабря 2016 г. 50,1%-ная доля Группы в «Ямале СПГ» была передана в залог в рамках кредитных договоров, подписанных «Ямалом СПГ» с рядом российских и зарубежных банков на получение внешнего проектного финансирования.

ЗАО «Нортгаз». Группа владеет 50%-ной долей в «Нортгазе», своем совместном предприятии с ПАО «Газпром нефть». «Нортгаз» ведет добычу на Северо-Уренгойском месторождении, расположенном в ЯНАО.

«Artic Russia» B.V. Группа напрямую владеет 13,6%-ной долей участия в «Artic Russia», зарегистрированной в Нидерландах. «Artic Russia» владеет 49%-ной долей участия в ООО «СеверЭнергия».

ООО «Ямал развитие». Группа владеет 50%-ной долей участия в «Ямале развитие», своем совместном предприятии с ПАО «Газпром нефть» (доля участия: 50%). «Ямал развитие» владеет 51%-ной долей участия в «СеверЭнергии» и 86,4%-ной долей участия в «Artic Russia».

ООО «СеверЭнергия». Группа владеет эффективной 53,3%-ной долей участия в «СеверЭнергии» через два других своих совместных предприятия, «Ямал развитие» и «Artic Russia». «СеверЭнергия» через свое 100%-ное дочернее общество ОАО «Арктикгаз» ведет добычу на Самбургском, Уренгойском и Яро-Яхинском месторождениях. Все месторождения расположены в ЯНАО.

ЗАО «Тернефтегаз». Группа владеет 51%-ной долей в «Тернефтегазе», своем совместном предприятии с «TOTAL S.A.» (доля участия: 49%). «Тернефтегаз» ведет добычу на Термокарстовом месторождении, расположенном в ЯНАО.

Представленная ниже таблица раскрывает движение учетной стоимости вложений Группы в совместные предприятия:

	За три месяца, закончившихся 31 марта:	
	2017	2016
На 1 января	259'650	154'725
Доля в прибыли от операционной деятельности	9'906	5'660
Доля в доходах (расходах) от финансовой деятельности	42'883	22'326
Доля в расходах по налогу на прибыль	(9'163)	(4'605)
Доля в прибыли (убытке) совместных предприятий за вычетом налога на прибыль	43'626	23'381
Доля в прочем совокупном доходе совместных предприятий	5	-
Капитализация затрат Группы в стоимость инвестиций	336	-
Эффект от первоначальной переоценки акционерных займов, выданных Группой совместным предприятиям (см. Примечание 21)	-	836
Эффект от прочих изменений чистых активов совместных предприятий	-	2'819
Исключение доли Группы в прибыли совместных предприятий из учетной стоимости остатков углеводородов, приобретенных у совместных предприятий и непроданных на отчетную дату	75	(848)
На 31 марта	303'692	180'913

За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 г., Группа отразила в составе инвестиции в «Ямал СПГ» комиссионные затраты в сумме 336 млн рублей по гарантии, выданной Государственной корпорацией «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)» (см. Примечание 22).

6 ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 г., Группа отразила в капитале доход в сумме 2'819 млн рублей от первоначальной переоценки стоимости непропорциональных займов, выданных «Ямалу СПГ» другими акционерами.

Группа исключает свою долю в прибыли совместных предприятий из учетной стоимости остатков природного газа и жидких углеводородов, приобретенных Группой у своих совместных предприятий и непроданных ею по состоянию на отчетную дату.

7 ДОЛГОСРОЧНЫЕ ЗАЙМЫ ВЫДАННЫЕ И ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	На 31 марта 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
Долгосрочные займы выданные	164'792	184'621
Проценты по займам выданным (долгосрочные)	25'259	24'390
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность	412	442
Итого	190'463	209'453
Минус: текущая часть долгосрочных займов выданных	(129)	(308)
Итого долгосрочные займы выданные и дебиторская задолженность	190'334	209'145

Долгосрочные займы выданные с разбивкой по заемщикам представлены ниже:

	На 31 марта 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
ОАО «Ямал СПГ»	156'371	173'845
ООО «Ямал развитие»	5'575	7'575
ЗАО «Тернефтегаз»	2'846	3'201
Итого долгосрочные займы выданные	164'792	184'621

ОАО «Ямал СПГ». В соответствии с Соглашением акционеров Группа заключила договоры с «Ямалом СПГ», совместным предприятием Группы, о предоставлении кредитных линий в долларах США и евро. В рамках данных договоров Группа предоставляла заемные средства «Ямалу СПГ» до привлечения внешнего проектного финансирования. Процентная ставка по займам зависит от рыночных процентных ставок и процентных ставок по заемным средствам акционеров. График погашения займов привязан к свободным денежным потокам совместного предприятия.

ООО «Ямал развитие». Группа предоставила «Ямалу развитие», совместному предприятию Группы, займы в рублях в рамках согласованных кредитных линий. Займы подлежат погашению не позднее 2021 года и предусматривают фиксированные процентные ставки.

За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 г., «Ямал развитие» досрочно погасил часть займов Группе в сумме 2 млрд рублей.

7 ДОЛГОСРОЧНЫЕ ЗАЙМЫ ВЫДАННЫЕ И ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

ЗАО «Тернефтегаз». В соответствии с Соглашением акционеров Группа заключила договоры с «Тернефтегазом», совместным предприятием Группы, о предоставлении займов в долларах США. Процентная ставка по займам зависит от рыночных процентных ставок и процентных ставок по заемным средствам акционеров. График погашения займов привязан к свободным денежным потокам совместного предприятия.

За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 г., «Тернефтегаз» погасил часть займов и начисленных процентов Группе в общей сумме 299 млн рублей.

Резервов под обесценение долгосрочных займов выданных и дебиторской задолженности по состоянию на 31 марта 2017 г. и 31 декабря 2016 г. признано не было. Учетная стоимость долгосрочных займов выданных и дебиторской задолженности соответствует их справедливой стоимости.

8 ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ

	На 31 марта 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
Финансовые активы		
Производные товарные инструменты	424	1'172
Прочие финансовые активы	11	13
Нефинансовые активы		
Долгосрочные авансы	21'644	20'882
Отложенные налоговые активы	5'341	4'671
Материалы на строительство	2'134	2'004
Нематериальные активы, нетто	1'375	1'510
Прочие нефинансовые активы	231	232
Итого прочие долгосрочные активы	31'160	30'484

По состоянию на 31 марта 2017 г. и 31 декабря 2016 г. статья «Долгосрочные авансы» представляла собой авансы, выданные компании ОАО «Российские железные дороги» («РЖД»). Авансы были выданы в соответствии с Соглашением о стратегическом партнерстве, подписанным с «РЖД» в 2012 году.

9 ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	На 31 марта 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
Торговая дебиторская задолженность (за вычетом резерва по сомнительным долгам в размере 192 млн и 196 млн рублей на 31 марта 2017 г. и 31 декабря 2016 г. соответственно)	39'953	40'606
Прочая дебиторская задолженность (за вычетом резерва по сомнительным долгам в размере 22 млн и 22 млн рублей на 31 марта 2017 г. и 31 декабря 2016 г. соответственно)	1'747	980
Итого торговая и прочая дебиторская задолженность	41'700	41'586

Торговая дебиторская задолженность на сумму 2'892 млн и 5'362 млн рублей по состоянию на 31 марта 2017 г. и 31 декабря 2016 г. соответственно обеспечена аккредитивами в банках с рейтингом инвестиционной категории. Группа не имеет иного обеспечения торговой и прочей дебиторской задолженности (см. Примечание 21 в отношении раскрытия кредитных рисков).

Учетная стоимость торговой и прочей дебиторской задолженности соответствует их справедливой стоимости. Торговая и прочая дебиторская задолженность отнесена к Уровню 3 иерархии исходных данных справедливой стоимости, описанной в Примечании 21.

ПАО «НОВАТЭК»**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)**

(в рублях [табличные значения в миллионах], если не указано иное)

10 ПРЕДОПЛАТЫ И ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ АКТИВЫ

	На 31 марта 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
Финансовые активы		
Производные товарные инструменты	818	2'920
Текущая часть долгосрочных займов выданных (см. Примечание 7)	129	308
Денежные средства на специальных счетах	13	-
Нефинансовые активы		
НДС, принятый бюджетом к возмещению	9'515	10'456
НДС, подлежащий возмещению	5'239	5'736
Предоплаты и авансы поставщикам	6'020	5'998
Отложенные расходы на транспортировку природного газа	-	1'901
Отложенные расходы на транспортировку жидких углеводородов	1'493	1'903
Предоплаты по таможенным пошлинам	1'997	1'756
Отложенные экспортные пошлины по жидким углеводородам	23	1'643
Прочие нефинансовые активы	606	627
Итого предоплаты и прочие текущие активы	25'853	33'248

11 ДОЛГОСРОЧНЫЕ ЗАЕМНЫЕ СРЕДСТВА

	На 31 марта 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
Корпоративные облигации		
Еврооблигации – 10 лет (номинал 1 млрд долл. США, погашение в 2022 году)	56'241	60'503
Еврооблигации – 10 лет (номинал 650 млн долл. США, погашение в 2021 году)	36'551	39'318
Еврооблигации – 4 года (номинал 14 млрд рублей, погашены в 2017 году)	-	13'996
Банковские кредиты		
Синдицированная кредитная линия	32'462	41'906
Прочие кредиты	6'060	6'381
Прочие заемные средства		
Займ от «Фонда Шелкового Пути»	38'376	41'125
Прочие займы	9'700	13'536
Итого	179'390	216'765
Минус: текущая часть долгосрочных заемных средств	(35'670)	(55'469)
Итого долгосрочные заемные средства	143'720	161'296

Еврооблигации. В декабре 2012 года Группа выпустила долларовые Еврооблигации на сумму 1 млрд долл. США со ставкой купона 4,422% годовых. Купонный доход подлежит выплате каждые полгода. Еврооблигации выпущены сроком на 10 лет и подлежат погашению в декабре 2022 года.

В феврале 2011 года Группа выпустила долларовые Еврооблигации на сумму 650 млн долл. США со ставкой купона 6,604% годовых. Купонный доход подлежит выплате каждые полгода. Еврооблигации выпущены сроком 10 лет и подлежат погашению в феврале 2021 года.

В феврале 2013 года Группа выпустила четырехлетние рублевые Еврооблигации на сумму 14 млрд рублей со ставкой купона 7,75% годовых. Купонный доход подлежит выплате каждые полгода. Облигации на сумму 14 млрд рублей были полностью погашены в соответствии с графиком в феврале 2017 года.

11 ДОЛГОСРОЧНЫЕ ЗАЕМНЫЕ СРЕДСТВА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Синдицированная кредитная линия. В июне 2013 года Группа получила необеспеченную синдицированную кредитную линию от ряда международных банков на общую сумму 1,5 млрд долл. США и выбрала всю сумму кредитной линии к июню 2014 года. Займ подлежит погашению до июля 2018 года ежеквартальными равными платежами, начиная с июня 2015 года, и предусматривает соблюдение ряда ограничительных финансовых условий.

Прочие кредиты. В декабре 2016 года Группа получила займ от российского дочернего общества зарубежного банка на общую сумму 100 млн евро. Займ подлежит погашению в декабре 2019 года и предусматривает соблюдение ряда ограничительных финансовых условий.

Займ от «Фонда Шелкового Пути». В рамках сделки по продаже 9,9%-ной доли владения в ОАО «Ямал СПГ» в декабре 2015 года Группа получила целевой займ от «Фонда Шелкового Пути» для финансирования проекта «Ямал СПГ» (см. Примечание 4).

Займ подлежит погашению до декабря 2030 года равными полугодовыми платежами, начиная с декабря 2019 года, и предусматривает соблюдение ряда ограничительных финансовых условий.

Прочие займы. По состоянию на 31 марта 2017 г. и 31 декабря 2016 г. прочие займы представляли займы в рублях, полученные одним из дочерних обществ Группы от неконтролирующего акционера. Займы подлежат погашению до конца 2017 года. В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2017 г., часть займов и начисленных процентов на сумму 4'237 млн рублей была погашена досрочно.

Справедливая стоимость долгосрочных заемных средств, включая их текущую часть, составила 188'457 млн и 224'183 млн рублей на 31 марта 2017 г. и 31 декабря 2016 г. соответственно. Справедливая стоимость облигаций была определена на основании рыночных котировок (Уровень 1 иерархии исходных данных справедливой стоимости, описанной в Примечании 21). Справедливая стоимость остальных долгосрочных заемных средств была определена на основании будущих денежных потоков, дисконтированных с использованием оценочной ставки дисконтирования, скорректированной с учетом риска (Уровень 3 иерархии исходных данных справедливой стоимости, описанной в Примечании 21).

Сроки погашения долгосрочных заемных средств по состоянию на отчетную дату представлены ниже:

Период погашения:	На 31 марта 2017 г.
С 1 апреля 2018 г. по 31 марта 2019 г.	6'491
С 1 апреля 2019 г. по 31 марта 2020 г.	7'729
С 1 апреля 2020 г. по 31 марта 2021 г.	39'888
С 1 апреля 2021 г. по 31 марта 2022 г.	3'337
После 31 марта 2022 г.	86'275
Итого долгосрочные заемные средства	143'720

Доступные кредитные линии. По состоянию на 31 марта 2017 г. Группа располагала доступными долгосрочными кредитными линиями от российских банков с кредитными лимитами в размере 50 млрд рублей и эквивалента 750 млн долл. США. Кредитные линии предусматривают соблюдение ряда ограничительных финансовых условий.

12 КРАТКОСРОЧНЫЕ ЗАЕМНЫЕ СРЕДСТВА И ТЕКУЩАЯ ЧАСТЬ ДОЛГОСРОЧНЫХ ЗАЕМНЫХ СРЕДСТВ

По состоянию на 31 марта 2017 г. и 31 декабря 2016 г. краткосрочные заемные средства и текущая часть долгосрочных заемных средств включали только текущую (краткосрочную) часть долгосрочных заемных средств в сумме 35'670 млн и 55'469 млн рублей соответственно.

Заемные средства со сроком погашения не более трех месяцев. В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2017 и 2016 гг., Группа располагала возобновляемыми кредитными линиями, в рамках которых получала займы со сроком погашения не более трех месяцев в виде торгового финансирования под залог денежных поступлений от реализации жидких углеводородов по ряду экспортных контрактов Группы. По состоянию на 31 марта 2017 г. и 31 декабря 2016 г. данные займы были погашены.

Доступные кредитные линии. По состоянию на 31 марта 2017 г. Группа располагала краткосрочными доступными возобновляемыми кредитными линиями от российских банков, с общим кредитным лимитом в размере 70 млрд рублей.

13 КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И НАЧИСЛЕННЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	На 31 марта 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
Финансовые обязательства		
Торговая кредиторская задолженность	22'243	25'828
Проценты, подлежащие уплате	1'881	1'821
Производные товарные инструменты	681	2'754
Прочая кредиторская задолженность	543	463
Нефинансовые обязательства		
Авансы, полученные от покупателей	2'185	2'483
Задолженность по заработной плате	360	338
Прочая задолженность и начисленные обязательства	5'448	4'775
Итого кредиторская задолженность и начисленные обязательства	33'341	38'462

Учетная стоимость кредиторской задолженности и начисленных обязательств соответствует их справедливой стоимости. Торговая и прочая кредиторская задолженность отнесена к Уровню 3 иерархии исходных данных справедливой стоимости, описанной в Примечании 21.

14 АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ

Выкупленные собственные акции. В соответствии с *Программами выкупа собственных акций*, одобренными Советом директоров, Группа через свое 100%-ное дочернее общество «Novatek Equity (Surgus) Limited» приобретает обыкновенные акции ПАО «НОВАТЭК» в форме Глобальных Депозитарных Расписок («ГДР») на Лондонской фондовой бирже и обыкновенные акции на Московской Бирже через независимых брокеров. «НОВАТЭК» также приобретает свои обыкновенные акции у акционеров в случаях, предусмотренных российским законодательством.

За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 и 2016 гг., Группа приобрела суммарно 0,9 млн и 0,2 млн обыкновенных акций (в форме ГДР) на общую сумму 658 млн и 103 млн рублей соответственно. По состоянию на 31 марта 2017 г. и 31 декабря 2016 г. на балансе Группы находилось (в форме обыкновенных акций и ГДР) 19,5 млн и 18,6 млн обыкновенных акций общей покупной стоимостью 7'571 млн и 6'913 млн рублей соответственно. Группа приняла решение, что данные акции не принимают участие в голосовании.

ПАО «НОВАТЭК»**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)**

(в рублях [табличные значения в миллионах], если не указано иное)

14 АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Дивиденды. После отчетной даты, 21 апреля 2017 г. годовое Общее собрание акционеров ПАО «НОВАТЭК» одобрило выплату финальных дивидендов по результатам деятельности за год, закончившийся 31 декабря 2016 г., в размере 7,00 рублей на одну акцию или 70,0 рублей на ГДР, на общую сумму 21'254 млн рублей (включая выкупленные собственные акции).

15 ВЫРУЧКА ОТ РЕАЛИЗАЦИИ НЕФТИ И ГАЗА

	За три месяца, закончившихся 31 марта:	
	2017	2016
Природный газ	67'503	61'163
Нафта	30'722	28'210
Прочие продукты переработки газа и газового конденсата	18'232	14'995
Сырая нефть	17'621	13'959
Сжиженный углеводородный газ	10'138	6'807
Стабильный газовый конденсат	9'785	13'077
Итого выручка от реализации нефти и газа	154'001	138'211

16 ПОКУПКА ПРИРОДНОГО ГАЗА И ЖИДКИХ УГЛЕВОДОРОДОВ

	За три месяца, закончившихся 31 марта:	
	2017	2016
Нестабильный газовый конденсат	26'691	19'147
Природный газ	14'610	10'126
Прочие углеводороды	669	444
Итого покупка природного газа и жидких углеводородов	41'970	29'717

Группа покупает не менее 50% объемов природного газа, добываемого своим совместным предприятием ЗАО «Нортгаз», часть добываемого своим совместным предприятием ООО «СеверЭнергия» (его 100%-ным дочерним обществом ОАО «Арктикгаз») природного газа и весь объем добываемого своим совместным предприятием ЗАО «Тернефтегаз» природного газа (см. Примечание 23).

Группа покупает у своих совместных предприятий «Нортгаза», «СеверЭнергии» (его 100%-ного дочернего общества «Арктикгаза») и «Тернефтегаза» весь добываемый ими нестабильный газовый конденсат по рыночным ценам региона добычи, основываясь на мировых котировках цен на нефть (см. Примечание 23).

ПАО «НОВАТЭК»**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)**

(в рублях [табличные значения в миллионах], если не указано иное)

17 ТРАНСПОРТНЫЕ РАСХОДЫ

	За три месяца, закончившихся 31 марта:	
	2017	2016
Транспортировка природного газа по магистральным газопроводам и сетям низкого давления	25'371	21'394
Транспортировка стабильного газового конденсата и сжиженного углеводородного газа железнодорожным транспортом	7'975	9'104
Транспортировка продуктов переработки газового конденсата, стабильного газового конденсата и нефти танкерами	1'785	4'330
Транспортировка нефти по магистральным нефтепроводам	1'636	1'703
Прочие	15	42
Итого транспортные расходы	36'782	36'573

18 НАЛОГИ, КРОМЕ НАЛОГА НА ПРИБЫЛЬ

Помимо налога на прибыль Группа является плательщиком налогов, представленных ниже:

	За три месяца, закончившихся 31 марта:	
	2017	2016
Налог на добычу полезных ископаемых	11'458	9'876
Налог на имущество	825	665
Прочие налоги	58	56
Итого налоги, кроме налога на прибыль	12'341	10'597

ПАО «НОВАТЭК»

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)

(в рублях [табличные значения в миллионах], если не указано иное)

19 ДОХОДЫ (РАСХОДЫ) ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

	За три месяца, закончившихся 31 марта:	
	2017	2016
<i>Расходы в виде процентов (с учетом транзакционных расходов)</i>		
Расходы в виде процентов		
по заемным средствам с фиксированной процентной ставкой	2'164	3'810
Расходы в виде процентов		
по заемным средствам с переменной процентной ставкой	794	1'443
Подитог	2'958	5'253
Минус: капитализированные проценты	(890)	(1'721)
Расходы в виде процентов по заемным средствам	2'068	3'532
Обязательства по ликвидации активов: эффект от увеличения дисконтированного обязательства с течением времени	165	122
Расходы в виде процентов по обязательствам по аренде	5	-
Итого расходы в виде процентов	2'238	3'654
	За три месяца, закончившихся 31 марта:	
	2017	2016
<i>Доходы в виде процентов</i>		
Доходы в виде процентов по займам выданным	3'761	4'805
Доходы в виде процентов от денежных средств, их эквивалентов и депозитов	760	250
Итого доходы в виде процентов	4'521	5'055
	За три месяца, закончившихся 31 марта:	
	2017	2016
<i>Курсовые разницы</i>		
Положительные курсовые разницы	10'113	17'908
Отрицательные курсовые разницы	(13'888)	(19'124)
Итого положительные (отрицательные) курсовые разницы, нетто	(3'775)	(1'216)

20 НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ

Эффективная ставка налога на прибыль. Официально установленная российским законодательством ставка налога на прибыль в 2017 и 2016 годах составляла 20%.

В составе прибыли до налога на прибыль Группа признает долю в чистых прибылях (убытках) совместных предприятий, которые, влияя на консолидированную прибыль Группы, не приводят к дополнительным расходам (экономии) по налогу на прибыль на уровне Группы, так как отражены в финансовой отчетности совместных предприятий за вычетом налога на прибыль. При этом доля Группы в каждом из совместных предприятий составляет не менее 50%, в результате чего дивиденды, получаемые Группой от таких компаний, облагаются налогом на дивиденды по нулевой ставке согласно действующему российскому налоговому законодательству.

Без учета влияния прибыли (убытка) и дивидендов от совместных предприятий эффективная ставка налога на прибыль за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 и 2016 гг., составила 20,0% и 19,8% соответственно.

21 ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ И ФИНАНСОВЫЕ ФАКТОРЫ РИСКА

В отношении следующих статей была применена учетная политика, регулирующая учет и раскрытие финансовых инструментов Группы:

<i>Финансовые активы</i>	На 31 марта 2017 г.		На 31 декабря 2016 г.	
	Долгосрочные	Текущие	Долгосрочные	Текущие
<i>Займы выданные и дебиторская задолженность</i>				
Долгосрочные займы выданные	5'575	-	7'575	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность	25'671	41'700	24'832	41'586
Денежные средства на специальных счетах	-	13	-	-
Денежные средства и их эквиваленты	-	64'977	-	48'301
Прочие	11	-	13	-
<i>По справедливой стоимости через прибыли или убытки</i>				
Долгосрочные займы выданные	159'088	129	176'738	308
Производные товарные инструменты	424	818	1'172	2'920
Итого финансовые активы	190'769	107'637	210'330	93'115
<i>Финансовые обязательства</i>				
<i>По амортизируемой стоимости</i>				
Долгосрочные заемные средства	143'720	35'670	161'296	55'469
Долгосрочные обязательства по аренде	89	136	-	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	-	24'667	-	28'112
<i>По справедливой стоимости через прибыли или убытки</i>				
Производные товарные инструменты	524	681	1'517	2'754
Итого финансовые обязательства	144'333	61'154	162'813	86'335

Определение справедливой стоимости. Группа оценивает качество и надежность допущений и данных, используемых для определения справедливой стоимости, в соответствии с МСФО (IFRS) 13 «Оценка справедливой стоимости» по трем уровням иерархии, представленным ниже:

- i. котировки на активных рынках (Уровень 1);
- ii. исходные данные, отличные от котированных цен, включенных в Уровень 1, которые прямо или косвенно наблюдаются на рынке (внешне идентифицируемые данные) (Уровень 2);
- iii. ненаблюдаемые на рынке исходные данные, требующие применения Группой различных допущений (Уровень 3).

Производные товарные финансовые инструменты. Группа осуществляет торговлю природным газом на активных рынках за рубежом по долгосрочным и краткосрочным контрактам на покупку и продажу газа, а также покупает и продает различные производные финансовые инструменты (с привязкой к газовым хабам Европы) с целью оптимизации поставок и снижения рисков негативного изменения мировых цен на природный газ.

Данные контракты содержат ценовые параметры, основанные на различных товарных котировках и индексах, и/или возможность изменения объема поставки, и, таким образом, по совокупности причин попадают под действие требований МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка», несмотря на то, что по некоторым из таких контрактов предусмотрены физические поставки природного газа. Все вышеуказанные контракты отражаются в консолидированном отчете о финансовом положении по справедливой стоимости, а изменения их справедливой стоимости – в консолидированном отчете о прибылях и убытках.

21 ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ И ФИНАНСОВЫЕ ФАКТОРЫ РИСКА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Для оценки справедливой стоимости долгосрочных производных газовых контрактов, предусматривающих физические поставки природного газа, использовались собственные модели и различные методы оценки (mark-to-market и mark-to-model analysis) ввиду отсутствия рыночных котировок или иных рыночных данных на весь срок действия договоров. Основываясь на допущениях при определении справедливой стоимости, такие производные газовые контракты отнесены к Уровню 3 иерархии исходных данных справедливой стоимости, описанному выше.

Оценка справедливой стоимости краткосрочных производных газовых контрактов, предусматривающих физические поставки природного газа, а также контрактов, заключенных с целью снижения рисков изменения цен и оптимизации поставок, осуществляется на основании доступных фьючерсных котировок активного рынка (mark-to-market analysis) (Уровень 1).

Суммы, признанные Группой в отношении производных газовых контрактов, учитываемых в соответствии с МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка», представлены ниже:

<i>Производные товарные инструменты</i>	На 31 марта 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
В составе прочих долгосрочных и текущих активов	1'242	4'092
В составе прочих долгосрочных и текущих обязательств	(1'205)	(4'271)

	За три месяца, закончившихся 31 марта:	
<i>Включенные в прочие операционные прибыли (убытки)</i>	2017	2016
Операционная прибыль (убыток)		
от торговли природным газом за рубежом	(30)	704
Изменение справедливой стоимости	211	326

Анализ чувствительности, представленный в таблице ниже, отражает эффект изменения цены за один мегаватт-час на 10% через 12 месяцев после отчетной даты на оценку справедливой стоимости производных газовых контрактов.

	За три месяца, закончившихся 31 марта:	
<i>Эффект на справедливую стоимость (млн рублей)</i>	2017	2016
Увеличение на 10%	(1'410)	(1'286)
Снижение на 10%	1'410	1'286

Признание и переоценка акционерных займов, выданных совместным предприятиям. Условия договоров акционерных займов, предоставленных Группой совместным предприятиям ОАО «Ямал СПГ» и ЗАО «Тернефтегаз», включают в себя определенные финансовые (базовая процентная ставка, скорректированная на кредитный риск заемщика) и нефинансовые (фактические ставки заимствования акционеров, ожидаемые свободные денежные потоки заемщика и ожидаемые сроки погашения задолженности) переменные, и, согласно учетной политике Группы, были классифицированы как финансовые активы по справедливой стоимости через прибыли или убытки.

21 ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ И ФИНАНСОВЫЕ ФАКТОРЫ РИСКА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

В таблице ниже представлено движение акционерных займов, выданных «Ямалу СПГ» и «Тернефтегазу», и соответствующих процентов к получению:

	За три месяца, закончившихся 31 марта:	
	2017	2016
На 1 января	198'454	216'136
Предоставление займов	-	6'645
Погашение займов и начисленных процентов	(299)	-
Переоценка по справедливой стоимости при первоначальном признании с отнесением эффекта на увеличение инвестиций Группы в совместные предприятия (см. Примечание 6)	-	(836)
Последующая переоценка по справедливой стоимости, отраженная через прибыли или убытки, как:		
– Доходы в виде процентов (с использованием метода «эффективной процентной ставки»)	3'560	4'450
– Положительные (отрицательные) курсовые разницы, нетто	(13'364)	(14'885)
– Оставшийся эффект от изменения справедливой стоимости (относящийся к свободным денежным потокам заемщиков и процентным ставкам)	(7'110)	731
На 31 марта	181'241	212'241

Для оценки справедливой стоимости акционерных займов, предоставленных совместным предприятиям, использовались сопоставимые процентные ставки, скорректированные на кредитный риск заемщика, и собственные модели свободных денежных потоков, основанные на бизнес-планах заемщика, утвержденные акционерами совместных предприятий. Основываясь на допущениях при определении справедливой стоимости, акционерные займы отнесены к Уровню 3 иерархии исходных данных справедливой стоимости, описанному выше.

Справедливая стоимость акционерных займов чувствительна к изменениям базовой процентной ставки. В таблице ниже представлен эффект на справедливую стоимость акционерных займов, который возник бы в случае изменения базовой процентной ставки на 1%.

<i>Эффект на справедливую стоимость (млн рублей)</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта:	
	2017	2016
Увеличение на 1%	(11'593)	(15'926)
Снижение на 1%	12'660	17'605

21 ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ И ФИНАНСОВЫЕ ФАКТОРЫ РИСКА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Цели и политика управления финансовыми рисками. В обычных условиях ведения финансово-хозяйственной деятельности Группа подвержена влиянию рыночных рисков, возникающих при колебании цен на покупаемые и продаваемые товары, цен на прочее сырье, а также колебаний обменных курсов валют и процентных ставок. В зависимости от степени волатильности, колебания мировых рыночных цен могут создавать волатильность финансовых результатов деятельности Группы. Для эффективного управления рисками, способными повлиять на финансовые результаты деятельности, Группа придерживается стратегии поддержания устойчивого финансового положения.

Основные положения политики Группы по управлению рисками ставят своей целью выявление и анализ рисков, с которыми сталкивается Группа, для установления соответствующих ограничений и процедур контроля, а также для мониторинга рисков и соблюдения установленных лимитов. Политика и система управления рисками регулярно пересматриваются для того, чтобы они соответствовали изменениям конъюнктуры рынка и специфике деятельности Группы.

Рыночный риск. Рыночный риск представляет собой риск изменения рыночных цен, таких как обменные курсы иностранных валют, процентные ставки, цены на товары и стоимость капитала, которые окажут влияние на финансовые результаты деятельности Группы или стоимость удерживаемых финансовых инструментов. Первоочередной целью снижения данных рыночных рисков является управление и контроль подверженности воздействию рыночных рисков одновременно с оптимизацией возврата на риск.

Изменения рыночных цен, которым подвержена Группа, включают изменение цен на товары, такие как нефть, продукты переработки нефти и газового конденсата и природный газ (риск колебания цен на товары), обменных курсов иностранных валют, процентных ставок, стоимости капитала и прочих индексов, которые могут негативно повлиять на стоимость финансовых активов и обязательств Группы или ожидаемые будущие денежные потоки.

(а) Риск колебания курсов иностранных валют

В обычных условиях ведения финансово-хозяйственной деятельности Группа подвержена риску колебания курсов иностранных валют, возникающих от различного воздействия, в основном, со стороны обменного курса доллара США и евро. Риск колебания курсов иностранных валют возникает, в основном, от будущих хозяйственных операций и имеющихся активов и обязательств, когда они деноминированы в валюте, отличающейся от функциональной валюты.

Общая стратегия Группы нацелена на исключение существенного риска возникновения курсовых разниц, связанных с использованием валют, отличных от российского рубля, доллара США и евро. Группа может использовать валютные производные финансовые инструменты для управления рисками, связанными с колебаниями курсов валют, которым подвержены некоторые контрактные обязательства по продаже и покупке, долговые инструменты и прочие операции, деноминированные в валюте, отличной от российского рубля, а также некоторые нерублевые активы и обязательства.

ПАО «НОВАТЭК»

**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)**

(в рублях [табличные значения в миллионах], если не указано иное)

**21 ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ И ФИНАНСОВЫЕ ФАКТОРЫ РИСКА
(ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

Учетная стоимость финансовых инструментов Группы деноминирована в валютах, представленных ниже:

<i>На 31 марта 2017 г.</i>	Российский рубль	Доллар США	Евро	Прочие	Итого
Финансовые активы					
<i>Долгосрочные</i>					
Долгосрочные займы выданные	5'575	75'786	83'302	-	164'663
Торговая и прочая дебиторская задолженность	3'648	13'779	8'244	-	25'671
Производные товарные инструменты	-	-	424	-	424
Прочие	-	-	-	11	11
<i>Текущие</i>					
Торговая и прочая дебиторская задолженность	23'882	14'063	3'079	676	41'700
Текущая часть долгосрочных займов выданных	-	129	-	-	129
Производные товарные инструменты	-	-	818	-	818
Денежные средства на специальных счетах	-	-	13	-	13
Денежные средства и их эквиваленты	44'805	11'470	8'036	666	64'977
Финансовые обязательства					
<i>Долгосрочные</i>					
Долгосрочные заемные средства	-	(137'660)	(6'060)	-	(143'720)
Долгосрочные обязательства по аренде	(69)	-	-	(20)	(89)
Производные товарные инструменты	-	-	(524)	-	(524)
<i>Текущие</i>					
Текущая часть долгосрочных заемных средств	(9'700)	(25'970)	-	-	(35'670)
Краткосрочная часть долгосрочных обязательств по аренде	(109)	-	-	(27)	(136)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(19'156)	(2'770)	(2'619)	(122)	(24'667)
Производные товарные инструменты	-	-	(681)	-	(681)
Подверженность риску (нетто)	48'876	(51'173)	94'032	1'184	92'919

ПАО «НОВАТЭК»

**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)**

(в рублях [табличные значения в миллионах], если не указано иное)

**21 ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ И ФИНАНСОВЫЕ ФАКТОРЫ РИСКА
(ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

<i>На 31 декабря 2016 г.</i>	Российский рубль	Доллар США	Евро	Прочие	Итого
Финансовые активы					
<i>Долгосрочные</i>					
Долгосрочные займы выданные	7'575	79'484	97'254	-	184'313
Торговая и прочая дебиторская задолженность	3'530	13'815	7'487	-	24'832
Производные товарные инструменты	-	-	1'172	-	1'172
Прочие	-	-	-	13	13
<i>Текущие</i>					
Торговая и прочая дебиторская задолженность	23'525	15'297	1'841	923	41'586
Текущая часть долгосрочных займов выданных	-	308	-	-	308
Производные товарные инструменты	-	-	2'920	-	2'920
Денежные средства и их эквиваленты	10'346	18'116	19'544	295	48'301
Финансовые обязательства					
<i>Долгосрочные</i>					
Долгосрочные заемные средства	-	(154'915)	(6'381)	-	(161'296)
Производные товарные инструменты	-	-	(1'517)	-	(1'517)
<i>Текущие</i>					
Текущая часть долгосрочных заемных средств	(27'532)	(27'937)	-	-	(55'469)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(23'593)	(2'319)	(2'064)	(136)	(28'112)
Производные товарные инструменты	-	-	(2'754)	-	(2'754)
Подверженность риску (нетто)	(6'149)	(58'151)	117'502	1'095	54'297

(б) Риск колебания цен на товары

Стратегия Группы по торговле природным газом и жидкими углеводородами осуществляется централизованно. Изменение цен на товары способно негативно или позитивно повлиять на результаты деятельности Группы. Группа управляет риском колебания цен на товары путем оптимизации основной деятельности для получения стабильной маржи от реализации.

21 ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ И ФИНАНСОВЫЕ ФАКТОРЫ РИСКА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Поставки природного газа на российский рынок. Как независимый производитель газа Группа не является объектом государственного регулирования цен на природный газ, за исключением объемов, продаваемых населению. Тем не менее, цены, по которым Группа реализует природный газ, подвержены значительному влиянию цен, устанавливаемых федеральным органом исполнительной власти Российской Федерации, осуществляющим государственное регулирование цен и тарифов на товары и услуги естественных монополий топливно-энергетического комплекса и транспорта.

В 2016 году и за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 г., регулируемые цены на природный газ, реализуемый на внутреннем рынке (кроме населения), не менялись.

Руководство полагает, что риск снижения цен на природный газ в Российской Федерации ограничен, и не использует товарные производные финансовые инструменты в торговых целях. Все контракты Группы на покупку и продажу природного газа на российском рынке заключены с целью обеспечения договорных обязательств по поставкам либо для собственного потребления и не попадают под действие МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка». Однако для эффективного управления маржой, получаемой от реализации природного газа, руководство установило целевые показатели объемов, продаваемых трейдерам на точке врезки и конечным покупателям.

Торговля природным газом на европейском и других зарубежных рынках. Группа покупает и продает природный газ на европейском и других зарубежных рынках по долгосрочным и краткосрочным контрактам, а также покупает и продает различные производные товарные инструменты, содержащие формулы цен, индексируемые к ценам на природный газ на газовых хабах Северо-Западной Европы, к ценам на нефть и нефтепродукты и/или их комбинации. В связи с этим результаты Группы, относящиеся к торговле природным газом и торговле производными товарными инструментами за рубежом, подвержены волатильности вследствие колебаний соответствующих котировок цен.

Покупка и продажа природного газа и соответствующих производных финансовых инструментов за рубежом осуществляется 100%-ным дочерним обществом Группы, компанией «Novatek Gas & Power GmbH», и управляется в рамках интегрированной трейдинговой функции.

Деятельность по регазификации СПГ в Польше. Группа покупает СПГ по ценам, зависящим от цен на природный газ и СУГ в Польше, и продает регазифицированный СПГ в виде природного газа по тарифам, регулируемым Управлением Энергетики Польши, через свое 100%-ное дочернее общество Blue Gaz Sp. z o.o. Данные контракты на покупку и продажу были заключены Группой с целью обеспечения договорных обязательств и не попадают под действие МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка».

Жидкие углеводороды. Группа реализует свои нефть, стабильный газовый конденсат и продукты переработки газового конденсата по спот-контрактам. Реализация нефти и стабильного газового конденсата на рынках стран Азиатско-Тихоокеанского региона, Европы и Северной Америки преимущественно основывается на сопоставимых котировках цен на нефть марки Brent IPE или Dubai и/или на нефту, в основном марки Naphtha Japan и Naphtha CIF NWE или их комбинации, плюс премия или минус дисконт в зависимости от существующей ситуации на рынке. Реализация прочих продуктов переработки газового конденсата осуществляется преимущественно на европейском рынке и основывается на сопоставимых котировках цен на керосин марки Jet CIF NWE, и газойл марки CIF NWE 0,1% плюс премия или минус дисконт в зависимости от существующей ситуации на рынке. Реализация нефти на экспорт основана на сопоставимых котировках цен на нефть марки Brent dated минус дисконт или Dubai плюс премия или на сопоставимых котировках цен на нефть марки Brent и Urals, или их комбинации, а реализация на внутреннем рынке осуществляется по ценам, устанавливаемым по каждой сделке.

Таким образом, выручка Группы от реализации жидких углеводородов подвержена волатильности цен на нефть и продукты переработки газового конденсата. Все контракты Группы на покупку и продажу жидких углеводородов заключены с целью обеспечения договорных обязательств по поставкам либо для собственного потребления и не попадают под действие МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка».

21 ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ И ФИНАНСОВЫЕ ФАКТОРЫ РИСКА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

(в) Риск влияния изменений процентных ставок на денежные потоки и справедливую стоимость

Группа подвержена риску колебания процентных ставок на финансовые обязательства с переменными процентными ставками. Изменение процентных ставок влияет в основном на заемные средства, изменяя либо их справедливую стоимость (заемные средства с фиксированной процентной ставкой), либо будущие потоки денежных средств (заемные средства с переменной процентной ставкой). Для того, чтобы снизить данный риск, казначейское подразделение Группы проводит периодический анализ существующих на рынке процентных ставок, и в зависимости от результатов анализа руководство принимает решения, какой из доступных способов финансирования наиболее выгоден – с переменной или фиксированной процентной ставкой. В случаях, когда происходит значительное изменение текущей рыночной фиксированной или переменной процентной ставки, руководство рассматривает возможность рефинансирования определенного долга по более выгодной процентной ставке.

Портфель процентных финансовых инструментов Группы представлен ниже:

	На 31 марта 2017 г.		На 31 декабря 2016 г.	
	млн рублей	Доля	млн рублей	Доля
С фиксированной ставкой	137'228	76%	161'323	74%
С переменной ставкой	42'162	24%	55'442	26%
Итого заемные средства	179'390	100%	216'765	100%

Группа централизованно управляет потребностями и излишками денежных средств дочерних обществ и большинством их потребностей во внешних заимствованиях, которые принимаются во внимание при определении уровня консолидированной задолженности по займам в соответствии с политикой финансирования, направленной на оптимизацию затрат на финансирование, а также управляет влиянием изменений процентных ставок на финансовые результаты деятельности в соответствии с рыночными условиями. Таким образом, Группа способна поддерживать баланс между частью заимствований с переменной процентной ставкой и излишками денежных средств, обеспечивая низкий уровень подверженности любым изменениям процентных ставок в краткосрочной перспективе. Данная политика позволяет значительно ограничить чувствительность Группы к волатильности процентных ставок.

Кредитный риск (риск неплатежей). Кредитный риск относится к риску возникновения у Группы финансового убытка в случае неисполнения контрагентами контрактных обязательств.

Управление кредитным риском осуществляется на уровне Группы. Кредитный риск возникает в отношении денежных средств и их эквивалентов (включая краткосрочные депозиты в банках) и покупателей и заказчиков (включая непогашенную дебиторскую задолженность и операции, по которым существуют договорные обязательства). Денежные средства и их эквиваленты размещаются только в банках, которые, по мнению Группы, имеют минимальный риск банкротства в течение всего периода размещения депозита.

Торговая и прочая дебиторская задолженность Группы состоит из большого числа покупателей, распределенных между различными отраслями и географическими территориями. Группа разработала стандартные кредитные условия оплаты и постоянно следит за состоянием торговой и прочей дебиторской задолженности и платежеспособностью покупателей.

21 ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ И ФИНАНСОВЫЕ ФАКТОРЫ РИСКА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Большая часть реализации жидких углеводородов Группы на международных рынках приходится на покупателей с независимым внешним рейтингом; однако в случае, если независимый кредитный рейтинг покупателя ниже BBB, Группа требует обеспечение дебиторской задолженности в форме аккредитива в банках с рейтингом инвестиционной категории. Большая часть реализации жидких углеводородов на внутреннем рынке производится на основе 100%-ной предоплаты.

В результате региональной коммерческой деятельности по продаже природного газа на внутреннем рынке, Группа подвержена риску неплатежей со стороны мелких и средних промышленных потребителей и физических лиц. Чтобы уменьшить кредитный риск, Группа осуществляет мониторинг собираемости дебиторской задолженности путем анализа по срокам возникновения задолженности по группам покупателей и учитывая предыдущую историю платежей.

Максимальная подверженность кредитному риску на отчетную дату представляет собой учетную стоимость каждого финансового актива, учитываемого в консолидированном отчете о финансовом положении.

Кроме того, Группа предоставляет долгосрочные займы своим совместным предприятиям на разработку месторождений, строительство и приобретение нефтегазовых активов. Необходимый объем заемных средств и графики их выдачи и погашения определяются исходя из бюджетов и бизнес-планов, утвержденных акционерами совместных предприятий.

Риск ликвидности. Риск ликвидности представляет собой риск невозможности исполнения Группой своих финансовых обязательств в установленные сроки. Подход Группы к управлению ликвидностью предусматривает наличие достаточного объема финансирования, необходимого для выполнения обязательств по мере наступления сроков их исполнения как в нормальных, так и в чрезвычайных условиях, без возникновения неприемлемых убытков или риска нанесения ущерба репутации Группы. В процессе управления риском ликвидности Группа поддерживает адекватное соотношение резервов денежных и заемных средств, осуществляет мониторинг прогнозируемых и фактических потоков денежных средств, а также соотносит сроки погашения финансовых активов и обязательств.

Группа готовит различные финансовые планы (ежемесячные, квартальные и годовые), которые дают уверенность в наличии достаточного объема денежных средств для оплаты операционных расходов, финансовых обязательств и инвестиционной деятельности. Группа использует различные краткосрочные кредитные линии. Кредитные линии и банковские овердрафты могут использоваться Группой для удовлетворения краткосрочных потребностей в финансировании. Для обеспечения потребностей в денежных средствах на более постоянной основе Группа обычно привлекает долгосрочные кредиты на доступных международных и внутренних рынках.

Ниже представлены данные, которые обобщают сроки погашения финансовых обязательств Группы, кроме производных газовых контрактов, основываясь на договорных недисконтированных платежах, включая выплату процентов.

ПАО «НОВАТЭК»

**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)**

(в рублях [табличные значения в миллионах], если не указано иное)

**21 ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ И ФИНАНСОВЫЕ ФАКТОРЫ РИСКА
(ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

<i>На 31 марта 2017 г.</i>	Менее 1 года	Между 1 и 2 годами	Между 2 и 5 годами	Более 5 лет	Итого
Заемные средства с фиксированной процентной ставкой					
<i>Основная сумма</i>	-	-	52'510	91'675	144'185
<i>Проценты</i>	7'101	7'101	18'111	10'077	42'390
Заемные средства с переменной процентной ставкой					
<i>Основная сумма</i>	35'721	6'505	-	-	42'226
<i>Проценты</i>	667	48	-	-	715
Обязательства по аренде	134	94	17	-	245
Торговая и прочая кредиторская задолженность	24'667	-	-	-	24'667
Итого финансовые обязательства	68'290	13'748	70'638	101'752	254'428

На 31 декабря 2016 г.

Заемные средства с фиксированной процентной ставкой					
<i>Основная сумма</i>	14'000	-	56'358	98'633	168'991
<i>Проценты</i>	8'179	7'636	20'823	10'841	47'479
Заемные средства с переменной процентной ставкой					
<i>Основная сумма</i>	41'532	13'998	-	-	55'530
<i>Проценты</i>	866	144	-	-	1'010
Торговая и прочая кредиторская задолженность	28'112	-	-	-	28'112
Итого финансовые обязательства	92'689	21'778	77'181	109'474	301'122

В таблице ниже представлены обобщающие данные по срокам исполнения производных товарных контрактов Группы, основанные на недисконтированных потоках денежных средств:

<i>На 31 марта 2017 г.</i>	Менее 1 года	Между 1 и 2 годами	Между 2 и 5 годами	Более 5 лет	Итого
Приток денежных средств	30'974	22'845	53'729	7'712	115'260
Отток денежных средств	(30'836)	(23'126)	(53'560)	(7'696)	(115'218)
Чистые денежные потоки	138	(281)	169	16	42
<i>На 31 декабря 2016 г.</i>					
Приток денежных средств	39'310	25'336	57'713	13'704	136'063
Отток денежных средств	(39'144)	(25'871)	(57'570)	(13'655)	(136'240)
Чистые денежные потоки	166	(535)	143	49	(177)

Управление капиталом. Основными целями политики по управлению капиталом Группы являются обеспечение прочной основы для финансирования и осуществления хозяйственной деятельности посредством осмотрительных инвестиционных решений, а также сохранение доверия инвесторов, рынка и кредиторов для поддержания ее деятельности.

21 ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ И ФИНАНСОВЫЕ ФАКТОРЫ РИСКА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

До 2015 года Группе были присвоены кредитные рейтинги инвестиционного уровня: Baa3 агентством Moody's Investors Service, BBB- агентством Fitch Ratings, а также кредитный рейтинг BBB- агентством Standard & Poor's. В феврале 2015 года вслед за снижением суверенного кредитного рейтинга Российской Федерации агентствами Standard & Poor's и Moody's Investors Service, кредитный рейтинг Группы также был снижен до неинвестиционного уровня BB+ и Ba1 соответственно. В ноябре 2016 года агентство Standard & Poor's восстановило кредитный рейтинг Группы до инвестиционного уровня BBB-. В целях поддержания и повышения кредитных рейтингов Группой установлены финансовые целевые показатели и коэффициенты покрытия, которые контролируются на квартальной и годовой основе.

Группа управляет своим капиталом на общекорпоративной основе с целью поддержания адекватного уровня финансирования, достаточного для удовлетворения операционных потребностей Группы. Основная часть заемных средств, необходимых для финансирования 100%-ных дочерних обществ «НОВАТЭКа», привлекается из внешних источников на уровне материнской компании, а финансирование компаний Группы происходит посредством предоставления внутригрупповых займов либо дополнительных вкладов в уставный капитал.

Группа имеет формализованную политику по выплате дивидендов, устанавливающую минимальный уровень выплаты дивидендов в размере не менее 30% от консолидированной чистой прибыли Группы, рассчитанной в соответствии с МСФО, скорректированной на единовременные прибыли (убытки). Размер дивидендов за конкретный год определяется, принимая во внимание будущие доходы, потребности в капитальных затратах, будущие возможности бизнеса и существующее финансовое положение Группы. Совет директоров ПАО «НОВАТЭК» рекомендует произвести выплату дивидендов, а собрание акционеров ПАО «НОВАТЭК» одобряет выплату.

Группа определяет термин «капитал» как капитал, относящийся к акционерам ПАО «НОВАТЭК», плюс чистый долг (общая сумма задолженности по займам минус денежные средства и их эквиваленты). В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2017 г., изменений в подходе Группы к управлению капиталом не было. По состоянию на 31 марта 2017 г. и 31 декабря 2016 г. капитал Группы составлял 832'503 млн и 816'814 млн рублей соответственно.

22 УСЛОВНЫЕ И ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Условия ведения деятельности. Экономике Российской Федерации по-прежнему присущи некоторые характерные особенности развивающегося рынка. К таким характерным особенностям относятся, в числе прочих, отсутствие на практике свободной конвертации национальной валюты в большинстве стран за пределами Российской Федерации и относительно высокий уровень инфляции. Кроме того, российская экономика в значительной мере подвержена влиянию мировых цен на нефть и газ; поэтому существенное продолжительное снижение цен на нефть оказывает негативное влияние на экономику Российской Федерации. Существующее российское налоговое, валютное и таможенное законодательство подвержено интерпретациям и частым изменениям. Также организации, осуществляющие свою деятельность на территории Российской Федерации в настоящее время, сталкиваются и с другими фискальными и нормативно-правовыми неопределенностями. Направление экономического развития Российской Федерации во многом зависит от эффективности мер, предпринимаемых Правительством в сфере экономики, финансов и монетарной политики, а также совершенствования системы налогообложения, законодательно-правовой базы и развития политических процессов.

Группа осуществляет свою финансово-хозяйственную деятельность преимущественно на территории Российской Федерации и поэтому подвергается рискам, связанным с состоянием экономики и финансовых рынков Российской Федерации.

События на Украине в течение 2014 и 2015 годов и последующая негативная реакция мирового сообщества оказывали и могут продолжать оказывать негативное влияние на российскую экономику, включая усложнение привлечения международного финансирования, обесценение национальной валюты и высокую инфляцию. Эти и другие события в случае эскалации могут оказать существенное негативное влияние на условия ведения деятельности в Российской Федерации.

22 УСЛОВНЫЕ И ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Секторальные санкции, введенные правительством США. 16 июля 2014 г. Управление по контролю за иностранными активами казначейства США (OFAC) выпустило Идентификационный список секторальных санкций (далее – «Список»), в который было включено ПАО «НОВАТЭК». Список запрещает гражданам и юридическим лицам США и лицам, находящимся на территории США, предоставлять новое финансирование Группе на срок более 90 дней, однако все прочие сделки и операции, включая финансовые, осуществляемые гражданами и юридическими лицами США и на территории США с Группой, не запрещаются. Включение в Список не повлияло на деятельность Группы в любой юрисдикции, а также не влияет на активы, размещенные акции и заемные средства Группы.

Руководство проанализировало программы капитального строительства Группы и существующий кредитный портфель и пришло к выводу, что Группа имеет достаточный объем денежных средств (ликвидности), получаемых от операционной деятельности, для финансирования в требуемом объеме своей основной нефтегазовой хозяйственной деятельности, в том числе финансирования всех запланированных программ капитального строительства дочерних обществ, а также для своевременного обслуживания и погашения всех имеющихся на текущую отчетную дату краткосрочных и долгосрочных заимствований Группы и, таким образом, включение в Список не оказывает негативного влияния на операционную деятельность Группы.

В настоящее время Группа совместно с иностранными партнерами привлекает необходимое совместным предприятиям финансирование на рынках капитала и у кредиторов за пределами США.

Договорные обязательства. По состоянию на 31 марта 2017 г. Группа приняла на себя обязательства в соответствии с подписанными договорами произвести капитальные затраты в течение указанных сроков на общую сумму приблизительно 17 млрд рублей (на 31 декабря 2016 г.: 13 млрд рублей) преимущественно на разработку и обустройство Ярудейского (до конца 2017 года), Салмановского (Утреннего) (до конца 2020 года), Северо-Русского (до конца 2018 года), Юрхаровского (до конца 2018 года) и Восточно-Таркосалинского (до конца 2019 года) месторождений.

В сентябре 2016 года Группа и «Eni S.p.A.» (далее именуемые «Концессионеры») создали совместную операцию с 50%-ной долей участия каждого Концессионера в соответствии с Концессионным соглашением, заключенным с Правительством Черногории на разведку и добычу углеводородов на четырех шельфовых блоках, расположенных в Адриатическом море. Группа несет обязательства, связанные с выполнением Концессионерами обязательной программы работ по геологоразведке, установленной Концессионным соглашением. Максимальная сумма, подлежащая уплате Правительству Черногории Группой в случае неисполнения программы в течение первого периода геологоразведки сроком до четырех лет, заканчивающихся в 2020 году, составляет 42,5 млн евро. Отток средств (экономических выгод), необходимых для погашения обязательств по данному условному обязательству не является вероятным, соответственно резерв под это обязательство в консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности создан не был.

Группа подписала ряд договоров со сроком действия, превышающим 12 месяцев после отчетной даты, относящихся к фрахтованию морских танкеров на условиях тайм-чартера, с периодами оказания услуг до шести лет для обеспечения транспортировки жидких углеводородов. По состоянию на 31 марта 2017 г. будущие минимальные платежи Группы в рамках данных договоров составили 10,7 млрд рублей (на 31 декабря 2016 г.: 11,5 млрд рублей). По состоянию на 31 марта 2017 г. оказание данных услуг Группе еще не началось.

Нефинансовые гарантии. Общая величина нефинансовых гарантий, относящихся к проекту «Ямал СПГ», выданных Группой ряду третьих лиц (Министерству Финансов Российской Федерации, российским и зарубежным банкам, судовладельцам СПГ-танкеров, владельцам СПГ-терминалов) по обязательствам совместного предприятия Группы ОАО «Ямал СПГ» и его дочернего общества, составила 3,0 млрд долл. США и 4,1 млрд евро по состоянию на 31 марта 2017 г. (на 31 декабря 2016 г.: 3,0 млрд долл. США и 3,1 млрд евро). Данные нефинансовые гарантии имеют различные сроки действия, зависящие в основном от срока успешного завершения проекта (окончания строительства завода СПГ и его выхода на проектную мощность). В отношении определенных факторов, предусмотренных договорами проектного финансирования, Группа планирует в будущем выпустить нефинансовые гарантии на период после завершения проекта.

22 УСЛОВНЫЕ И ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

По обязательствам Группы в связи с нефинансовой гарантией, выданной банком, предоставляющим проектное финансирование «Ямалу СПГ», Государственная корпорация «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)» выдала в пользу банков встречную гарантию на сумму, не превышающую эквивалента 3 млрд долл. США.

Отток средств (экономических выгод), необходимых для погашения обязательств по указанным договорам нефинансовых гарантий, выданных Группой, не является вероятным, соответственно резерв под эти обязательства в консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности создан не был.

Налогообложение. Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство подвержено интерпретациям и изменениям, которые могут происходить довольно часто. Интерпретация руководством Группы налогового законодательства применительно к операциям и деятельности Группы может быть периодически оспорена соответствующими региональными и федеральными органами. Кроме того, события, произошедшие в Российской Федерации, указывают на то, что налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов, и возможно, что операции и деятельность, по которым не было замечаний в прошлом, могут быть повторно проверены. Как следствие, могут быть начислены значительные дополнительные налоги, пени и штрафы. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

Руководство считает, что соответствующие законодательные акты трактуются надлежащим образом, и позиции Группы по налогообложению, валютному регулированию и таможенному оформлению являются обоснованными. В тех случаях, когда, по мнению руководства, существовала вероятность того, что его позиция не будет поддержана, соответствующая сумма была отражена в консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

Соблюдение условий лицензионных соглашений. Уполномоченные государственные органы периодически проверяют деятельность Группы на предмет соблюдения условий лицензионных соглашений на право пользования недрами. Руководство взаимодействует с уполномоченными органами с целью согласования действий, необходимых для устранения любых выявленных в ходе проверок недостатков. Невыполнение условий лицензионных соглашений может привести к начислению штрафов и наложению санкций, включая приостановку действия или отзыв лицензии. Руководство считает, что любые вопросы, связанные с неполным выполнением требований лицензионных соглашений, являются решаемыми посредством переговоров или внесением необходимых корректировочных действий без каких-либо существенных неблагоприятных последствий для финансового положения, результатов деятельности или движения денежных средств Группы.

Большинство нефтегазовых месторождений и лицензионных участков Группы находятся на территории ЯНАО. Лицензии на них выдаются Федеральным агентством по недропользованию Российской Федерации, при этом Группа уплачивает налог на добычу полезных ископаемых при добыче сырой нефти, природного газа и нестабильного газового конденсата на этих месторождениях и осуществляет регулярные платежи за пользование недрами.

Обязательства по охране окружающей среды. Группа осуществляет деятельность в нефтегазовом секторе Российской Федерации и за рубежом. Применение законодательства по охране окружающей среды в Российской Федерации и других странах присутствия Группы продолжает развиваться, а обязанности уполномоченных государственных органов по надзору за его соблюдением постоянно пересматриваются. Группа периодически проводит оценку своих обязательств по охране окружающей среды и, по мере установления таких обязательств, незамедлительно начисляет их в качестве расходов, если получение будущих выгод маловероятно. Потенциальные обязательства по охране окружающей среды, возникающие в связи с изменением интерпретаций существующего законодательства, судебными исками или изменениями в законодательстве, не могут быть оценены. По мнению руководства, при существующей системе контроля и при текущем законодательстве не существует вероятных обязательств, которые могут иметь существенное негативное влияние на финансовое положение, результаты деятельности или движение денежных средств Группы.

22 УСЛОВНЫЕ И ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Условные обязательства правового характера. Группа является объектом или участником ряда судебных процессов (как в качестве истца, так и ответчика), возникающих в ходе обычной хозяйственной деятельности. По мнению руководства, в настоящее время не существует неурегулированных претензий или иных исков, которые могли бы оказать существенное влияние на результаты деятельности или финансовое положение Группы и не были бы признаны или раскрыты в консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

23 ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

Сделки между «НОВАТЭКом» и его дочерними обществами, которые являются связанными сторонами «НОВАТЭКа», были исключены при консолидации и не раскрываются в этом Примечании.

Для целей настоящей консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности стороны в общем случае считаются связанными, если у одной стороны есть возможность контролировать другую сторону, стороны находятся под общим контролем или одна сторона может оказывать существенное влияние или совместно контролировать другую сторону в принятии финансовых и операционных решений. В отношении каждого возможного взаимодействия со связанными сторонами руководство уделяет внимание характеру взаимоотношений, а не только юридической форме, основываясь на своем объективном суждении. Связанные стороны могут заключать между собой сделки, которые не заключали бы между собой несвязанные стороны, а сроки, условия и суммы сделок между связанными сторонами могут отличаться от условий аналогичных сделок между несвязанными сторонами.

<i>Связанные стороны – совместные предприятия</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта:	
	2017	2016
Операции		
ООО «СеверЭнергия» и его дочернее общество:		
Покупка природного газа и жидких углеводородов	(27'348)	(17'735)
Прочая выручка	37	29
ООО «Ямал развитие»:		
Доходы в виде процентов по займам выданным	147	331
ЗАО «Нортгаз»:		
Покупка природного газа и жидких углеводородов	(5'867)	(4'077)
Прочая выручка	31	9
ЗАО «Тернефтегаз»:		
Покупка природного газа и жидких углеводородов	(3'632)	(2'611)
Доходы в виде процентов по займам выданным	36	75
Прочая выручка	23	22
ОАО «Ямал СПГ»:		
Доходы в виде процентов по займам выданным	3'524	4'375
Прочая выручка	210	69
Материалы, услуги и прочие расходы	(51)	(12)

ПАО «НОВАТЭК»

**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)**

(в рублях [табличные значения в миллионах], если не указано иное)

23 ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Связанные стороны – совместные предприятия

На 31 марта 2017 г. На 31 декабря 2016 г.

Сальдо по расчетам

ООО «СеверЭнергия» и его дочернее общество:

Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	9'135	11'986
--	-------	--------

ООО «Ямал развитие»:

Долгосрочные займы выданные	5'575	7'575
-----------------------------	-------	-------

Дебиторская задолженность по процентам по долгосрочным займам выданным	3'236	3'088
---	-------	-------

ЗАО «Нортгаз»:

Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	2'237	1'829
--	-------	-------

ЗАО «Тернефтегаз»:

Долгосрочные займы выданные	2'717	2'893
-----------------------------	-------	-------

Текущая часть долгосрочных займов выданных	129	308
--	-----	-----

Дебиторская задолженность по процентам по долгосрочным займам выданным	1	106
---	---	-----

Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	1'427	1'589
--	-------	-------

ОАО «Ямал СПГ»:

Долгосрочные займы выданные	156'371	173'845
-----------------------------	---------	---------

Дебиторская задолженность по процентам по долгосрочным займам выданным	22'023	21'302
---	--------	--------

Торговая дебиторская задолженность	192	245
------------------------------------	-----	-----

Сроки и условия по займам, выданным совместным предприятиям, описаны в Примечании 7.

Группа выпустила нефинансовые гарантии по обязательствам своих совместных предприятий, как описано в Примечании 22.

<i>Связанные стороны – компании под контролем ключевого руководящего персонала</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта:	
	2017	2016

Операции

ООО «Трансойл»:

Транспортировка жидких углеводородов железнодорожным транспортом	(2'514)	(2'717)
---	---------	---------

ООО «Нова»:

Приобретение строительных услуг (капитализированных в составе основных средств)	(8)	(174)
--	-----	-------

*Связанные стороны – компании под контролем
ключевого руководящего персонала*

На 31 марта 2017 г. На 31 декабря 2016 г.

Сальдо по расчетам

ООО «Трансойл»:

Предоплаты и прочие текущие активы	387	478
------------------------------------	-----	-----

Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	404	263
--	-----	-----

23 ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Сделки со связанными сторонами также включают полученные одним из дочерних обществ Группы займы от его неконтролирующего акционера (см. Примечание 11).

Вознаграждение ключевому руководящему персоналу. Группа осуществила следующие выплаты денежными средствами ключевому руководящему персоналу (членам Совета директоров и Правления) в виде краткосрочных вознаграждений, включая заработную плату, бонусы и не учитывая выплаченные дивиденды:

Связанные стороны – ключевой руководящий персонал	За три месяца, закончившихся 31 марта:	
	2017	2016
Совет директоров	25	20
Правление	747	733
Итого вознаграждения	772	753

Указанные суммы включают налог на доходы физических лиц, но не включают отчисления, производимые работодателем во внебюджетные фонды. Некоторые члены ключевого руководящего персонала имеют прямое и/или косвенное владение в Группе и получают дивиденды на общих основаниях в зависимости от их долей владения.

24 ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ

Деятельность Группы, как ее видит ответственное лицо, принимающее операционные решения (далее именуемое как «ответственное лицо», представленное Правлением «НОВАТЭКа»), состоит из одного операционного сегмента: «разведка, добыча и маркетинг».

Начиная с 2017 года руководство Группы анализирует финансовую информацию о результатах деятельности отчетного сегмента, подготовленную в соответствии с МСФО. Ранее внутренняя отчетность Группы, анализируемая ответственным лицом, была подготовлена в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета и составления отчетности в Российской Федерации (далее – «РСБУ»).

Ответственное лицо оценивает эффективность отчетного сегмента, основываясь на показателе прибыли, включающего, в том числе, выручку, износ, истощение и амортизацию, доходы и расходы в виде процентов, расходы по налогу на прибыль и прочие статьи, представленные в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о прибылях и убытках Группы. Ответственное лицо также анализирует данные о капитальных затратах отчетного сегмента за период, определяемых как поступления и приобретения основных средств (см. Примечание 5).

24 ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Географические сегменты. Группа осуществляет свою деятельность в следующих географических регионах:

- *Российская Федерация* – разведка и разработка участков недр, добыча и переработка углеводородов и реализация природного газа, стабильного газового конденсата, сжиженного углеводородного газа, сырой нефти и продуктов переработки газа;
- *Страны Европы (в основном Нидерланды, Бельгия, Швеция, Дания, Финляндия, Польша и Черногория)* – совместные операции по разведке участков недр, реализация нефти, стабильного газового конденсата и продуктов его переработки, сырой нефти, сжиженного углеводородного газа и регазифицированного СПГ (в виде природного газа);
- *Страны Азиатско-Тихоокеанского Региона (в основном Китай, Тайвань, Южная Корея и Япония)* – реализация нефти, стабильного газового конденсата и сырой нефти;
- *Страны Ближнего Востока (в основном Оман) и Северной Америки (в основном США)* – реализация нефти.

Информация о реализации в разрезе географических сегментов Группы за годы, закончившиеся 31 марта 2017 и 2016 гг., представлена ниже:

<i>За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 г.</i>	Природный газ	Стабильный газовый конденсат и нефтя	Прочие продукты переработки газа и газового конденсата	Сырая нефть	Сжиженный углеводородный газ	Итого выручка от реализации нефти и газа
Россия	67'496	6'826	778	12'960	6'463	94'523
Европа	7	16'169	19'236	3'102	3'675	42'189
Азиатско-Тихоокеанский Регион	-	16'083	-	2'823	-	18'906
Северная Америка	-	5'141	-	-	-	5'141
Минус: экспортные пошлины	-	(3'712)	(1'782)	(1'264)	-	(6'758)
Итого за пределами России	7	33'681	17'454	4'661	3'675	59'478
Итого	67'503	40'507	18'232	17'621	10'138	154'001

<i>За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 г.</i>	Природный газ	Стабильный газовый конденсат и нефтя	Прочие продукты переработки газа и газового конденсата	Сырая нефть	Сжиженный углеводородный газ	Итого выручка от реализации нефти и газа
Россия	61'163	4'617	657	9'008	3'687	79'132
Европа	-	17'918	15'849	3'549	3'120	40'436
Азиатско-Тихоокеанский Регион	-	17'660	-	2'826	-	20'486
Северная Америка	-	1'843	-	-	-	1'843
Ближний Восток	-	4'333	-	-	-	4'333
Минус: экспортные пошлины	-	(5'084)	(1'511)	(1'424)	-	(8'019)
Итого за пределами России	-	36'670	14'338	4'951	3'120	59'079
Итого	61'163	41'287	14'995	13'959	6'807	138'211

24 ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Распределение выручки от реализации осуществляется в соответствии с географическим местонахождением покупателей, хотя вся выручка генерируется активами, находящимися на территории Российской Федерации. Все основные производственные активы Группы находятся на территории Российской Федерации.

Крупнейшие покупатели продукции. За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 г., у Группы был один крупнейший покупатель продукции, по которому отдельно взятая выручка превышала 10% от общей суммы внешней реализации и составляла 17% (26,7 млрд рублей) от общей суммы внешней реализации. За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 г., у Группы был один крупнейший покупатель продукции, по которому отдельно взятая выручка превышала 10% от общей суммы внешней реализации и составляла 14% (19,7 млрд рублей) от общей суммы внешней реализации. Все крупнейшие покупатели продукции Группы находятся на территории Российской Федерации.

25 НОВЫЕ ИЛИ ПЕРЕСМОТРЕННЫЕ СТАНДАРТЫ

Нижеследующие новые стандарты и интерпретации были выпущены и вступают в силу в отношении годовых периодов, начинающихся с 1 января 2018 г. или после этой даты, и при этом не были досрочно применены Группой:

Изменения к МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчетность» и МСФО (IAS) 28 «Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия» (выпущены в сентябре 2014 года, в ноябре 2015 года дата вступления в силу была отложена на неопределенное время). Данные изменения обращают внимание на противоречия между требованиями в МСФО (IFRS) 10 и в МСФО (IAS) 28 в части продажи или передачи активов между инвестором и его ассоциированным или совместным предприятием. Изменения предписывают, что прибыль или убыток должны быть признаны полностью, если сделка являлась продажей бизнеса. Частичная прибыль или убыток должны быть признаны, когда сделка затрагивает активы, которые не являются бизнесом, даже если этими активами владеет дочернее общество. Группа рассматривает влияние этих изменений на свою консолидированную финансовую отчетность, а также сроки их применения Группой.

МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты: Классификация и оценка» (выпущен в июле 2014 года и вступает в силу в отношении годовых периодов, начинающихся с 1 января 2018 г. или после этой даты, досрочное применение разрешено). Стандарт вводит новые требования для классификации и оценки финансовых инструментов, учета обесценения и хеджирования. Группа рассматривает влияние этого стандарта на свою консолидированную финансовую отчетность.

ПАО «НОВАТЭК» зарегистрировано как акционерное общество в Российской Федерации в соответствии с российским законодательством.

Юридический адрес Группы:

629850 Российская Федерация
Ямало-Ненецкий автономный округ
г. Тарко-Сале
Улица Победы, 22А

Московский офис Группы:

119415 Российская Федерация
г. Москва
Улица Удальцова, 2

Телефон: 7 (495) 730-60-00
Факс: 7 (495) 721-22-53

www.novatek.ru