

ГРУППА «СЛАВНЕФТЬ–МЕГИОННЕФТЕГАЗ»

Консолидированная промежуточная сокращенная
финансовая отчетность (неаудированная)

*по состоянию на и за 6 месяцев,
закончившихся 30 июня 2020 г.*

СОДЕРЖАНИЕ

ЗАКЛЮЧЕНИЕ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ОБЗОРНОЙ ПРОВЕРКИ СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ.....	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. Долгосрочные финансовые вложения	14
Примечание 6. Активы в форме права пользования и Обязательства по аренде	14
Примечание 7. Прочие внеоборотные активы	15
Примечание 8. Запасы	15
Примечание 9. Дебиторская задолженность и предоплата	15
Примечание 10. Денежные средства и их эквиваленты	15
Примечание 11. Долгосрочные и краткосрочные кредиты и займы	16
Примечание 12. Обязательства по выводу активов из эксплуатации и охране окружающей среды	16
Примечание 13. Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	18
Примечание 14. Задолженность по налогам	18
Примечание 15. Прочие краткосрочные обязательства	18
Примечание 16. Налог на прибыль	18
Примечание 17. Выручка	19
Примечание 18. Налоги за исключением налога на прибыль	19
Примечание 19. Финансовые доходы и расходы	19
Примечание 20. Капитал	19
Примечание 21. Операции со связанными сторонами	20
Примечание 22. Условные факты хозяйственной деятельности	22
Примечание 23. Управление финансовыми рисками	23
Примечание 24. Рыночная стоимость финансовых инструментов	25
Примечание 25. События после отчетной даты	26

Заключение по результатам обзорной проверки сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности

Акционерам и Совету директоров
Публичного акционерного общества «Славнефть–Мегионнефтегаз»

Введение

Мы провели обзорную проверку прилагаемого сокращенного промежуточного консолидированного отчета о финансовом положении Публичного акционерного общества «Славнефть–Мегионнефтегаз» и его дочерних организаций (далее – «Группа») по состоянию на 30 июня 2020 года и связанных с ним сокращенных промежуточных консолидированных отчетов о совокупном доходе, об изменениях в акционерном капитале и о движении денежных средств за шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, а также избранных пояснительных примечаний к сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности (далее – «сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность»). Руководство Группы несет ответственность за подготовку и представление данной сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность состоит в формировании вывода о данной сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности на основе проведенной нами обзорной проверки.

Объем обзорной проверки

Мы провели обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом обзорных проверок 2410 «Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, выполняемая независимым аудитором организации». Обзорная проверка сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности включает 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 сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность по состоянию на 30 июня 2020 года и за шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, не подготовлена во всех существенных аспектах в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

ООО «Кроу Экспертиза»
26 августа 2020 г.

Заместитель Генерального директора



Потехин В.В.

Сведения об аудируемом лице

Наименование: Публичное акционерное общество «Славнефть–Мегионнефтегаз»

Основной государственный регистрационный номер 1028601354088.

Местонахождение: Российская Федерация, 628680, Ханты–Мансийский автономный округ – Югра, город Мегион, улица А.М. Кузьмина, дом. 51

Сведения об аудиторе

Наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Кроу Экспертиза».

Свидетельство о государственной регистрации № 183.142 выдано Московской регистрационной палатой 23 сентября 1993 года.

Основной государственный регистрационный номер 1027739273946.

Основной регистрационный номер в Реестре аудиторов и аудиторских организаций 12006033851, член саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество».

Юридический адрес: Российская Федерация, 127055, г. Москва, Тихвинский пер., д. 7, стр. 3, кабинет 20.

Член Crowe Global

ГРУППА «СЛАВНЕФТЬ–МЕГИОННЕФТЕГАЗ»

Консолидированный промежуточный отчет о финансовом положении (неаудированный)

(в миллионах российских рублей)

Прим. 30 июня 2020 г. 31 декабря 2019 г.

Активы

Внеоборотные активы

Основные средства	4	156 005	151 657
Долгосрочные финансовые вложения	5	38 515	50 913
Активы в форме права пользования	6	19 083	3 458
Прочие внеоборотные активы	7	2 142	1 883
Итого внеоборотные активы		215 745	207 911

Оборотные активы

Запасы	8	4 133	4 433
Дебиторская задолженность и предоплата	9	55 105	72 025
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль		449	433
Денежные средства и их эквиваленты	10	380	912
Прочие оборотные активы		77	—
Итого оборотные активы		60 144	77 803
Итого активы		275 889	285 714

Капитал

Акционерный капитал	20	15 920	15 920
Нераспределенная прибыль		150 693	158 382
Итого капитал, относящийся к акционерам		166 613	174 302

Обязательства

Долгосрочные обязательства

Долгосрочные кредиты и займы	11	42 687	42 577
Отложенные налоговые обязательства	16	11 748	13 589
Обязательства по выводу активов из эксплуатации и охране окружающей среды	12	11 255	10 972
Долгосрочные обязательства по аренде	6	17 009	1 376
Прочие долгосрочные обязательства		1 511	1 241
Итого долгосрочные обязательства		84 210	67 755

Краткосрочные обязательства

Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам	11	4 365	7 067
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	13	12 660	17 143
Авансы полученные		81	74
Задолженность по налогам	14	3 188	13 897
Краткосрочные обязательства по аренде	6	2 453	1 535
Прочие краткосрочные обязательства	15	2 319	1 941
Итого краткосрочные обязательства		25 066	41 657
Итого обязательства		109 276	111 412
Итого капитал и обязательства		275 889	285 714

Черевко М.А.
Генеральный директор

ПАО «СН-МНГ»

26 августа 2020 г.

Филя Л.И.
Главный бухгалтер
(по доверенности № Д-425/041 от
01.07.2019 г.,
Директор РЦ Мегион ООО «ГПН БС»)

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

ГРУППА «СЛАВНЕФТЬ–МЕГИОННЕФТЕГАЗ»

Консолидированный промежуточный отчет о совокупном доходе (неаудированный)

(в миллионах российских рублей)

		За шесть месяцев, закончившихся	За шесть месяцев, закончившихся
	Прим.	30 июня 2020 г.	30 июня 2019 г.
Выручка	17	50 122	94 754
Производственные расходы		(21 512)	(21 010)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы		(1 333)	(1 411)
Себестоимость реализации прочей продукции		(3 605)	(3 845)
Налоги за исключением налога на прибыль	18	(24 019)	(51 611)
Износ, истощение и амортизация	4,6,7	(7 639)	(7 512)
Расходы на проведение геологоразведочных работ		(126)	(134)
Прибыль от выбытия активов		148	74
Итого операционные расходы и затраты		(58 086)	(85 449)
Прочий операционный доход		265	287
Операционный (убыток)/прибыль		(7 699)	9 592
Финансовые доходы	19	1 682	2 326
Финансовые расходы	19	(3 651)	(2 192)
Прибыль по курсовым разницам		1	3
(Убыток)/прибыль до налогообложения		(9 667)	9 729
Доход/(расход) по налогу на прибыль	16	1 978	(1 303)
(Убыток)/прибыль за период:		(7 689)	8 426
Итого совокупный (расход)/доход, относящийся к:		(7 689)	8 426
– акционерам ПАО «Славнефть–Мегионнефтегаз»		(7 689)	8 426
(Убыток)/прибыль на акцию, причитающаяся акционерам ПАО «Славнефть–Мегионнефтегаз»			
Базовый (убыток)/прибыль на обыкновенную акцию (в руб. на акцию)		(58,02)	63,58
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (тыс. акций)		99 475	99 475

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

ГРУППА «СЛАВНЕФТЬ–МЕГИОННЕФТЕГАЗ»**Консолидированный промежуточный отчет об изменениях в акционерном капитале
(неаудированный)***(в миллионах российских рублей)*

	Прим.	Акционерный капитал	Нераспределен– ная прибыль	Итого капитал
На 1 января 2019 г.		15 920	149 108	165 028
Прибыль за период		–	8 426	8 426
Итого совокупный доход		–	8 426	8 426
На 30 июня 2019 г.		15 920	157 534	173 454
На 1 января 2020 г.		15 920	158 382	174 302
Убыток за период		–	(7 689)	(7 689)
Итого совокупный расход		–	(7 689)	(7 689)
На 30 июня 2020 г.		15 920	150 693	166 613

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

ГРУППА «СЛАВНЕФТЬ–МЕГИОННЕФТЕГАЗ»
Консолидированный промежуточный отчет о движении денежных средств (неаудированный)
(в миллионах российских рублей)

		За шесть месяцев, закончившихся	За шесть месяцев, закончившихся
	Прим.	30 июня 2020 г.	30 июня 2019 г.
Потоки денежных средств от операционной деятельности			
(Убыток)/прибыль за период		(7 689)	8 426
Корректировки с целью приведения суммы прибыли за период к величине чистых денежных средств от операционной деятельности			
Износ, истощение и амортизация	4,6,7	7 639	7 512
Прибыль от выбытия активов		(148)	(74)
Финансовые доходы	19	(1 682)	(2 326)
Финансовые расходы	19	3 651	2 192
Прибыль по курсовым разницам		(1)	(3)
(Доход)/расход по налогу на прибыль		(1 978)	1 303
Изменения в резервах		379	231
Прочее		(870)	(1 488)
Потоки денежных средств от операционной деятельности до изменений оборотного капитала		(699)	15 733
Изменения в оборотном капитале			
Уменьшение/(увеличение) дебиторской задолженности		16 637	(15 434)
Выплата пенсионных обязательств		(95)	—
Уменьшение/(увеличение) запасов		207	(2 550)
Уменьшение прочих оборотных активов		81	71
Уменьшение кредиторской задолженности		(4 041)	(1 918)
Увеличение прочих краткосрочных обязательств		1 048	795
(Уменьшение)/увеличение задолженности по налогам		(10 697)	1 758
Налог на прибыль уплаченный		109	(1 077)
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности		2 550	(2 582)
Инвестиционная деятельность			
Доходы от участия в других организациях		56	71
Поступления от продажи основных средств		148	64
Приобретение основных средств		(11 678)	(5 818)
Проценты полученные		1 602	62
Изменения в долгосрочных инвестициях		12 422	5 300
(Увеличение)/уменьшение прочих внеоборотных активов		(260)	119
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		2 290	(440)
Финансовая деятельность			
Поступление краткосрочных кредитов и займов		4 450	—
Поступление долгосрочных кредитов и займов		2 000	10 245
Выплата краткосрочных кредитов и займов		3 500	—
Выплата долгосрочных кредитов и займов		(5 550)	(5 015)
Выплата основной суммы обязательства по аренде		(396)	(300)
Проценты уплаченные		(2 377)	(2 445)
Чистые денежные средства, полученные от финансовой деятельности		(5 373)	2 485
Влияние изменений валютных курсов на величину денежных средств и их эквивалентов		1	3
Чистое уменьшение денежных средств и их эквивалентов		(532)	(534)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	10	912	1 042
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	10	380	508

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

ГРУППА «СЛАВНЕФТЬ–МЕГИОННЕФТЕГАЗ»

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности (неаудированной)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

ПРИМЕЧАНИЕ 1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

Основными видами деятельности Публичного акционерного общества «Славнефть–Мегионнефтегаз» (далее – «Общество») и его дочерних обществ (далее совместно именуемые – «Группа») являются добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа, а также оказание услуг по добыче нефти и нефтяного (попутного) газа; услуг по обустройству и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений; реализация нефти и газа в Российской Федерации.

Публичное акционерное общество «Славнефть–Мегионнефтегаз» было создано в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 17 ноября 1992 г. № 1403 «Об особенностях приватизации и преобразования в акционерные общества государственных предприятий, производственных и научно-производственных объединений нефтяной, нефтеперерабатывающей промышленности и нефтепродуктообеспечения» путем преобразования государственного предприятия – производственное объединение «Мегионнефтегаз», осуществленного на основании распоряжения Комитета по управлению государственным имуществом Российской Федерации от 7 апреля 1993 г. № 597–р.

Общество зарегистрировано Администрацией муниципального образования местного самоуправления г. Мегиона 23 сентября 1996 г., свидетельство о государственной регистрации предприятия № 64648 (ОГРН 1028601354088, дата внесения записи в ЕГРЮЛ 24 июля 2002 г.).

Основным акционером, осуществляющим контроль над Группой, является ПАО «НГК «Славнефть». ПАО «Газпром нефть» и ПАО «НК «Роснефть», которые осуществляют совместный контроль над ПАО «НГК «Славнефть», являются основными конечными акционерами, осуществляющими совместный контроль над Группой. По состоянию на 30 июня 2020 г. ПАО «НГК «Славнефть» принадлежит 56,424% уставного капитала Общества. Доля ПАО «НГК «Славнефть» в голосующих акциях Общества составляет 69,12%.

	Доля владения	
	30 июня 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Дочерние компании		
ООО «МУБР»	100,00%	100,00%
ООО «МЭН»	100,00%	100,00%
ООО «Лесное озеро»	100,00%	100,00%
Инвестиции в другие общества		
ООО «Славнефть–Нижневартовск»	1,65457%	1,65457%

12 ноября 2019 г. Открытое акционерное общество «Славнефть–Мегионнефтегаз» было переименовано в Публичное акционерное общество «Славнефть–Мегионнефтегаз». Наименование было изменено в целях приведения его в соответствие с положениями четвертой главы Гражданского кодекса Российской Федерации.

Адрес (место нахождения) и место осуществления деятельности

Юридический адрес Общества: 628684, Российская Федерация, Ханты–Мансийский Автономный Округ – Югра, город Мегион, улица Кузьмина, дом 51. 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.

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

Бухгалтерский учет на предприятиях, входящих в Группу, ведется в соответствии с Российским законодательством в области бухгалтерского и налогового учета. Прилагаемая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность подготовлена на основе данных бухгалтерского учета ПАО «СН-МНГ» и его дочерних предприятий с внесением необходимых корректировок и реклассификаций с целью представления информации в соответствии с МСФО.

Группа не делала раскрытий, которые во многом дублируют информацию, содержащуюся в консолидированной финансовой отчетности за 2019 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 2019 год.

Результаты, отраженные в консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 и 30 июня 2019 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. Функциональная валюта для каждой из компаний Группы является российский рубль. 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 2020 г. и 31 декабря 2019 г. и за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г. и 30 июня 2019 г., использовались следующие обменные курсы, установленные ЦБ РФ (в российских рублях):

	30 июня 2020 г.	31 декабря 2019 г.	Средний курс за шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
			2020 г.	2019 г.
За одну валютную единицу в российских рублях				
– доллар США	69,9513	61,9057	69,3714	65,3384
– евро	78,6812	69,3406	76,4417	73,8389

ПРИМЕЧАНИЕ 2. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Принцип непрерывности деятельности

Настоящая консолидированная 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 2019 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 2019 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 2020 г.:

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.

Применение этих стандартов не оказало существенного влияния на финансовое положение или результаты деятельности Группы.

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

Следующие новые стандарты и изменения к стандартам, еще не вступившие в силу по состоянию на 1 января 2020 г., не применялись в данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности:

Стандарты	Применимо к годовым отчетным периодам, начинающимся с или позднее
МСФО (IFRS) 16 (с изменениями) «Аренда»	1 июня 2020 г.
МСФО (IFRS) 3 (с изменениями) «Объединение бизнеса»	1 января 2022 г.
МСФО (IAS) 16 (с изменениями) «Основные средства»	1 января 2022 г.
МСФО (IAS) 37 (с изменениями) «Резервы, условные обязательства и условные активы»	1 января 2022 г.
МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования»	1 января 2023 г.

В настоящее время Группа не ожидает, что указанные новые стандарты и поправки окажут существенное влияние на финансовое положение или результаты деятельности Группы.

ГРУППА «СЛАВНЕФТЬ–МЕГИОННЕФТЕГАЗ»**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(неаудированной)***(в миллионах российских рублей, если не указано иное)***ПРИМЕЧАНИЕ 4. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА**

	Основные средства связанные с добычей нефти и газа	Машины и оборудование	Незавер- шенное строительство	Итого
Первоначальная стоимость				
На 1 января 2019 г.	212 516	19 211	19 224	250 951
Поступления	616	(2 235)	12 816	11 197
Перевод между категориями	10 167	1 352	(11 519)	–
Изменения в обязательствах по выводу	(167)	–	–	(167)
Выбытие	(870)	(240)	–	(1 110)
На 30 июня 2019 г.	222 262	18 088	20 521	260 871
Накопленная амортизация, износ, истощение и обесценение				
На 1 января 2019 г.	(102 129)	(7 555)	(10)	(109 694)
Износ, истощение и амортизация	(6 487)	(719)	–	(7 206)
Обесценение	2	–	(62)	(60)
Выбытие обесценения	75	–	–	75
Выбытие	765	129	–	894
На 30 июня 2019 г.	(107 774)	(8 145)	(72)	(115 991)
Остаточная стоимость на				
1 января 2019 г.	110 387	11 656	19 214	141 257
Остаточная стоимость на				
30 июня 2019 г.	114 487	9 943	20 449	144 879
Первоначальная стоимость				
На 1 января 2020 г.	235 886	21 891	15 985	273 762
Поступления	248	2	10 719	10 969
Перевод между категориями	8 819	995	(9 814)	–
Изменения в обязательствах по выводу активов из эксплуатации	(219)	–	–	(219)
Выбытие	(1 041)	(256)	–	(1 297)
На 30 июня 2020 г.	243 693	22 632	16 890	283 215
Накопленная амортизация, износ, истощение и обесценение				
На 1 января 2020 г.	(113 265)	(8 834)	(6)	(122 105)
Износ, истощение и амортизация	(5 392)	(879)	–	(6 271)
Выбытие обесценения	45	–	–	45
Выбытие	961	160	–	1 121
На 30 июня 2020 г.	(117 651)	(9 553)	(6)	(127 210)
Остаточная стоимость на				
1 января 2020 г.	122 621	13 057	15 979	151 657
Остаточная стоимость на				
30 июня 2020 г.	126 042	13 079	16 884	156 005

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г., были капитализированы затраты по кредитам и займам в сумме 504 млн руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г. – 714 млн руб.).

ПРИМЕЧАНИЕ 5. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

В таблице ниже представлено движение по долгосрочным финансовым вложениям:

	2020 г.	2019 г.
Займы выданные на 1 января	50 913	56 919
Предоставлено займов	1 300	–
Погашено займов	(13 722)	(5 300)
Начислено процентов	1 610	2 194
Оплачено процентов	(1 586)	–
Займы выданные на 30 июня	38 515	53 813

В составе долгосрочных финансовых вложений отражены займы, выданные ПАО «НГК «Славнефть», с установленным сроком возврата до 2023 года и возможностью досрочного погашения. Займы выданы на рыночных условиях с плавающей процентной ставкой (ключевая ставка ЦБ РФ +0,72–0,73%).

ПРИМЕЧАНИЕ 6. АКТИВЫ В ФОРМЕ ПРАВА ПОЛЬЗОВАНИЯ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО АРЕНДЕ

Активы в форме права пользования

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

	Активы, связанные с добычей нефти и газа	Активы, связанные с переработкой нефти	Прочие	Итого
Активы в форме права пользования на 1 января 2019 г.	–	–	–	–
Признание	1 131	1 789	–	2 920
Расход по амортизации	(297)	(12)	–	(309)
Активы в форме права пользования на 30 июня 2019 г.	834	1 777	–	2 611
Активы в форме права пользования на 1 января 2020 г.	2 018	1 440	–	3 458
Признание	16 976	(28)	–	16 948
Расход по амортизации	(1 307)	(16)	–	(1 323)
Активы в форме права пользования на 30 июня 2020 г.	17 687	1 396	–	19 083

Обязательства по аренде

В таблице ниже представлено движение по обязательствам по аренде:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г.
Обязательства по аренде, остаток на начало периода	2 911	–
Признание	16 948	2 742
Процентный расход	765	41
Платежи	(1 162)	(342)
Обязательства по аренде, остаток на конец периода	19 462	2 441
Текущая часть	2 453	1 267
Долгосрочная часть	17 009	1 174

ГРУППА «СЛАВНЕФТЬ–МЕГИОННЕФТЕГАЗ»**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности (неаудированной)***(в миллионах российских рублей, если не указано иное)***ПРИМЕЧАНИЕ 7. ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ**

	30 июня 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Нематериальные активы	2 138	1 879
Внеоборотные финансовые активы	4	4
Итого прочие внеоборотные активы	2 142	1 883

Нематериальные активы, включающие программное обеспечение, товарные знаки и прочие НМА, отражены за вычетом накопленной амортизации в размере 140 млн руб. и 107 млн руб. на 30 июня 2020 г. и 31 декабря 2019 г. соответственно. За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г., начисленная амортизация составила 45 млн руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г. – (3) млн руб.).

ПРИМЕЧАНИЕ 8. ЗАПАСЫ

	30 июня 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Сырье и материалы	2 871	2 455
Нефть	1 325	1 895
Нефтепродукты	186	99
Прочие	104	114
Резерв под обесценение запасов	(353)	(130)
Итого запасы	4 133	4 433

ПРИМЕЧАНИЕ 9. ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА

	30 июня 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	53 227	70 048
Прочая дебиторская задолженность	641	1 527
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки	(99)	(99)
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность	53 769	71 476
Авансы выданные поставщикам и предварительная оплата	1 147	374
НДС к возмещению	189	175
Предварительная оплата налогов и авансы выданные	1 336	549
Итого дебиторская задолженность и предоплата	55 105	72 025

Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности формируется на каждую отчетную дату. Группа начислила оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по всем существенным суммам дебиторской задолженности по состоянию на 30 июня 2020 г. и 31 декабря 2019 г. На 30 июня 2020 г. и 31 декабря 2019 г. дебиторская задолженность не передавалась в залог в качестве обеспечения кредитов и займов, предоставленных Группе.

ПРИМЕЧАНИЕ 10. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	30 июня 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Депозиты в рублях	351	885
Остатки денежных средств на рублевых банковских счетах	22	17
Прочее в рублях	7	10
Итого денежные средства и их эквиваленты	380	912

ПРИМЕЧАНИЕ 11. ДОЛГОСРОЧНЫЕ И КРАТКОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

Долгосрочные кредиты и займы

	30 июня 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Долгосрочные кредиты в рублях	44 602	48 144
За вычетом текущей части	(1 915)	(5 567)
Итого долгосрочные кредиты и займы	42 687	42 577

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 2020 г. и 31 декабря 2019 г. Группой соблюдались все финансовые и прочие ограничительные условия, содержащиеся в кредитных соглашениях.

В 2019 году Группой были получены долгосрочные целевые займы от «Фонда развития промышленности» в рамках программы «Лизинговые проекты» на приобретение определенных активов в форме права пользования в сумме 566 млн руб. по ставке 1% годовых со сроком погашения в 2024 году.

Разница между дисконтированной стоимостью таких целевых займов, определенной исходя из рыночных процентных ставок по эквивалентным займам на даты заключения договоров, и номинальной стоимостью по договорам в сумме 139 млн руб. была признана как государственная субсидия в соответствии с МСФО (IAS) 20 «Учет государственных субсидий и раскрытие информации о государственной помощи» и была отражена как вычет из балансовой стоимости соответствующих активов в форме права пользования. У Группы отсутствуют какие-либо неисполненные условия или условные обязательства, связанные с получением такой субсидии.

По состоянию на 30 июня 2020 г. балансовая стоимость данных целевых займов составляет 457 млн руб.

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

	30 июня 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Краткосрочные кредиты в рублях	2 450	1 500
Текущая часть долгосрочных кредитов и займов в рублях	1 915	5 567
Итого краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам	4 365	7 067

ПРИМЕЧАНИЕ 12. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ВЫВОДУ АКТИВОВ ИЗ ЭКСПЛУАТАЦИИ И ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

Обязательства по выводу активов из эксплуатации

В момент завершения монтажа производственного оборудования по добыче нефти и газа и соответствующих трубопроводов Группа создает по методу дисконтирования резерв в размере полной суммы затрат на вывод этого оборудования из эксплуатации. Резерв на покрытие обязательств по выводу объектов из эксплуатации представляет собой приведенную стоимость затрат на вывод из эксплуатации активов, связанных с добычей нефти и газа, которые могут быть понесены до 2081 года. Такие резервы создавались на основании внутренних оценок Группы. По мнению руководства Группы, допущения, сделанные с учетом текущих экономических условий, являются разумным основанием для оценки обязательств будущих периодов. Допущения регулярно пересматриваются с учетом любых существенных изменений в допущениях. Тем не менее, фактические затраты на вывод активов из эксплуатации в конечном итоге будут зависеть от будущих рыночных цен на работы, необходимые для

ПРИМЕЧАНИЕ 12. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ВЫВОДУ АКТИВОВ ИЗ ЭКСПЛУАТАЦИИ И ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

вывода объектов из эксплуатации, которые будут отражать рыночные условия, существующие в соответствующий момент времени. Кроме того, сроки вывода активов из эксплуатации, вероятно, будут зависеть от прекращения рентабельной добычи на месторождениях. Это, в свою очередь, будет зависеть от будущих цен на нефть и газ, которые содержат в себе элементы неопределенности. Ожидаемая сумма затрат на вывод активов из эксплуатации дисконтируется до их текущей стоимости с использованием прогнозной реальной ставки дисконтирования: 3,0% по состоянию на 30 июня 2020 г. и 31 декабря 2019 г. Влияние инфляции оценивается на ежегодной основе при определении оценочных затрат на вывод активов из эксплуатации. На конец каждого отчетного года Группа пересматривает свои оценки в отношении уровня инфляции и ставок дисконтирования.

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г.
Резервы на покрытие обязательств по выводу активов из эксплуатации, остаток на начало периода	10 882	8 120
Признание обязательства	145	104
Использование и восстановление	(81)	(50)
Изменение оценок	(220)	(168)
Амортизация дисконта	379	334
Резервы на покрытие обязательств по выводу активов из эксплуатации, остаток на конец периода	11 105	8 340

Обязательства по охране окружающей среды

Группа проводит периодическую оценку своих обязательств по охране окружающей среды в соответствии с законодательством. Обязательства отражаются в консолидированной финансовой отчетности по мере выявления. Оценка руководства включает ряд неопределенных факторов, относящихся к масштабам мероприятий по ликвидации загрязнений окружающей среды, технологиям, которые используются для ликвидации последствий, и стандартам, которые определяют приемлемый уровень природоохранных мероприятий. Долгосрочная ожидаемая сумма затрат на ликвидацию последствий дисконтируется до их текущей стоимости с использованием ставки дисконтирования – 4,5% по состоянию на 30 июня 2020 года, 6,25% по состоянию на 31 декабря 2019 года.

При появлении дополнительной информации руководство продолжит вносить корректировки в сумму оценочного резерва до надлежащего уровня.

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г.
Резерв на покрытие обязательств по охране окружающей среды, остаток на начало периода (включая текущую часть)	399	471
Признание обязательства	139	135
Использование	(135)	(238)
Изменение оценок	1	6
Амортизация дисконта	(1)	9
Резервы на покрытие обязательств по охране окружающей среды, остаток на конец периода	403	383
За минусом текущей части	(253)	(312)
Резервы на покрытие обязательств по охране окружающей среды, остаток на конец периода (долгосрочная часть)	150	71

ПРИМЕЧАНИЕ 13. КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПОСТАВЩИКАМ И ПОДРЯДЧИКАМ

	30 июня 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	7 151	10 569
Кредиторская задолженность по приобретенным внеоборотным активам	5 509	6 574
Итого кредиторская задолженность	12 660	17 143

ПРИМЕЧАНИЕ 14. ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПО НАЛОГАМ

	30 июня 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Налог на добычу полезных ископаемых	1 747	7 869
Налог на добавленную стоимость	549	5 137
Страховые взносы во внебюджетные фонды	427	419
Налог на имущество	409	401
Прочие	56	71
Итого задолженность по налогам	3 188	13 897

ПРИМЕЧАНИЕ 15. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	30 июня 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Начисление премий	509	113
Начисление отпускных платежей	505	492
Задолженность по факторингу	303	190
Заработная плата	283	374
Обязательства по охране окружающей среды (текущая часть)	253	309
Резерв по юридическим рискам	199	193
Начисленные обязательства	11	11
Прочие	256	259
Итого прочие краткосрочные обязательства	2 319	1 941

ПРИМЕЧАНИЕ 16. 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 дохода по налогу на прибыль в промежуточном консолидированном отчете о совокупном доходе:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г.
Текущий расход по налогу на прибыль	24	879
(Доход)/расход по отложенному налогу на прибыль	(1 841)	539
Корректировки налога на прибыль за прошлые периоды	(161)	(115)
Итого (доход)/расход по налогу на прибыль	(1 978)	1 303

ГРУППА «СЛАВНЕФТЬ–МЕГИОННЕФТЕГАЗ»**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности (неаудированной)***(в миллионах российских рублей, если не указано иное)***ПРИМЕЧАНИЕ 17. ВЫРУЧКА**

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г.
Реализация нефти	32 343	76 261
Операторские услуги	17 527	18 160
Прочая выручка	252	333
Итого выручка	50 122	94 754

ПРИМЕЧАНИЕ 18. НАЛОГИ ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ НАЛОГА НА ПРИБЫЛЬ

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г.
Налог на добычу полезных ископаемых	22 193	49 866
Взносы на обязательное социальное страхование	973	919
Налог на имущество	833	806
Прочие	20	20
Итого налоги за исключением налога на прибыль	24 019	51 611

ПРИМЕЧАНИЕ 19. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г.
Процентные доходы	1 626	2 255
Дивиденды от финансовых вложений в другие предприятия	56	71
Итого финансовые доходы	1 682	2 326
Комиссии за факторинговое обслуживание	(1 334)	(53)
Процентные расходы	(1 118)	(1 693)
Амортизация дисконта по резерву на вывод основных средств из эксплуатации и по экологическому резерву	(378)	(343)
Процентный расход по обязательству по аренде	(765)	(41)
Банковские комиссии и услуги	(20)	(14)
Расходы по пенсионным обязательствам	(36)	(48)
Итого финансовые расходы	(3 651)	(2 192)
Итого финансовые расходы, нетто	(1 969)	134

ПРИМЕЧАНИЕ 20. КАПИТАЛ**Акционерный капитал**

Размер уставного капитала Общества, в соответствии с Уставом, по состоянию на 30 июня 2020 г. составляет 3 313 млн руб. До 1 января 2003 г. размер уставного капитала пересчитывался в соответствии с МСФО (IAS) 29 «Финансовая отчетность в гиперинфляционной экономике». По состоянию на 30 июня 2020 г. и 31 декабря 2019 г. размер уставного капитала составляет 15 920 млн руб. В течение 2020–2019 годов Общество собственные акции не приобретало, размер уставного капитала Общества за вышеуказанный период не изменялся.

Разрешенный к выпуску, выпущенный и полностью оплаченный акционерный капитал Общества состоит из 99 474 705 обыкновенных акций номинальной стоимостью 25 руб. за акцию и 33 056 875 привилегированных акций номинальной стоимостью 25 руб. за акцию.

Дивиденды

В течении 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г. и 30 июня 2019 г., Общество не производило выплаты акционерам дивидендов по обыкновенным и привилегированным акциям.

ГРУППА «СЛАВНЕФТЬ–МЕГИОННЕФТЕГАЗ»**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(неаудированной)***(в миллионах российских рублей, если не указано иное)***ПРИМЕЧАНИЕ 21. 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 заключать сделки, которые были бы невозможны, если бы эти стороны не были связаны. Сделки между связанными сторонами и сделки между несвязанными сторонами могут предусматривать разные сроки, условия и суммы.

Основными связанными сторонами Группы за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г., являлись Основной акционер – ПАО «НГК «Славнефть», а также компании группы ПАО «НГК «Славнефть», группы ПАО «НК «Роснефть» и группы ПАО «Газпром нефть».

Вознаграждение ключевых руководителей Группы (членов Совета директоров и Правления компании ПАО «СН–МНГ») указано ниже:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г.
Краткосрочные выплаты сотрудникам	—	27
Итого	—	27

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

Покупатель	Описание	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г.	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г.
ПАО «Обьнефтегазгеология»	ГРП, услуги по капитальному строительству, услуги по добыче нефти	7 561	7 055
ООО «Славнефть–Нижневартовск»	ГРП, услуги по капитальному строительству, услуги по добыче нефти	7 140	7 740
ПАО «НГК «Славнефть»	ГРП, услуги по капитальному строительству, услуги по добыче нефти	1 988	1 761
ПАО «СН–МНГ»	ГРП, услуги по капитальному строительству, услуги по добыче нефти	860	1 269
ООО «Мегион геология»	Нефть	2	5
ЗАО «Обьнефтегазгеология»	ГРП, услуги по капитальному строительству, услуги по добыче нефти	—	353
Итого выручка по компаниям группы «Славнефть»		17 551	18 183
ПАО «НК «Роснефть»	Нефть	16 162	38 383
ПАО «Газпром нефть»	Нефть	16 090	37 743
ООО «Газпромнефть – Хантос»	Прочая реализация	82	137
ООО «Газпромнефть – Снабжение»	Прочая реализация	22	28
Прочие	Нефтепродукты, нефть, прочая реализация	164	187
Итого выручка по компаниям группы «Роснефть» и группы «Газпром нефть»		32 520	76 478
ИТОГО		50 071	94 661

ГРУППА «СЛАВНЕФТЬ–МЕГИОННЕФТЕГАЗ»**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(неаудированной)***(в миллионах российских рублей, если не указано иное)***ПРИМЕЧАНИЕ 21. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ
(ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г., операционные расходы Группы по операциям со связанными сторонами, относящиеся к закупкам, составили 6 589 млн руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г. 7 851 млн руб.).

Дебиторская задолженность связанных сторон составила:

	30 июня 2020 г.	31 декабря 2019 г.
ПАО «ОНГГ»	15 991	21 731
ООО «Славнефть–Нижневартовск»	14 070	14 007
ПАО «НГК «Славнефть»	12 516	15 544
ПАО «СН–МНГГ»	1 559	1 504
Итого по компаниям группы «Славнефть»	44 136	52 786
ПАО «Газпром нефть»	9 932	9 573
ПАО «НК «Роснефть»	2 830	11 744
ООО «Газпромнефть–Хантос»	38	98
АО «Газпром энергосбыт Тюмень»	2	430
Прочие	48	26
Итого по компаниям группы «Роснефть» и «Газпром нефть»	12 850	21 871
ИТОГО	56 986	74 657

Кредиторская задолженность связанным сторонам составила:

	30 июня 2020 г.	31 декабря 2019 г.
ООО «Мегион геология»	189	240
ООО «БНГРЭ»	11	–
ООО «Славнефть–НПЦ»	4	–
ООО «Славнефть–Нижневартовск»	3	36
ОАО «ОНГГ»	–	22
ПАО «СН–МНГГ»	–	204
Итого по компаниям группы «Славнефть»	207	502
ЗАО «СП «МеКаМиннефть»	401	340
ООО «Газпромнефть – Снабжение»	148	221
ООО «Газпромнефть НТЦ»	120	212
ООО «ТехГеоБур»	109	–
ООО «РН–БашНИПИнефть»	46	14
ООО «Газпромнефть–ННГФ»	26	77
ООО «Газпромнефть–Автоматизация»	12	24
ПАО «Газпром нефть»	1	26
ОАО «ННГФ»	–	54
Прочие	17	67
Итого по компаниям группы «Роснефть» и «Газпром нефть»	880	1 035
ИТОГО	1 087	1 537

ПРИМЕЧАНИЕ 22. УСЛОВНЫЕ ФАКТЫ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Договорные обязательства по будущим операциям

У Группы заключены договоры аренды, срок которых еще не начался на 30 июня 2020 г. По состоянию на 30 июня 2020 г. будущие арендные платежи в рамках этих договоров аренды, не подлежащих досрочному прекращению, в течение пяти лет отсутствуют (на 31 декабря 2019 г. составляют 1 664 млн руб.).

Инвестиционные обязательства

По состоянию на 30 июня 2020 г. Группа имеет договорные обязательства по капитальному строительству и приобретению основных средств, которые составляют 18 467 млн руб. (на 31 декабря 2019 г. – 6 941 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, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Интерпретация руководством Группы положений законодательства применительно к операциям и деятельности Группы может быть оспорена соответствующими региональными или федеральными органами.

В 2019 году имело место дальнейшее внедрение механизмов, направленных против уклонения от уплаты налогов с использованием низконалоговых юрисдикций и агрессивных структур налогового планирования, а также общая настройка отдельных параметров налоговой системы Российской Федерации. В частности, эти изменения включали дальнейшее развитие концепции бенефициарного владения, налогового резидентства юридических лиц по месту осуществления фактической деятельности, постоянного представительства, а также подход к налогообложению контролируемых иностранных компаний в Российской Федерации. Кроме этого, с 2019 года общая ставка НДС увеличилась до 20%, а также иностранные поставщики электронных услуг обязаны регистрироваться в российских налоговых органах для уплаты НДС.

Российские налоговые органы продолжают активно сотрудничать с налоговыми органами иностранных государств в рамках международного обмена налоговой информацией, что делает деятельность компаний в международном масштабе более прозрачной и требующей детальной проработки с точки зрения подтверждения экономической цели организации международной структуры в рамках проведения процедур налогового контроля.

Указанные изменения, а также последние тенденции в применении и интерпретации отдельных положений российского налогового законодательства указывают на то, что налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов. Как следствие, налоговые органы могут предъявить претензии по тем сделкам и методам учета, по которым раньше они претензий не предъявляли. В результате, могут быть начислены значительные 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 налоговые 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.

ПРИМЕЧАНИЕ 22. УСЛОВНЫЕ ФАКТЫ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

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 связи с недавним скоротечным развитием пандемии коронавирусной инфекции (COVID-19) многими странами, включая Российскую Федерацию, были введены карантинные меры, что оказало существенное влияние на уровень и масштабы деловой активности участников рынка. Ожидается, что как сама пандемия, так и меры по минимизации ее последствий могут повлиять на деятельность компаний из различных отраслей. Действующие в мире и в России ограничения на перемещение не оказали влияние на способность работников Группы надлежащим образом и в полном объеме выполнять свою работу.

Группа расценивает пандемию в качестве существенного фактора, количественный негативный эффект которого, в условиях продолжения распространения коронавирусной инфекции и принимаемых ответных мер, невозможно оценить на текущий момент с достаточной степенью уверенности.

Дополнительным фактором нестабильности стал разрыв соглашения ОПЕК+ в марте 2020 года. Вследствие данных событий наблюдается существенная волатильность на фондовых, валютных и сырьевых рынках, включая падение цен на нефть и снижение курса рубля по отношению к доллару США и евро. Правительство и ЦБ РФ принимают оперативные меры, направленные на снижение экономического влияния коронавирусной инфекции и волатильности на глобальных финансовых и сырьевых рынках. В 1 квартале 2020 г. падение цен на нефть оказало влияние на размер резерва под обесценение стоимости запасов Группы. Однако, в апреле 2020 г. страны ОПЕК+ продлили соглашение на срок с 01 мая 2020 г. до 30 апреля 2022 г., с условием сокращения объемов добычи нефти, что повлияло на рост цен на нефть во 2 квартале 2020 г.

В настоящее время руководство Группы проводит анализ возможного воздействия изменяющихся микро- и макроэкономических условий на финансовое положение и результаты деятельности Группы.

ПРИМЕЧАНИЕ 23. 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.

ПРИМЕЧАНИЕ 23. УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**Валютный риск**

В отчетных периодах Группа не осуществляла операции, номинированные в иностранной валюте, поэтому вследствие колебания валютных курсов не подвержена валютному риску.

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 прибыль Группы из-за возможных изменений рыночных процентных ставок в части варьируемого элемента общей процентной ставки по кредитам и займам.

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

	30 июня 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Банковские депозиты	351	885
Долгосрочные кредиты и займы	(1 463)	(445)
Краткосрочные кредиты и займы	(2 450)	–
Финансовые инструменты с фиксированной процентной ставкой (нетто)	(3 562)	440
Долгосрочные кредиты и займы	(41 225)	(42 135)
Краткосрочные кредиты и займы	(1 910)	(7 050)
Финансовые инструменты с плавающей процентной ставкой	(43 135)	(49 185)

Группа управляет процентным риском, используя сочетание кредитов и займов с фиксированной и плавающей процентной ставкой. 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 2020 г.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г.
Влияние на прибыль до налогообложения	(1 385)	(584)

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.

ПРИМЕЧАНИЕ 23. УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

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 – Основных конечных акционеров ПАО «НГК «Славнефть»: ПАО «НК «Роснефть» и ПАО «Газпром нефть», а также компаний Мегионского блока, являющихся дочерними компаниями Основного акционера ПАО «НГК «Славнефть» (ООО «Славнефть–Нижевартовск», ПАО «СН–МНГГ», ПАО «ОНГГ»). Таким образом, вероятность непогашения необесцененной задолженности покупателей и заказчиков на 30 июня 2020 г. не рассматривается в качестве существенного риска, поскольку покупатели в прошлом не нарушали условия кредитных соглашений.

Балансовая стоимость финансовых активов представляет собой максимальную величину кредитного риска.

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 2020 г. чистые текущие активы Группы составили 35 078 млн руб. (на 31 декабря 2019 г. чистые текущие активы – 36 146 млн руб.). Положительный денежный поток от операционной деятельности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г. – 2 550 млн руб. (отрицательный денежный поток за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г. – 2 582 млн руб.). По состоянию на 30 июня 2020 г. доля собственного капитала Группы к активам составляет 60% (на 31 декабря 2019 г. – 61%).

Руководство Группы ожидает, что основными источниками ликвидности Группы в 2020 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 24. РЫНОЧНАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ

Оценка справедливой стоимости

Справедливая стоимость финансовых активов и обязательств определяется следующим образом:

- Уровень 1 – справедливая стоимость финансовых активов и финансовых обязательств, торгуемых на активных ликвидных рынках, определяется в соответствии с рыночными котировками;
- Уровень 2 – справедливая стоимость прочих финансовых активов и финансовых обязательств определяется в соответствии с общепринятыми моделями на основе анализа дисконтированных денежных потоков с применением цен, используемых в существующих сделках на текущем рынке;

ПРИМЕЧАНИЕ 24. РЫНОЧНАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

- Уровень 3 – справедливая стоимость производных финансовых инструментов определяется с использованием рыночных котировок. В том случае, когда такие котировки недоступны или не могут отражать рыночную ситуацию в условиях высокой волатильности рынка, справедливая стоимость определяется с использованием моделей оценки, основанных на допущениях, подтверждаемых наблюдаемыми рыночными ценами или ставками, действующими на отчетную дату.

По состоянию на 30 июня 2020 г. и 31 декабря 2019 г. в Группе нет существенных активов и обязательств, учитываемых по справедливой стоимости.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г., не происходило переклассификаций активов и обязательств между уровнями справедливой стоимости.

Денежные средства и их эквиваленты, краткосрочные банковские депозиты, займы выданные, 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. При определении справедливой стоимости, краткосрочные и долгосрочные кредиты и займы, а также обязательства по аренде, включаются во 2 уровень иерархии справедливой стоимости.

Ниже представлена справедливая стоимость финансовых обязательств, учитываемых по амортизируемой стоимости:

	Балансовая стоимость		Справедливая стоимость	
	30 июня 2020 г.	31 декабря 2019 г.	30 июня 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Кредиты и займы	47 052	49 644	46 412	49 534
Обязательства по аренде	19 462	2 911	19 462	2 911

ПРИМЕЧАНИЕ 25. 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, отсутствовали.