

ГРУППА «НИЖНЕКАМСКНЕФТЕХИМ»

**Консолидированная промежуточная сокращенная
финансовая отчетность, подготовленная
в соответствии с Международными стандартами
финансовой отчетности (не прошедшая аудиторскую
проверку) и
Заключение по результатам обзорной проверки**

За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года

**СОДЕРЖАНИЕ****ЗАКЛЮЧЕНИЕ ПО ОБЗОРНОЙ ПРОВЕРКЕ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о совокупном доходе (не прошедший аудиторскую проверку)	1
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении (не прошедший аудиторскую проверку)	2
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств (не прошедший аудиторскую проверку)	3
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет об изменении капитала (не прошедший аудиторскую проверку)	4

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности (не прошедшей аудиторскую проверку)

Примечание 1.	Общая информация	5
Примечание 2.	Экономическая среда, в которой Группа осуществляет свою деятельность	5
Примечание 3.	Основные принципы представления	5
Примечание 4.	Основные положения учетной политики	6
Примечание 5.	Переход на новые или пересмотренные стандарты	7
Примечание 6.	Изменения в сравнительной информации	9
Примечание 7.	Выручка	10
Примечание 8.	Себестоимость	11
Примечание 9.	Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	12
Примечание 10.	Прочие операционные расходы, нетто	12
Примечание 11.	Прибыль от курсовых разниц, нетто	12
Примечание 12.	Основные средства	13
Примечание 13.	Финансовые активы	14
Примечание 14.	Прочие внеоборотные активы	14
Примечание 15.	Товарно-материальные запасы	14
Примечание 16.	Торговая и прочая дебиторская задолженность	15
Примечание 17.	Прочие налоги к возмещению и предоплата по налогам	15
Примечание 18.	Авансы выданные	15
Примечание 19.	Денежные средства и эквиваленты денежных средств	15
Примечание 20.	Акционерный капитал и прибыль на акцию	15
Примечание 21.	Кредиты и займы	16
Примечание 22.	Торговая и прочая кредиторская задолженность	18
Примечание 23.	Авансы полученные и начисленные обязательства	18
Примечание 24.	Задолженность по прочим налогам	18
Примечание 25.	Операции со связанными сторонами	19
Примечание 26.	Информация по сегментам	20
Примечание 27.	Основные дочерние общества	24
Примечание 28.	Справедливая стоимость финансовых инструментов	24
Примечание 29.	Обязательства будущих периодов	25
Примечание 30.	Условные обязательства	26
Примечание 31.	События после отчетной даты	26

Заключение по результатам обзорной проверки консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности

Акционерам и Совету директоров публичного акционерного общества «Нижнекамскнефтехим»:

Введение

Мы провели обзорную проверку прилагаемого консолидированного промежуточного сокращенного отчета о финансовом положении публичного акционерного общества «Нижнекамскнефтехим» и его дочерних обществ (далее совместно именуемые «Группа») по состоянию на 30 июня 2019 года и связанных с ним консолидированных промежуточных сокращенных отчетов о совокупном доходе, об изменении капитала и о движении денежных средств за шесть месяцев, закончившихся на эту дату, а также соответствующих пояснительных примечаний. Руководство несет ответственность за подготовку и представление данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность заключается в формировании вывода о данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности на 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 консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности включает в себя направление запросов в первую очередь лицам, ответственным за финансовые вопросы и вопросы бухгалтерского учета, а также применение аналитических и других процедур обзорной проверки. Объем обзорной проверки значительно меньше объема аудита, проводимого в соответствии с Международными стандартами аудита, и поэтому обзорная проверка не дает нам возможности получить уверенность в том, что нам станут известны все значимые вопросы, которые могли бы быть выявлены в процессе аудита. Следовательно, мы не выражаем аудиторское мнение.

Вывод

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

АО «ПвК Аудит»

29 августа 2019 года

Москва, Российская Федерация

Д. И. Деревянкин, руководитель задания (квалификационный аттестат № 01-001581),
Акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

Аудитируемое лицо:
Публичное акционерное общество «Нижнекамскнефтехим»

Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 5 ноября 2002 г. и присвоен государственный регистрационный номер за № 1021602502316

423574, Российская Федерация, Республика Татарстан, г. Нижнекамск, ул. Соболевская, 23

Независимый аудитор:
Акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

Зарегистрировано Государственным учреждением Московская регистрационная палата 28 февраля 1992 г. за № 008.890

Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 22 августа 2002 г., и присвоен государственный регистрационный номер 1027700148431

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

Основной регистрационный номер записи в реестре аудиторов и аудиторских организаций – 11603050547

ГРУППА НИЖНЕКАМСКНЕФТЕХИМ

Консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность,
составленная в соответствии с МСФО (не прошедшая аудиторскую проверку)
за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)


Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о совокупном доходе (не прошедший аудиторскую проверку)

	Прим.	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня	
		2019 г.	2018 г.
Выручка	7	93 172	90 164
Себестоимость	8	(68 062)	(68 265)
Валовая прибыль		25 110	21 899
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	9	(7 527)	(8 218)
Прочие операционные расходы, нетто	10	(367)	(402)
Прибыль от операционной деятельности		17 216	13 279
Процентные доходы		734	274
Процентные расходы		(71)	(54)
Переоценка финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости, с признанием ее изменения в прибылях и убытках	13	287	(6)
Прибыль от курсовых разниц, нетто	11	593	1 238
Доля в прибыли ассоциированных компаний		(121)	66
Прибыль до налогообложения		18 638	14 797
Расход по налогу на прибыль		(3 808)	(3 120)
Прибыль		14 830	11 677
Прочий совокупный доход:			
<i>Статьи, которые впоследствии могут быть реклассифицированы в прибыли или убытки:</i>			
<i>Курсовые разницы по пересчету показателей иностранных подразделений в валюту представления отчетности</i>			
		(121)	60
Итого статьи, которые могут быть реклассифицированы в прибыли или убытки		(121)	60
<i>Статьи, которые не будут реклассифицированы в состав прибылей или убытков</i>			
<i>Переоценка обязательств по вознаграждениям по окончании трудовой деятельности</i>			
		(192)	(108)
Итого статьи, которые не могут быть реклассифицированы в прибыли или убытки		(192)	(108)
Итого прочий совокупный убыток		(313)	(48)
Итого совокупный доход		14 517	11 629
Прибыль, причитающаяся:			
Акционерам материнской компании		14 804	11 591
Неконтролирующей доле участия		26	86
Прибыль		14 830	11 677
Итого совокупный доход, причитающийся:			
Акционерам материнской компании		14 544	11 516
Неконтролирующей доле участия		(27)	113
Итого совокупный доход		14 517	11 629
Базовая и разводненная прибыль на акцию (в российских рублях)		8,09	6,33

ГРУППА НИЖНЕКАМСКНЕФТЕХИМ

Консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность,
составленная в соответствии с МСФО (не прошедшая аудиторскую проверку)
за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)


Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении (не прошедший аудиторскую проверку)

	Прим.	30 июня 2019 г.	31 декабря 2018 г. (пересмотрено)
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	12	123 402	111 766
Активы в форме права пользования		212	-
Нематериальные активы		290	454
Инвестиции в ассоциированные компании		334	540
Финансовые активы	13	1 957	1 679
Отложенные налоговые активы		728	682
Гудвил		83	83
Прочие внеоборотные активы	14	1 112	891
Итого внеоборотные активы		128 118	116 095
Оборотные активы			
Товарно-материальные запасы	15	19 160	19 357
Торговая и прочая дебиторская задолженность	16	8 676	6 937
Предоплата по налогу на прибыль		13	23
Прочие налоги к возмещению и предоплата по налогам	17	7 018	8 985
Прочие финансовые активы	13	-	15 000
Авансы выданные	18	2 077	13 434
Денежные средства и эквиваленты денежных средств	19	27 608	30 986
Итого оборотные активы		64 552	94 722
Итого активы		192 670	210 817
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал и резервы			
Акционерный капитал	20	6 332	6 332
Резерв на курсовые разницы		302	370
Нераспределенная прибыль		129 369	151 263
Итого капитал, принадлежащий акционерам материнской компании		136 003	157 965
Неконтролирующая доля участия		735	844
Итого капитал		136 738	158 809
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные кредиты и займы	21	37 234	32 783
Отложенные налоговые обязательства		4 524	3 795
Прочие долгосрочные обязательства		1 370	1 095
Итого долгосрочные обязательства		43 128	37 673
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты и займы	21	1 030	802
Торговая и прочая кредиторская задолженность	22	5 871	6 366
Авансы полученные и начисленные обязательства	23	4 388	5 986
Задолженность по налогу на прибыль		95	61
Задолженность по прочим налогам	24	1 275	1 103
Задолженность по дивидендам		145	17
Итого краткосрочные обязательства		12 804	14 335
Итого обязательства		55 932	52 008
Итого капитал и обязательства		192 670	210 817



Бикмурзин А.Ш.
Генеральный директор
29 августа 2019 года

Яхин И.Р.
Главный бухгалтер

ГРУППА НИЖНЕКАМСКНЕФТЕХИМ

Консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность,
составленная в соответствии с МСФО (не прошедшая аудиторскую проверку)
за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)


Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств (не прошедший аудиторскую проверку)

		За 6 месяцев, закончившихся 30 июня	
		2019 г.	2018 г.
	Прим.	(пересмотрено)	
ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ			
Прибыль до налогообложения		18 638	14 797
Корректировки на:			
Амортизационные отчисления	8, 9	3 157	2 459
Процентные доходы, нетто		(663)	(220)
Расходы/(доходы) от финансовых вложений, нетто		42	(74)
(Прибыль)/убыток от переоценки финансовых активов по справедливой стоимости	13	(287)	6
Убыток/(прибыль) от выбытия основных средств и прочих внеоборотных активов	10	179	(180)
Прибыль от курсовых разниц, нетто		(882)	(983)
(Уменьшение)/увеличение резерва под ожидаемые кредитные убытки	10	(281)	213
Эффект дисконтирования займов выданных		3	101
Снижение стоимости товарно-материальных запасов до чистой цены продажи		4	10
Операционная прибыль до учета изменений оборотного капитала		19 910	16 129
Уменьшение/(увеличение) товарно-материальных запасов	15	205	(1 187)
Увеличение торговой и прочей дебиторской задолженности	16	(1 441)	(2 425)
Уменьшение/(увеличение) прочих налогов к возмещению и предоплаты по налогам	17	1 967	(1 103)
Уменьшение прочих активов	14, 18	11 206	337
(Уменьшение)/увеличение торговой и прочей кредиторской задолженности и прочих обязательств	22	(293)	3 501
Уменьшение авансов полученных и начисленных обязательств	23	(1 598)	(593)
Увеличение задолженности по прочим налогам	24	172	343
Изменения в оборотном капитале		10 218	(1 127)
Проценты уплаченные		(21)	(15)
Налог на прибыль уплаченный		(3 137)	(2 093)
Денежные средства, полученные от операционной деятельности, нетто		26 970	12 894
ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ			
Приобретение основных средств и выдача авансов под капитальное строительство и приобретение оборудования		(14 020)	(20 152)
Приобретение дочерних компаний		(335)	-
Приобретение нематериальных активов		(38)	(75)
Поступления от реализации объектов основных средств		-	52
Размещение депозитов и прочих финансовых активов		(70)	(6 678)
Погашение депозитов и прочих финансовых активов		15 079	-
Проценты полученные		1 150	216
Затраты по кредитам и займам капитализированные		(934)	-
Дивиденды полученные		85	77
Денежные средства, полученные от/(использованные в) инвестиционной деятельности, нетто		917	(26 560)
ФИНАНСОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ			
Привлечение долгосрочных кредитов и займов	21	8 267	-
Привлечение краткосрочных кредитов и займов	21	1 619	587
Погашение долгосрочных кредитов и займов	21	(9)	(31)
Погашение краткосрочных кредитов и займов	21	(1 357)	(566)
Выплата страховых премий и комиссий, связанных с привлечением заемных средств	21	(1 591)	-
Финансирование, полученное по факторинговым соглашениям с регрессом		-	1 998
Погашение задолженности по аренде		(26)	(31)
Дивиденды уплаченные		(36 460)	(27)
Денежные средства, (использованные в)/полученные от финансовой деятельности, нетто		(29 557)	1 930
Уменьшение денежных средств и их эквивалентов, нетто		(1 670)	(11 736)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	19	30 986	24 373
Эффект влияния изменений курсов валют на остаток денежных средств, выраженных в иностранной валюте		(1 708)	332
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	19	27 608	12 969

ГРУППА НИЖНЕКАМСКНЕФТЕХИМ

Консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность,
составленная в соответствии с МСФО (не прошедшая аудиторскую проверку)
за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

**Консолидированный промежуточный сокращенный отчет об изменении капитала (не прошедший аудиторскую проверку)**

		Акционерный капитал	Резерв на курсовые разницы	Нераспре- деленная прибыль	Капитал, принадлежащий акционерам материнской компании	Неконтроли- рующая доля участия	Итого капитал
	Прим.						
Остаток на 1 января 2018 г.	20	6 332	276	126 611	133 219	697	133 916
Прибыль		-	-	11 591	11 591	86	11 677
Прочий совокупный доход, за вычетом отложенного налога		-	33	(108)	(75)	27	(48)
Итого совокупный доход		-	33	11 483	11 516	113	11 629
Дивиденды объявленные		-	-	(2)	(2)	(19)	(21)
Остаток на 30 июня 2018 г.	20	6 332	309	138 092	144 733	791	145 524
Остаток на 1 января 2019 г.	20	6 332	370	151 263	157 965	844	158 809
Прибыль		-	-	14 804	14 804	26	14 830
Прочий совокупный доход, за вычетом отложенного налога		-	(68)	(192)	(260)	(53)	(313)
Итого совокупный доход		-	(68)	14 612	14 544	(27)	14 517
Дивиденды объявленные		-	-	(36 506)	(36 506)	(82)	(36 588)
Остаток на 30 июня 2019 г.	20	6 332	302	129 369	136 003	735	136 738



Примечание 1. Общая информация

ПАО «Нижнекамскнефтехим» (далее «Компания») было зарегистрировано 18 августа 1993 г. и ведет свою деятельность по адресу: 423574, Российская Федерация, Республика Татарстан, Нижнекамский муниципальный район, г. Нижнекамск, улица Соболековская, здание 23. Основной деятельностью Компании и ее дочерних обществ (далее «Группа») является производство и реализация нефтехимической продукции.

Основные производственные мощности Группы расположены в г. Нижнекамск, Республика Татарстан, Российская Федерация. Информация о дочерних компаниях представлена в Примечании 27.

Примечание 2. Экономическая среда, в которой Группа осуществляет свою деятельность

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Экономика страны особенно чувствительна к ценам на нефть и газ. Правовая, налоговая и нормативная система продолжают развиваться и подвержены часто вносимым изменениям, а также допускают возможность разных толкований. Сохраняющаяся политическая напряженность в регионе, а также международные санкции в отношении некоторых российских компаний и граждан по-прежнему оказывают негативное влияние на российскую экономику. Устойчивость цен на нефть, низкий уровень безработицы и рост заработной платы содействовали умеренному экономическому росту в 2019 году. Такая экономическая среда оказывает значительное влияние на деятельность и финансовое положение Группы. Руководство принимает все необходимые меры для обеспечения устойчивости деятельности Группы. Однако будущие последствия сложившейся экономической ситуации сложно прогнозировать, и текущие ожидания и оценки руководства могут отличаться от фактических результатов.

Курсы основных иностранных валют составили на 30 июня 2019 г. 63,0756 руб. за 1 доллар США (69,4706 руб. на 31 декабря 2018 г.) и 71,8179 руб. за 1 евро (79,4605 руб. на 31 декабря 2018 г.).

Примечание 3. Основные принципы представления

Настоящая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность» и должна рассматриваться совместно с годовой консолидированной финансовой отчетностью Группы за год, закончившийся 31 декабря 2018 г., подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности («МСФО»).

Данная консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность, не прошедшая аудиторскую проверку, не включает разделы, информация по которым подлежит раскрытию в соответствии с МСФО, однако которые в значительной степени дублируют информацию, раскрытую в прошедшей аудит консолидированной финансовой отчетности за 2018 г. В частности, настоящая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность, не прошедшая аудиторскую проверку, не содержит детализацию строк консолидированного промежуточного сокращенного отчета о финансовом положении и консолидированного промежуточного сокращенного отчета о совокупном доходе, которые существенно не изменились в сумме или по составу. Руководство считает, что информация в данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности раскрыта в достаточной мере, чтобы не вводить в заблуждение ее пользователей при условии, что она будет использоваться совместно с прошедшей аудит консолидированной финансовой отчетностью Группы за 2018 г. и соответствующими примечаниями.

Основные бухгалтерские оценки и суждения. Группа производит бухгалтерские оценки и допущения, которые воздействуют на отражаемые в консолидированной финансовой отчетности суммы и на балансовую стоимость активов и обязательств в следующем финансовом году. Бухгалтерские оценки и суждения подвергаются постоянному анализу и основаны на прошлом опыте руководства и других факторах, в том числе на ожиданиях относительно будущих событий, которые считаются обоснованными в сложившихся обстоятельствах. Фактические результаты могут отличаться от этих оценок. В процессе применения учетной политики руководство также использует профессиональные суждения, помимо связанных с бухгалтерскими оценками.

Оценки и суждения, используемые Группой при подготовке консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности, соответствовали оценкам и суждениям, сделанным в годовой финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2018 года. Профессиональные суждения, которые оказывают наиболее значительное влияние на показатели, отраженные в консолидированной финансовой отчетности, и бухгалтерские оценки, которые могут привести к необходимости существенной корректировки балансовой стоимости активов и обязательств в течение следующего финансового года, включают следующие:

- Срок полезного использования основных средств;
- Обесценение нефинансовых активов;
- Оценка справедливой стоимости инвестиций в ценные бумаги;
- Оценка обязательств по вознаграждениям по окончании трудовой деятельности работников;
- Природоохранные обязательства.

**Примечание 3. Основные принципы представления (продолжение)**

Функциональная валюта и валюта представления отчетности. Валютой представления отчетности Группы и функциональной валютой большинства дочерних организаций Группы, за исключением дочерней организации, расположенной за пределами Российской Федерации, является российский рубль.

Примечание 4. Основные положения учетной политики

Если иное не указано ниже, при составлении данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности Группой применялись те же принципы учетной политики, что и при составлении годовой консолидированной финансовой отчетности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2018 г., за исключением указанных ниже принципов учета.

Расчет налога в промежуточном периоде. Расходы по налогу на прибыль в промежуточном периоде начисляются по эффективной ставке налога, применяемой к ожидаемой совокупной годовой прибыли, т.е. по оценочной средневзвешенной годовой эффективной ставке налога на прибыль, применяемой к прибыли до вычета налога за промежуточный период.

Договоры аренды, в которых Группа выступает арендатором. Группа внедрила МСФО (IFRS) 16 «Аренда», применив модифицированный ретроспективный метод, и применила ряд упрощений и практических решений (Примечание 5). С 1 января 2019 г., даты перехода на новый стандарт, договоры аренды признаются как активы в форме права пользования, с соответствующим обязательством на дату получения Группой в пользование соответствующего актива, являющегося предметом аренды. Каждый арендный платеж распределяется между обязательством и финансовыми расходами. Финансовые расходы относятся на прибыль или убыток в течение срока аренды с целью обеспечения постоянной процентной ставки по оставшемуся остатку обязательства за каждый период. Актив в форме права пользования амортизируется линейным методом в течение срока полезного использования актива или срока аренды в зависимости от того, какой из них закончится раньше.

Активы и обязательства, возникающие на основе договора аренды, первоначально оцениваются по приведенной стоимости. Обязательства по аренде включают чистую приведенную стоимость следующих арендных платежей:

- фиксированные выплаты (включая по существу фиксированные платежи) за вычетом стимулирующих платежей к получению;
- переменные арендные платежи, основанные на индексе или ставке;
- суммы к получению арендатором по условиям гарантий остаточной стоимости;
- цена исполнения опциона на покупку, если у арендатора имеется достаточная уверенность в том, что опцион будет исполнен;
- уплата штрафов за расторжение договора аренды, если срок аренды отражает реализацию арендатором этого опциона.

Арендные платежи дисконтируются по процентной ставке, заложенной в договоре аренды. Если такая ставка не может быть определена, то используется ставка привлечения арендатором дополнительных заемных средств, так как это процентная ставка, которую арендатору пришлось бы заплатить, чтобы привлечь средства, необходимые для получения актива аналогичной стоимости в аналогичной экономической среде на аналогичных условиях.

Активы в форме права пользования оцениваются по себестоимости с учетом:

- суммы первоначальной оценки обязательства по аренде;
- всех арендных платежей, осуществленных на дату начала действия договора аренды или до нее, за вычетом стимулирующих платежей по аренде;
- всех первоначальных прямых затрат;
- расходов на восстановление (актива или участка, на котором он находится).

В порядке исключения Группа ведет учет краткосрочной аренды и аренды малоценного имущества, отражая арендные платежи в расходах линейным методом.



Примечание 4. Основные положения учетной политики (продолжение)

При определении срока аренды руководство Группы учитывает все факты и обстоятельства, формирующие экономическое основание для продления аренды или неиспользования опциона на расторжение аренды. Опционы на продление аренды (или периоды времени после срока исполнения опционов на расторжение договора аренды) включаются в срок аренды, только если имеется достаточная уверенность в том, что договор будет продлен (или не будет расторгнут). Оценка подлежит пересмотру в случае наступления значительного события или значительного изменения в обстоятельствах, которое влияет на такую оценку и при этом подконтрольно арендатору.

Авансы выданные. Авансы выданные отражаются в консолидированной финансовой отчетности по первоначальной стоимости за вычетом резерва под обесценение и НДС по авансам выданным. Авансы выданные классифицируются как долгосрочные, если ожидаемый срок получения товаров или услуг, относящихся к ним, превышает один год, или если авансы относятся к активу, который при первоначальном признании будет отражен в учете как внеоборотный актив. Если имеется признак того, что активы (например, товары или услуги), относящиеся к авансам выданным, не будут получены, балансовая стоимость авансов выданных подлежит уменьшению, и соответствующий убыток от обесценения отражается в прибыли или убытке за год в составе строки «прочие операционные расходы».

Авансы полученные. Авансы полученные отражаются в консолидированной финансовой отчетности по первоначальной стоимости за вычетом НДС по авансам полученным. Авансы полученные представляют собой обязательства по договорам с покупателями.

Примечание 5. Переход на новые или пересмотренные стандарты

Переход на МСФО (IFRS) 16 «Аренда». Группа внедрила МСФО (IFRS) 16 ретроспективно с 1 января 2019 г. с определенными упрощениями и не пересчитывала сопоставимые данные за 2018 отчетный год, в соответствии с положениями в МСФО (IFRS) 16 о переходном периоде. Таким образом, реклассификация и корректировки, связанные с изменением требований к учету аренды, отражаются на 1 января 2019 г.

На дату первоначального применения Группа признала обязательство по аренде для договоров аренды, ранее классифицированных как операционная аренда с применением МСФО (IAS) 17. Группа оценила такое обязательство по аренде по приведенной стоимости оставшихся арендных платежей с использованием ставки дисконтирования – 8,39%.

В отношении договоров аренды, ранее классифицированных как финансовая аренда, Группа признала балансовую стоимость активов, являющихся предметом аренды, в размере балансовой стоимости актива в форме права пользования и обязательства по аренде в размере обязательства по аренде на дату перехода на новый стандарт. Принципы оценки, изложенные в МСФО (IFRS) 16, применяются только с 1 января 2019 г.

Группа не признала активы и обязательства по договорам операционной аренды земли, по которым арендный платеж является переменным, зависящим от кадастровой стоимости земли.

В таблице ниже представлена сверка договорных обязательств по операционной аренде на 31 декабря 2018 г. и обязательств по аренде, признанных на 1 января 2019 г.:

	1 января 2019 г.
Договорные обязательства по операционной аренде на 31 декабря 2018 г.	2 013
Корректировка договорных обязательств по аренде:	
- договоры аренды земли	(1 616)
- договоры на оказание услуг, ранее классифицированные как договоры аренды	(272)
- краткосрочные договоры аренды, которые относятся на расходы линейным методом	(17)
Эффект дисконтирования	(17)
Обязательства по операционной аренде, признанные на 1 января 2019 г.	91
Обязательства по аренде, ранее классифицированной как финансовая аренда	7
Обязательства по аренде на 1 января 2019 г.	98



Примечание 5. Переход на новые или пересмотренные стандарты (продолжение)

Соответствующие активы в форме права пользования были оценены в сумме, равной обязательству по аренде, скорректированной на сумму предоплаченных или начисленных арендных платежей по данному договору аренды, признанному в консолидированном отчете о финансовом положении на 31 декабря 2018 г. Обременительные договоры аренды, требующие корректировки активов в форме права пользования, на дату первого применения стандарта отсутствовали.

Признанные активы в форме права пользования относятся к следующим видам активов:

	1 января 2019 г.
Оборудование	89
Активы по договорам аренды, ранее классифицированной как операционная аренда	89
Активы по договорам аренды, ранее классифицированной как финансовая аренда	101
Итого активы в форме права пользования	190

Влияние на консолидированный отчет о финансовом положении на 1 января 2019 г. (с учетом изменений в сравнительной информации, описанных в Примечании 6):

	31 декабря 2018 г.	Изменение	1 января 2019 г.
Активы			
Основные средства	111 766	(101)	111 665
Активы в форме права пользования	-	190	190
Итого внеоборотные активы	116 095	89	116 184
Итого активы	210 817	89	210 906
Капитал и обязательства			
Долгосрочные обязательства			
Прочие долгосрочные обязательства	(1 095)	(73)	(1 168)
Итого долгосрочные обязательства	(37 673)	(73)	(37 746)
Краткосрочные обязательства			
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(6 366)	(16)	(6 382)
Итого краткосрочные обязательства	(14 335)	(16)	(14 351)
Итого обязательства	(52 008)	(89)	(52 097)
Итого капитал и обязательства	(210 817)	(89)	(210 906)

При первом применении МСФО (IFRS) 16 Группа использовала следующие практические решения:

- применение единой ставки дисконтирования к портфелю договоров аренды с аналогичными характеристиками;
- учет операционной аренды с оставшимся сроком аренды на 1 января 2019 г. менее 12 месяцев как краткосрочной аренды;
- исключение первоначальных прямых затрат для целей оценки актива в форме права пользования на дату первого применения стандарта;
- использование суждения задним числом при определении срока аренды, если договор содержит опционы на продление или прекращение аренды.

Руководство Группы приняло решение не выполнять повторную оценку того, является ли договор арендой или содержит ли договор признаки аренды на дату первого применения стандарта. Вместо этого Группа опирается на оценку договоров, заключенных до перехода на новый стандарт, согласно МСФО (IAS) 17 и КРМФО 4 «Определение наличия в соглашении признаков аренды».



Примечание 5. Переход на новые или пересмотренные стандарты (продолжение)

Перечисленные ниже пересмотренные стандарты и разъяснения стали обязательными для Группы с 1 января 2019 г., но не оказали существенного воздействия на Группу:

- Разъяснение КРМФО (IFRIC) 23 «Неопределенность при отражении налога на прибыль» (выпущено 7 июня 2017 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2019 года или после этой даты).
- Поправки к МСФО (IAS) 28 «Долгосрочные доли участия в ассоциированных организациях и совместных предприятиях» (выпущены 12 октября 2017 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2019 г. или после этой даты).
- Поправки к МСФО (IAS) 19 «Изменение, сокращение и урегулирование пенсионного плана» (выпущены 7 февраля 2018 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2019 г. или после этой даты).
- Ежегодные улучшения МСФО, 2015-2017 гг. – Поправки к МСФО (IFRS) 3, МСФО (IFRS) 11, МСФО (IAS) 12 и МСФО (IAS) 23 (выпущены 12 декабря 2017 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2019 г. или после этой даты).

Новые стандарты и разъяснения, информация о которых не была включена в раскрытие информации в последней годовой финансовой отчетности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2018 г., не выходили и не вступали в силу. Группа продолжает оценивать влияние новых стандартов и разъяснений, еще не вступивших в силу, и раскроет информацию об их известных или обоснованно определяемых последствиях, как только результаты оценки станут известны.

Примечание 6. Изменения в сравнительной информации

Группа внесла исправления в консолидированный промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении и в консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств, относящиеся к сравнительной информации. Руководство Группы приняло решение отражать авансы выданные и авансы полученные за вычетом НДС. В соответствии с МСФО (IAS) 8 «Учетная политика, изменения в бухгалтерских оценках и ошибках» исправления были внесены ретроспективно, и данные в сравнительной информации были скорректированы соответствующим образом.

Влияние корректировки на консолидированный отчет о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2018 следующее:

	Прим.	Первоначально представленная сумма по состоянию на 31 декабря 2018 г.	Корректировка	Сумма после изменений по состоянию на 31 декабря 2018 г.
Активы				
Прочие внеоборотные активы	14	1 546	(655)	891
Итого внеоборотные активы		116 750	(655)	116 095
Прочие налоги к возмещению и предоплата по налогам	17	9 010	(25)	8 985
Авансы выданные	18	15 758	(2 324)	13 434
Итого оборотные активы		97 071	(2 349)	94 722
Итого активы		213 821	(3 004)	210 817
Капитал и обязательства				
Авансы полученные и начисленные обязательства	23	(6 173)	187	(5 986)
Задолженность по прочим налогам	24	(3 920)	2 817	(1 103)
Итого краткосрочные обязательства		(17 339)	3 004	(14 335)
Итого обязательства		(55 012)	3 004	(52 008)
Итого капитал и обязательства		(213 821)	3 004	(210 817)

ГРУППА НИЖНЕКАМСКНЕФТЕХИМ

Консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность,
составленная в соответствии с МСФО (не прошедшая аудиторскую проверку)
за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

**Примечание 6. Изменения в сравнительной информации (продолжение)**

Влияние корректировки на консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств за 6 месяцев 2018 г. было следующим:

	Первоначально представленная сумма за 6 месяцев 2018 г.	Корректировка	Сумма после изменений за 6 месяцев 2018 г.
Увеличение прочих налогов к возмещению и предоплаты по налогам	(990)	(113)	(1 103)
(Увеличение)/уменьшение прочих активов	(311)	648	337
Уменьшение авансов полученных и начисленных обязательств	(679)	86	(593)
Увеличение задолженности по прочим налогам	964	(621)	343
Изменения в оборотном капитале	(1 127)	-	(1 127)

Примечание 7. Выручка

Анализ выручки по категориям приведен в таблице ниже:

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня	
	2019 г.	2018 г.
Выручка по договорам с покупателями	93 114	90 101
Арендный доход	58	63
Итого	93 172	90 164

Момент признания выручки (по каждому потоку выручки) приводится ниже:

	За 6 месяцев закончившихся 30 июня	
	2019 г.	2018 г.
Выручка от продажи продукции и товаров	89 586	87 154
Итого выручка, признанная в определенный момент времени	89 586	87 154
Выручка от предоставления услуг	3 528	2 947
Итого выручка, признанная в течение периода	3 528	2 947
Итого выручка по договорам с покупателями	93 114	90 101

Группа получает выручку при продаже продукции и товаров, предоставлении услуг в определенный момент времени и в течение периода по следующим основным географическим регионам:

	За 6 месяцев закончившихся 30 июня	
	2019 г.	2018 г.
Российская Федерация	46 000	45 677
Экспорт (выручка по ним составляет более 10% от общей суммы выручки):		
Европа	26 735	26 600
Азия	10 710	9 982
Другие страны	9 669	7 842
Итого	93 114	90 101

ГРУППА НИЖНЕКАМСКНЕФТЕХИМ

Консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность,
составленная в соответствии с МСФО (не прошедшая аудиторскую проверку)
за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

**Примечание 7. Выручка (продолжение)**

Данные о выручке от внешних покупателей по каждой группе аналогичных продуктов и товаров приведены в таблице ниже:

	За 6 месяцев закончившихся 30 июня	
	2019 г.	2018 г.
Синтетические каучуки	37 288	34 287
Пластики	28 331	28 559
Прочая нефтехимическая продукция	23 967	24 308
Итого	89 586	87 154

Контрагенты, на которых приходится 10% и более от совокупной выручки Группы, отсутствуют. Ниже в таблице представлен анализ выручки по крупнейшим покупателям, продажи которым составляют более 1 000 млн руб. каждому:

	За 6 месяцев закончившихся 30 июня	
	2019 г.	2018 г.
Крупнейшие 18 покупателей (2018 г.: 18 покупателей)	49 989	47 261
Прочие покупатели	43 183	42 903
Итого	93 172	90 164

Примечание 8. Себестоимость

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня	
	2019 г.	2018 г.
Сырье и расходные материалы	43 594	47 124
Электроэнергия и отопление	12 382	11 368
Расходы на оплату труда	6 063	5 634
Амортизация	2 780	2 099
Транспортные расходы	1 902	1 754
Приобретенные услуги	504	265
Ремонт и техническое обслуживание	331	299
Прочие расходы	77	135
Аренда	39	46
Изменение запасов готовой продукции, товаров отгруженных и незавершенного производства	390	(459)
Итого	68 062	68 265

В связи с изменением налогового законодательства в Российской Федерации, снижением таможенных пошлин на нефть и отдельные виды нефтепродуктов и, как следствие, ростом цен на сырье для предприятий, занимающихся дальнейшей его переработкой, и вводом акцизов на ряд продукции нефтехимии, Правительством Российской Федерации для этих предприятий был разработан механизм компенсационных выплат путем применения повышающего коэффициента к суммам акциза в соответствии с п. 15 и 20 ст. 200 НК РФ. Таким образом, в составе статьи сырье и расходные материалы отражена сумма возмещенного из бюджета акциза в размере 10 531 млн руб. за 6 месяцев 2019 года (за 6 месяцев 2018 г.: 10 017 млн руб.) как частичная компенсация роста стоимости сырья.

ГРУППА НИЖНЕКАМСКНЕФТЕХИМ

Консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность,
составленная в соответствии с МСФО (не прошедшая аудиторскую проверку)
за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

**Примечание 9. Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы**

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня	
	2019 г.	2018 г.
Расходы на оплату труда	2 213	2 366
Транспортные расходы	1 536	1 406
Налоги, кроме налога на прибыль	806	738
Рекламные и прочие услуги	765	1 561
Материалы	528	603
Амортизация	377	360
Ремонт и техническое обслуживание	349	348
Расходы на страхование	199	200
Электроэнергия и отопление	98	99
Аренда	78	88
Прочие расходы	578	449
Итого	7 527	8 218

Примечание 10. Прочие операционные расходы, нетто

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня	
	2019 г.	2018 г.
Уменьшение резерва под ожидаемые кредитные убытки	(281)	-
Прибыль от продажи валюты	(177)	(291)
Доход от выбытия прочего имущества	(74)	(18)
Доходы от финансовых вложений	(59)	(9)
Прибыль от выбытия основных средств	-	(166)
Прочие доходы	(228)	(146)
Итого прочие операционные доходы	(819)	(630)
Штрафы и пени по хозяйственным договорам	551	23
Убыток от выбытия основных средств	179	-
Расходы по социальной политике и благотворительность	168	548
Увеличение резерва под ожидаемые кредитные убытки	-	213
Прочие расходы	288	248
Итого прочие операционные расходы	1 186	1 032
Итого	367	402

Примечание 11. Прибыль от курсовых разниц, нетто

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня	
	2019 г.	2018 г.
Прибыль/(убыток) от курсовых разниц, полученных от финансовой деятельности, нетто, в том числе:	2 471	(31)
- прибыль от курсовых разниц	2 555	-
- убыток от курсовых разниц	(84)	(31)
(Убыток)/Прибыль от курсовых разниц, полученных от операционной деятельности, нетто, в том числе:	(1 878)	553
- прибыль от курсовых разниц	1 186	4 841
- убыток от курсовых разниц	(3 064)	(4 288)
Прибыль от курсовых разниц, полученных от инвестиционной деятельности, нетто, в том числе:	-	716
- прибыль от курсовых разниц	-	828
- убыток от курсовых разниц	-	(112)
Прибыль от курсовых разниц, нетто	593	1 238



Примечание 12. Основные средства

	Земля, здания, сооружения и передаточные устройства	Машины и оборудо- вание	Транспорт- ные и прочие основные средства	Незавер- шенное строи- тельство	Итого
Балансовая стоимость на 31 декабря 2018 г.	39 580	23 563	5 345	43 278	111 766
Первоначальная стоимость на 1 января 2019 г.	75 908	77 574	8 422	43 294	205 198
Поступления	-	2	26	14 626	14 654
Поступления при приобретении дочерних компаний	301	-	1	-	302
Перевод из незавершенного строительства	7 935	4 524	108	(12 567)	-
Выбытия	(687)	(327)	(65)	(22)	(1 101)
Первоначальная стоимость на 30 июня 2019 г.	83 457	81 773	8 492	45 331	219 053
Накопленная амортизация и обесценение на 31 декабря 2018 г.	(36 328)	(54 011)	(3 077)	(16)	(93 432)
Начислено за период	(917)	(1 787)	(274)	-	(2 978)
Начислено при приобретении дочерних компаний	(2)	-	-	-	(2)
Списано при выбытии	546	156	59	-	761
Накопленная амортизация и обесценение на 30 июня 2019 г.	(36 701)	(55 642)	(3 292)	(16)	(95 651)
Балансовая стоимость на 30 июня 2019 г.	46 756	26 131	5 200	45 315	123 402

Незавершенное строительство в основном представляет собой проекты по наращиванию мощностей по производству каучуков и пластиков. По завершении работ данные активы переводятся в категории «здания, сооружения, передаточные устройства», «машины и оборудование».

На 30 июня 2019 г. в составе незавершенного строительства отражены авансы, выданные под капитальное строительство и приобретение оборудования, в сумме 22 435 млн руб. (на 31 декабря 2018 г.: 14 759 млн руб.), в том числе авансы на строительство нового этиленового комплекса мощностью 600 тыс. тонн в год и на строительство новой электростанции мощностью 495 МВт (парогазовая установка – ТЭС).

На 30 июня 2019 г. балансовая стоимость земли в разделе «Земля, здания, сооружения и передаточные устройства» составляет 571 млн руб. (на 31 декабря 2018 г.: 571 млн руб.).

По состоянию на 30 июня 2019 г. в составе основных средств имеются полностью амортизированные, но еще используемые объекты основных средств, первоначальная стоимость которых составляет 44 070 млн руб. (на 31 декабря 2018 г.: 44 226 млн руб.).

Основные средства Группы балансовой стоимостью 552 млн руб. (на 31 декабря 2018 г.: 556 млн руб.) были переданы в залог в качестве обеспечения долгосрочных и краткосрочных кредитов и займов.

В составе поступлений за 6 месяцев 2019 г. отражены капитализированные затраты по кредитам и займам в размере 727 млн руб. (2018 – 348 млн руб.), за вычетом инвестиционного дохода от временного инвестирования заемных средств в размере 428 млн руб. (2018 г. - 0 млн руб.)

Руководство Группы проанализировало финансовые показатели деятельности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г., и считает, что нет необходимости в пересмотре оценок, сделанных по состоянию на 31 декабря 2018 г. в отношении обесценения основных средств и гудвилла.

ГРУППА НИЖНЕКАМСКНЕФТЕХИМ

Консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность,
составленная в соответствии с МСФО (не прошедшая аудиторскую проверку)
за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

**Примечание 13. Финансовые активы**

	Уровень иерархии оценки справедливой стоимости	30 июня 2019 г.	31 декабря 2018 г.
Долгосрочные			
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток			
Долевые ценные бумаги	1, 3	1 465	1 178
Финансовые активы, учитываемые по амортизированной стоимости			
Займы выданные	2	492	501
Итого		1 957	1 679
Краткосрочные			
Финансовые активы, учитываемые по амортизированной стоимости			
Депозитные вклады сроком более 3 месяцев	2	-	15 000
Итого		-	15 000

По состоянию на 30 июня 2019 г. займы, выданные ассоциированной компании, учитываемые по амортизированной стоимости, отражены за вычетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки на сумму 308 млн руб. (на 31 декабря 2018 г.: 388 млн руб.).

Долгосрочные долевые ценные бумаги, представлены акциями следующих компаний:

	Доля собственности, %		Уровень иерархии оценки справедливой стоимости	30 июня 2019 г.	31 декабря 2018 г.
	30 июня 2019 г.	31 декабря 2018 г.			
ПАО «Ак Барс» Банк	1,46%	1,46%	3	549	510
ОАО «Татнефтехим-инвест-холдинг»	6,98%	6,98%	3	891	643
Прочие	-	-	1, 3	25	25
Итого	-	-	-	1 465	1 178

Примечание 14. Прочие внеоборотные активы

	30 июня 2019 г.	31 декабря 2018 г.
Катализаторы	593	821
Прочие вспомогательные материалы	519	70
Итого	1 112	891

Примечание 15. Товарно-материальные запасы

	30 июня 2019 г.	31 декабря 2018 г.
Сырье и материалы	10 307	10 114
Незавершенное производство	3 944	4 318
Готовая продукция	3 177	2 633
Товары отгруженные	1 732	2 292
Итого	19 160	19 357

Товарно-материальные запасы стоимостью 43 млн руб. на 30 июня 2019 г. выступают в качестве обеспечения по кредитам и займам, полученным Группой (на 31 декабря 2018 г.: 346 млн руб.). Основную часть таких кредитов и займов составляют кредиты, полученные одной из торговых компаний Группы для финансирования своей обычной деятельности.



Примечание 16. Торговая и прочая дебиторская задолженность

	30 июня 2019 г.	31 декабря 2018 г.
Торговая дебиторская задолженность	8 641	7 292
Прочая дебиторская задолженность	333	224
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки	(298)	(579)
Итого	8 676	6 937

Примечание 17. Прочие налоги к возмещению и предоплата по налогам

	30 июня 2019 г.	31 декабря 2018 г.
Налог на добавленную стоимость к возмещению	4 444	6 220
Акцизы к возмещению	2 571	2 762
Предоплата по прочим налогам	3	3
Итого	7 018	8 985

Примечание 18. Авансы выданные

	30 июня 2019 г.	31 декабря 2018 г.
Авансы, выданные поставщикам	2 085	13 442
Резерв под обесценение	(8)	(8)
Итого	2 077	13 434

Снижение авансов, выданных поставщикам, связано с поставками сырья и материалов в 2019 году.

Примечание 19. Денежные средства и эквиваленты денежных средств

	30 июня 2019 г.	31 декабря 2018 г.
Текущие счета		
- в рублях	3 101	16 975
- в иностранной валюте	8 250	5 505
Депозиты		
- в иностранной валюте	-	8 336
- в рублях	16 254	166
Прочие денежные средства и эквиваленты денежных средств	3	4
Итого	27 608	30 986

Примечание 20. Акционерный капитал и прибыль на акцию

На 30 июня 2019 г. выпущенный и полностью оплаченный уставный капитал Компании состоит из 1 611 256 000 обыкновенных именных акций (на 31 декабря 2018 г.: из 1 611 256 000 обыкновенных именных акций) и 218 983 750 привилегированных именных акций (на 31 декабря 2018 г.: из 218 983 750 привилегированных именных акций) номинальной стоимостью 1 рубль за одну акцию.

На 30 июня 2019 г. Компания вправе размещать дополнительно к размещенным акциям 27 400 000 000 объявленных обыкновенных именных акций (на 31 декабря 2018 г.: 27 400 000 000 акций) и 218 983 750 объявленных привилегированных именных акций (на 31 декабря 2018 г.: 218 983 750 акций) номинальной стоимостью 1 рубль за одну акцию.

Обыкновенные и привилегированные акции Общества входят в третий уровень списка ценных бумаг, допущенных к торгам на Московской Бирже (МОЕХ). Привилегированные акции Общества учитываются при расчете индекса химического производства Московской Биржи (МОЕХСН).

Конечной контролирующей стороной и материнской компанией Группы является АО «ТАИФ», которое контролирует ООО «Телеком-Менеджмент», владеющее более 50% акций Группы. По состоянию на 30 июня 2019 года у Группы отсутствуют иные акционеры с долей владения более 20%.

ГРУППА НИЖНЕКАМСКНЕФТЕХИМ

Консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность,
составленная в соответствии с МСФО (не прошедшая аудиторскую проверку)
за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

**Примечание 20. Акционерный капитал и прибыль на акцию (продолжение)**

Компанией были объявлены и выплачены следующие дивиденды:

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года	За год, закончившийся 31 декабря 2018 года
Дивиденды, объявленные к выплате в течение периода, в т.ч.:		
- по обыкновенным акциям	36 495	-
- по привилегированным акциям	32 129	-
	4 366	-
Дивиденды на акцию, объявленные в течение периода по итогам 2018 года, рублей, в т.ч.		
- на обыкновенную акцию	19,94	-
- на привилегированную акцию	19,94	-

Прибыль на акцию

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня	
	2019 г.	2018 г.
Прибыль, относящаяся к акционерам материнской компании, млн руб.	14 804	11 591
Средневзвешенное количество участвующих акций, шт.	1 830 239 750	1 830 239 750
Прибыль на акцию (чистый и полностью разводненный доход на акцию), участвующую в распределении прибыли (в руб. на акцию)	8,09	6,33

Распределение прибыли производится на основании данных бухгалтерской отчетности, составленной в соответствии с российскими правилами бухгалтерского учета. Согласно российскому законодательству распределению подлежит чистая прибыль. Сумма чистой прибыли, отраженная в опубликованной бухгалтерской отчетности Компании за 6 месяцев 2019 г., составленной в соответствии с российскими правилами бухгалтерского учета, составляет 14 461 млн руб. (за 6 месяцев 2018 г.: 11 627 млн руб.), однако законодательные и другие нормативные акты, регулирующие права распределения прибыли, могут иметь различные толкования.

Советом директоров 6 марта 2019 г. рекомендовано годовому Общему собранию акционеров ПАО «Нижнекамскнефтехим» выплатить дивиденды по акциям ПАО «Нижнекамскнефтехим» по результатам 2018 года в размере 36 495 млн руб. по обыкновенным и привилегированным акциям из расчета 19,94 рублей на акцию. Это решение одобрено на ежегодном собрании акционеров 12 апреля 2019 г.

Примечание 21. Кредиты и займы**Долгосрочные кредиты и займы**

	30 июня 2019 года	31 декабря 2018 года
Кредиты и займы с фиксированной процентной ставкой		
Кредиты и займы в рублях	15 140	15 134
Кредиты и займы с плавающей процентной ставкой		
Кредиты и займы в евро	28 712	23 005
За вычетом выплаты страховых премий и комиссий, связанных с привлечением заемных средств	(6 440)	(5 202)
За вычетом сумм, подлежащих погашению в течение одного года и отраженных в составе краткосрочных кредитов и займов	(178)	(154)
Итого долгосрочные кредиты и займы	37 234	32 783

Недисконтированные платежи по договорам, рассчитанные исходя из процентных ставок, действующих на 30 июня 2019 г. и 31 декабря 2018 г., по срокам погашения представлены ниже:

	30 июня 2019 года	31 декабря 2018 года
От 1 года до 3 лет	3 751	3 758
От 3 до 5 лет	5 135	4 842
От 5 до 9 лет	24 515	23 296
От 9 до 15 лет	25 422	21 909
Итого	58 823	53 805



Примечание 21. Кредиты и займы (продолжение)

В 2018 и 2019 гг. Группа привлекла кредиты от консорциума немецких банков, организованного Дойче Банк АГ, со сроком погашения до 2034 года для целей реализации инвестиционной программы и от АО «Альфа-Банк» со сроком погашения до 2026 года для целей пополнения оборотных средств.

Страховая премия и комиссии, уплаченные при привлечении кредитов от консорциума немецких банков, организованного Дойче Банк АГ в 2018 и 2019 гг., представляют собой затраты по сделке и включены в определение эффективной процентной ставки по кредитной линии.

В составе кредитов и займов в рублях отражены купонные облигации, номинированные в российских рублях. Облигации размещены на торговой площадке Московской Биржи (МОЕХ) 20 декабря 2018 г., срок окончательного погашения – 7 декабря 2028 г. Периодичность выплаты купонного дохода - один раз в полгода. Организаторами сделки выступили АО «Райффайзенбанк» и АО «Альфа-Банк».

По кредитам и займам, полученным с плавающими процентными ставками, в целях расчета будущих денежных потоков применяются значения ставок EURIBOR на отчетную дату.

Справедливая стоимость долгосрочных кредитов и займов определяется следующим образом:

- а. Справедливая стоимость инструментов с плавающей процентной ставкой обычно равна их балансовой стоимости.
- б. Оценочная справедливая стоимость инструментов с фиксированной процентной ставкой основывается на методе дисконтированных потоков денежных средств с применением действующих процентных ставок на рынке заимствований для новых инструментов, предполагающих аналогичный кредитный риск и срок погашения.

Справедливая стоимость на 30 июня 2019 г. долгосрочных кредитов и займов с фиксированной процентной ставкой балансовой стоимостью 15 000 млн руб. (31 декабря 2018 года 15 044 млн руб.) определенная на основании описанной выше методики путем применения ставки 8,64% (31 декабря 2018 года: 9,6%), составляет 16 393 млн руб. (31 декабря 2018 года 15 829 млн руб.).

Краткосрочные кредиты и займы

	30 июня 2019 года	31 декабря 2018 года
Кредиты и займы с фиксированной процентной ставкой		
Кредиты и займы в долларах США	538	123
Кредиты и займы в евро	197	118
Кредиты и займы в рублях	74	61
Кредиты и займы с плавающей процентной ставкой		
Кредиты и займы в долларах США	43	207
Кредиты и займы в евро	-	139
Краткосрочная часть долгосрочных кредитов и займов, подлежащая уплате в течение одного года	178	154
Итого	1 030	802

Недисконтированные платежи по договорам, рассчитанные исходя из процентных ставок, действующих на отчетную дату, представлены следующим образом:

	30 июня 2019 года	31 декабря 2018 года
В течение трех месяцев	997	777
От трех месяцев до одного года	1 919	1 913
Итого	2 916	2 690

По кредитам и займам, полученным с плавающими процентными ставками, в целях расчета будущих денежных потоков применяются значения ставок EURIBOR на отчетную дату.

Справедливая стоимость кредитов и займов со сроком погашения менее одного года приблизительно равна их балансовой стоимости.

ГРУППА НИЖНЕКАМСКНЕФТЕХИМ

Консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность,
составленная в соответствии с МСФО (не прошедшая аудиторскую проверку)
за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

**Примечание 21. Кредиты и займы (продолжение)**

В приведенной ниже таблице показаны изменения кредитов и займов, полученных Группой, возникающие в результате финансовой деятельности, включая как денежные, так и неденежные изменения.

	2019 г.	2018 г.
Балансовая стоимость на 1 января	33 585	522
<u>Финансовая деятельность</u>		
<i>Денежные потоки</i>		
Долгосрочные кредиты и займы полученные	8 267	-
Долгосрочные кредиты и займы погашенные	(9)	(31)
Выплаты страховых премий и комиссий, связанных с привлечением заемных средств	(1 591)	-
Краткосрочные кредиты и займы полученные	1 619	587
Краткосрочные кредиты и займы погашенные	(1 357)	(566)
<u>Операционная и инвестиционная деятельность</u>		
<i>Денежные потоки</i>		
Проценты и затраты по кредитам и займам уплаченные (операционная и инвестиционная деятельность)	(1 046)	(15)
<i>Неденежные изменения</i>		
(Прибыль)/убыток от курсовых разниц, нетто	(2 471)	31
Проценты и затраты по кредитам и займам начисленные	1 267	15
Балансовая стоимость на 30 июня	38 264	543

Примечание 22. Торговая и прочая кредиторская задолженность

	30 июня 2019 г.	31 декабря 2018 г.
Торговая кредиторская задолженность	5 746	6 160
Прочая кредиторская задолженность	91	200
Текущие обязательства по аренде	34	6
Итого	5 871	6 366

Примечание 23. Авансы полученные и начисленные обязательства

	30 июня 2019 г.	31 декабря 2018 г.
Оценочные обязательства по краткосрочным вознаграждениям работников	1 915	1 788
Авансы полученные	1 868	3 720
Обязательства по краткосрочным вознаграждениям работников	605	478
Итого	4 388	5 986

Примечание 24. Задолженность по прочим налогам

	30 июня 2019 г.	31 декабря 2018 г.
Налог на добавленную стоимость	465	281
Страховые взносы	301	265
Налог на имущество	265	320
Земельный налог	126	124
Прочие налоги	118	113
Итого	1 275	1 103



Примечание 25. Операции со связанными сторонами

Стороны обычно считаются связанными, если они находятся под общим контролем, или одна из сторон имеет возможность контролировать другую сторону, или может оказывать значительное влияние на принимаемые ею решения по вопросам финансово-хозяйственной деятельности или осуществлять над ней совместный контроль, а также ключевой управленческий персонал согласно МСФО (IAS) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах». При рассмотрении взаимоотношений с каждой из возможных связанных сторон принимается во внимание экономическое содержание таких взаимоотношений, а не только их юридическая форма.

Ниже представлена информация об остатках в расчетах и об операциях в течение года со связанными сторонами. В состав группы «прочие связанные стороны» входят, в основном, компании, находящиеся под общим контролем:

	Выручка	Приобретение материалов и услуг	Приобретение основных средств	Прочие расходы/ (доходы)
На 30 июня 2019 г.				
ПАО «Нижнекамскнефтехим»				
- акционеры	1	6	-	-
- ассоциированные компании	238	13	-	126
- прочие связанные стороны	5 455	39 409	64	-
Дочерние компании				
- акционеры	1	-	-	-
- ассоциированные компании	-	-	-	-
- прочие связанные стороны	242	104	-	-
Итого	5 937	39 532	64	126

На 30 июня 2018 г.				
ПАО «Нижнекамскнефтехим»				
- акционеры	-	20	-	-
- ассоциированные компании	462	13	-	216
- прочие связанные стороны	4 550	40 445	264	1
Дочерние компании				
- акционеры	-	-	-	-
- ассоциированные компании	-	-	-	-
- прочие связанные стороны	228	96	-	1
Итого	5 240	40 574	264	218

	Займы выданные	Торговая и прочая дебиторская задолженность и авансы выданные	Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки	Торговая и прочая кредиторская задолженность и авансы полученные
На 30 июня 2019 г.				
ПАО «Нижнекамскнефтехим»				
- акционеры	-	3	-	-
- ассоциированные компании	308	197	(427)	3
- прочие связанные стороны	-	770	-	1 078
Дочерние компании				
- акционеры	-	-	-	-
- ассоциированные компании	-	-	-	-
- прочие связанные стороны	-	52	-	1
Итого	308	1 022	(427)	1 082

На 31 декабря 2018 г.				
ПАО «Нижнекамскнефтехим»				
- акционеры	-	52	-	4
- ассоциированные компании	388	595	(831)	5
- прочие связанные стороны	-	13 776	-	1 186
Дочерние компании				
- акционеры	-	-	-	-
- ассоциированные компании	-	-	-	-
- прочие связанные стороны	-	30	-	1
Итого	388	14 453	(831)	1 196

**Примечание 25. Операции со связанными сторонами (продолжение)**

По состоянию на 30 июня 2019 г. и на 31 декабря 2018 г. Группа имеет договорные обязательства со своими связанными сторонами на закупку и поставку в последующие периоды. Поскольку цены и объемы не зафиксированы в указанных договорах, то стоимостная оценка данных обязательств не может быть произведена.

Операции с российскими правительственными учреждениями и государственными компаниями

Республика Татарстан оказывает значительное влияние на деятельность Группы. В процессе своей деятельности Группа осуществляет операции с другими предприятиями, на которые Республика Татарстан или Российская Федерация оказывают значительное влияние либо контролируют, включая промышленные, финансово-кредитные учреждения и различные государственные структуры. В значительной степени операции с этими связанными сторонами осуществляются по рыночным условиям или по регулируемым тарифам.

В операциях, проводимых Группой в первом полугодии 2019 г. и 2018 г. с данными предприятиями, наиболее существенную долю составили следующие операции:

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня	
	2019 г.	2018 г.
Приобретение материалов и услуг	10 542	11 706
Выручка	5 815	5 419
Приобретение основных средств и прочих внеоборотных активов	130	63
Прочие расходы, нетто	53	406

Остатки задолженности по указанным операциям составили:

	30 июня 2019 г.	31 декабря 2018 г.
Торговая и прочая дебиторская задолженность и авансы выданные	720	1 101
Денежные средства и эквиваленты денежных средств	3	29
Торговая и прочая кредиторская задолженность	272	301
Авансы полученные	30	148
Кредиты и займы полученные	174	151

К операциям с Республикой Татарстан и Российской Федерацией также относятся расчеты по налогам, которые раскрыты в Примечаниях 17, 24.

Примечание 26. Информация по сегментам

Руководство Группы определяет операционные сегменты на основе внутренней финансовой информации, которая основывается на данных бухгалтерского учета и регулярно сверяется с консолидированной финансовой отчетностью, подготовленной в соответствии с МСФО. Генеральный директор Компании принимает ключевые решения при осуществлении руководства деятельностью, оценивает результаты деятельности и распределяет ресурсы, используя финансовую информацию. Следующие критерии используются руководством для определения операционных сегментов и отнесения дочерних обществ Компании к определенным сегментам:

- хозяйственная деятельность компаний;
- сущность продукции.

Первый операционный сегмент «Производство и продажа нефтехимической продукции» включает в себя результаты деятельности материнской компании ПАО «Нижнекамскнефтехим» и доходы от участия в ассоциированных компаниях. Сегмент получает выручку, в основном, за счет производства и продажи нефтехимической продукции.

Второй операционный сегмент «Торговля нефтехимической продукцией» включает в себя результаты деятельности OY Nizhex Scandinavia Ltd – дочернего общества Компании. Это дочернее общество занимается, в основном, торговлей нефтехимической продукцией. OY Nizhex Scandinavia Ltd покупает нефтехимическую продукцию у материнской компании и третьих лиц и продает приобретенную продукцию за рубеж.



Примечание 26. Информация по сегментам (продолжение)

Прочие основные дочерние компании (Примечание 27), которые не входят в состав вышеупомянутых операционных сегментов, составляют сегмент «Все прочие сегменты».

Все отчетные сегменты получают выручку, прежде всего, за счет производства и продажи нефтехимической продукции, а также за счет продажи прочих товаров и услуг.

Руководство Группы оценивает результаты деятельности операционных сегментов на основе определенных показателей, которые представляются руководителю, принимающему операционные решения. Данные показатели включают в себя внутреннюю финансовую отчетность по отчетным операционным сегментам Группы, подготовленную в соответствии с Российскими Стандартами по Бухгалтерскому Учету (РСБУ), а также в соответствии с Международными Стандартами Финансовой Отчетности (МСФО), применяемыми в Европейском Союзе (для OY Nizhex Scandinavia Ltd). Внутренняя финансовая информация состоит из таких показателей как выручка, валовая прибыль, операционная прибыль и чистая прибыль. Данная информация приведена, где это применимо, к соответствующим показателям, отраженным в консолидированной финансовой отчетности по МСФО.

Финансовые результаты Группы по операционным сегментам за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г.:

	Производство и продажа нефтехимической продукции	Торговля нефтехимической продукцией	Все прочие сегменты	Итого
Выручка				
Выручка от внешних продаж	88 422	3 437	1 384	93 243
Выручка от продаж между сегментами	2 141	-	2 733	4 874
Итого выручка	90 563	3 437	4 117	98 117
Результат				
Валовая прибыль	25 343	141	997	26 481
Прибыль от продаж	16 914	74	410	17 398
Прибыль по курсовым разницам, нетто	596	(3)	-	593
Процентный доход	716	16	6	738
Процентный расход	-	(33)	(7)	(40)
Доход от дивидендов	263	-	-	263
Расход по налогу на прибыль	(3 116)	(11)	(55)	(3 182)
Чистая прибыль	14 461	45	303	14 809
Прочая информация				
Амортизация	(3 181)	-	(160)	(3 341)

Финансовые результаты Группы по операционным сегментам за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2018 г.:

	Производство и продажа нефтехимической продукции	Торговля нефтехимической продукцией	Все прочие сегменты	Итого
Выручка				
Выручка от внешних продаж	84 901	3 775	1 557	90 233
Выручка от продаж между сегментами	2 603	-	2 348	4 951
Итого выручка	87 504	3 775	3 905	95 184
Результат				
Валовая прибыль	21 753	318	786	22 857
Прибыль/(убыток) от продаж	13 556	243	177	13 976
Прибыль/(убыток) по курсовым разницам, нетто	1 244	(6)	-	1 238
Процентный доход	206	24	11	241
Процентный расход	-	(41)	(5)	(46)
Доход от дивидендов	201	-	-	201
Расход по налогу на прибыль	(3 146)	(45)	(30)	(3 221)
Чистая прибыль/(убыток)	11 627	180	28	11 835
Прочая информация				
Амортизация	(2 509)	-	(145)	(2 654)



Примечание 26. Информация по сегментам (продолжение)

Ниже представлено приведение выручки по отчетным сегментам за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г., к консолидированной выручке Группы:

	Производство и продажа нефтехимической продукции	Торговля нефтехимической продукцией	Все прочие сегменты	Итого
Выручка	90 563	3 437	4 117	98 117
Внутригрупповые операции	(2 141)	-	(2 733)	(4 874)
Прочие поправки	(72)	-	1	(71)
Выручка, МСФО	88 350	3 437	1 385	93 172

Ниже представлено приведение выручки по отчетным сегментам за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2018 г., к консолидированной выручке Группы:

	Производство и продажа нефтехимической продукции	Торговля нефтехимической продукцией	Все прочие сегменты	Итого
Выручка	87 504	3 775	3 905	95 184
Внутригрупповые операции	(2 603)	-	(2 348)	(4 951)
Прочие поправки	(69)	-	-	(69)
Выручка, МСФО	84 832	3 775	1 557	90 164

Ниже представлено приведение капитальных затрат по отчетным сегментам за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г., к консолидированным капитальным затратам Группы:

	Производство и продажа нефтехимической продукции	Торговля нефтехимической продукцией	Все прочие сегменты	Итого
Капитальные затраты, сегменты	29 007	-	58	29 065
Реклассификация авансов уплаченных в незавершенное строительство	22 423	-	12	22 435
Реклассификация строительных материалов в незавершенное строительство	520	-	4	524
Реклассификация страховых премий и комиссий, связанных с привлечением заемных средств	(6 440)	-	-	(6 440)
Прочие поправки	(206)	-	(63)	(269)
Капитальные затраты, МСФО	45 304	-	11	45 315

Ниже представлено приведение капитальных затрат по отчетным сегментам за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2018 г., к консолидированным капитальным затратам Группы:

	Производство и продажа нефтехимической продукции	Торговля нефтехимической продукцией	Все прочие сегменты	Итого
Капитальные затраты, сегменты	20 542	-	72	20 614
Реклассификация авансов уплаченных в незавершенное строительство	14 901	-	-	14 901
Прочие поправки	230	-	(58)	172
Капитальные затраты, МСФО	35 673	-	14	35 687



Примечание 26. Информация по сегментам (продолжение)

Ниже представлено приведение операционной прибыли по отчетным сегментам за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г., к консолидированной операционной прибыли Группы:

	Производство и продажа нефтехимической продукции	Торговля нефтехимической продукцией	Все прочие сегменты	Итого
Прибыль от продаж	16 914	74	410	17 398
Переклассификация прочих доходов/(расходов)	(207)	(5)	(158)	(370)
Разница в амортизации по МСФО и РСБУ	155	-	29	184
Разница в резервах РСБУ и МСФО	75	-	-	75
Прочие поправки	468	5	(544)	(71)
Прибыль/(убыток) от операционной деятельности, МСФО	17 405	74	(263)	17 216

Ниже представлено приведение операционной прибыли по отчетным сегментам за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2018 г., к консолидированной операционной прибыли Группы:

	Производство и продажа нефтехимической продукции	Торговля нефтехимической продукцией	Все прочие сегменты	Итого
Прибыль от продаж	13 556	243	177	13 976
Переклассификация прочих доходов/(расходов)	(224)	(9)	(169)	(402)
Разница в амортизации по МСФО и РСБУ	167	-	29	196
Разница в резервах РСБУ и МСФО	(10)	-	-	(10)
Прочие поправки	(506)	9	16	(481)
Прибыль от операционной деятельности, МСФО	12 983	243	53	13 279

Ниже представлено приведение чистой прибыли по операционным сегментам за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г., к консолидированной чистой прибыли Группы:

	Производство и продажа нефтехимической продукции	Торговля нефтехимической продукцией	Все прочие сегменты	Итого
Чистая прибыль	14 461	45	303	14 809
Восстановление отложенных налогов по РСБУ	501	-	-	501
Разница в амортизации по РСБУ и МСФО	155	-	29	184
Разница в резервах РСБУ и МСФО	93	-	6	99
Прочие поправки	(387)	(88)	(314)	(789)
Чистая прибыль/(убыток), МСФО	14 823	(43)	24	14 804

Ниже представлено приведение чистой прибыли по отчетным сегментам за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2018 г., к консолидированной чистой прибыли Группы:

	Производство и продажа нефтехимической продукции	Торговля нефтехимической продукцией	Все прочие сегменты	Итого
Чистая прибыль	11 627	180	28	11 835
Восстановление отложенных налогов по РСБУ	97	-	26	123
Разница в амортизации по РСБУ и МСФО	167	-	29	196
Разница в резервах РСБУ и МСФО	(213)	-	(6)	(219)
Прочие поправки	(85)	(79)	(180)	(344)
Чистая прибыль/(убыток), МСФО	11 593	101	(103)	11 591

ГРУППА НИЖНЕКАМСКНЕФТЕХИМ

Консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность,
составленная в соответствии с МСФО (не прошедшая аудиторскую проверку)
за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

**Примечание 27. Основные дочерние общества**

Дочернее общество	Вид деятельности	Доля Группы в голосующих акциях/долях	
		На 30 июня 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.
ООО «Трест ТСНХРС»	Ремонт технологического оборудования и строительство	100,0%	100,0%
ООО «РМЗ-НКНХ»	Ремонт и эксплуатация	100,0%	100,0%
ООО «УОП Нефтехим»	Организация общественного питания и поставки продуктов питания	100,0%	100,0%
АО «Полиматиз»	Производство нетканых текстильных материалов	100,0%	100,0%
ООО «УЭТП-НКНХ»	Транспортировка по трубопроводу газа и продуктов его переработки	100,0%	100,0%
ООО «Управление автомобильного транспорта –НКНХ»	Деятельность автомобильного грузового транспорта	100,0%	100,0%
ООО «Хоккейный клуб Нефтехимик»	Прочая деятельность в области спорта	100,0%	100,0%
ООО «Катализ-Пром»	Производство нефтехимической продукции	100,0%	100,0%
НАО «Транскама»	Деятельность вспомогательная прочая, связанная с перевозками	100,0%	-
АО «СОВ-НКНХ»	Очистка воды	67,3%	67,3%
OY Nizhex Scandinavia Ltd	Торговля нефтехимической продукцией	56,3%	56,3%

В апреле 2019 г. на внеочередном общем собрании участников ООО «Трест ТСНХРС» принято решение о приобретении 100% пакета акций в уставном капитале НАО «Транскама» на общую стоимость 335 млн руб.

Все дочерние общества, включенные в консолидированную промежуточную сокращенную финансовую отчетность Группы, зарегистрированы и осуществляют свою деятельность на территории Российской Федерации, за исключением компании OY Nizhex Scandinavia Ltd, которая зарегистрирована и осуществляет свою деятельность на территории Финляндии.

Примечание 28. Справедливая стоимость финансовых инструментов

Оценочная справедливая стоимость финансовых инструментов рассчитывалась Группой исходя из имеющейся рыночной информации, если она существовала, и на основе надлежащих методик оценки. Однако для интерпретации рыночной информации в целях определения оценочной справедливой стоимости необходимо применять профессиональные суждения. При определении справедливой стоимости финансовых инструментов руководство использует всю имеющуюся рыночную информацию.

Результаты оценки справедливой стоимости анализируются и распределяются по уровням иерархии справедливой стоимости следующим образом: к 1 Уровню относятся оценки по котировкам ценам (некорректируемым) на активных рынках для идентичных активов или обязательств, к 2 Уровню – полученные с помощью методов оценки, в которых все используемые существенные исходные данные являются наблюдаемыми для актива или обязательства прямо (например, цены) или косвенно (например, производные от цены), и оценки 3 Уровня, которые являются оценками, не основанными на наблюдаемых рыночных данных. Если в оценке справедливой стоимости используются наблюдаемые данные, которые требуют значительной корректировки, то она относится к 3 Уровню.

Многочисленные оценки справедливой стоимости представляют собой оценки, требуемые или допускаемые стандартами бухгалтерского учета в консолидированном отчете о финансовом положении на конец каждого отчетного периода. Группа не использует однократные оценки.

Финансовые инструменты, отражаемые по справедливой стоимости. Долевые ценные бумаги, имеющиеся учитываются в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о финансовом положении по справедливой стоимости через прибыль или убыток и включены в уровень 3 иерархии справедливой стоимости (Примечание 13).



Примечание 28. Справедливая стоимость финансовых инструментов (продолжение)

Финансовые активы, отражаемые по амортизированной стоимости. Оценочная справедливая стоимость инструментов с фиксированной процентной ставкой основывается на методе дисконтирования сумм ожидаемых поступлений будущих денежных потоков с применением действующих процентных ставок для новых инструментов, предполагающих аналогичный кредитный риск и аналогичный срок погашения. Балансовая стоимость дебиторской задолженности покупателей и заказчиков и займов выданных приблизительно соответствует ее справедливой стоимости и относится к уровню 2 иерархии, обесцененная дебиторская задолженность относится к 3 уровню иерархии справедливой стоимости (Примечание 13,16).

Обязательства, отражаемые по амортизированной стоимости. Балансовая стоимость кредиторской задолженности поставщикам и подрядчикам приблизительно соответствует ее справедливой стоимости и относится к уровню 2 по иерархии справедливой стоимости (Примечание 22). Справедливая стоимость кредитов и займов полученных относится к уровню 2 по иерархии справедливой стоимости (Примечание 21).

Примечание 29. Обязательства будущих периодов

Обязательства инвестиционного характера

Договорные обязательства по будущим операциям по приобретению основных средств составляют на 30 июня 2019 г. 91 783 млн руб. (на 31 декабря 2018 г.: 92 080 млн руб.). Группа предполагает финансировать капитальные вложения за счет собственных и заемных средств.

Операционная аренда

Будущие минимальные арендные платежи по договорам операционной аренды без права досрочного прекращения представлены следующим образом:

	30 июня 2019 г.	31 декабря 2018 г.
В течение первого года	103	146
Между первыми и пятыми годами	259	409
В последующие периоды	1 439	1 458
Итого	1 801	2 013

Группа арендует в том числе земельные участки, принадлежащие государству, на условиях операционной аренды. В договорах предусмотрена возможность их продления. Арендная плата зависит от площади арендуемых земельных участков и места их расположения. Заключение данных договоров аренды не налагает на Группу никаких существенных обязательств кроме оплаты арендных платежей.

Социальные обязательства

Группа производит отчисления средств на социальные программы обязательного и добровольного характера, а также осуществляет поддержание объектов социальной сферы в регионе, где расположены ее основные производственные мощности. Программы в области социальной сферы, финансируемые Группой, также как и местные социальные программы, направлены на широкую общественность и не ограничиваются работниками Группы. Данные отчисления относятся на затраты по мере их возникновения.

Аккредитивы

По состоянию на 30 июня 2019 г. Группа имеет необеспеченные непокрытые аккредитивы на 38 млн руб. (на 31 декабря 2018 г.: 70 млн руб.).

**Примечание 30. Условные обязательства****Судебные разбирательства**

С 2017 года Компания была вовлечена в судебные разбирательства с Центральным банком Российской Федерации, а с 2018 года также с конкурсными управляющими ПАО «Татфондбанк» и ООО «Новая Нефтехимия», о признании недействительными соглашений о переводе долга по кредитным договорам с ПАО «Татфондбанк», заключенных с Компанией с третьими лицами в 2016 г. на общую сумму 4 000 млн рублей, а также о применении последствий недействительности сделок. На дату выпуска консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности вступившими в силу судебными актами подтверждено, что ПАО «Нижнекамскнефтехим» действовало добросовестно и в удовлетворении требований к ПАО «Нижнекамскнефтехим» Центрального Банка России и конкурсного управляющего ООО «Новая Нефтехимия» было отказано. Дело по требованию конкурсного управляющего ПАО «Татфондбанк» было приостановлено до вступления в силу судебных актов по требованию ООО «Новая нефтехимия». На дату выпуска консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности руководство Компании оценивает риск неблагоприятных последствий как «средний».

Условные налоговые обязательства в Российской Федерации

Налоговые проверки могут охватывать три календарных года, предшествующих году, в котором вынесено решение о проведении проверки. При определенных обстоятельствах могут быть проверены и более ранние периоды. Для соответствия требованиям налогового законодательства руководство компаний Группы проводит мониторинг рыночных цен и осуществляет контроль за ценами продукции. Руководство считает, что у компаний Группы нет оснований для расчета и отражения в отчетности условных налоговых обязательств.

Охрана окружающей среды

Деятельность Группы в значительной степени контролируется федеральными, региональными и местными органами власти в области охраны окружающей среды. Производственная деятельность Группы приводит к выбросу загрязняющих веществ в окружающую среду, возможному воздействию на растительный и животный мир, а также возникновению других проблем, связанных с охраной окружающей среды.

Руководство полагает, что производственные технологии Группы соответствуют всем текущим требованиям законодательства Российской Федерации по охране окружающей среды, и у Группы не имеется значительных обязательств, возникающих в связи с нанесением ущерба окружающей среде. Однако законы и нормативные акты в области охраны окружающей среды продолжают меняться. Группа не может предсказать сроки и масштаб таких изменений. В случае наступления изменений от Группы может потребоваться проведение модернизации оборудования с тем, чтобы соответствовать более строгим нормам.

Примечание 31. События после отчетной даты

Событий после отчетной даты, которые могут существенно повлиять на консолидированную промежуточную сокращенную финансовую отчетность, не имеется.