

Группа «Славнефть»

Консолидированная промежуточная сокращенная
финансовая отчетность (неаудированная)

*по состоянию на и за три и шесть месяцев,
закончившихся 30 июня 2019 г.*

СОДЕРЖАНИЕ

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

КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ПРОМЕЖУТОЧНАЯ СОКРАЩЕННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ (НЕАУДИРОВАННАЯ)

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

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕАУДИРОВАННОЙ)

Примечание 1. Общие сведения	9
Примечание 2. Основные положения учетной политики	9
Примечание 3. Применение новых или пересмотренных стандартов и разъяснений	11
Примечание 4. Основные средства	13
Примечание 5. Активы в форме права пользования и обязательство по аренде	14
Примечание 6. Прочие внеоборотные активы	14
Примечание 7. Запасы	14
Примечание 8. Дебиторская задолженность и предоплата	15
Примечание 9. Денежные средства и их эквиваленты	15
Примечание 10. Долгосрочные и краткосрочные кредиты и займы	15
Примечание 11. Обязательства по выводу активов из эксплуатации и охране окружающей среды	16
Примечание 12. Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	17
Примечание 13. Задолженность по налогам	17
Примечание 14. Прочие краткосрочные обязательства.....	17
Примечание 15. Налог на прибыль	17
Примечание 16. Выручка.....	18
Примечание 17. Налоги за исключением налога на прибыль	18
Примечание 18. Финансовые доходы и расходы.....	18
Примечание 19. Операции со связанными сторонами	19
Примечание 20. Информация по сегментам	20
Примечание 21. Условные факты хозяйственной деятельности.....	24
Примечание 22. Управление финансовыми рисками	26
Примечание 23. Рыночная стоимость финансовых инструментов	29
Примечание 24. Дивиденды	29
Примечание 25. Доля неконтролирующих акционеров	30
Примечание 26. Основные дочерние общества	32
Примечание 27. События после отчетной даты.....	32

Заключение по результатам обзорной проверки промежуточной финансовой информации

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

Введение

Мы провели обзорную проверку прилагаемой консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности Публичного акционерного общества «Нефтегазовая компания «Славнефть» и его дочерних организаций, состоящей из консолидированного промежуточного отчета о финансовом положении по состоянию на 30 июня 2019 г., консолидированного промежуточного отчета о совокупном доходе за три и шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, консолидированного промежуточного отчета об изменениях в акционерном капитале и консолидированного промежуточного отчета о движении денежных средств за шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, а также другой пояснительной информации («промежуточная финансовая информация»). Руководство Публичного акционерного общества «Нефтегазовая компания «Славнефть» несет ответственность за подготовку и представление данной промежуточной финансовой информации в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность заключается в формировании вывода о данной промежуточной финансовой информации на основе проведенной нами обзорной проверки.

Объем обзорной проверки

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

Вывод

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

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



31 июля 2019 г.

Сведения об организации

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

Сведения об аудиторе

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

Группа «Славнефть»

Консолидированный промежуточный отчет о финансовом положении (неаудированный)

(в миллионах российских рублей)

	Прим.	30 июня 2019 г.	31 декабря 2018 г.
Активы			
Внеоборотные активы			
Основные средства	4	386 431	365 499
Отложенные налоговые активы		11 341	11 586
Активы в форме права пользования	5	3 501	—
Прочие внеоборотные активы	6	2 498	2 796
Итого внеоборотные активы		403 771	379 881
Оборотные активы			
Запасы	7	13 132	8 397
Дебиторская задолженность и предоплата	8	82 760	79 469
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль		1 360	1 130
Денежные средства и их эквиваленты	9	10 628	3 448
Прочие оборотные активы		42	61
Итого оборотные активы		107 922	92 505
Итого активы		511 693	472 386
Капитал			
Акции обыкновенные – обыкновенные акции		70	70
Собственные выкупленные акции		(50)	—
Нераспределенная прибыль		83 850	73 378
Добавочный капитал		54 812	54 812
Итого капитал, относящийся к акционерам ПАО «НГК «Славнефть»		138 682	128 260
Доля неконтролирующих акционеров	25	118 347	112 995
Итого капитал		257 029	241 255
Обязательства			
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные кредиты и займы	10	117 261	126 151
Отложенные налоговые обязательства		21 838	20 630
Обязательства по выводу активов из эксплуатации и охране окружающей среды	11	20 429	19 870
Долгосрочное обязательство по аренде	5	1 623	—
Прочие долгосрочные обязательства		2 074	1 969
Итого долгосрочные обязательства		163 225	168 620
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам	10	26 150	1 991
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	12	27 672	29 402
Авансы полученные		189	216
Задолженность по выплате дивидендов	24	7	4
Задолженность по налогам	13	31 489	27 486
Прочие краткосрочные обязательства	14	5 932	3 412
Итого краткосрочные обязательства		91 439	62 511
Итого обязательства		254 664	231 131
Итого капитал и обязательства		511 693	472 386

Осипов М.Л.

Генеральный директор

ПАО «НГК «Славнефть»

31 июля 2019 г.

Федоров А.Ю.

Заместитель генерального директора по экономике и финансам

ПАО «НГК «Славнефть»

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

Группа «Славнефть»

Консолидированный промежуточный отчет о совокупном доходе (неаудированный)

(в миллионах российских рублей)

		За три месяца, закончив- шихся 30 июня 2019 г.	За шесть месяцев, закончив- шихся 30 июня 2019 г.	За три месяца, закончив- шихся 30 июня 2018 г.	За шесть месяцев, закончив- шихся 30 июня 2018 г.
	Прим.				
Выручка	16, 20	77 275	157 300	82 667	148 009
Производственные расходы		(11 252)	(21 886)	(10 748)	(22 246)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы		(1 583)	(3 115)	(1 508)	(2 894)
Себестоимость реализации прочей продукции		(646)	(1 081)	(1 046)	(1 621)
Налоги за исключением налога на прибыль	17	(44 673)	(87 905)	(43 099)	(76 674)
Износ, истощение и амортизация	4, 5, 6	(9 415)	(17 740)	(9 409)	(18 756)
Расходы на проведение геологоразведочных работ		(154)	(349)	(145)	(338)
Обесценение и убыток от выбытия активов		(1 428)	(1 313)	(830)	(900)
Итого операционные расходы и затраты		(69 151)	(133 389)	(66 785)	(123 429)
Прочий операционный доход		141	466	259	598
Операционная прибыль		8 265	24 377	16 141	25 178
Финансовые доходы	18	251	341	108	227
Финансовые расходы	18	(2 703)	(5 004)	(2 182)	(4 470)
Прибыль/(убыток) по курсовым разницам		11	38	(337)	(346)
Прибыль до налогообложения		5 824	19 752	13 730	20 589
Расход по налогу на прибыль	15	(1 171)	(3 925)	(2 746)	(4 105)
Прибыль за период, относящаяся к:		4 653	15 827	10 984	16 484
- акционерам ПАО «НГК «Славнефть»		3 184	10 472	7 191	10 495
- доле неконтролирующих акционеров	25	1 469	5 355	3 793	5 989
Итого совокупный доход, относящийся к:		4 653	15 827	10 984	16 484
- акционерам ПАО «НГК «Славнефть»		3 184	10 472	7 191	10 495
- доле неконтролирующих акционеров	25	1 469	5 355	3 793	5 989
Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам ПАО «НГК «Славнефть»					
Базовая прибыль на обыкновенную акцию (в руб. на акцию)		0,67	2,20	1,51	2,21
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (млн)		4 752	4 752	4 754	4 754

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

Группа «Славнефть»

Консолидированный промежуточный отчет об изменениях в акционерном капитале (неаудированный)

(в миллионах российских рублей)

	Капитал, относящийся к акционерам Группы				Итого	Доля неконтролирующих акционеров	Итого капитал
	Акционерный капитал – обыкновенные акции	Собственные выкупленные акции	Добавочный капитал	Нераспределенная прибыль			
На 1 января 2018 г. (до учета влияния МСФО (IFRS) 9)	70	–	54 812	53 635	108 517	101 402	209 919
Эффект от первого применения МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты»	–	–	–	(32)	(32)	(1)	(33)
На 1 января 2018 г. с учетом влияния МСФО (IFRS) 9	70	–	54 812	53 603	108 485	101 401	209 886
Прибыль за период	–	–	–	10 495	10 495	5 989	16 484
Итого совокупный доход	–	–	–	10 463	10 463	5 988	16 451
Дивиденды	–	–	–	–	–	(3)	(3)
На 30 июня 2018 г.	70	–	54 812	64 098	118 980	107 387	226 367
На 1 января 2019 г.	70	–	54 812	73 378	128 260	112 995	241 255
Прибыль за период	–	–	–	10 472	10 472	5 355	15 827
Итого совокупный доход	–	–	–	10 472	10 472	5 355	15 827
Дивиденды	–	–	–	–	–	(3)	(3)
Выкуп собственных акций	–	(50)	–	–	(50)	–	(50)
На 30 июня 2019 г.	70	(50)	54 812	83 850	138 682	118 347	257 029

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

Группа «Славнефть»

Консолидированный промежуточный отчет о движении денежных средств (неаудированный)

(в миллионах российских рублей)

		За шесть месяцев, закончившихся Прим. 30 июня 2019 г.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 г.
Потоки денежных средств от операционной деятельности			
Прибыль за период		15 827	16 484
Корректировки с целью приведения суммы прибыли за период к величине чистых денежных средств от операционной деятельности			
Износ, истощение и амортизация	4, 5, 6	17 740	18 756
Обесценение и (прибыль)/убыток от выбытия активов		1 313	900
Финансовые доходы	18	(341)	(227)
Финансовые расходы	18	5 004	4 470
(Прибыль)/убыток по курсовым разницам		(38)	346
Расход по налогу на прибыль	15	3 925	4 105
Изменения в резервах		235	774
Прочее		(76)	35
Потоки денежных средств от операционной деятельности до изменений оборотного капитала		43 589	45 643
Изменения в оборотном капитале			
Увеличение дебиторской задолженности и предоплаты		(7 580)	(17 804)
Выплаты пенсионных обязательств		(186)	(154)
Увеличение запасов		(4 493)	(876)
Уменьшение/(увеличение) прочих оборотных активов		17	(175)
Уменьшение кредиторской задолженности		(3 094)	(1 308)
Увеличение/(уменьшение) прочих краткосрочных обязательств		591	(193)
Увеличение задолженности по налогам		3 967	6 501
Налог на прибыль уплаченный		(2 666)	(3 407)
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности		30 145	28 227
Инвестиционная деятельность			
Поступления от продажи основных средств		98	210
Приобретение основных средств		(32 671)	(32 265)
Проценты полученные		339	225
Уменьшение прочих внеоборотных активов		296	3
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(31 938)	(31 827)
Финансовая деятельность			
Поступление краткосрочных кредитов и займов		700	15 609
Поступление долгосрочных кредитов и займов		28 288	29 281
Выплата краткосрочных кредитов и займов		(700)	(12 395)
Выплата долгосрочных кредитов и займов		(13 032)	(26 910)
Платежи по обязательству по аренде	5	(576)	–
Выплаты собственникам для выкупа акций предприятия		(50)	–
Проценты уплаченные		(5 696)	(4 159)
Чистые денежные средства, полученные от финансовой деятельности		8 934	1 426
Влияние изменений валютных курсов на величину денежных средств и их эквивалентов		39	(78)
Чистое уменьшение денежных средств и их эквивалентов		7 180	(2 252)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	9	3 448	4 153
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	9	10 628	1 901

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

ПРИМЕЧАНИЕ 1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

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

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

Разрешенный к выпуску, выпущенный и полностью оплаченный акционерный капитал Компании состоит из 4 754 238 000 обыкновенных акций номинальной стоимостью 0,001 рубль за акцию. Балансовая стоимость акционерного капитала на 30 июня 2019 г. и 31 декабря 2018 г. отличается от своей номинальной стоимости вследствие эффекта гиперинфляции в Российской Федерации до 31 декабря 2002 г.

В ходе нескольких операций в течение января 2003 года, включая участие в приватизационных аукционах, проведенных в Российской Федерации и Республике Беларусь, 99% акций Компании были в конечном итоге приобретены компаниями ОАО «Сибирская нефтяная компания» (в настоящее время известное как ПАО «Газпром нефть») и Группой ТНК-ВР (впоследствии приобретенной ПАО «НК «Роснефть»). ПАО «Газпром нефть» и ПАО «НК «Роснефть» (далее – «Основные акционеры») являются акционерами, осуществляющими совместный контроль над Группой через ООО «Инвест Ойл», владеющим 86,53% в ПАО «НГК «Славнефть», и другие свои дочерние общества.

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

Юридический адрес и место осуществления деятельности

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

ПРИМЕЧАНИЕ 2. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

Заявление о соответствии

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

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

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

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

Результаты, отраженные в консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 и 30 июня 2018 гг., необязательно отражают ожидаемые результаты деятельности Группы за целый год.

Принципы оценки

Данная консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность подготовлена на основе принципа исторической стоимости.

Функциональная валюта и валюта представления

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

Пересчет иностранных валют

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

По состоянию на 30 июня 2019 г. и 31 декабря 2018 г. и за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г. и 30 июня 2018 г., использовались следующие обменные курсы, установленные ЦБ РФ (в российских рублях):

	30 июня 2019 г.	31 декабря 2018 г.	Средний курс за три месяца, закончившихся 30 июня		Средний курс за шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
			2019 г.	2018 г.	2019 г.	2018 г.
За одну валютную единицу в российских рублях						
- доллар США	63,0756	69,4706	64,5584	61,7998	65,3384	59,3536
- евро	71,8179	79,4605	72,5210	73,7505	73,8389	71,8223

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

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

Изменения в основных положениях учетной политики, бухгалтерских оценках и суждениях

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

ПРИМЕЧАНИЕ 3. ПРИМЕНЕНИЕ НОВЫХ ИЛИ ПЕРЕСМОТРЕННЫХ СТАНДАРТОВ И РАЗЪЯСНЕНИЙ

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

ПРИМЕЧАНИЕ 4. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Основные средства связанные с добычей нефти и газа	Основные средства связанные с переработкой нефти	Прочие основные средства	Незавершенное строительство	Итого
Первоначальная стоимость					
На 1 января 2019 г.	459 735	99 099	30 814	79 018	668 666
Поступления	519	–	–	41 026	41 545
Перевод между категориями	26 547	1 582	2 736	(30 865)	–
Изменения в обязательствах по выводу активов из эксплуатации	(398)	–	–	–	(398)
Выбытие	(1 526)	(196)	(334)	(1 415)	(3 471)
На 30 июня 2019 г.	484 877	100 485	33 216	87 764	706 342
Накопленная амортизация, износ, истощение и обесценение					
На 1 января 2019 г.	(245 190)	(42 729)	(14 549)	(699)	(303 167)
Износ, истощение и амортизация	(13 066)	(3 315)	(822)	–	(17 203)
Обесценение	(1 289)	–	(5)	(137)	(1 431)
Выбытие обесценения	226	–	4	62	292
Выбытие	1 267	184	147	–	1 598
На 30 июня 2019 г.	(258 052)	(45 860)	(15 225)	(774)	(319 911)
Остаточная стоимость на 1 января 2019 г.	214 545	56 370	16 265	78 319	365 499
Остаточная стоимость на 30 июня 2019 г.	226 825	54 625	17 991	86 990	386 431
Первоначальная стоимость					
На 1 января 2018 г.	423 666	98 243	26 996	50 725	599 630
Поступления	290	–	–	36 950	37 240
Перевод между категориями	15 677	584	2 149	(18 410)	–
Изменения в обязательствах по выводу активов из эксплуатации	(396)	–	–	–	(396)
Выбытие	(2 077)	(605)	(556)	(231)	(3 469)
На 30 июня 2018 г.	437 160	98 222	28 589	69 034	633 005
Накопленная амортизация, износ, истощение и обесценение					
На 1 января 2018 г.	(216 416)	(36 928)	(13 697)	(485)	(267 526)
Износ, истощение и амортизация	(14 856)	(3 243)	(648)	–	(18 747)
Обесценение	(99)	–	(6)	(166)	(271)
Выбытие обесценения	23	–	25	2	50
Выбытие	1 420	409	227	–	2 056
На 30 июня 2018 г.	(229 928)	(39 762)	(14 099)	(649)	(284 438)
Остаточная стоимость на 1 января 2018 г.	207 250	61 315	13 299	50 240	332 104
Остаточная стоимость на 30 июня 2018 г.	207 232	58 460	14 490	68 385	348 567

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г., были капитализированы затраты по кредитам и займам в сумме 2 410 млн руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 г. – 1 779 млн руб.).

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

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

	За три месяца, закончившихся 30 июня 2019 г.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г.
Активы в форме права пользования, остаток на начало периода	883	–
Признание актива	3 034	4 013
Расход по амортизации	(416)	(512)
Активы в форме права пользования, остаток на конец периода	3 501	3 501

Обязательство по аренде

В таблице ниже представлено движение по обязательству по аренде:

	За три месяца, закончившихся 30 июня 2019 г.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г.
Обязательство по аренде, остаток на начало периода	884	–
Признание обязательства	2 855	3 834
Проценты по обязательству по аренде	62	80
Платежи по обязательству по аренде	(463)	(576)
Обязательство по аренде, остаток на конец периода	3 338	3 338

ПРИМЕЧАНИЕ 6. ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	30 июня 2019 г.	31 декабря 2018 г.
Нематериальные активы	2 442	2 694
Прочие внеоборотные финансовые активы	13	13
Прочие внеоборотные нефинансовые активы	43	89
Итого прочие внеоборотные активы	2 498	2 796

Нематериальные активы, включающие программное обеспечение, товарные знаки и прочие НМА отражены за вычетом накопленной амортизации в размере 141 млн руб. и 116 млн руб. на 30 июня 2019 г. и 31 декабря 2018 г. соответственно. За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г., начисленная амортизация составила 25 млн руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 г. – 9 млн руб.).

ПРИМЕЧАНИЕ 7. ЗАПАСЫ

	30 июня 2019 г.	31 декабря 2018 г.
Нефть	7 784	4 355
Сырье и материалы	3 849	2 793
Нефтепродукты	723	662
Прочие	799	614
Резерв под обесценение запасов	(23)	(27)
Итого запасы	13 132	8 397

ПРИМЕЧАНИЕ 8. ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА

	30 июня 2019 г.	31 декабря 2018 г.
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	78 950	75 174
Прочая дебиторская задолженность	1 672	1 652
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки	(150)	(275)
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность, нетто	80 472	76 551
Авансы выданные поставщикам и предварительная оплата НДС к возмещению	1 480	1 849
	808	1 069
Расчеты по налогам и авансы выданные	2 288	2 918
Итого задолженность покупателей и заказчиков и предоплата, нетто	82 760	79 469

ПРИМЕЧАНИЕ 9. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	30 июня 2019 г.	31 декабря 2018 г.
Остатки денежных средств на рублевых банковских счетах	34	33
Остатки денежных средств на валютных банковских счетах	193	272
Депозиты в рублях	10 315	3 037
Депозиты в валюте	86	106
Итого денежные средства и их эквиваленты	10 628	3 448

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

	30 июня 2019 г.	31 декабря 2018 г.
Долгосрочные кредиты в рублях	133 403	128 142
Облигации в рублях	10 000	—
За вычетом текущей части	(26 142)	(1 991)
Итого долгосрочные кредиты и займы	117 261	126 151

Кредитные соглашения содержат ряд ограничительных условий в финансовой и других областях, которые Группа как заемщик обязана выполнять. Данные ограничительные условия включают в себя соблюдение некоторых финансовых коэффициентов. По состоянию на 30 июня 2019 и 31 декабря 2018 гг. Группой соблюдались все финансовые и прочие ограничительные условия, содержащиеся в кредитных соглашениях.

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

Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам

	30 июня 2019 г.	31 декабря 2018 г.
Краткосрочные кредиты в рублях	8	—
Текущая часть долгосрочных кредитов и займов в рублях	26 142	1 991
Итого краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам	26 150	1 991

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

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

	За три месяца, закончив- шихся 30 июня 2019 г.	За шесть месяцев, закончив- шихся 30 июня 2019 г.	За три месяца, закончив- шихся 30 июня 2018 г.	За шесть месяцев, закончив- шихся 30 июня 2018 г.
Резервы на покрытие обязательств по выводу активов из эксплуатации, остаток на начало периода	19 462	19 212	19 336	19 056
Признание обязательства	190	267	177	269
Использование	(34)	(46)	(14)	(21)
Изменение оценок	(199)	(398)	(198)	(396)
Амортизация дисконта	392	776	389	782
Резервы на покрытие обязательств по выводу активов из эксплуатации, остаток на конец периода	19 811	19 811	19 690	19 690

Обязательства по охране окружающей среды

В таблице ниже представлено движение резерва по охране окружающей среды:

	За три месяца, закончив- шихся 30 июня 2019 г.	За шесть месяцев, закончив- шихся 30 июня 2019 г.	За три месяца, закончив- шихся 30 июня 2018 г.	За шесть месяцев, закончив- шихся 30 июня 2018 г.
Резерв на покрытие обязательств по охране окружающей среды, остаток на начало периода (включая текущую часть)	1 524	1 416	1 182	1 070
Признание обязательства	278	539	186	297
Использование	(286)	(449)	(27)	(37)
Изменение оценок	—	—	(11)	(11)
Амортизация дисконта	19	29	9	20
Резервы на покрытие обязательств по охране окружающей среды, остаток на конец периода	1 535	1 535	1 339	1 339
За минусом текущей части	(917)	(917)	(563)	(563)
Резервы на покрытие обязательств по охране окружающей среды, остаток на конец периода (долгосрочная часть)	618	618	776	776

ПРИМЕЧАНИЕ 12. КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПОСТАВЩИКАМ И ПОДРЯДЧИКАМ

	30 июня 2019 г.	31 декабря 2018 г.
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	14 409	15 452
Кредиторская задолженность по приобретенным внеоборотным активам	13 263	13 950
Итого кредиторская задолженность	27 672	29 402

ПРИМЕЧАНИЕ 13. ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПО НАЛОГАМ

	30 июня 2019 г.	31 декабря 2018 г.
Налог на добычу полезных ископаемых	13 139	11 540
Налог на добавленную стоимость	12 455	10 625
Акцизы	4 048	3 569
Налог на имущество	936	924
Социальные выплаты	726	664
Налог на доходы физических лиц	106	118
Налог на прибыль	67	33
Прочие налоги	12	13
Итого задолженность по налогам	31 489	27 486

ПРИМЕЧАНИЕ 14. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	30 июня 2019 г.	31 декабря 2018 г.
Обязательство по аренде (краткосрочная часть)	1 715	—
Начисление премий	1 305	692
Обязательства по охране окружающей среды (текущая часть)	917	758
Начисление отпускных платежей	852	720
Задолженность перед персоналом по заработной плате	508	568
Задолженность по факторингу	422	537
Начисление обязательств	23	37
Прочие	190	100
Итого прочие краткосрочные обязательства	5 932	3 412

ПРИМЕЧАНИЕ 15. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ

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

	За три месяца, закончив- шихся 30 июня 2019 г.	За шесть месяцев, закончив- шихся 30 июня 2019 г.	За три месяца, закончив- шихся 30 июня 2018 г.	За шесть месяцев, закончив- шихся 30 июня 2018 г.
Текущий расход по налогу на прибыль	546	2 566	2 266	3 542
Расходы по отложенному налогу на прибыль	621	1 453	265	487
Корректировки налога на прибыль за прошлые периоды	4	(94)	215	76
Итого расход по налогу на прибыль	1 171	3 925	2 746	4 105

ПРИМЕЧАНИЕ 16. ВЫРУЧКА

	За три месяца, закончив- шихся 30 июня 2019 г.	За шесть месяцев, закончив- шихся 30 июня 2019 г.	За три месяца, закончив- шихся 30 июня 2018 г.	За шесть месяцев, закончив- шихся 30 июня 2018 г.
Нефть	69 655	140 571	74 070	131 361
Переработка нефти	6 231	14 252	7 133	13 904
Прочая выручка от реализации	1 295	2 280	1 370	2 559
Попутный газ	94	197	94	185
Итого выручка	77 275	157 300	82 667	148 009

ПРИМЕЧАНИЕ 17. НАЛОГИ ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ НАЛОГА НА ПРИБЫЛЬ

	За три месяца, закончив- шихся 30 июня 2019 г.	За шесть месяцев, закончив- шихся 30 июня 2019 г.	За три месяца, закончив- шихся 30 июня 2018 г.	За шесть месяцев, закончив- шихся 30 июня 2018 г.
Налог на добычу полезных ископаемых	42 778	84 040	40 977	72 633
Налог на имущество	954	1 953	1 229	2 275
Взносы на обязательное социальное страхование	927	1 868	833	1 699
Прочие	14	44	60	67
Итого налоги за исключением налога на прибыль	44 673	87 905	43 099	76 674

ПРИМЕЧАНИЕ 18. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

	За три месяца, закончив- шихся 30 июня 2019 г.	За шесть месяцев, закончив- шихся 30 июня 2019 г.	За три месяца, закончив- шихся 30 июня 2018 г.	За шесть месяцев, закончив- шихся 30 июня 2018 г.
Процентные доходы	251	339	108	225
Прочие доходы	—	2	—	2
Итого финансовые доходы	251	341	108	227
Процентные расходы	(1 725)	(3 298)	(1 160)	(2 467)
Амортизация дисконта по резерву на вывод основных средств из эксплуатации и по экологическому резерву	(411)	(805)	(463)	(971)
Комиссии за факторинг дебиторской задолженности	(444)	(701)	(398)	(802)
Расходы по пенсионным обязательствам	(45)	(90)	(48)	(96)
Процентный расход по обязательству по аренде	(62)	(80)	—	—
Банковские комиссии и услуги	(16)	(30)	(113)	(130)
Прочее	—	—	—	(4)
Итого финансовые расходы	(2 703)	(5 004)	(2 182)	(4 470)

ПРИМЕЧАНИЕ 19. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

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

Основными связанными сторонами Группы за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г., являлись Основные акционеры (см. Примечание 1) и их дочерние общества (Группа «Роснефть» и Группа «Газпром нефть»).

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

	За три месяца, закончив- шихся 30 июня 2019 г.	За шесть месяцев, закончив- шихся 30 июня 2019 г.	За три месяца, закончив- шихся 30 июня 2018 г.	За шесть месяцев, закончив- шихся 30 июня 2018 г.
Краткосрочные выплаты сотрудникам	32	69	41	75
Итого	32	69	41	75

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

Покупатель	Описание	За три месяца, закончив- шихся 30 июня 2019 г.	За шесть месяцев, закончив- шихся 30 июня 2019 г.	За три месяца, закончив- шихся 30 июня 2018 г.	За шесть месяцев, закончив- шихся 30 июня 2018 г.
Компании Группы «Роснефть»	Нефть	34 449	69 793	37 017	65 568
Компании Группы «Газпром нефть»	Нефть	35 194	70 538	37 017	65 568
Компании Группы «Роснефть»	Переработка нефти	3 115	7 126	3 567	6 952
Компании Группы «Газпром нефть»	Переработка нефти	3 115	7 126	3 567	6 952
Прочие	Прочее	869	1 416	1 088	1 618
Итого		76 742	155 999	82 256	146 658

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г., операционные расходы Группы по операциям со связанными сторонами, относящиеся к закупкам, составили 960 млн руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 г. – 231 млн руб.).

Дебиторская задолженность связанных сторон составила:

	30 июня 2019 г.	31 декабря 2018 г.
Компании Группы «Роснефть»	41 698	37 884
Компании Группы «Газпром нефть»	36 772	37 035
Прочие	—	8
Итого	78 470	74 927

ПРИМЕЧАНИЕ 19. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Кредиторская задолженность связанным сторонам составила:

	30 июня 2019 г.	31 декабря 2018 г.
Компании Группы «Газпром нефть»	1 664	1 675
Компании Группы «Роснефть»	756	883
Прочие	1	–
Итого	2 421	2 558

Сумма дивидендов к уплате Основным акционерам составила:

	30 июня 2019 г.	31 декабря 2018 г.
Компании Группы «Газпром нефть»	2,5	2
Компании Группы «Роснефть»	2,5	2
Итого	5	4

ПРИМЕЧАНИЕ 20. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ

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

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

ПРИМЕЧАНИЕ 20. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Ниже представлена информация по операционным сегментам Группы за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г. и 2018 г.:

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г.	Добыча, разведка и нефтесервисы	Переработка, сбыт и сервисы	Корректировки	Консолидиро- ванные данные
Выручка от реализации				
Внешние покупатели	142 988	14 312	–	157 300
Межсегментная	2	–	(2)	–
Итого выручка от реализации	142 990	14 312	(2)	157 300
Затраты и расходы				
Затраты и расходы, за исключением износа, истощения и амортизации и обесценения активов	(107 142)	(7 437)	361	(114 218)
Износ, истощение и амортизация	(14 331)	(3 409)	–	(17 740)
Обесценение основных средств и незавершенного строительства	(1 431)	–	–	(1 431)
Итого затраты и расходы	(122 904)	(10 846)	361	(133 389)
Прочий операционный доход	409	416	(359)	466
Операционная прибыль	20 495	3 882	–	24 377
Финансовые доходы	285	719	(663)	341
Финансовые расходы	(5 259)	(408)	663	(5 004)
Курсовые разницы	79	(41)	–	38
Прибыль до налогообложения	15 600	4 152	–	19 752
Налог на прибыль	(2 908)	(1 017)	–	(3 925)
Чистая прибыль	12 692	3 135	–	15 827

ПРИМЕЧАНИЕ 20. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 г.	Добыча, разведка и нефтесервисы	Переработка, сбыт и сервисы	Корректировки	Консолидиро- ванные данные
Выручка от реализации				
Внешние покупатели	134 025	13 984	–	148 009
Межсегментная	2	–	(2)	–
Итого выручка от реализации	134 027	13 984	(2)	148 009
Затраты и расходы				
Затраты и расходы, за исключением износа, истощения и амортизации и обесценения активов	(98 086)	(6 564)	248	(104 402)
Износ, истощение и амортизация	(15 503)	(3 253)	–	(18 756)
Обесценение основных средств и незавершенного строительства	(154)	(117)	–	(271)
Итого затраты и расходы	(113 743)	(9 934)	248	(123 429)
Прочий операционный доход	534	311	(247)	598
Операционная прибыль	20 818	4 361	(1)	25 178
Финансовые доходы	145	183	(101)	227
Финансовые расходы	(4 315)	(250)	95	(4 470)
Курсовые разницы	(290)	(56)	–	(346)
Прибыль до налогообложения	16 358	4 238	(7)	20 589
Налог на прибыль	(3 133)	(972)	–	(4 105)
Чистая прибыль	13 225	3 266	(7)	16 484

ПРИМЕЧАНИЕ 20. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Ниже представлена информация по операционным сегментам Группы за три месяца, закончившихся 30 июня 2019 г. и 2018 г.:

За три месяца, закончившихся 30 июня 2019 г.	Добыча, разведка и нефтесервисы	Переработка, сбыт и сервисы	Корректировки	Консолидиро- ванные данные
Выручка от реализации				
Внешние покупатели	71 012	6 263	–	77 275
Межсегментная	1	–	(1)	–
Итого выручка от реализации	71 013	6 263	(1)	77 275
Затраты и расходы				
Затраты и расходы, за исключением износа, истощения и амортизации и обесценения активов	(54 382)	(4 118)	189	(58 311)
Износ, истощение и амортизация	(7 719)	(1 696)	–	(9 415)
Обесценение основных средств и незавершенного строительства	(1 425)	–	–	(1 425)
Итого затраты и расходы	(63 526)	(5 814)	189	(69 151)
Прочий операционный доход	104	225	(188)	141
Операционная прибыль	7 591	674	–	8 265
Финансовые доходы	225	400	(374)	251
Финансовые расходы	(2 857)	(215)	369	(2 703)
Курсовые разницы	23	(12)	–	11
Прибыль до налогообложения	4 982	847	(5)	5 824
Налог на прибыль	(951)	(220)	–	(1 171)
Чистая прибыль	4 031	627	(5)	4 653

ПРИМЕЧАНИЕ 20. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

За три месяца, закончившихся 30 июня 2018 г.	Добыча, разведка и нефтесервисы	Переработка, сбыт и сервисы	Корректировки	Консолидиро- ванные данные
Выручка от реализации				
Внешние покупатели	75 498	7 169	—	82 667
Межсегментная	1	—	(1)	—
Итого выручка от реализации	75 499	7 169	(1)	82 667
Затраты и расходы				
Затраты и расходы, за исключением износа, истощения и амортизации и обесценения активов	(54 279)	(3 132)	125	(57 286)
Износ, истощение и амортизация	(7 857)	(1 552)	—	(9 409)
Обесценение основных средств и незавершенного строительства	(90)	—	—	(90)
Итого затраты и расходы	(62 226)	(4 684)	125	(66 785)
Прочий операционный доход	234	150	(125)	259
Операционная прибыль	13 507	2 635	(1)	16 141
Финансовые доходы	71	115	(78)	108
Финансовые расходы	(2 135)	(125)	78	(2 182)
Курсовые разницы	(319)	(18)	—	(337)
Прибыль до налогообложения	11 124	2 607	(1)	13 730
Налог на прибыль	(2 157)	(589)	—	(2 746)
Чистая прибыль	8 967	2 018	(1)	10 984

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

По состоянию на 30 июня 2019 г. Группа имеет договорные обязательства по капитальному строительству и приобретению основных средств, которые составляют 47 891 млн руб. (на 31 декабря 2018 г. – 43 562 млн руб.).

Судебные споры

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

Условные налоговые обязательства в Российской Федерации

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

ПРИМЕЧАНИЕ 21. УСЛОВНЫЕ ФАКТЫ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

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

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

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

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

Условия ведения хозяйственной деятельности

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

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

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

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

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

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

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

Валютный риск

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

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

	30 июня 2019 г.					Итого
	Рубль РФ	Долл. США	Евро	Белорус- ский рубль	Итого в иностранн. валюте	
Оборотные активы						
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность	80 471	—	1	—	1	80 472
Денежные средства и их эквиваленты	10 349	169	21	89	279	10 628
Прочие оборотные активы	42	—	—	—	—	42
Долгосрочные обязательства						
Долгосрочные кредиты и займы	(117 261)	—	—	—	—	(117 261)
Краткосрочные обязательства						
Краткосрочные кредиты и займы	(26 150)	—	—	—	—	(26 150)
Кредиторская задолженность	(27 101)	(50)	(521)	—	(571)	(27 672)
Итого	(79 650)	119	(499)	89	(291)	(79 941)

ПРИМЕЧАНИЕ 22. УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

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

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

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г.			За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 г.		
	Евро	Долл. США	Белорус- ский рубль	Евро	Долл. США	Белорус- ский рубль
Влияние на прибыль до налогообложения	+/-100	+/-24	+/-18	+/-43	+/-627	+/-2

Риск изменения цен на сырьевые ресурсы

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

Риск изменения процентных ставок

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

ПРИМЕЧАНИЕ 22. УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

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

	30 июня 2019 г.	31 декабря 2018 г.
Банковские депозиты	10 401	3 143
Долгосрочные кредиты и займы	(73 361)	(51 493)
Финансовые инструменты с фиксированной процентной ставкой (нетто)	(62 960)	(48 350)
Долгосрочные кредиты и займы	(43 900)	(74 658)
Краткосрочные кредиты и займы	(26 100)	(1 954)
Финансовые инструменты с плавающей процентной ставкой	(70 000)	(76 612)

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

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

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

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 г.
Влияние на прибыль до налогообложения	(1 904)	(2 067)

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

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

Кредитный риск

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

Группа зависит от ограниченного количества покупателей, крупнейшие из которых – компании, находящиеся под контролем Основных акционеров. Таким образом, вероятность погашения не обеспеченной задолженности покупателей и заказчиков на 30 июня 2019 г. не рассматривается в качестве существенного риска, поскольку покупатели (Основные акционеры и другие компании) в прошлом не нарушали условия заключенных соглашений.

Балансовая стоимость финансовых активов представляет собой максимальную величину кредитного риска.

ПРИМЕЧАНИЕ 22. УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Риск ликвидности

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

По состоянию на 30 июня 2019 г. чистые оборотные активы Группы составили 16 483 млн руб. (на 31 декабря 2018 г. – 29 994 млн руб.). Положительный денежный поток от операционной деятельности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г. – 30 145 млн руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 г. – 28 227 млн руб.). По состоянию на 30 июня 2019 г. доля собственного капитала Группы к активам составляет 50% (на 31 декабря 2018 г. – 51%).

Руководство Группы обеспечивает гибкость финансирования за счет доступности кредитных линий. Доступный остаток по подтвержденным кредитным линиям на 30 июня 2019 г. составлял 18 422 млн руб. (на 31 декабря 2018 г. – 28 662 млн руб.).

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

ПРИМЕЧАНИЕ 23. РЫНОЧНАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ

Оценка справедливой стоимости

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г., не происходило переклассификаций активов и обязательств между уровнями справедливой стоимости. В Группе нет существенных активов и обязательств, оцениваемых по справедливой стоимости уровня 1 и уровня 3. Заемные средства находятся на уровне 2 иерархии справедливой стоимости.

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

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

Краткосрочные и долгосрочные кредиты и займы

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

Справедливая стоимость кредитов и займов отличается от их балансовой стоимости и составляет в части краткосрочных 22 713 млн руб. на 30 июня 2019 г. (на 31 декабря 2018 г. – 11 844 млн руб.) и долгосрочных 120 016 млн руб. на 30 июня 2019 г. (на 31 декабря 2018 г. – 115 297 млн руб.).

ПРИМЕЧАНИЕ 24. ДИВИДЕНДЫ

Компания не объявляла и не выплачивала дивиденды в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г., или до даты выпуска данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности. Компания не объявляла и не выплачивала дивиденды в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2018 г.

ПРИМЕЧАНИЕ 25. ДОЛЯ НЕКОНТРОЛИРУЮЩИХ АКЦИОНЕРОВ

В таблице ниже указана информация о доле неконтролирующих акционеров (далее – «ДНА») по состоянию на 30 июня 2019 г. и 31 декабря 2018 г., и за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г. и 30 июня 2018 г.

Дочерние общества	Вид деятельности	За шесть месяцев, закончившихся			
		30 июня 2019 г.	30 июня 2019 г.		
		ДНА в капитале, %	ДНА в чистых активах	ДНА в чистой прибыли	ДНА в совокупном доходе
ОАО «СН-МНГ»	Разработка и добыча нефти и газа	43,58%	71 502	3 206	3 206
ПАО «Славнефть-ЯНОС»	Производство нефтепродуктов	60,17%	41 425	1 876	1 876
ОАО «ОНГГ»	Разработка и добыча нефти и газа	19,76%	3 666	220	220
ООО «МУБР»	Бурение эксплуатационных скважин	43,58%	1 294	(4)	(4)
ОАО «СН-МНГГ»	Разработка и добыча нефти и газа	5,28%	75	11	11
ООО «МЭН»	Техническое обслуживание электрооборудования	43,58%	177	19	19
ООО «Мегион геология»	Поиск и разведка месторождений	11,87%	(1)	5	5
Прочие	—	—	209	22	22
Итого			118 347	5 355	5 355

Дочерние общества	Вид деятельности	За шесть месяцев, закончившихся			
		31 декабря 2018 г.	30 июня 2018 г.		
		ДНА в капитале, %	ДНА в чистых активах	ДНА в чистой прибыли	ДНА в совокупном доходе
ОАО «СН-МНГ»	Разработка и добыча нефти и газа	43,58%	68 296	3 613	3 613
ПАО «Славнефть-ЯНОС»	Производство нефтепродуктов	60,17%	39 552	1 928	1 928
ОАО «ОНГГ»	Разработка и добыча нефти и газа	19,76%	3 446	399	399
ООО «МУБР»	Бурение эксплуатационных скважин	43,58%	1 298	(17)	(17)
ОАО «СН-МНГГ»	Разработка и добыча нефти и газа	5,28%	64	(3)	(3)
ООО «МЭН»	Техническое обслуживание электрооборудования	43,58%	158	—	—
ООО «Мегион геология»	Поиск и разведка месторождений	11,87%	(6)	21	21
Прочие	—	—	187	48	48
Итого			112 995	5 989	5 989

ПРИМЕЧАНИЕ 25. ДОЛЯ НЕКОНТРОЛИРУЮЩИХ АКЦИОНЕРОВ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

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

Дочерние общества	30 июня 2019 г.				За шесть месяцев, закончившихся, 30 июня 2019 г.		Итого совокупный доход
	Оборотные активы	Внеоборотные активы	Краткосрочные обязательства	Долгосрочные обязательства	Выручка	Прибыль	
ОАО «СН-МНГ»	88 582	202 112	(39 320)	(79 859)	94 615	7 965	7 965
ПАО «Славнефть-ЯНОС»	18 620	93 874	(13 140)	(30 517)	14 296	3 118	3 118
ОАО «ОНГГ»	13 586	46 883	(22 945)	(19 229)	24 528	1 033	1 033
Итого	120 788	342 869	(75 405)	(129 605)	133 439	12 116	12 116

Дочерние общества	31 декабря 2018 г.				За шесть месяцев, закончившихся, 30 июня 2018 г.		Итого совокупный доход
	Оборотные активы	Внеоборотные активы	Краткосрочные обязательства	Долгосрочные обязательства	Выручка	Прибыль	
ОАО «СН-МНГ»	76 147	200 618	(35 465)	(77 751)	87 652	8 776	8 776
ПАО «Славнефть-ЯНОС»	17 334	84 720	(10 148)	(26 184)	13 942	3 205	3 205
ОАО «ОНГГ»	14 121	45 973	(21 843)	(20 988)	25 914	1 949	1 949
Итого	107 602	331 311	(67 456)	(124 923)	127 508	13 930	13 930

ПРИМЕЧАНИЕ 26. ОСНОВНЫЕ ДОЧЕРНИЕ ОБЩЕСТВА

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

Дочерние общества	Вид деятельности	30 июня 2019 г.		31 декабря 2018 г.	
		Всего владение	Голосующие акции	Всего владение	Голосующие акции
ОАО «СН-МНГТ»	Разработка и добыча нефти и газа	94,72%	94,72%	94,72%	94,72%
ОАО «СН-МНГ»	Разработка и добыча нефти и газа	56,42%	56,42%	56,42%	56,42%
ОАО «ОНГГ»	Разработка и добыча нефти и газа	80,24%	80,24%	80,24%	80,24%
ООО «Славнефть-Нижневартовск»	Разработка и добыча нефти и газа	100%	100%	100%	100%
ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»	Поиск и разведка месторождений	100%	100%	100%	100%
ПАО «Славнефть-ЯНОС»	Производство нефтепродуктов	39,83%	51,46%	39,83%	51,46%

ПРИМЕЧАНИЕ 27. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

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