

Группа «Славнефть»

Консолидированная промежуточная сокращенная
финансовая отчетность (неаудированная)

*по состоянию на и за три и девять месяцев,
закончившихся 30 сентября 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	12
Примечание 4. Основные средства	13
Примечание 5. Активы в форме права пользования и обязательство по аренде	14
Примечание 6. Прочие внеоборотные активы	14
Примечание 7. Запасы	15
Примечание 8. Дебиторская задолженность и предоплата	15
Примечание 9. Денежные средства и их эквиваленты	15
Примечание 10. Долгосрочные и краткосрочные кредиты и займы	15
Примечание 11. Обязательства по выводу активов из эксплуатации и охране окружающей среды	16
Примечание 12. Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	17
Примечание 13. Задолженность по налогам	17
Примечание 14. Прочие краткосрочные обязательства	18
Примечание 15. Налог на прибыль	18
Примечание 16. Выручка	18
Примечание 17. Налоги за исключением налога на прибыль	19
Примечание 18. Финансовые доходы и расходы	19
Примечание 19. Операции со связанными сторонами	19
Примечание 20. Информация по сегментам	21
Примечание 21. Условные факты хозяйственной деятельности	24
Примечание 22. Управление финансовыми рисками	26
Примечание 23. Рыночная стоимость финансовых инструментов	29
Примечание 24. Акционерный капитал и собственные выкупленные акции	30
Примечание 25. Доля неконтролирующих акционеров	31
Примечание 26. Основные дочерние общества	33
Примечание 27. События после отчетной даты	33

ЗАКЛЮЧЕНИЕ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ОБЗОРНОЙ ПРОВЕРКИ СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

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 (далее – «Группа»), состоящей из консолидированного промежуточного отчета о финансовом положении по состоянию на 30 сентября 2020 года, консолидированного промежуточного отчета о совокупном доходе за три и девять месяцев, закончившихся на указанную дату, консолидированного промежуточного отчета об изменениях в акционерном капитале и консолидированного промежуточного отчета о движении денежных средств за девять месяцев, закончившихся на указанную дату, а также другой пояснительной информации (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 сентября 2020 года и за три и девять 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»
30 октября 2020

Заместитель Генерального директора



Потехин В.В.

Сведения об аудируемом лице

Наименование: Публичное акционерное общество «Нефтегазовая компания «Славнефть».

Основной государственный регистрационный номер 1027739026270.

Местонахождение: Российская Федерация, 125047, г. Москва, 4-й Лесной переулок, дом 4, этаж 11.

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»

Консолидированный промежуточный отчет о финансовом положении (неаудированный)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	30 сентября 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Активы			
Внеоборотные активы			
Основные средства	4	441 229	411 327
Отложенные налоговые активы		10 708	9 673
Активы в форме права пользования	5	25 568	4 506
Прочие внеоборотные активы	6	3 528	3 413
Итого внеоборотные активы		481 033	428 919
Оборотные активы			
Запасы	7	10 891	10 845
Дебиторская задолженность и предоплата	8	46 600	86 099
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль		199	753
Денежные средства и их эквиваленты	9	6 988	2 771
Прочие оборотные активы		41	77
Итого оборотные активы		64 719	100 545
Итого активы		545 752	529 464
Капитал			
Акционерный капитал — обыкновенные акции	24	70	70
Собственные выкупленные акции	24	—	(50)
Нераспределенная прибыль		90 354	89 366
Добавочный капитал		54 812	54 812
Итого капитал, относящийся к акционерам ПАО «НГК «Славнефть»		145 236	144 198
Доля неконтролирующих акционеров	25	118 112	121 215
Итого капитал		263 348	265 413
Обязательства			
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные кредиты и займы	10	117 774	122 010
Отложенные налоговые обязательства		20 195	22 651
Обязательства по выводу активов из эксплуатации и охране окружающей среды	11	27 717	26 317
Долгосрочные обязательства по аренде	5	21 628	1 872
Прочие долгосрочные обязательства		3 759	2 808
Итого долгосрочные обязательства		191 073	175 658
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам	10	46 998	20 793
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	12	18 361	27 389
Авансы полученные		265	161
Задолженность по выплате дивидендов	24	3	3
Задолженность по налогам	13	16 876	33 754
Краткосрочные обязательства по аренде	5	3 941	2 126
Прочие краткосрочные обязательства	14	4 887	4 167
Итого краткосрочные обязательства		91 331	88 393
Итого обязательства		282 404	264 051
Итого капитал и обязательства		545 752	529 464

Осипов М.Л.
Генеральный директор

ПАО «НГК «Славнефть»

30 октября 2020 г.

Шуваев А.А.
Главный бухгалтер

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, если не указано иное)

		За три месяца, закончив- шихся 30 сентября 2020 г.	За девять месяцев, закончив- шихся 30 сентября 2020 г.	За три месяца, закончив- шихся 30 сентября 2019 г.	За девять месяцев, закончив- шихся 30 сентября 2019 г.
	Прим.				
Выручка	16	41 857	135 372	82 011	239 311
Производственные расходы		(8 911)	(34 100)	(15 456)	(37 342)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы		(1 488)	(4 475)	(1 527)	(4 642)
Себестоимость реализации прочей продукции		(740)	(2 269)	(659)	(1 740)
Налоги за исключением налога на прибыль	17	(13 095)	(59 425)	(42 612)	(130 517)
Износ, истощение и амортизация	4, 5, 6	(8 564)	(30 129)	(10 754)	(28 494)
Расходы на проведение геологоразведочных работ		(106)	(357)	(96)	(445)
Обесценение и прибыль/(убыток) от выбытия активов		244	259	419	(894)
Итого операционные расходы и затраты		(32 660)	(130 496)	(70 685)	(204 074)
Прочий операционный доход		471	885	214	680
Операционная прибыль		9 668	5 761	11 540	35 917
Финансовые доходы	18	22	97	172	513
Финансовые расходы	18	(2 736)	(10 033)	(3 381)	(8 385)
(Убыток)/прибыль по курсовым разницам		(52)	(11)	10	48
Прибыль/(убыток) до налогообложения		6 902	(4 186)	8 341	28 093
(Расход)/доход по налогу на прибыль	15	(1 140)	2 145	(1 881)	(5 806)
Прибыль/(убыток) за период, относящаяся к:		5 762	(2 041)	6 460	22 287
- акционерам ПАО «НГК «Славнефть»		5 947	1 059	4 504	14 976
- доле неконтролирующих акционеров	25	(185)	(3 100)	1 956	7 311
Итого совокупный доход/(расход), относящийся к:		5 762	(2 041)	6 460	22 287
- акционерам ПАО «НГК «Славнефть»		5 947	1 059	4 504	14 976
- доле неконтролирующих акционеров	25	(185)	(3 100)	1 956	7 311
Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам ПАО «НГК «Славнефть»					
Базовая прибыль на обыкновенную акцию (в руб. на акцию)		1,25	0,22	0,95	3,15
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (млн)		4 752	4 752	4 752	4 752

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, если не указано иное)

	Прим.	Капитал, относящийся к акционерам Группы				Доля неконтролирующих акционеров	Итого капитал	
		Акционерный капитал – обыкновенные акции	Собственные выкупленные акции	Добавочный капитал	Нераспределенная прибыль			Итого
На 1 января 2019 г.		70	–	54 812	73 378	128 260	112 995	241 255
Прибыль за период		–	–	–	14 976	14 976	7 311	22 287
Итого совокупный доход		–	–	–	14 976	14 976	7 311	22 287
Дивиденды	24	–	–	–	–	–	(3)	(3)
Выкуп собственных акций		–	(50)	–	–	(50)	–	(50)
На 30 сентября 2019 г.		70	(50)	54 812	88 354	143 186	120 303	263 489
На 1 января 2020 г.		70	(50)	54 812	89 366	144 198	121 215	265 413
Прибыль/(убыток) за период		–	–	–	1 059	1 059	(3 100)	(2 041)
Итого совокупный расход		–	–	–	1 059	1 059	(3 100)	(2 041)
Дивиденды		–	–	–	–	–	(3)	(3)
Прочее		–	50	–	(71)	(21)	–	(21)
На 30 сентября 2020 г.		70	–	54 812	90 354	145 236	118 112	263 348

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, если не указано иное)

		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 г.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 г.
	Прим.		
Потоки денежных средств от операционной деятельности			
(Убыток)/прибыль за период		(2 041)	22 287
Корректировки с целью приведения суммы прибыли за период к величине чистых денежных средств от операционной деятельности			
Износ, истощение и амортизация	4, 5, 6	30 129	28 494
Обесценение и (прибыль)/убыток от выбытия активов		(259)	894
Финансовые доходы	18	(97)	(513)
Финансовые расходы	18	10 033	8 385
Убыток/(прибыль) по курсовым разницам		11	(48)
(Доход)/расход по налогу на прибыль	15	(2 145)	5 806
Изменения в резервах		421	180
Прочее		(110)	(111)
Потоки денежных средств от операционной деятельности до изменений оборотного капитала		35 942	65 374
Изменения в оборотном капитале			
Уменьшение/(увеличение) дебиторской задолженности и предоплаты		39 391	(23 989)
Выплата пенсионных обязательств		(186)	(279)
Уменьшение/(увеличение) запасов		74	(1 055)
Уменьшение прочих оборотных активов		35	22
Уменьшение кредиторской задолженности		(9 599)	(7 381)
Увеличение прочих краткосрочных обязательств		106	1 862
(Уменьшение)/увеличение задолженности по налогам		(16 684)	7 311
Налог на прибыль уплаченный		(946)	(4 037)
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности		48 133	37 828
Инвестиционная деятельность			
Поступления от продажи основных средств		395	245
Приобретение основных средств		(56 336)	(46 801)
Приобретение активов в форме права пользования		-	(1 117)
Проценты полученные		90	511
Увеличение прочих внеоборотных активов		(134)	(39)
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(55 985)	(47 201)
Финансовая деятельность			
Поступление краткосрочных кредитов и займов		44 733	1 200
Поступление долгосрочных кредитов и займов		23 000	41 129
Выплата краткосрочных кредитов и займов		(30 055)	(1 200)
Выплата долгосрочных кредитов и займов		(15 767)	(23 032)
Выплата основной суммы обязательства по аренде		(1 316)	(1 294)
Дивиденды		(2)	(3)
Операции по купле-продаже собственных акций	24	50	(50)
Проценты уплаченные		(8 570)	(8 847)
Чистые денежные средства, полученные от финансовой деятельности		12 073	7 903
Влияние изменений валютных курсов на величину денежных средств и их эквивалентов		(4)	49
Чистое увеличение/(уменьшение) денежных средств и их эквивалентов		4 217	(1 421)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	9	2 771	3 448
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	9	6 988	2 027

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 зарегистрирована 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 ПАО «СН-МНГ», которое в настоящее время является основным добывающим предприятием Группы, и 50,7% голосующих акций ПАО «СН-МНГ». 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.

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 86,59% в ПАО «НГК «Славнефть», и другие свои дочерние общества.

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

Адрес (место нахождения) и место осуществления деятельности

Адрес (место нахождения) Компании: 125047, Россия, г. Москва, 4-й Лесной переулок, дом 4, этаж 11. 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 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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 и 30 сентября 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. 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 промежуточный отчет о совокупном доходе.

По состоянию на 30 сентября 2020 г. и 31 декабря 2019 г. и за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 г. и 30 сентября 2019 г., использовались следующие обменные курсы, установленные ЦБ РФ (в российских рублях):

	30 сентября 2020 г.	31 декабря 2019 г.	Средний курс за три месяца, закончившихся 30 сентября		Средний курс за девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
			2020 г.	2019 г.	2020 г.	2019 г.
За одну валютную единицу в российских рублях						
- доллар США	79,6845	61,9057	73,5598	64,5685	70,7778	65,0789
- евро	93,0237	69,3406	85,9671	71,8329	79,6400	73,1629

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 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.

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.

ПРИМЕЧАНИЕ 4. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Основные средства связанные с добычей нефти и газа	Основные средства связанные с перера- боткой нефти	Прочие основные средства	Незавер- шенное строитель- ство	Итого
Первоначальная стоимость					
На 1 января 2019 г.	459 735	99 099	30 814	79 018	668 666
Поступления	886	—	—	60 441	61 327
Перевод между категориями	40 263	2 141	4 666	(47 070)	—
Изменения в обязательствах по выводу активов из эксплуатации	(597)	—	—	—	(597)
Выбытие	(2 330)	(497)	(442)	(1 697)	(4 966)
На 30 сентября 2019 г.	497 957	100 743	35 038	90 692	724 430
Накопленная амортизация, износ, истощение и обесценение					
На 1 января 2019 г.	(245 190)	(42 729)	(14 549)	(699)	(303 167)
Износ, истощение и амортизация	(20 825)	(4 968)	(1 359)	—	(27 152)
Обесценение	(1 289)	—	(5)	(227)	(1 521)
Выбытие обесценения	707	—	521	(73)	1 155
Выбытие	1 724	355	208	—	2 287
На 30 сентября 2019 г.	(264 873)	(47 342)	(15 184)	(999)	(328 398)
Остаточная стоимость на					
1 января 2019 г.	214 545	56 370	16 265	78 319	365 499
Остаточная стоимость на					
30 сентября 2019 г.	233 084	53 401	19 854	89 693	396 032
Первоначальная стоимость					
На 1 января 2020 г.	525 726	109 522	37 988	73 932	747 168
Поступления	787	—	—	57 748	58 535
Перевод между категориями	35 325	3 587	5 336	(44 248)	—
Изменения в обязательствах по выводу активов из эксплуатации	(769)	—	—	—	(769)
Выбытие	(1 732)	(526)	(510)	(167)	(2 935)
На 30 сентября 2020 г.	559 337	112 583	42 814	87 265	801 999
Накопленная амортизация, износ, истощение и обесценение					
На 1 января 2020 г.	(271 631)	(48 961)	(14 522)	(727)	(335 841)
Износ, истощение и амортизация	(20 173)	(5 640)	(1 600)	—	(27 413)
Обесценение	(98)	—	(1)	(28)	(127)
Выбытие обесценения	111	—	—	144	255
Выбытие	1 536	511	309	—	2 356
На 30 сентября 2020 г.	(290 255)	(54 090)	(15 814)	(611)	(360 770)
Остаточная стоимость на					
1 января 2020 г.	254 095	60 561	23 466	73 205	411 327
Остаточная стоимость на					
30 сентября 2020 г.	269 082	58 493	27 000	86 654	441 229

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 г., были капитализированы затраты по кредитам и займам в сумме 3 745 млн руб. (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 г. – 3 662 млн руб.).

ПРИМЕЧАНИЕ 5. 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	3 249	558	2 246	6 053
Расход по амортизации	(914)	(141)	(243)	(1 298)
Активы в форме права пользования на 30 сентября 2019 г.	2 335	417	2 003	4 755
Активы в форме права пользования на 1 января 2020 г.	2 278	371	1 857	4 506
Признание	19 936	170	3 605	23 711
Расход по амортизации	(2 059)	(137)	(453)	(2 649)
Активы в форме права пользования на 30 сентября 2020 г.	20 155	404	5 009	25 568

Обязательства по аренде

В таблице ниже представлено движение по обязательствам по аренде:

	За три месяца, закончив- шихся 30 сентября 2020 г.	За девять месяцев, закончив- шихся 30 сентября 2020 г.	За три месяца, закончив- шихся 30 сентября 2019 г.	За девять месяцев, закончив- шихся 30 сентября 2019 г.
Обязательства по аренде, остаток на начало периода	22 446	3 998	3 338	—
Признание	3 640	22 887	1 826	5 660
Процентный расход	441	1 287	173	253
Платежи	(958)	(2 603)	(970)	(1 546)
Обязательства по аренде, остаток на конец периода	25 569	25 569	4 367	4 367
Текущая часть	3 941	3 941	2 244	2 244
Долгосрочная часть	21 628	21 628	2 123	2 123

ПРИМЕЧАНИЕ 6. ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	30 сентября 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Нематериальные активы	3 046	2 445
Внеоборотные финансовые активы	11	13
Внеоборотные нефинансовые активы	471	955
Итого прочие внеоборотные активы	3 528	3 413

Нематериальные активы, включающие программное обеспечение, товарные знаки и прочие НМА, отражены за вычетом накопленной амортизации в размере 247 млн руб. и 180 млн руб. на 30 сентября 2020 г. и 31 декабря 2019 г. соответственно. За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 г., начисленная амортизация составила 67 млн руб. (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 г. — 44 млн руб.).

ПРИМЕЧАНИЕ 7. ЗАПАСЫ

	30 сентября 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Сырье и материалы	6 288	4 729
Нефть	3 188	5 141
Нефтепродукты	946	451
Прочие	841	709
Резерв под обесценение запасов	(372)	(185)
Итого запасы	10 891	10 845

ПРИМЕЧАНИЕ 8. ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА

	30 сентября 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	43 099	81 762
Прочая дебиторская задолженность	1 281	1 381
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки	(242)	(216)
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность, нетто	44 138	82 927
Авансы выданные поставщикам и предварительная оплата	1 945	2 297
НДС к возмещению	517	875
Предварительная оплата налогов и авансы выданные	2 462	3 172
Итого дебиторская задолженность и предоплата, нетто	46 600	86 099

ПРИМЕЧАНИЕ 9. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	30 сентября 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Остатки денежных средств на рублевых банковских счетах	920	46
Остатки денежных средств на валютных банковских счетах	60	129
Депозиты в рублях	6 008	2 596
Итого денежные средства и их эквиваленты	6 988	2 771

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

	30 сентября 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Долгосрочные кредиты в рублях	114 987	117 758
Облигации в рублях	30 102	20 072
За вычетом текущей части	(27 315)	(15 820)
Итого долгосрочные кредиты и займы	117 774	122 010

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

В июне 2020 года Компания разместила десятилетние облигации (серии 001P-01) с общей номинальной стоимостью 10 000 млн. руб. Ставка купона по облигациям составляет 6,1% годовых с ежеквартальной выплатой купонов. По облигациям предусмотрена оферта (право держателей предъявить облигации к выкупу) по истечении пяти лет с даты размещения.

**ПРИМЕЧАНИЕ 10. ДОЛГОСРОЧНЫЕ И КРАТКОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ
(ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

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 1 415 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 331 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 сентября 2020 г. балансовая стоимость данных целевых займов составляет 1 174 млн руб.

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

	30 сентября 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Краткосрочные кредиты в рублях	19 683	4 973
Текущая часть долгосрочных кредитов и займов в рублях	27 315	15 820
Итого краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам	46 998	20 793

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

	За три месяца, закончив- шихся 30 сентября 2020 г.	За девять месяцев, закончив- шихся 30 сентября 2020 г.	За три месяца, закончив- шихся 30 сентября 2019 г.	За девять месяцев, закончив- шихся 30 сентября 2019 г.
Резервы на покрытие обязательств по выводу активов из эксплуатации, остаток на начало периода	26 250	25 584	19 811	19 212
Признание обязательства	422	759	364	631
Использование	—	(46)	(11)	(57)
Изменение оценок	(258)	(769)	(199)	(597)
Амортизация дисконта	450	1 336	391	1 167
Резервы на покрытие обязательств по выводу активов из эксплуатации, остаток на конец периода	26 864	26 864	20 356	20 356

**ПРИМЕЧАНИЕ 11. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ВЫВОДУ АКТИВОВ ИЗ
ЭКСПЛУАТАЦИИ И ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)****Обязательства по охране окружающей среды**

	За три месяца, закончив- шихся 30 сентября 2020 г.	За девять месяцев, закончив- шихся 30 сентября 2020 г.	За три месяца, закончив- шихся 30 сентября 2019 г.	За девять месяцев, закончив- шихся 30 сентября 2019 г.
Резерв на покрытие обязательств по охране окружающей среды, остаток на начало периода (включая текущую часть)	1 665	1 649	1 535	1 416
Признание обязательства	152	616	219	758
Использование	(259)	(713)	(294)	(743)
Изменение оценок	(5)	(17)	—	—
Амортизация дисконта	9	27	11	40
Резервы на покрытие обязательств по охране окружающей среды, остаток на конец периода	1 562	1 562	1 471	1 471
За минусом текущей части	(709)	(709)	(859)	(859)
Резервы на покрытие обязательств по охране окружающей среды, остаток на конец периода (долгосрочная часть)	853	853	612	612

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

	30 сентября 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	9 599	15 117
Кредиторская задолженность по приобретенным внеоборотным активам	8 762	12 272
Итого кредиторская задолженность	18 361	27 389

ПРИМЕЧАНИЕ 13. ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПО НАЛОГАМ

	30 сентября 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Налог на добавленную стоимость	7 331	12 575
Акцизы	4 910	5 132
Налог на добычу полезных ископаемых	2 157	13 407
Налог на имущество	1 046	1 034
Социальные выплаты	923	873
Налог на прибыль	278	442
Налог на доходы физических лиц	105	133
Оценочный резерв по налогам за исключением налога на прибыль	104	132
Прочие	22	26
Итого задолженность по налогам	16 876	33 754

ПРИМЕЧАНИЕ 14. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	30 сентября 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Начисление премий	1 533	715
Начисление отпускных платежей	821	848
Обязательства по охране окружающей среды (текущая часть)	709	916
Заработная плата	495	661
Задолженность по факторингу	365	672
Резерв по юридическим рискам	254	194
Начисленные обязательства	31	21
Прочие	679	140
Итого прочие краткосрочные обязательства	4 887	4 167

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

	За три месяца, закончив- шихся 30 сентября 2020 г.	За девять месяцев, закончив- шихся 30 сентября 2020 г.	За три месяца, закончив- шихся 30 сентября 2019 г.	За девять месяцев, закончив- шихся 30 сентября 2019 г.
Текущий расход по налогу на прибыль	877	1 581	1 474	4 040
(Доход)/расход по отложенному налогу на прибыль	257	(3 491)	412	1 864
Корректировки налога на прибыль за прошлые периоды	6	(235)	(5)	(98)
Итого (доход)/расход по налогу на прибыль	1 140	(2 145)	1 881	5 806

ПРИМЕЧАНИЕ 16. ВЫРУЧКА

	За три месяца, закончив- шихся 30 сентября 2020 г.	За девять месяцев, закончив- шихся 30 сентября 2020 г.	За три месяца, закончив- шихся 30 сентября 2019 г.	За девять месяцев, закончив- шихся 30 сентября 2019 г.
Нефть	32 791	109 264	72 514	213 085
Переработка нефти	7 332	21 640	8 132	22 384
Прочая выручка от реализации	1 724	4 302	1 265	3 545
Попутный газ	10	166	100	297
Итого выручка	41 857	135 372	82 011	239 311

ПРИМЕЧАНИЕ 17. НАЛОГИ ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ НАЛОГА НА ПРИБЫЛЬ

	За три месяца, закончив- шихся 30 сентября 2020 г.	За девять месяцев, закончив- шихся 30 сентября 2020 г.	За три месяца, закончив- шихся 30 сентября 2019 г.	За девять месяцев, закончив- шихся 30 сентября 2019 г.
Налог на добычу полезных ископаемых	11 066	53 169	40 666	124 706
Налог на имущество	1 055	3 146	996	2 949
Взносы на обязательное социальное страхование	898	2 979	929	2 797
Прочие	76	131	21	65
Итого налоги за исключением налога на прибыль	13 095	59 425	42 612	130 517

ПРИМЕЧАНИЕ 18. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

	За три месяца, закончив- шихся 30 сентября 2020 г.	За девять месяцев, закончив- шихся 30 сентября 2020 г.	За три месяца, закончив- шихся 30 сентября 2019 г.	За девять месяцев, закончив- шихся 30 сентября 2019 г.
Процентные доходы	25	90	172	511
Прочие (расходы)/доходы	(3)	7	–	2
Итого финансовые доходы	22	97	172	513
Процентные расходы	(1 164)	(3 597)	(1 641)	(4 939)
Комиссии за факторинг дебиторской задолженности	(628)	(3 595)	(1 084)	(1 785)
Амортизация дисконта по резерву на вывод основных средств из эксплуатации и по экологическому резерву	(459)	(1 363)	(402)	(1 207)
Процентный расход по обязательству по аренде	(441)	(1 287)	(173)	(253)
Расходы по пенсионным обязательствам	(40)	(123)	(44)	(134)
Банковские комиссии и услуги	(3)	(67)	(37)	(67)
Прочее	(1)	(1)	–	–
Итого финансовые расходы	(2 736)	(10 033)	(3 381)	(8 385)
Итого финансовые расходы, нетто	(2 714)	(9 936)	(3 209)	(7 872)

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 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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 г., являлись Основные акционеры (см. Примечание 1) и их дочерние общества (Группа «Роснефть» и Группа «Газпром нефть»).

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

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

	За три месяца, закончив- шихся 30 сентября 2020 г.	За девять месяцев, закончив- шихся 30 сентября 2020 г.	За три месяца, закончив- шихся 30 сентября 2019 г.	За девять месяцев, закончив- шихся 30 сентября 2019 г.
Краткосрочные выплаты сотрудникам	100	138	156	225
Итого	100	138	156	225

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

Покупатель	Описание	За три месяца, закончив- шихся 30 сентября 2020 г.	За девять месяцев, закончив- шихся 30 сентября 2020 г.	За три месяца, закончив- шихся 30 сентября 2019 г.	За девять месяцев, закончив- шихся 30 сентября 2019 г.
Компании Группы «Роснефть»	Нефть	17 716	54 580	36 247	106 040
Компании Группы «Газпром нефть»	Нефть	15 069	54 580	36 250	106 788
Компании Группы «Роснефть»	Переработка нефти	3 666	10 820	4 066	11 192
Компании Группы «Газпром нефть»	Переработка нефти	3 666	10 820	4 066	11 192
Прочие	Прочее	1 190	2 659	794	2 210
Итого		41 307	133 459	81 423	237 422

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 г., операционные расходы Группы по операциям со связанными сторонами, относящиеся к закупкам, составили 8 205 млн руб. (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 г. – 3 710 млн руб.).

Дебиторская задолженность связанных сторон составила:

	30 сентября 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Компании Группы «Газпром нефть»	29 613	38 861
Компании Группы «Роснефть»	12 865	43 177
Итого	42 478	82 038

Кредиторская задолженность связанным сторонам составила:

	30 сентября 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Компании Группы «Газпром нефть»	1 315	2 063
Компании Группы «Роснефть»	783	979
Прочие	1	2
Итого	2 099	3 044

Сумма дивидендов к уплате Основным акционерам составила:

	30 сентября 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Компании Группы «Газпром нефть»	1,5	1,5
Компании Группы «Роснефть»	1,5	1,5
Итого	3	3

ПРИМЕЧАНИЕ 20. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ

Компания 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.

Ниже представлена информация по операционным сегментам Группы за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 г. и 30 сентября 2019 г.:

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 г.	Добыча, разведка и нефтесервисы	Переработка, сбыт и сервисы	Корректировки	Консолидиро- ванные данные
Выручка от реализации				
Внешние покупатели	113 616	21 756	–	135 372
Межсегментная	2	–	(2)	–
Итого выручка от реализации	113 618	21 756	(2)	135 372
Затраты и расходы				
Затраты и расходы, за исключением износа, истощения и амортизации и обесценения активов	(89 422)	(11 392)	574	(100 240)
Износ, истощение и амортизация	(24 336)	(5 793)	–	(30 129)
Обесценение основных средств и незавершенного строительства	(127)	–	–	(127)
Итого затраты и расходы	(113 885)	(17 185)	574	(130 496)
Прочий операционный доход	772	685	(572)	885
Операционная прибыль	505	5 256	–	5 761
Финансовые доходы	75	939	(917)	97
Финансовые расходы	(9 133)	(1 817)	917	(10 033)
Курсовые разницы	(119)	108	–	(11)
(Убыток)/прибыль до налогообложения	(8 672)	4 486	–	(4 186)
Налог на прибыль	3 225	(1 080)	–	2 145
Чистый (убыток)/прибыль	(5 447)	3 406	–	(2 041)

ПРИМЕЧАНИЕ 20. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 г.	Добыча, разведка и нефтесервисы	Переработка, сбыт и сервисы	Корректировки	Консолидиро- ванные данные
Выручка от реализации				
Внешние покупатели	216 839	22 472	—	239 311
Межсегментная	2	—	(2)	—
Итого выручка от реализации	216 841	22 472	(2)	239 311
Затраты и расходы				
Затраты и расходы, за исключением износа, истощения и амортизации и обесценения активов	(163 713)	(10 907)	561	(174 059)
Износ, истощение и амортизация	(23 369)	(5 125)	—	(28 494)
Обесценение основных средств и незавершенного строительства	(1 521)	—	—	(1 521)
Итого затраты и расходы	(188 603)	(16 032)	561	(204 074)
Прочий операционный доход	592	646	(558)	680
Операционная прибыль	28 830	7 086	1	35 917
Финансовые доходы	451	1 086	(1 024)	513
Финансовые расходы	(8 530)	(873)	1 018	(8 385)
Курсовые разницы	63	(15)	—	48
Прибыль до налогообложения	20 814	7 284	(5)	28 093
Налог на прибыль	(4 016)	(1 790)	—	(5 806)
Чистая прибыль	16 798	5 494	(5)	22 287

ПРИМЕЧАНИЕ 20. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Ниже представлена информация по операционным сегментам Группы за три месяца, закончившихся 30 сентября 2020 г. и 2019 г.:

За три месяца, закончившихся 30 сентября 2020 г.	Добыча, разведка и нефтесервисы	Переработка, сбыт и сервисы	Корректировки	Консолидиро- ванные данные
Выручка от реализации				
Внешние покупатели	34 468	7 389	—	41 857
Межсегментная	1	—	(1)	—
Итого выручка от реализации	34 469	7 389	(1)	41 857
Затраты и расходы				
Затраты и расходы, за исключением износа, истощения и амортизации и обесценения активов	(20 627)	(3 645)	176	(24 096)
Износ, истощение и амортизация	(6 568)	(1 996)	—	(8 564)
Обесценение основных средств и незавершенного строительства	—	—	—	—
Итого затраты и расходы	(27 195)	(5 641)	176	(32 660)
Прочий операционный доход	407	239	(175)	471
Операционная прибыль	7 681	1 987	—	9 668
Финансовые доходы	15	268	(261)	22
Финансовые расходы	(2 582)	(415)	261	(2 736)
Курсовые разницы	(126)	74	—	(52)
Прибыль до налогообложения	4 988	1 914	—	6 902
Налог на прибыль	(688)	(452)	—	(1 140)
Чистая прибыль	4 300	1 462	—	5 762

ПРИМЕЧАНИЕ 20. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

За три месяца, закончившихся 30 сентября 2019 г.	Добыча, разведка и нефтесервисы	Переработка, сбыт и сервисы	Корректировки	Консолидиро- ванные данные
Выручка от реализации				
Внешние покупатели	73 851	8 160	—	82 011
Итого выручка от реализации	73 851	8 160	—	82 011
Затраты и расходы				
Затраты и расходы, за исключением износа, истощения и амортизации и обесценения активов	(56 571)	(3 470)	200	(59 841)
Износ, истощение и амортизация	(9 038)	(1 716)	—	(10 754)
Обесценение основных средств и незавершенного	(90)	—	—	(90)
Итого затраты и расходы	(65 699)	(5 186)	200	(70 685)
Прочий операционный доход	183	230	(199)	214
Операционная прибыль	8 335	3 204	1	11 540
Финансовые доходы	166	367	(361)	172
Финансовые расходы	(3 271)	(465)	355	(3 381)
Курсовые разницы	(16)	26	—	10
Прибыль до налогообложения	5 214	3 132	(5)	8 341
Налог на прибыль	(1 108)	(773)	—	(1 881)
Чистая прибыль	4 106	2 359	(5)	6 460

ПРИМЕЧАНИЕ 21. УСЛОВНЫЕ ФАКТЫ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ**Договорные обязательства по будущим операциям**

По состоянию на 30 сентября 2020 г. у Группы отсутствуют договоры аренды, срок которых еще не начался. По состоянию на 31 декабря 2019 г. у Группы имелись договоры аренды, срок которых еще не начался. Будущие арендные платежи в рамках этих договоров аренды, не подлежащих досрочному прекращению, составляли 2 273 млн руб. в течение пяти лет.

Инвестиционные обязательства

По состоянию на 30 сентября 2020 г. Группа имеет договорные обязательства по капитальному строительству и приобретению основных средств, которые составляют 48 883 млн руб. (на 31 декабря 2019 г. — 36 490 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.

ПРИМЕЧАНИЕ 21. УСЛОВНЫЕ ФАКТЫ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

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.

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.

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

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 1 мая 2020 г. до 30 апреля 2022 г., с условием сокращения объемов добычи нефти, что повлияло на рост цен на нефть во 2 и 3 кварталах 2020 г.

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

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, выраженными в иностранной валюте.

В таблице ниже представлена текущая стоимость финансовых инструментов Группы, подверженных риску изменения курсов валюты:

	30 сентября 2020 г.					Итого
	Рубль РФ	Долл. США	Евро	Белорус- ский рубль	Итого в иностранн. валюте	
Оборотные активы						
Денежные средства и их эквиваленты	6 928	28	32	—	60	6 988
Краткосрочные обязательства						
Кредиторская задолженность	(17 965)	(50)	(346)	—	(396)	(18 361)
Итого	(11 037)	(22)	(314)	—	(336)	(11 373)

ПРИМЕЧАНИЕ 22. УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

	31 декабря 2019 г.					Итого
	Рубль РФ	Долл. США	Евро	Белорусский рубль	Итого в иностр. валюте	
Оборотные активы						
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	82 925	—	2	—	2	82 927
Денежные средства и их эквиваленты	2 642	21	23	85	129	2 771
Краткосрочные обязательства						
Кредиторская задолженность	(27 026)	(12)	(351)	—	(363)	(27 389)
Итого	58 541	9	(326)	85	(232)	58 309

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

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 г.			За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 г.		
	Евро	Долл. США	Белорусский рубль	Евро	Долл. США	Белорусский рубль
Влияние на прибыль до налогообложения	+/- 63	+/- 4	—	+/- 31	+/- 137	+/- 18

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.

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

	30 сентября 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Банковские депозиты	6 008	2 596
Долгосрочные кредиты и займы	(32 174)	(21 110)
Краткосрочные кредиты и займы	(19 578)	—
Финансовые инструменты с фиксированной процентной ставкой (нетто)	(45 744)	(18 514)
Долгосрочные кредиты и займы	(85 600)	(100 900)
Краткосрочные кредиты и займы	(27 300)	(20 667)
Финансовые инструменты с плавающей процентной ставкой	(112 900)	(121 567)

Группа управляет процентным риском, используя сочетание кредитов и займов с фиксированной и плавающей процентными ставками. 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.

ПРИМЕЧАНИЕ 22. УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 г.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 г.
Влияние на прибыль до налогообложения	(2 637)	(2 962)

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 – Основных акционеров. Крупнейшие покупатели Группы – компании, аффилированные с Основными акционерами. Таким образом, вероятность непогашения не обесцененной задолженности покупателей и заказчиков на 30 сентября 2020 г. не рассматривается в качестве существенного риска, поскольку покупатели (Основные акционеры и другие компании) в прошлом не нарушали условия 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 сентября 2020 г. чистые оборотные обязательства Группы составили 26 612 млн руб. (на 31 декабря 2019 г. чистые текущие активы – 12 152 млн руб.). Положительный денежный поток от операционной деятельности за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 г. – 48 133 млн руб. (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 г. – 37 828 млн руб.). По состоянию на 30 сентября 2020 г. доля собственного капитала Группы к активам составляет 48% (на 31 декабря 2019 г. – 50%).

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 23. 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;
- 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 сентября 2020 г. в Группе нет существенных активов и обязательств, учитываемых по справедливой стоимости.

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 г., не происходило переклассификаций активов и обязательств между уровнями 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. При определении справедливой стоимости, краткосрочные и долгосрочные кредиты и займы, а также обязательства по аренде, включаются во 2 уровень иерархии справедливой стоимости. Облигации включаются в 1 уровень иерархии справедливой стоимости.

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

	Балансовая стоимость		Справедливая стоимость	
	30 сентября 2020	31 декабря 2019 г.	30 сентября 2020	31 декабря 2019 г.
Кредиты и займы, не включая облигации	134 670	122 731	130 504	122 433
Облигации	30 102	20 072	31 838	21 297
Обязательства по аренде	25 569	3 998	25 569	3 998
Итого	190 341	146 801	187 911	147 728

ПРИМЕЧАНИЕ 24. АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ И СОБСТВЕННЫЕ ВЫКУПЛЕННЫЕ АКЦИИ

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. Собственные акции были приобретены в результате реорганизации Компании в форме присоединения к ней отдельных дочерних обществ. 11 июня 2020 г. собственные выкупленные акции были проданы основным акционерам. Балансовая стоимость акционерного капитала на 30 сентября 2020 г. и 31 декабря 2019 г. отличается от своей номинальной стоимости вследствие эффекта гиперинфляции в Российской Федерации до 31 декабря 2002 г.

Компания не объявляла и не выплачивала дивиденды в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 г. и 30 сентября 2019 г., или до даты выпуска консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

ПРИМЕЧАНИЕ 25. ДОЛЯ НЕКОНТРОЛИРУЮЩИХ АКЦИОНЕРОВ

В таблице ниже указана информация о доле неконтролирующих акционеров (далее – «ДНА») по состоянию на 30 сентября 2020 г. и 31 декабря 2019 г., и за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 г. и 30 сентября 2019 г.

		30 сентября 2020 г.		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 г.	
		ДНА в капитале, %	ДНА в чистых активах	ДНА в чистой убытке	ДНА в совокупном расходе
Дочерние общества	Вид деятельности				
ПАО «СН-МНГ»	Разработка и добыча нефти и газа	43,58%	67 129	(4 769)	(4 769)
ПАО «Славнефть-ЯНОС»	Производство нефтепродуктов	60,17%	45 465	1 784	1 784
ПАО «ОНГГ»	Разработка и добыча нефти и газа	19,76%	3 696	(221)	(221)
ООО «МУБР»	Бурение эксплуатационных скважин	43,58%	1 374	110	110
ПАО «СН-МНГГ»	Разработка и добыча нефти и газа	5,28%	53	(26)	(26)
ООО «МЭН»	Техническое обслуживание электрооборудования	43,58%	168	(4)	(4)
ООО «Мегион геология»	Поиск и разведка месторождений	11,87%	(2)	24	24
Прочие	—	—	229	2	2
Итого			118 112	(3 100)	(3 100)

		31 декабря 2019 г.		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 г.	
		ДНА в капитале, %	ДНА в чистых активах	ДНА в чистой прибыли	ДНА в совокупном доходе
Дочерние общества	Вид деятельности				
ПАО «СН-МНГ»	Разработка и добыча нефти и газа	43,58%	71 898	3 630	3 630
ПАО «Славнефть-ЯНОС»	Производство нефтепродуктов	60,17%	43 683	3 308	3 308
ПАО «ОНГГ»	Разработка и добыча нефти и газа	19,76%	3 917	348	348
ООО «МУБР»	Бурение эксплуатационных скважин	43,58%	1 264	(57)	(57)
ПАО «СН-МНГГ»	Разработка и добыча нефти и газа	5,28%	79	15	15
ООО «МЭН»	Техническое обслуживание электрооборудования	43,58%	171	24	24
ООО «Мегион геология»	Поиск и разведка месторождений	11,87%	(26)	9	9
Прочие	—	—	229	34	34
Итого			121 215	7 311	7 311

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 сентября 2020 г.				За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 г.		
	Оборотные активы	Внеоборотные активы	Краткосрочные обязательства	Долгосрочные обязательства	Выручка	Убыток	Итого совокупный расход
ПАО «СН-МНГ»	52 491	222 748	(30 702)	(82 036)	60 681	(10 394)	(10 394)
ПАО «Славнефть-ЯНОС»	28 448	97 666	(18 682)	(31 879)	21 709	2 965	2 965
ПАО «ОНГГ»	11 489	55 003	(37 420)	(10 828)	24 341	(1 239)	(1 239)
Итого	92 428	375 417	(86 804)	(124 743)	106 731	(8 668)	(8 668)

Дочерние общества	31 декабря 2019 г.				За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 г.		
	Оборотные активы	Внеоборотные активы	Краткосрочные обязательства	Долгосрочные обязательства	Выручка	Прибыль	Итого совокупный доход
ПАО «СН-МНГ»	77 328	207 740	(41 204)	(70 968)	141 434	9 169	9 169
ПАО «Славнефть-ЯНОС»	22 549	97 002	(15 558)	(31 401)	22 447	5 499	5 499
ПАО «ОНГГ»	21 699	50 138	(26 045)	(26 309)	37 103	1 637	1 637
Итого	121 576	354 880	(82 807)	(128 678)	200 984	16 305	16 305

ПРИМЕЧАНИЕ 26. ОСНОВНЫЕ ДОЧЕРНИЕ ОБЩЕСТВА

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

Дочерние общества	Вид деятельности	30 сентября 2020 г.	31 декабря 2019 г.	Всего владение	Голосу- ющие акции
		Всего владение	Голосу- ющие акции		
ПАО «СН-МНГ»	Разработка и добыча нефти и газа	94,72%	94,72%	94,72%	94,72%
ПАО «СН-МНГ»	Разработка и добыча нефти и газа	56,42%	56,42%	56,42%	56,42%
ПАО «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»	Разработка и добыча нефти и газа	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, отсутствовали.