

ОАО «ЯМАЛ СПГ»

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

**ПО СОСТОЯНИЮ НА И ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ,
ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2018 г.**

Заключение об обзорной проверке консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности	3
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении (не прошедший аудит)	4
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о совокупном доходе (не прошедший аудит)	5
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств (не прошедший аудит)	6
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет об изменениях в капитале (не прошедший аудит)	8
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности (не прошедшей аудит):	
Прим. 1. Организационная структура и основные виды деятельности	9
Прим. 2. Основные принципы составления	9
Прим. 3. Основные положения учетной политики	10
Прим. 4. Основные средства	12
Прим. 5. Торговая и прочая дебиторская задолженность	13
Прим. 6. Предоплаты и прочие текущие активы	14
Прим. 7. Долгосрочные заемные средства	14
Прим. 8. Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	15
Прим. 9. Расходы в виде процентов	16
Прим. 10. Налог на прибыль	16
Прим. 11. Оценка справедливой стоимости финансовых инструментов	16
Прим. 12. Условные и договорные обязательства	17
Прим. 13. Операции со связанными сторонами	19
Контактная информация	21



Заключение об обзорной проверке промежуточной финансовой отчетности

Акционерам и Совету директоров ОАО «Ямал СПГ»:

Вступление

Мы провели обзорную проверку прилагаемого консолидированного промежуточного сокращенного отчета о финансовом положении ОАО «Ямал СПГ» и его дочерних обществ (далее - «Группа») по состоянию на 30 июня 2018 года и соответствующих консолидированных промежуточных сокращенных отчетов о совокупном доходе, о движении денежных средств и изменениях в капитале за шесть месяцев, закончившихся на указанную дату. Руководство несет ответственность за подготовку и представление этой консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность заключается в 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».

10 августа 2018 года

Москва, Российская Федерация

М. Е. Тимченко, руководитель задания (квалификационный аттестат № 01-000267),
Акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

Аудируемое лицо: ОАО «Ямал СПГ»

Свидетельство о государственной регистрации юридического лица с внесением записи в Единый государственный реестр юридических лиц серия 77 № 006374249 от 07 апреля 2005, номер в едином реестре 1057746608754 выдано Межрайонной инспекцией ФНС России №46 по г. Москве.

Адрес: Российская Федерация, 629700, Ямало-Ненецкий автономный округ, Ямальский район, с. Яр-Сале, ул. Худи-Сэроко, дом №25, корпус А.

Независимый аудитор:
Акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс 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).

ОПНЗ в реестре аудиторов и аудиторских организаций – 11603050547.

Акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» (АО «ПвК Аудит»)
Бизнес-центр «Белая площадь», ул. Бутырский Вал, 10, Москва, Россия, 125047
Т: +7 (495) 967-6000, Ф: +7 (495) 967-6001, www.pwc.ru

Прим. На 30 июня 2018 г. На 31 декабря 2017 г.

АКТИВЫ**Долгосрочные активы**

Основные средства	4	1'799'673	1'623'624
Материалы для строительства		12'309	17'699
Отложенные налоговые активы		209	105
Прочие долгосрочные активы		302	284

Итого долгосрочные активы

1'812'493 1'641'712

Текущие активы

Товарно-материальные запасы		9'082	3'898
Предоплаты по текущему налогу на прибыль		58	77
Торговая и прочая дебиторская задолженность	5	7'132	3'297
Предоплаты и прочие текущие активы	6	24'128	29'515
Денежные средства и их эквиваленты		15'033	29'297

Итого текущие активы

55'433 66'084

Итого активы

1'867'926 1'707'796

ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И КАПИТАЛ**Долгосрочные обязательства**

Долгосрочные заемные средства	7	1'623'692	1'443'222
Долгосрочные обязательства по аренде	4	107'174	41'276
Обязательства по отложенному налогу на прибыль		9'618	22'550
Обязательства по ликвидации активов		619	534
Прочие долгосрочные обязательства		493	448

Итого долгосрочные обязательства

1'741'596 1'508'030

Текущие обязательства

Текущая часть долгосрочных обязательств по аренде	4	12'876	5'294
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	8	20'880	28'671

Итого текущие обязательства

33'756 33'965

Итого обязательства

1'775'352 1'541'995

Капитал

Уставный капитал – обыкновенные акции		361	361
Добавочный капитал		145'938	145'938
Накопленные разницы			
от пересчета в валюту представления отчетности		1	53
Нераспределенная прибыль (накопленный убыток)		(53'726)	19'449

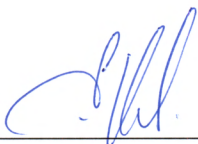
Итого капитал

92'574 165'801

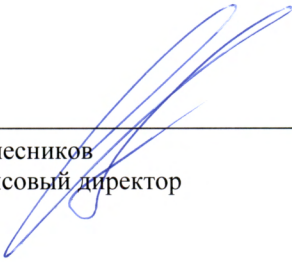
Итого обязательства и капитал

1'867'926 1'707'796

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


 Е. Кот
 Генеральный директор

10 августа 2018 года


 И. Колесников
 Финансовый директор

ОАО «Ямал СПГ»

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о совокупном доходе (не прошедший аудит)
(в миллионах рублей)

	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня:	
		2018	2017
Выручка от реализации			
Выручка от реализации углеводородов	4	36'514	-
Прочая выручка		1'969	1'712
Итого выручка от реализации		38'483	1'712
Операционные расходы			
Износ, истощение и амортизация	4	(7'510)	(404)
Транспортные расходы		(3'263)	-
Материалы, услуги и прочие расходы		(2'958)	(778)
Общехозяйственные и управленческие расходы		(2'866)	(523)
Налоги, кроме налога на прибыль		(35)	(36)
Расходы на геологоразведку		(17)	(29)
Изменения остатков природного газа, жидких углеводородов и незавершенного производства		2'082	(18)
Итого операционные расходы		(14'567)	(1'788)
Прочие операционные прибыли, нетто		563	248
Прибыль от операционной деятельности		24'479	172
Доходы (расходы) от финансовой деятельности			
Расходы в виде процентов	9	(20'362)	(344)
Доходы в виде процентов		205	330
Эффект от изменения справедливой стоимости финансовых инструментов	11	(9'748)	30'304
Положительные курсовые разницы		3'686	69'721
Отрицательные курсовые разницы		(84'387)	(99'918)
Итого доходы (расходы) от финансовой деятельности		(110'606)	93
Прибыль (убыток) до налога на прибыль		(86'127)	265
Экономия (расходы) по налогу на прибыль			
Расходы по текущему налогу на прибыль		(20)	(45)
Экономия по отложенному налогу на прибыль, нетто		13'019	1
Итого экономия (расходы) по налогу на прибыль	10	12'999	(44)
Прибыль (убыток)		(73'128)	221
Прочий совокупный расход		(99)	(2)
Итого совокупный доход (расход)		(73'227)	219

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

ОАО «Ямал СПГ»

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

	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня:	
		2018	2017
Прибыль (убыток) до налога на прибыль		(86'127)	265
Корректировки к прибыли (убытку) до налога на прибыль:			
Износ, истощение и амортизация		7'510	404
Отрицательные (положительные) курсовые разницы, нетто		80'701	30'197
Расходы в виде процентов	9	20'362	344
Доходы в виде процентов		(205)	(330)
Эффект от изменения справедливой стоимости финансовых инструментов	11	9'748	(30'304)
Выручка от продажи продукции, произведенной и реализованной в процессе подготовки активов для предполагаемого использования, за вычетом соответствующих операционных расходов	4	6'013	-
Прочие корректировки		(57)	208
Изменения оборотного капитала			
Уменьшение (увеличение) торговой и прочей дебиторской задолженности, предоплат и прочих текущих активов		(3'582)	517
Уменьшение (увеличение) остатков товарно-материальных запасов		(1'011)	(234)
Увеличение (уменьшение) кредиторской задолженности без учета задолженности по налогам и процентам		(970)	627
Увеличение (уменьшение) задолженности по налогам, кроме налога на прибыль		188	(2)
Итого изменения оборотного капитала		(5'375)	908
Проценты полученные		205	323
Налог на прибыль уплаченный		-	(9'907)
Чистые денежные средства, полученные от (использованные в) операционной деятельности		32'775	(7'892)
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
Приобретение основных средств		(83'873)	(168'767)
Приобретение материалов для строительства		(3'290)	(7'181)
Возврат (уплата) налога на добавленную стоимость, относящегося к приобретению основных средств и материалов для строительства, нетто		4'572	(3'010)
Проценты по займам уплаченные и капитализированные		(7'009)	(5'821)
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(89'600)	(184'779)

ОАО «Ямал СПГ»**Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств (не прошедший аудит)**
(в миллионах рублей)

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня:	
	Прим.	
	2018	2017
Движение денежных средств от финансовой деятельности		
Получение долгосрочных заемных средств	50'986	201'751
Затраты по привлечению заемных средств	(1'911)	(12'065)
Проценты по займам уплаченные	(1'673)	-
Платежи по обязательствам по аренде	(6'268)	(890)
Чистые денежные средства, полученные от финансовой деятельности	41'134	188'796
Чистое влияние изменений курсов валют на денежные средства и их эквиваленты	1'427	838
Уменьшение денежных средств и их эквивалентов, нетто	(14'264)	(3'037)
Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода	29'297	12'837
Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода	15'033	9'800

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

ОАО «Ямал СПГ»

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет об изменениях в капитале (не прошедший аудит)
(в миллионах рублей, кроме количества акций)

<i>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 г.</i>	<i>Количество обыкновенных акций (тысяч шт.)</i>	<i>Уставный капитал - обыкновен- ные акции</i>	<i>Добавочный капитал</i>	<i>Накопленные разницы от пересчета в валюту пред- ставления отчетности</i>	<i>Нераспре- деленная прибыль/ (накопленный убыток)</i>	<i>Итого капитал</i>
Сальдо на 1 января 2017 г.	3'611,4	361	145'938	10	22'628	168'937
Прибыль	-	-	-	-	221	221
Прочий совокупный расход	-	-	-	(2)	-	(2)
Итого совокупный доход (расход)	-	-	-	(2)	221	219
Сальдо на 30 июня 2017 г.	3'611,4	361	145'938	8	22'849	169'156
<i>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 г.</i>						
Сальдо на 1 января 2018 г.	3'611,4	361	145'938	53	19'449	165'801
Убыток	-	-	-	-	(73'128)	(73'128)
Прочий совокупный расход	-	-	-	(52)	(47)	(99)
Итого совокупный расход	-	-	-	(52)	(73'175)	(73'227)
Сальдо на 30 июня 2018 г.	3'611,4	361	145'938	1	(53'726)	92'574

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

1 ОРГАНИЗАЦИОННАЯ СТРУКТУРА И ОСНОВНЫЕ ВИДЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

ОАО «Ямал СПГ» (далее именуемое «Ямал СПГ») было учреждено в 2005 году как открытое акционерное общество в соответствии с законами Российской Федерации. «Ямал СПГ» владеет лицензией на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья на территории Южно-Тамбейского лицензионного участка (действительна до 2045 года), расположенного в северо-восточной части полуострова Ямал Ямало-Ненецкого автономного округа (далее – «ЯНАО») в Российской Федерации.

«Ямал СПГ» и его дочерние общества далее совместно именуются «Группа». Группа осуществляет реализацию Проекта «Ямал СПГ» (далее – «Проект»), который представляет собой строительство мощностей по добыче природного газа и газового конденсата на основе ресурсной базы Южно-Тамбейского месторождения, расположенного в ЯНАО, и завода по сжижению природного газа (далее – «Завод СПГ»). Мощность Завода СПГ после запуска четырех очередей составит 17,4 млн тонн сжиженного природного газа в год (по 5,5 млн тонн первые три очереди и 0,9 млн тонн четвертая) и до 1,2 млн тонн стабильного газового конденсата в год.

В четвертом квартале 2017 года Группа начала производство на первой очереди Завода СПГ, а в третьем квартале 2018 года (после отчетной даты) – на второй очереди. «Ямал СПГ» является держателем лицензии на экспорт СПГ, и планируется, что производимый СПГ будет реализовываться преимущественно в страны Азиатско-Тихоокеанского региона и на европейский рынок. Группой заключены долгосрочные договоры на поставку СПГ.

В Группу входят два 100%-ных дочерних общества «Ямала СПГ»: «Yamal Trade Pte. Ltd.» (далее – «Yamal Trade») и ООО «Международный аэропорт Сабетта» (далее – «МАС»). «Yamal Trade» зарегистрирован в Сингапуре, его основными видами деятельности являются маркетинг и реализация сжиженного природного газа (далее – «СПГ») и стабильного газового конденсата (далее – «СГК») в Азиатско-Тихоокеанском и других регионах. «МАС» зарегистрирован в Российской Федерации, его основным видом деятельности является эксплуатация международного аэропорта Сабетта, являющегося частью транспортной инфраструктуры Проекта.

Группа не имеет основного контролирующего акционера, так как Устав и Соглашение акционеров «Ямала СПГ» предусматривают, что стратегические и/или ключевые решения финансового, операционного и инвестиционного характера требуют совместного одобрения акционерами. По состоянию на 30 июня 2018 г. и 31 декабря 2017 г. Группой владели (напрямую или через свои дочерние общества) ПАО «НОВАТЭК» (далее – «НОВАТЭК», 50,1%-ная доля владения), «TOTAL S.A.» (далее – «TOTAL», 20%-ная доля владения), «China National Petroleum Corporation» (далее – «CNPC», 20%-ная доля владения) и китайский инвестиционный фонд «Фонд Шелкового Пути» (далее – «ФШП», 9,9%-ная доля владения).

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 2017 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 2017 г. В основном оценки были сделаны в отношении справедливой стоимости активов и обязательств, отложенных налогов на прибыль, запасов нефти и газа, обесценения активов, обязательств по ликвидации активов и первоначальной стоимости обязательств по аренде.

2 ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ СОСТАВЛЕНИЯ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

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.

Функциональная валюта и валюта представления отчетности. Настоящая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность представлена в российских рублях, являющихся валютой отчетности (представления) Группы и функциональной валютой «Ямала СПГ». 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 30 июня 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.	Средний курс за шесть месяцев, закончившихся 30 июня:	
			2018	2017
Доллар США (USD)	62,76	57,60	59,35	57,99
Евро (EUR)	72,99	68,87	71,82	62,72

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.

3 ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

Основные элементы учетной политики и методики расчетов, используемые Группой, соответствуют описанным в аудированной консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2017 г., за исключением признания расходов по налогу на прибыль и влияния применения нового стандарта, как описано ниже.

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

Нижеследующий новый стандарт был принят Группой с 1 января 2018 г.:

МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты». Стандарт вводит новые требования для классификации и оценки финансовых инструментов, учета обесценения и хеджирования. Так как Группа не применяет учет хеджирования, основные изменения, релевантные для Группы, оказали влияние на ее учетную политику по классификации и обесценению финансовых инструментов.

Согласно МСФО (IFRS) 9, финансовые активы должны быть классифицированы по следующим категориям оценки: оцениваемые впоследствии по амортизированной стоимости, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыли и убытки и оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход. Классификация зависит от бизнес-модели Группы по управлению финансовыми активами и предусмотренными договорами характеристик денежных потоков. Если гибридный договор включает основной договор, который является финансовым активом, то требования классификации применяются ко всему гибридному договору.

3 ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Финансовые активы классифицируются как оцениваемые по амортизированной стоимости, если выполняются оба следующих условия: актив удерживается в рамках бизнес-модели, целью которой является удержание активов для получения предусмотренных договором денежных потоков, и условия договора обуславливают получение в указанные даты денежных потоков, являющихся исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов на непогашенную часть основной суммы долга. Финансовые активы Группы классифицируются как оцениваемые по амортизированной стоимости. У Группы отсутствуют финансовые активы, классифицируемые как оцениваемые по справедливой стоимости через прибыли и убытки и оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход.

В соответствии с МСФО (IFRS) 9, финансовые обязательства Группы, не являющиеся производными финансовыми инструментами, оцениваются по амортизированной стоимости. Акционерные займы, предоставленные Группе, содержат встроенные производные финансовые инструменты, которые изменяют денежные потоки займов в зависимости от финансовых (рыночные процентные ставки) и нефинансовых (процентные ставки по заемным средствам акционеров и свободные денежные потоки Группы) переменных. Риски, связанные с этими переменными, являются взаимозависимыми, поэтому условия каждого из этих займов, связанные с данными переменными, были определены как единый комбинированный встроенный производный финансовый инструмент. Группа классифицировала данные займы в категорию финансовых обязательств, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыли и убытки (см. Примечание 11). Расходы в виде процентов и курсовые разницы (рассчитанные по методу «эффективной процентной ставки»), и оставшийся эффект от переоценки по справедливой стоимости таких займов раскрываются раздельно в консолидированном отчете о совокупном доходе.

В отношении учета обесценения, МСФО (IFRS) 9 заменяет модель «понесенного убытка», применявшуюся в МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка», на новую модель «ожидаемого кредитного убытка» (далее - «ОКУ»), призванную обеспечить своевременность признания ожидаемых кредитных убытков. Резерв под ожидаемые кредитные убытки создается для финансовых активов, классифицированных как оцениваемые по амортизированной стоимости.

Согласно МСФО (IFRS) 9, резервы под обесценение оцениваются на основании либо 12-месячных ОКУ, которые являются результатом возможных невыполнений обязательств в течение 12 месяцев после отчетной даты, либо ОКУ за весь срок жизни, которые являются результатом всех возможных случаев невыполнения обязательств в течение ожидаемого срока финансового инструмента. Резервы под обесценение торговой дебиторской задолженности и контрактных активов оцениваются Группой с применением упрощенного подхода в сумме, равной ОКУ за весь срок. Резервы под обесценение других финансовых активов, классифицированных как оцениваемые по амортизированной стоимости, оцениваются на основании 12-месячных ОКУ, если не было значительного увеличения кредитного риска с момента признания. В противном случае резерв рассчитывается на основании ОКУ за весь срок жизни.

Согласно переходным положениям МСФО (IFRS) 9, Группа применила новые правила ретроспективно, за исключением инструментов, признание которых уже было прекращено по состоянию на дату первоначального применения, т.е. на 1 января 2018 г. Группа также воспользовалась освобождением, предоставленным МСФО (IFRS) 9, позволяющим не пересчитывать предыдущие представленные периоды вследствие применения новых правил по классификации и оценке, а признавать разницы в составе вступительной величины нераспределенной прибыли по состоянию на 1 января 2018 г. Первоначальное применение данного стандарта не привело к каким-либо переклассификациям финансовых инструментов Группы или к каким-либо существенным изменениям в их оценке, соответственно вступительная величина нераспределенной прибыли не была пересчитана.

ОАО «Ямал СПГ»

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

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

4 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Ниже в таблице представлено движение основных средств за отчетные периоды:

<i>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 г.</i>	Активы, задействован- ные в добыче нефти и газа	Объекты незавершенного строительства и авансы на капитальное строительство	Прочие	Итого
Первоначальная стоимость	93'862	1'054'111	1'658	1'149'631
Накопленный износ, истощение и амортизация	(3'576)	-	(373)	(3'949)
Остаточная стоимость на 1 января 2017 г.	90'286	1'054'111	1'285	1'145'682
Поступление и приобретение	-	243'481	-	243'481
Ввод в эксплуатацию	12'584	(12'972)	388	-
Изменение затрат на ликвидацию активов	153	-	-	153
Износ, истощение и амортизация	(582)	-	(181)	(763)
Выбытие, нетто	(196)	(22)	(3)	(221)
Разницы от пересчета в валюту представления отчетности	-	897	-	897
Первоначальная стоимость	106'403	1'285'495	2'043	1'393'941
Накопленный износ, истощение и амортизация	(4'158)	-	(554)	(4'712)
Остаточная стоимость на 30 июня 2017 г.	102'245	1'285'495	1'489	1'389'229
<i>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 г.</i>				
Первоначальная стоимость	334'476	1'293'915	1'610	1'630'001
Накопленный износ, истощение и амортизация	(5'682)	-	(695)	(6'377)
Остаточная стоимость на 1 января 2018 г.	328'794	1'293'915	915	1'623'624
Поступление и приобретение	-	174'815	-	174'815
Ввод в эксплуатацию	811'246	(811'811)	565	-
Изменение затрат на ликвидацию активов	113	-	-	113
Износ, истощение и амортизация	(8'877)	-	(225)	(9'102)
Выбытие, нетто	(4)	(15)	(1)	(20)
Разницы от пересчета в валюту представления отчетности	10'231	9	3	10'243
Первоначальная стоимость	1'156'144	656'913	2'176	1'815'233
Накопленный износ, истощение и амортизация	(14'641)	-	(919)	(15'560)
Остаточная стоимость на 30 июня 2018 г.	1'141'503	656'913	1'257	1'799'673

В четвертом квартале 2017 года Группа начала производство на первой очереди завода СПГ. По состоянию на 1 января 2018 г. эксплуатационные испытания первой очереди комплекса по производству СПГ продолжались, в связи с чем соответствующие активы были отражены в составе категории «Объекты незавершенного строительства и авансы на капитальное строительство».

4 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

В конце февраля 2018 года были завершены основные эксплуатационные испытания первой очереди комплекса по производству СПГ и было установлено, что соответствующие активы готовы к предполагаемому использованию. В соответствии с учетной политикой Группы, поступления и приобретения основных средств за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 г., были уменьшены на сумму выручки от продажи углеводородов, произведенных и реализованных в процессе подготовки активов для предполагаемого использования, которая составила 11'361 млн рублей, за вычетом соответствующих операционных расходов в сумме 5'348 млн рублей.

В состав поступления и приобретения основных средств за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 и 2017 гг., включены капитализированные проценты и курсовые разницы в общей сумме 37'158 млн и 45'878 млн рублей соответственно.

В состав объектов незавершенного строительства и авансов на капитальное строительство по состоянию на 30 июня 2018 г. и 31 декабря 2017 г. включены авансы на капитальное строительство и оборудование в сумме 21'195 млн и 33'557 млн рублей соответственно.

В состав основных средств по состоянию на 30 июня 2018 г. и 31 декабря 2017 г. включены активы в форме права пользования с учетной стоимостью 123'274 млн и 49'750 млн рублей соответственно, относящиеся, в основном, к долгосрочным договорам фрахтования морских танкеров на условиях тайм-чартера и ледокольного обслуживания судов. Начисленная амортизация на активы в форме права пользования за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 и 2017 гг., составила 2'238 млн и 178 млн рублей соответственно.

Обязательства капитального характера раскрыты в Примечании 12.

5 ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	На 30 июня 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.
Торговая дебиторская задолженность (за вычетом резерва по сомнительным долгам в размере 281 млн рублей на 30 июня 2018 г. и на 31 декабря 2017 г.)	6'842	3'149
Прочая дебиторская задолженность (за вычетом резерва по сомнительным долгам в размере 40 млн рублей на 30 июня 2018 г. и на 31 декабря 2017 г.)	290	148
Итого торговая и прочая дебиторская задолженность	7'132	3'297

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 11.

6 ПРЕДОПЛАТЫ И ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ АКТИВЫ

	На 30 июня 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.
Финансовые активы		
Текущая часть предоплаченных затрат по привлечению заемных средств	12'615	16'496
Нефинансовые активы		
НДС, подлежащий возмещению	9'716	11'803
Предоплаты и авансы поставщикам (за вычетом резерва по сомнительным долгам в размере 528 млн рублей на 30 июня 2018 г. и на 31 декабря 2017 г.)	1'527	1'094
Прочие текущие нефинансовые активы	270	122
Итого предоплаты и прочие текущие активы	24'128	29'515

В составе предоплаченных затрат по привлечению заемных средств отражены комиссии, выплаченные банкам в связи с открытием долгосрочных кредитных линий Группе, премии экспортно-кредитных агентств, а также юридические и консультационные расходы, непосредственно связанные с привлечением заемных средств.

7 ДОЛГОСРОЧНЫЕ ЗАЕМНЫЕ СРЕДСТВА

	На 30 июня 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.
Банковские кредиты	793'948	695'504
Займы, полученные от акционеров	703'241	632'726
Облигации	126'503	114'992
Итого долгосрочные заемные средства	1'623'692	1'443'222

Займы, полученные от акционеров. В соответствии с Соглашением акционеров «НОВАТЭК», «TOTAL» и «СНПС» предоставляли Группе через свои 100%-ные дочерние общества кредитные линии в долларах США и в евро. Процентная ставка по займам зависит от рыночных процентных ставок и процентных ставок по заемным средствам акционеров. Займы и проценты подлежат погашению после начала коммерческой добычи и при наличии свободных денежных потоков от основной деятельности после обслуживания неакционерного финансирования.

Банковские кредиты. В апреле 2016 года Группа подписала договоры с российскими банками (под страховое покрытие экспортно-кредитного агентства) и зарубежными банками на получение проектного финансирования в виде кредитных линий в размере 12,94 млрд евро и 9,76 млрд юаней сроком на 15 лет.

В декабре 2016 года и в июне 2017 года Группа дополнительно подписала кредитные договоры с рядом зарубежных банков под страховое покрытие экспортно-кредитных агентств на получение кредитных линий сроком на 14,5 и 14 лет на общую сумму до 1,38 млрд евро при условии снижения доступного лимита по ранее согласованным кредитным линиям в юанях на сумму до 5,13 млрд юаней.

Кредиты в евро и юанях подлежат погашению на полугодовой основе, начиная с декабря 2019 года, и предполагают начисление процентов по ставкам, установленным на уровне шестимесячных ставок EURIBOR и SHIBOR соответственно, увеличенных на маржу в диапазоне от 1,75% до 4,7% годовых, выплата которых осуществляется каждые полгода, начиная с июня 2016 года.

В соответствии с некоторыми кредитными соглашениями Группа может капитализировать проценты, начисленные в течение периода до завершения выборки доступных средств. При этом основная сумма долга увеличивается на сумму капитализированных таким образом процентов, а капитализированные проценты считаются уплаченными. За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 г., Группа капитализировала начисленные проценты на общую сумму 9'054 млн рублей.

7 ДОЛГОСРОЧНЫЕ ЗАЕМНЫЕ СРЕДСТВА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Вышеуказанные кредитные договоры предусматривают обеспечение в виде залога 100%-ных долей участия «Ямала СПГ» в своих дочерних обществах «МАС» и «Yamal Trade», а также большей части активов Проекта.

Облигации. В декабре 2014 года Постановлением № 2737-р Правительство Российской Федерации одобрило выделение 150 млрд рублей из Фонда национального благосостояния на финансирование Проекта посредством приобретения процентных облигаций Группы. В феврале и ноябре 2015 года Министерство финансов Российской Федерации выкупило первый и второй транши облигаций на сумму 75 млрд рублей каждый (номинальная стоимость составила 1,21 млрд и 1,16 млрд долларов США соответственно). Погашение облигаций будет осуществляться равными частями каждые полгода с 2022 по 2030 годы в рублях по курсу доллара США на дату совершения платежа.

Процентная (купонная) ставка по облигациям установлена в размере наибольшей из величин: (i) шестимесячная ставка USD LIBOR, увеличенная на 3%, но не более 5% годовых; (ii) индекс потребительских цен США, увеличенный на 1%, но не менее 1% годовых. Выплата купонного дохода осуществляется каждые полгода начиная с сентября 2015 года по первому траншу и с июня 2016 года по второму траншу.

8 КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И НАЧИСЛЕННЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	На 30 июня 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.
Финансовые обязательства		
Торговая кредиторская задолженность	15'799	24'433
Проценты, подлежащие уплате	2'735	2'400
Прочая кредиторская задолженность	118	80
Нефинансовые обязательства		
Авансы, полученные от покупателей	195	154
Задолженность по заработной плате	298	304
Прочая задолженность и начисленные обязательства	1'735	1'300
Итого кредиторская задолженность и начисленные обязательства	20'880	28'671

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 11.

9 РАСХОДЫ В ВИДЕ ПРОЦЕНТОВ

<i>Расходы в виде процентов (с учетом транзакционных расходов)</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня:	
	2018	2017
Расходы в виде процентов по займам, оцениваемым по амортизируемой стоимости	22'335	13'272
Расходы в виде процентов по займам, оцениваемым по справедливой стоимости через прибыли и убытки	20'644	21'183
Подитог	42'979	34'455
Минус: капитализированные проценты	(26'347)	(34'154)
Расходы в виде процентов по заемным средствам	16'632	301
Расходы в виде процентов по обязательствам по аренде	4'981	684
Минус: капитализированные проценты	(1'278)	(684)
Расходы в виде процентов по обязательствам по аренде	3'703	-
Обязательства по ликвидации активов: эффект от увеличения дисконтированного обязательства с течением времени	27	43
Итого расходы в виде процентов	20'362	344

10 НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ

Эффективная ставка налога на прибыль. В соответствии с действующим региональным законодательством ЯНАО ставка налога на прибыль снижена до минимального разрешенного уровня для компаний, добывающих природный газ, предназначенный для сжижения, и сопряженный газовый конденсат на лицензионных участках, расположенных на полуострове Ямал (см. Примечание 12). Соответственно, для расчета отложенного налога на прибыль, погашение которого ожидается после начала коммерческой добычи и в течение льготного периода (см. Примечание 12), была применена пониженная ставка. За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 и 2017 гг., эффективная ставка Группы по налогу на прибыль составила 15,1% и 16,6% соответственно.

11 ОЦЕНКА СПРАВЕДЛИВОЙ СТОИМОСТИ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ

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

- i. котировки на активных рынках (Уровень 1);
- ii. исходные данные, отличные от котируемых 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 суждений (Уровень 3).

Справедливая стоимость долгосрочных заемных средств составила 1'634'275 млн и 1'453'193 млн рублей по состоянию на 30 июня 2018 г. и 31 декабря 2017 г. соответственно (Уровень 3 иерархии исходных данных справедливой стоимости). Учетная стоимость прочих финансовых инструментов Группы соответствует их справедливой стоимости (Уровень 3 иерархии исходных данных справедливой стоимости).

**11 ОЦЕНКА СПРАВЕДЛИВОЙ СТОИМОСТИ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ
(ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

Признание и переоценка займов, полученных от акционеров. Условия договоров акционерных займов, предоставленных Группе, включают в себя определенные финансовые (базовая процентная ставка, скорректированная на кредитный риск Группы) и нефинансовые (фактические ставки заимствования акционеров, ожидаемые свободные денежные потоки Группы и ожидаемые сроки погашения задолженности) переменные, и, согласно учетной политике Группы, были классифицированы как финансовые обязательства по справедливой стоимости через прибыли или убытки.

В таблице ниже представлено движение займов, полученных от акционеров:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня:	
	2018	2017
На 1 января	632'726	599'540
Последующая переоценка по справедливой стоимости		
– Начисленные проценты (с использованием метода эффективной процентной ставки)	20'644	21'182
– Отрицательные курсовые разницы, нетто	40'123	15'265
– Прочие эффекты от изменения справедливой стоимости (относящиеся к свободным денежным потокам Группы и процентным ставкам)	9'748	(30'304)
На 30 июня	703'241	605'683

Учетная стоимость займов, предоставленных акционерами, была переоценена исходя из ставок по коммерческим кредитам.

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>	На 30 июня 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.
Увеличение на 1%	(32'477)	(31'838)
Снижение на 1%	34'987	34'402

12 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 различным интерпретациям и частым изменениям. Также организации, осуществляющие свою деятельность на территории Российской Федерации в настоящее время, сталкиваются и с другими фискальными и нормативно-правовыми особенностями.

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

12 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», а также компании, в которых доля его владения превышает 50%. Поскольку «НОВАТЭК» владеет 50,1%-ной долей в Группе, действие санкций также распространяется на деятельность Группы. Список запрещает гражданам и юридическим лицам США и лицам, находящимся на территории США, предоставлять новое финансирование Группе на срок более 60 дней (до 28 ноября 2017 г. данное ограничение относилось к новому финансированию на срок более 90 дней). Однако все прочие сделки и операции с Группой, включая финансовые, осуществляемые гражданами и юридическими лицами США и на территории США, не запрещаются. Включение в Список не повлияло на деятельность Группы в любой юрисдикции, а также не влияет на активы и заемные средства Группы.

В настоящее время Группа привлекает необходимое внешнее финансирование на рынках капитала и у кредиторов за пределами США.

Договорные обязательства. По состоянию на 30 июня 2018 г. Группа приняла на себя обязательства в соответствии с подписанными договорами произвести капитальные затраты на общую сумму приблизительно 179 млрд рублей (на 31 декабря 2017 г.: 231 млрд рублей).

В целях обеспечения будущих поставок СПГ покупателям Группы подписала ряд долгосрочных договоров, относящихся к фрахтованию морских СПГ- и СПГ-танкеров на условиях тайм-чартера (с периодом оказания услуг 15-28 лет), ледокольному обслуживанию судов (с периодом оказания услуг 15 лет), а также к перевалке и хранению СПГ (с периодом оказания услуг 20 лет). По состоянию на 30 июня 2018 г. будущие минимальные платежи Группы в рамках данных договоров, оказание услуг по которым еще не началось, составили 966 млрд рублей (на 31 декабря 2017 г.: 1'075 млрд рублей).

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 оценок, сделанных руководством Группы, 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.

Налоговые льготы. В октябре 2010 года Правительство Российской Федерации выпустило распоряжение, утверждающее «Комплексный план по развитию производства сжиженного природного газа на полуострове Ямал» (далее – «План»). Распоряжение определило в качестве меры государственной поддержки Проекта установление налоговой ставки по налогу на добычу полезных ископаемых в размере ноль рублей на природный газ, направленный на сжижение, и на газовый конденсат, добытый совместно с природным газом, который направляется на производство СПГ, в течение 12 лет с даты начала производства СПГ до достижения накопленного объема добычи 250 млрд куб. метров и 20 млн тонн соответственно. Распоряжение также предусматривает установление нулевой ставки вывозных таможенных пошлин на СПГ и газовый конденсат. Кроме того, оборудование (комплектующие и запасные части к нему), аналоги которого не производятся в Российской Федерации, освобождается от уплаты ввозных таможенных пошлин и НДС.

12 УСЛОВНЫЕ И ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Действующее региональное законодательство ЯНАО предусматривает снижение ставки налога на прибыль, зачисляемого в региональный бюджет, до 13,5% для организаций, добывающих на территории ЯНАО природный газ, направляемый на сжижение, и добывающих совместно с ним газовый конденсат, до достижения накопленного объема добычи 250 млрд куб. метров в течение 12 лет с даты начала производства СПГ. Также законодательство ЯНАО освобождает указанные организации от налога на имущество в части движимого и недвижимого имущества, составляющего единый технологический комплекс по добыче и сжижению природного газа. Данная льгота также применяется до достижения накопленного объема добычи природного газа 250 млрд куб. метров в течение 12 лет с даты признания имущества объектом налогообложения.

Соблюдение условий лицензионных соглашений. «Ямал СПГ» является держателем лицензии на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья на территории Южно-Тамбейского лицензионного участка со сроком действия до 2045 года. Уполномоченные государственные органы периодически проверяют деятельность Группы на предмет соблюдения условий данного лицензионного соглашения на право пользования недрами. Руководство взаимодействует с уполномоченными органами с целью согласования действий, необходимых для устранения любых выявленных в ходе проверок недостатков. Невыполнение условий лицензионного соглашения может привести к начислению штрафов и применению ограничительных мер, включая приостановку действия или отзыв лицензии. Руководство считает, что любые вопросы, связанные с неполным выполнением требований лицензионного соглашения, 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.

Руководство полагает, что по действующему законодательству Группа имеет право продлить срок действия лицензии после истечения первоначально установленного срока, и намерено воспользоваться этим правом.

Обязательства по охране окружающей среды. Группа осуществляет деятельность в нефтегазовом секторе Российской Федерации. Применение законодательства по охране окружающей среды в Российской Федерации 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.

13 ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

Сделки между «Ямалом СПГ» и его дочерними обществами, которые являются связанными сторонами «Ямала СПГ», 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 на 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.

13 ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

<i>Связанные стороны – компании, осуществляющие совместный контроль над Группой</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня:	
	2018	2017
Операции		
Выручка от реализации углеводородов	26'976	-
Выручка от реализации углеводородов (капитализировано в составе основных средств)	9'658	-
Материалы, услуги и прочие расходы	(194)	(248)
Материалы, услуги и прочие расходы (капитализировано в составе основных средств)	(215)	(174)
Приобретение инжиниринговых услуг (капитализировано в составе основных средств)	-	(214)
Расходы на геологоразведку	(16)	(24)
Начисленные проценты	(8'050)	-
Начисленные проценты (капитализировано в составе основных средств)	(12'594)	(21'183)
Сальдо по расчетам		
Торговая дебиторская задолженность	1'618	2'418
Долгосрочные заемные средства	703'241	632'726
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	267	147

Гарантии. По состоянию на 30 июня 2018 г. общая величина нефинансовых гарантий, выданных акционерами ряду третьих лиц (Министерству финансов Российской Федерации, российским и зарубежным банкам, судовладельцам СПГ-танкеров, владельцам СПГ-терминалов) по обязательствам Группы, составила 1'159 млрд рублей (на 31 декабря 2017 г.: 1'052 млрд рублей).

Вознаграждение ключевому руководящему персоналу. Ключевой управленческий персонал Группы включает Совет директоров и руководителей высшего звена, определенных Соглашением акционеров «Ямала СПГ». Группа осуществила выплаты денежными средствами руководителям высшего звена в виде краткосрочных вознаграждений, включая заработную плату и премии, в сумме 177 млн и 130 млн рублей за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 и 2017 гг. соответственно. Указанные суммы включают налог на доходы физических лиц и отчисления, производимые работодателем во внебюджетные фонды.

Вознаграждение членам Совета директоров подлежит одобрению Общим собранием акционеров. За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 и 2017 гг., вознаграждение членам Совета директоров не выплачивалось.

ОАО «Ямал СПГ» зарегистрировано как акционерное общество в Российской Федерации в соответствии с российским законодательством.

Юридический адрес Группы:

629700 Российская Федерация
Ямало-Ненецкий автономный округ
село Яр-Сале
улица Худи-Сэроко, 25 «А»

Московский офис Группы:

117393 Российская Федерация
город Москва
улица Академика Пилюгина, 22

Телефон: 7 (495) 228-98-50
Факс: 7 (495) 228-98-49

www.yamallng.ru