

## **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 2020 года**

## ГРУППА НИЖНЕКАМСКНЕФТЕХИМ

Консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность,  
составленная в соответствии с МСФО (не прошедшая аудиторскую проверку)  
за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года  
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)



### 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 .....	4

#### Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности (не прошедший 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 .....	6
Примечание 6. Выручка .....	7
Примечание 7. Себестоимость .....	8
Примечание 8. Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы .....	8
Примечание 9. Прочие операционные расходы, нетто .....	9
Примечание 10. Убыток от курсовых разниц, нетто .....	9
Примечание 11. Налог на прибыль .....	9
Примечание 12. Основные средства .....	11
Примечание 13. Финансовые активы .....	12
Примечание 14. Товарно-материальные запасы .....	12
Примечание 15. Торговая и прочая дебиторская задолженность .....	12
Примечание 16. Прочие налоги к возмещению и предоплата по налогам .....	12
Примечание 17. Авансы выданные .....	13
Примечание 18. Денежные средства и эквиваленты денежных средств .....	13
Примечание 19. Акционерный капитал и прибыль на акцию .....	13
Примечание 20. Кредиты и займы .....	14
Примечание 21. Торговая и прочая кредиторская задолженность .....	16
Примечание 22. Авансы полученные и начисленные обязательства .....	16
Примечание 23. Операции со связанными сторонами .....	16
Примечание 24. Информация по сегментам .....	18
Примечание 25. Основные дочерние общества .....	22
Примечание 26. Справедливая стоимость финансовых инструментов .....	22
Примечание 27. Обязательства будущих периодов .....	23
Примечание 28. Условные обязательства .....	24
Примечание 29. События после отчетной даты .....	25



## 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 2020 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 указанную 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 ТБК  
28 августа 2020 года  
Москва, Российская Федерация



В. В. Коноплин, руководитель задания (квалификационный аттестат № 01-000491),  
Акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

Аудируемое лицо:  
Публичное акционерное общество «Нижнекамскнефтехим»

Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 5 ноября 2002 года, и присвоен государственный регистрационный номер 1021602502316

Идентификационный номер налогоплательщика: 1651000010

423574, Российская Федерация, Республика Татарстан,  
Нижнекамский муниципальный район, г. Нижнекамск,  
ул. Соболековская, здание 23, офис 129.

Независимый аудитор:  
Акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

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

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

Идентификационный номер налогоплательщика: 7705051102

Член Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество»

Основной регистрационный номер записи в реестре аудиторов и аудиторских организаций – 12006020338

**ГРУППА НИЖНЕКАМСКНЕФТЕХИМ**

Консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность,  
составленная в соответствии с МСФО (не прошедшая аудиторскую проверку)  
за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 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	
		2020 г.	2019 г.
Выручка	6	70 203	93 172
Себестоимость	7	(54 223)	(68 062)
<b>Валовая прибыль</b>		<b>15 980</b>	<b>25 110</b>
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	8	(6 099)	(7 527)
Прочие операционные доходы/(расходы), нетто	9	196	(648)
(Убыток) / прибыль от изменения оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки		(95)	281
<b>Прибыль от операционной деятельности</b>		<b>9 982</b>	<b>17 216</b>
Процентные доходы		380	734
Процентные расходы		(65)	(71)
Переоценка финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости, с признанием ее изменения в прибылях и или убытках	13	(27)	287
(Убыток) / прибыль от курсовых разниц, нетто	10	(4 485)	593
Доля в прибылях или убытках ассоциированных компаний		21	(121)
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>5 806</b>	<b>18 638</b>
Расход по налогу на прибыль	11	(1 208)	(3 808)
<b>Прибыль за год</b>		<b>4 598</b>	<b>14 830</b>
<b>Прочий совокупный доход:</b>			
<i>Статьи, которые впоследствии могут быть реклассифицированы в прибыли или убытки:</i>			
Курсовые разницы по пересчету показателей иностранных подразделений в валюту представления консолидированной финансовой отчетности		133	(121)
<b>Итого статьи, которые впоследствии могут быть реклассифицированы в прибыли или убытки</b>		<b>133</b>	<b>(121)</b>
<i>Статьи, которые не будут реклассифицированы в состав прибылей или убытков</i>			
Переоценка обязательств по вознаграждениям по окончании трудовой деятельности		(177)	(192)
<b>Итого статьи, которые не будут реклассифицированы в состав прибылей или убытков</b>		<b>(177)</b>	<b>(192)</b>
<b>Итого прочий совокупный доход</b>		<b>(44)</b>	<b>(313)</b>
<b>Итого совокупный доход</b>		<b>4 554</b>	<b>14 517</b>
<b>Прибыль, причитающаяся:</b>			
Акционерам материнской компании		4 576	14 804
Неконтролирующей доле участия		22	26
<b>Прибыль за год</b>		<b>4 598</b>	<b>14 830</b>
<b>Итого совокупный доход, причитающийся:</b>			
Акционерам материнской компании		4 474	14 544
Неконтролирующей доле участия		80	(27)
<b>Итого совокупный доход</b>		<b>4 554</b>	<b>14 517</b>
<b>Базовая и разведенная прибыль на акцию (в российских рублях)</b>		<b>2,50</b>	<b>8,09</b>

**ГРУППА НИЖНЕКАМСКНЕФТЕХИМ**

Консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность,  
составленная в соответствии с МСФО (не прошедшая аудиторскую проверку)  
за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года  
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)



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

	Прим.	30 июня 2020 г.	31 декабря 2019 г.
<b>АКТИВЫ</b>			
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	12	172 946	144 263
Активы в форме права пользования		206	156
Нематериальные активы		278	290
Инвестиции в ассоциированные компании		276	344
Финансовые активы	13	2 877	2 405
Отложенные налоговые активы	11	291	269
Гудвил		83	83
Прочие внеоборотные активы		788	947
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>177 745</b>	<b>148 757</b>
<b>Оборотные активы</b>			
Товарно-материальные запасы	14	15 009	17 182
Торговая и прочая дебиторская задолженность	15	4 233	5 306
Предоплата по налогу на прибыль		36	256
Прочие налоги к возмещению и предоплата по налогам	16	6 565	7 603
Авансы выданные	17	1 348	1 733
Денежные средства и эквиваленты денежных средств	18	41 424	34 461
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>68 615</b>	<b>66 541</b>
<b>Итого активы</b>		<b>246 360</b>	<b>215 298</b>
<b>КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
<b>Капитал и резервы</b>			
Акционерный капитал	19	6 332	6 332
Резерв по пересчету показателей иностранных подразделений		357	282
Нераспределенная прибыль		126 293	138 494
<b>Итого капитал, принадлежащий акционерам материнской компании</b>		<b>132 982</b>	<b>145 108</b>
Неконтролирующая доля участия		785	705
<b>Итого капитал</b>		<b>133 767</b>	<b>145 813</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Долгосрочные кредиты и займы	20	73 538	49 665
Отложенные налоговые обязательства	11	5 232	4 294
Прочие долгосрочные обязательства		1 937	1 700
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>80 707</b>	<b>55 659</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Краткосрочные кредиты и займы	20	148	421
Торговая и прочая кредиторская задолженность	21	9 178	5 907
Авансы полученные и начисленные обязательства	22	4 466	6 056
Задолженность по налогу на прибыль		164	36
Задолженность по прочим налогам		1 250	1 322
Задолженность по дивидендам	19	16 680	84
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>31 886</b>	<b>13 826</b>
<b>Итого обязательства</b>		<b>112 593</b>	<b>69 485</b>
<b>Итого капитал и обязательства</b>		<b>246 360</b>	<b>215 298</b>

Сафин А. Ф.  
Генеральный директор  
28 августа 2020 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 2020 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	
	Прим.	2020 г.	2019 г.
<b>ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ</b>			
Прибыль до налогообложения		5 806	18 638
Корректировки на:			
Амортизация	7, 8	3 204	3 157
Процентные доходы, нетто		(315)	(663)
(Доходы)/расходы от финансовых вложений, нетто		(21)	42
Убыток/(прибыль) от переоценки финансовых активов по справедливой стоимости		27	(287)
Убыток от выбытия основных средств и прочих внеоборотных активов	9	102	179
Убыток/(прибыль) от курсовых разниц, нетто	10	4 875	(824)
Увеличение/(уменьшение) резерва под ожидаемые кредитные убытки	13, 15	95	(281)
Эффект от дисконтирования займов выданных и векселей к получению	9	101	3
(Увеличение)/снижение стоимости товарно-материальных запасов до чистой цены продажи		(32)	4
Прочие неденежные операции		26	-
<b>Операционная прибыль до учета изменений оборотного капитала</b>		<b>13 868</b>	<b>19 968</b>
Уменьшение товарно-материальных запасов	14	2 282	62
Уменьшение/(увеличение) торговой и прочей дебиторской задолженности	15	953	(1 441)
Уменьшение прочих налогов к возмещению и предоплаты по налогам	16	1 038	1 967
Уменьшение прочих активов	17	563	11 206
Увеличение/(уменьшение) торговой и прочей кредиторской задолженности и прочих обязательств	21	1 090	(293)
Уменьшение авансов полученных и начисленных обязательств	22	(1 590)	(1 598)
(Уменьшение)/увеличение задолженности по прочим налогам		(72)	172
<b>Изменения в оборотном капитале</b>		<b>4 264</b>	<b>10 075</b>
Проценты уплаченные		(13)	(21)
Налог на прибыль возмещенный/(уплаченный)		56	(3 137)
<b>Денежные средства, полученные от операционной деятельности, нетто</b>		<b>18 175</b>	<b>26 885</b>
<b>ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ</b>			
Приобретение основных средств и выдача авансов под капитальное строительство и приобретение оборудования		(26 603)	(14 020)
Приобретение дочерних компаний		-	(335)
Приобретение нематериальных активов		(76)	(38)
Размещение депозитов и прочих финансовых активов		(639)	(70)
Погашение депозитов и прочих финансовых активов		68	15 079
Проценты полученные		558	1 150
Проценты и затраты по кредитам и займам капитализированные и уплаченные		(1 005)	(934)
Дивиденды полученные		52	85
<b>Денежные средства, (направленные на)/полученные от инвестиционной деятельности, нетто</b>		<b>(27 645)</b>	<b>917</b>
<b>ФИНАНСОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ</b>			
Привлечение долгосрочных кредитов и займов	20	17 073	8 267
Привлечение краткосрочных кредитов и займов	20	492	1 619
Погашение долгосрочных кредитов и займов	20	(43)	(9)
Погашение краткосрочных кредитов и займов	20	(840)	(1 357)
Выплата страховых премий и комиссий, связанных с привлечением заемных средств	20	(2)	(1 591)
Погашение задолженности по аренде		(44)	(26)
Дивиденды уплаченные		(4)	(36 460)
<b>Денежные средства, полученные от/(направленные на) финансовой деятельности, нетто</b>		<b>16 632</b>	<b>(29 557)</b>
<b>Увеличение/(уменьшение) денежных средств и эквивалентов денежных средств, нетто</b>		<b>7 162</b>	<b>(1 755)</b>
Денежные средства и эквиваленты денежных средств на начало года	18	34 461	30 986
Эффект влияния изменений курсов валют на остаток денежных средств, выраженных в иностранной валюте		(199)	(1 623)
<b>Денежные средства и эквиваленты денежных средств на конец года</b>		<b>41 424</b>	<b>27 608</b>

**ГРУППА НИЖНЕКАМСКНЕФТЕХИМ**

Консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность,  
составленная в соответствии с МСФО (не прошедшая аудиторскую проверку)  
за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года  
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

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

		Акционерный капитал	Резерв по пересчету показателей иностранных подразделений	Нераспределенная прибыль	Капитал, принадлежащий акционерам материнской компании	Неконтролирующая доля участия	Итого капитал
	Прим.						
<b>Остаток на 1 января 2019 г.</b>	<b>19</b>	<b>6 332</b>	<b>370</b>	<b>151 263</b>	<b>157 965</b>	<b>844</b>	<b>158 809</b>
Прибыль		-	-	14 804	14 804	26	14 830
Прочий совокупный доход, за вычетом отложенного налога		-	(68)	(192)	(260)	(53)	(313)
<b>Итого совокупный доход</b>		<b>-</b>	<b>(68)</b>	<b>14 612</b>	<b>14 544</b>	<b>(27)</b>	<b>14 517</b>
<b>Остаток на 30 июня 2019 г.</b>	<b>19</b>	<b>6 332</b>	<b>302</b>	<b>129 369</b>	<b>136 003</b>	<b>735</b>	<b>136 738</b>
<b>Остаток на 1 января 2020 г.</b>	<b>19</b>	<b>6 332</b>	<b>282</b>	<b>138 494</b>	<b>145 108</b>	<b>705</b>	<b>145 813</b>
Прибыль		-	-	4 576	4 576	22	4 598
Прочий совокупный доход, за вычетом отложенного налога		-	75	(177)	(102)	58	(44)
<b>Итого совокупный доход</b>		<b>-</b>	<b>75</b>	<b>4 399</b>	<b>4 474</b>	<b>80</b>	<b>4 554</b>
<b>Остаток на 30 июня 2020 г.</b>	<b>19</b>	<b>6 332</b>	<b>357</b>	<b>126 293</b>	<b>132 982</b>	<b>785</b>	<b>133 767</b>



**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, офис 129. 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 25.

**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 по-прежнему оказывают негативное влияние на российскую экономику.

12 марта 2020 г. Всемирная организация здравоохранения объявила пандемию COVID-19 глобальной пандемией. В связи с пандемией российские органы власти приняли целый ряд мер, направленных на сдерживание распространения и смягчение последствий COVID-19, таких как запрет и ограничение передвижения, карантин, самоизоляция и ограничение коммерческой деятельности, включая закрытие предприятий. Эти меры, в частности, значительно ограничили экономическую деятельность в России и уже оказали и могут еще оказать негативное влияние на бизнес, участников рынка, клиентов Группы, а также на российскую и мировую экономику в течение неопределенного периода времени.

Прекращение с 1 апреля 2020 г. действия предыдущего соглашения ОПЕК+ об ограничении добычи нефти повысило риски существенного переизбытка нефти и нефтепродуктов на рынке, что в совокупности со снизившимся мировым спросом на энергоресурсы в условиях пандемии COVID-19 привело к существенному падению фондовых рынков, резкому снижению цен на нефть и значительному ослаблению российского рубля по отношению к доллару США и евро. В конце второго квартала 2020 г. глобальная экономическая активность начала постепенно восстанавливаться в связи с частичным снятием ограничений, направленных на предотвращение распространения эпидемии, а также частичным восстановлением мировых цен на нефть в результате принятия нового соглашения ОПЕК+ по добыче нефти и соблюдения целевых показателей по сокращению объемов добычи.

Руководство принимает все необходимые меры для обеспечения устойчивости деятельности Группы и предпринимает необходимые меры предосторожности для обеспечения безопасности и защиты здоровья работников от распространения инфекции COVID-19. Будущие последствия сложившейся экономической ситуации и вышеуказанных мер сложно прогнозировать, и текущие ожидания и оценки руководства могут отличаться от фактических результатов. Поскольку сохраняется значительная неопределенность в отношении серьезности краткосрочного и долгосрочного неблагоприятного воздействия пандемии COVID-19 на мировую экономику, мировые финансовые рынки, российскую экономику и экономику юрисдикций, в которых Группа осуществляет свою деятельность, руководство считает нецелесообразным давать количественную оценку потенциального воздействия текущей экономической среды на Группу.

Курсы основных иностранных валют составили на 30 июня 2020 г. 69,9513 руб. за 1 доллар США (61,9057 руб. на 31 декабря 2019 г.) и 78,6812 руб. за 1 евро (69,3406 руб. на 31 декабря 2019 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 2019 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 2019 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 2019 г. и соответствующими примечаниями.

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

**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 2019 г. Профессиональные суждения, которые оказывают наиболее значительное влияние на суммы, 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;
- Амортизация активов в форме права пользования;
- Обесценение нефинансовых активов;
- Оценка справедливой стоимости инвестиций в ценные бумаги;
- Оценка обязательств по вознаграждениям по окончании трудовой деятельности работников;
- Природоохранные обязательства.

**Функциональная валюта и валюта представления отчетности.** Валютой представления консолидированной промежуточной сокращенной финансовой 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 2019 г.

**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.

**Примечание 5. Переход на новые или пересмотренные стандарты**

Перечисленные ниже пересмотренные стандарты и разъяснения стали обязательными для Группы с 1 января 2020 г., но не оказали существенного воздействия на Группу:

- Поправки к Концептуальным основам финансовой отчетности (выпущены 29 марта 2018 г.).
- Определение бизнеса – Поправки к МСФО (IFRS) 3 (выпущены 22 октября 2018 г.).
- Определение существенности – Поправки к МСФО (IAS) 1 и МСФО (IAS) 8 (выпущены 31 октября 2018 г.).
- Реформа базовой процентной ставки – Поправки к МСФО (IFRS) 9, МСФО (IAS) 39 и МСФО (IFRS) 7 (выпущены 26 сентября 2019 г.).



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

Опубликован ряд новых стандартов, изменений к стандартам и интерпретаций, которые являются обязательными для годовых периодов, начинающихся 1 января 2021 г. или после этой даты, и которые Группа не приняла досрочно. Полный перечень стандартов, интерпретаций и изменений к стандартам раскрыт в консолидированной финансовой отчетности Группы за 2019 г. Следующие изменения к действующим стандартам были выпущены после опубликования последней годовой консолидированной финансовой отчетности:

- Основные средства: Поступления до использования по назначению, Обременительные договоры – затраты на исполнение договора, Ссылки на Концептуальные основы – уточняющие поправки к МСФО (IAS) 16, МСФО (IAS) 37 и МСФО (IFRS) 3, а также Ежегодные усовершенствования МСФО, 2018-2020 гг. – поправки к МСФО (IFRS) 1 «Первое применение Международных стандартов финансовой отчетности» – дочерняя организация, впервые применяющая Международные стандарты финансовой отчетности, МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» – комиссионное вознаграждение при проведении «теста 10%» для прекращения признания финансовых обязательств, МСФО (IFRS) 16 «Аренда» – стимулирующие платежи по аренде и МСФО (IAS) 41 «Сельское хозяйство» – налогообложение при оценке справедливой стоимости (выпущены 14 мая 2020 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2022 г. или после этой даты);
- Уступки по аренде, связанные с пандемией COVID-19 – поправки к МСФО (IFRS) 16 (выпущены 28 мая 2020 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 июня 2020 г. или после этой даты).

Группа продолжает оценивать влияние этих 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. Выручка**

Анализ выручки по категориям приведен в таблице ниже:

	<b>6 месяцев, закончившихся 30 июня</b>	
	<b>2020 г.</b>	<b>2019 г.</b>
Выручка по договорам с покупателями	70 131	93 114
Арендный доход	72	58
<b>Итого</b>	<b>70 203</b>	<b>93 172</b>

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

	<b>6 месяцев, закончившихся 30 июня</b>	
	<b>2020 г.</b>	<b>2019 г.</b>
Выручка от продажи продукции и товаров	66 380	89 588
<b>Итого выручка, признанная в определенный момент времени</b>	<b>66 380</b>	<b>89 588</b>
Выручка от предоставления услуг	3 751	3 526
<b>Итого выручка, признанная в течение периода</b>	<b>3 751</b>	<b>3 526</b>
<b>Итого выручка по договорам с покупателями</b>	<b>70 131</b>	<b>93 114</b>

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

	<b>6 месяцев, закончившихся 30 июня</b>	
	<b>2020 г.</b>	<b>2019 г.</b>
Российская Федерация	35 579	46 000
Экспорт (выручка по ним составляет более 10% от общей суммы выручки):		
Европа	17 620	26 735
Азия	11 513	10 710
Другие страны	5 419	9 669
<b>Итого</b>	<b>70 131</b>	<b>93 114</b>

**ГРУППА НИЖНЕКАМСКНЕФТЕХИМ**

Консолидированная финансовая отчетность по МСФО  
за год, закончившийся 31 декабря 2019 года  
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

**Примечание 6. Выручка (продолжение)**

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

	<b>За 6 месяцев, закончившихся 30 июня</b>	
	<b>2020 г.</b>	<b>2019 г.</b>
Синтетические каучуки	25 627	37 288
Пластики	23 037	28 331
Прочая нефтехимическая продукция	16 721	23 180
Прочая продукция	995	789
<b>Итого</b>	<b>66 380</b>	<b>89 588</b>

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:

	<b>За 6 месяцев, закончившихся 30 июня</b>	
	<b>2020 г.</b>	<b>2019 г.</b>
Крупнейшие 12 покупателей (2019 г.: 18 покупателей)	28 754	49 989
Прочие покупатели	41 449	43 183
<b>Итого</b>	<b>70 203</b>	<b>93 172</b>

Группа применяет принцип практического упрощения, предусмотренный п. 121 МСФО (IFRS) 15, и не раскрывает информацию об оставшихся обязанностях к исполнению на отчетную дату, являющихся частью договоров, первоначальный ожидаемый срок действия которых составляет один год или менее.

**Примечание 7. Себестоимость**

	<b>За 6 месяцев, закончившихся 30 июня</b>	
	<b>2020 г.</b>	<b>2019 г.</b>
Сырье и расходные материалы	27 368	42 308
Электроэнергия и отопление	10 851	12 382
Расходы на оплату труда	6 845	6 063
Амортизация	2 809	2 780
Транспортные расходы	1 807	1 902
Приобретенные услуги	1 395	1 790
Ремонт и техническое обслуживание	658	331
Прочие расходы	83	77
Аренда	32	39
Изменение запасов готовой продукции, товаров отгруженных и незавершенного производства	2 375	390
<b>Итого</b>	<b>54 223</b>	<b>68 062</b>

В составе статьи Сырье и расходные материалы отражена сумма возмещенного из бюджета акциза в размере 10 683 млн руб. за 6 месяцев 2020 г. (за 6 месяцев 2019 г.: 10 531 млн руб.) как частичная компенсация роста стоимости сырья.

**Примечание 8. Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы**

	<b>За 6 месяцев, закончившихся 30 июня</b>	
	<b>2020 г.</b>	<b>2019 г.</b>
Расходы на оплату труда	2 026	2 213
Транспортные расходы	1 046	1 536
Налоги, кроме налога на прибыль	909	806
Рекламные и прочие услуги	536	765
Амортизация	395	377
Ремонт и техническое обслуживание	357	349
Расходы на страхование	213	199
Материалы	146	528
Электроэнергия и отопление	96	98
Аренда	27	78
Прочие расходы	348	578
<b>Итого</b>	<b>6 099</b>	<b>7 527</b>



**Примечание 9. Прочие операционные доходы/(расходы), нетто**

	<b>За 6 месяцев, закончившихся 30 июня</b>	
	<b>2020 г.</b>	<b>2019 г.</b>
Получение инвестиционной льготы по налогу на имущество	(358)	(74)
Прибыль от продажи валюты	(213)	(177)
Доход от выбытия прочего имущества	(46)	(74)
Прочие доходы	(317)	(213)
<b>Итого прочие операционные доходы</b>	<b>(934)</b>	<b>(538)</b>
Штрафы и пени по хозяйственным договорам	224	551
Убыток от выбытия основных средств	110	179
Расходы по социальной политике и благотворительность	63	168
Дисконтирование финансовых активов	100	-
Прочие расходы	241	288
<b>Итого прочие операционные расходы</b>	<b>738</b>	<b>1 186</b>
<b>Итого</b>	<b>(196)</b>	<b>648</b>

**Примечание 10. (Убыток)/прибыль от курсовых разниц, нетто**

	<b>За 6 месяцев, закончившихся 30 июня</b>	
	<b>2020 г.</b>	<b>2019 г.</b>
(Убыток)/прибыль от курсовых разниц, полученные по кредитам и займам	(4 585)	2 407
Убыток от курсовых разниц, полученные от пересчета денежных средств	(290)	(1 591)
Прибыль/(убыток) от курсовых разниц по прочим операциям	390	(223)
<b>(Убыток)/прибыль от курсовых разниц, нетто</b>	<b>(4 485)</b>	<b>593</b>

**Примечание 11. Налог на прибыль**

Расход по налогу на прибыль включает следующие компоненты:

	<b>За 6 месяцев, закончившихся 30 июня</b>	
	<b>2020 г.</b>	<b>2019 г.</b>
Текущий налог на прибыль	290	3 182
Отложенный налог на прибыль	916	626
Налог на прибыль прошлых лет к уплате	2	-
<b>Итого</b>	<b>1 208</b>	<b>3 808</b>

Текущая ставка налога на прибыль, применяемая к большей части прибыли Группы за 6 месяцев 2020 и 2019 гг., составляет 20%. Компания АО «Полииматиз» находится в особой экономической зоне «Алабуга», ставка налога на прибыль для данной компании составляет 2% за 6 месяцев 2020 г. (2019 г.: 2%). Ниже представлена сверка расчетного налога на прибыль с фактическим налогом на прибыль, отраженным в консолидированном отчете о совокупном доходе.

	<b>За 6 месяцев, закончившихся 30 июня</b>	
	<b>2020 г.</b>	<b>2019 г.</b>
<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>5 806</b>	<b>18 638</b>
Расчетная сумма расхода по налогу на прибыль	1 106	3 723
Налоговый эффект доходов и расходов, не учитываемых при расчете налогооблагаемой базы	100	85
Налог на прибыль прошлых лет к уплате	2	-
<b>Расход по налогу на прибыль</b>	<b>1 208</b>	<b>3 808</b>

Свернутое сальдо по отложенным налоговым активам и обязательствам, представлено в таблице:

	<b>За 6 месяцев, закончившихся 30 июня.</b>	
	<b>2020 г.</b>	<b>2019 г.</b>
Отложенные налоговые активы	(291)	(269)
Отложенные налоговые обязательства	5 232	4 294
<b>Отложенные налоговые обязательства, нетто</b>	<b>4 941</b>	<b>4 025</b>

**ГРУППА НИЖНЕКАМСКНЕФТЕХИМ**

Консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность,  
составленная в соответствии с МСФО (не прошедшая аудиторскую проверку)  
за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года  
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

**Примечание 11. Налог на прибыль (продолжение)**

Временные разницы между российским налоговым учетом и учетом для целей составления настоящей консолидированной финансовой отчетности приводят к возникновению отложенных налоговых обязательств. Налоговый эффект от изменения данных временных разниц представлен ниже и отражен на 31 июня 2020 г. по ставке 20% и 2% по АО «Полимализ» (на 31 декабря 2019 г. по ставке 20% и 2% по АО «Полимализ»).

	На 30 июня 2020 г.	Отнесено/ (Восстановлено) на счет прибылей и убытков	1 января 2020 г.	На 30 июня 2019 г.	Объединение бизнеса (покупка)	Отнесено/ (Восстановлено) на счет прибылей и убытков	1 января 2019 г.
Основные средства	(300)	3	(303)	(291)	-	(2)	(289)
Финансовые активы	(17)	(17)	-	-	-	-	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность	(38)	(19)	(19)	(160)	-	31	(191)
Налоговые убытки, перенесенные на будущие периоды	(48)	(17)	(31)	(33)	-	-	(33)
Прочее	(170)	78	(248)	(244)	-	(75)	(169)
<b>Отложенные налоговые активы</b>	<b>(573)</b>	<b>28</b>	<b>(601)</b>	<b>(728)</b>	<b>-</b>	<b>(46)</b>	<b>(682)</b>
<i>Взаимозачет отложенных налоговых обязательств</i>	<b>282</b>	<b>(50)</b>	<b>332</b>	<b>467</b>	<b>-</b>	<b>51</b>	<b>416</b>
<b>Итого отложенные налоговые активы</b>	<b>(291)</b>	<b>(22)</b>	<b>(269)</b>	<b>(261)</b>	<b>-</b>	<b>5</b>	<b>(266)</b>
Основные средства	4 805	639	4 166	3 893	57	677	3 159
Финансовые активы	81	(13)	94	232	-	59	173
Товарно-материальные запасы	442	314	128	221	-	(76)	297
Прочее	186	(52)	238	178	-	12	166
<b>Отложенные налоговые обязательства</b>	<b>5 514</b>	<b>888</b>	<b>4 626</b>	<b>4 524</b>	<b>57</b>	<b>672</b>	<b>3 795</b>
<i>Взаимозачет отложенных налоговых активов</i>	<b>(282)</b>	<b>50</b>	<b>(332)</b>	<b>(467)</b>	<b>-</b>	<b>(51)</b>	<b>(416)</b>
<b>Итого отложенные налоговые обязательства</b>	<b>5 232</b>	<b>938</b>	<b>4 294</b>	<b>4 057</b>	<b>57</b>	<b>621</b>	<b>3 379</b>
<b>Отложенные налоговые обязательства, нетто</b>	<b>4 941</b>	<b>916</b>	<b>4 025</b>	<b>3 796</b>	<b>57</b>	<b>626</b>	<b>3 113</b>

Дивиденды, получаемые от большинства дочерних компаний Группы, облагаются по ставке 0% в соответствии с применяемым налоговым законодательством. В связи с этим Группа не признает отложенное налоговое обязательство по нераспределенной прибыли таких дочерних компаний, которое может быть направлено в будущем на дивиденды в пользу Компании.





**Примечание 12. Основные средства**

	Земля, здания, сооружения и передаточные устройства	Машины и оборудо- вание	Транс- портные и прочие основные средства	Незавер- шенное строи- тельство	Итого
<b>Балансовая стоимость на 31 декабря 2019 г.</b>	<b>49 206</b>	<b>27 281</b>	<b>5 166</b>	<b>62 610</b>	<b>144 263</b>
<b>Первоначальная стоимость на 1 января 2020 г.</b>	<b>86 832</b>	<b>84 286</b>	<b>8 636</b>	<b>62 626</b>	<b>242 380</b>
Поступления	53	197	114	31 531	31 895
Перевод из незавершенного строительства	1 517	779	1	(2 297)	-
Выбытия	(27)	(140)	(3)	(104)	(274)
<b>Первоначальная стоимость на 30 июня 2020 г.</b>	<b>88 375</b>	<b>85 122</b>	<b>8 748</b>	<b>91 756</b>	<b>274 001</b>
<b>Накопленная амортизация и обесценение на 1 января 2020 г.</b>	<b>(37 626)</b>	<b>(57 005)</b>	<b>(3 470)</b>	<b>(16)</b>	<b>(98 117)</b>
Начислено за период	(958)	(1 844)	(288)	-	(3 090)
Списано при выбытии	16	134	2	-	152
<b>Накопленная амортизация и обесценение на 30 июня 2020 г.</b>	<b>(38 568)</b>	<b>(58 715)</b>	<b>(3 756)</b>	<b>(16)</b>	<b>(101 055)</b>
<b>Балансовая стоимость на 30 июня 2020 г.</b>	<b>49 807</b>	<b>26 407</b>	<b>4 992</b>	<b>91 740</b>	<b>172 946</b>

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

На 30 июня 2020 г. в составе незавершенного строительства отражены авансы, выданные под капитальное строительство и приобретение оборудования, в сумме 46 648 млн руб. (на 31 декабря 2019 г.: 33 938 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 2020 г. балансовая стоимость земли в разделе «Земля, здания, сооружения и передаточные устройства» составляет 608 млн руб. (на 31 декабря 2019 г.: 607 млн руб.).

По состоянию на 30 июня 2020 г. в составе основных средств имеются полностью амортизированные, но еще используемые объекты основных средств, первоначальная стоимость которых составляет 43 752 млн руб. (на 31 декабря 2019 г.: 43 826 млн руб.).

В составе поступлений за 6 месяцев 2020 г. отражены капитализированные затраты по кредитам и займам в размере 3 094 млн руб. (за 6 месяцев 2019 г. – 727 млн руб.), за вычетом инвестиционного дохода от временного инвестирования заемных средств в размере 211 млн руб. (за 6 месяцев 2019 г. – 428 млн руб.). В состав капитализированных затрат включены отрицательные курсовые разницы по финансовой деятельности в сумме 2 025 млн руб. за 6 месяцев 2020 г. (за 6 месяцев 2019 г. – 0 млн руб.).

Руководство Группы провело анализ индикаторов обесценения внеоборотных активов Группы по состоянию на 30 июня 2020 г. На фоне распространения коронавирусной инфекции (COVID-19) повышенная волатильность, сопровождающаяся снижением объемов продаж и цен на рынках отдельной готовой продукции и сырья, стала основанием для тестирования части единиц, генерирующих денежные потоки, Группы на обесценение, что привело к необходимости определения возмещаемой стоимости активов с использованием доходного подхода по состоянию на 30 июня 2020 г. По результатам проведенного тестирования убытков от обесценения внеоборотных активов Группы не выявлено, за исключением признанных ранее.



**ГРУППА НИЖНЕКАМСКНЕФТЕХИМ**

Консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность,  
составленная в соответствии с МСФО (не прошедшая аудиторскую проверку)  
за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года  
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

**Примечание 13. Финансовые активы**

	Уровень иерархии оценки справедливой стоимости	30 июня 2020 г.	31 декабря 2019 г.
<b>Долгосрочные</b>			
<b>Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток</b>			
Долевые ценные бумаги	1, 3	1 730	1 765
<b>Финансовые активы, учитываемые по амортизированной стоимости</b>			
Займы выданные	2	483	510
Векселя к получению	2	664	130
<b>Итого</b>		<b>2 877</b>	<b>2 405</b>

По состоянию на 30 июня 2020 г. займы выданные, учитываемые по амортизированной стоимости, отражены за вычетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки на сумму 210 млн руб., созданного в отношении займа, выданного ассоциированной компании (на 31 декабря 2019 г.: 278 млн руб.).

Долгосрочные долевые ценные бумаги, представлены акциями следующих компаний:

	<u>Доля собственности, %</u>		Уровень иерархии оценки справедливой стоимости	30 июня 2020 г.	31 декабря 2019 г.
	30 июня 2020 г.	31 декабря 2019 г.			
ОАО «Татнефтехиминвест-холдинг»	6,98%	6,98%	3	1 021	924
ПАО «Ак Барс» Банк	1,46%	1,46%	3	485	580
Прочие	-	-	1,3	224	261
<b>Итого</b>				<b>1 730</b>	<b>1 765</b>

**Примечание 14. Товарно-материальные запасы**

	30 июня 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Сырье и материалы	9 168	8 966
Незавершенное производство	2 554	3 627
Готовая продукция	2 455	2 984
Товары отгруженные	832	1 605
<b>Итого</b>	<b>15 009</b>	<b>17 182</b>

**Примечание 15. Торговая и прочая дебиторская задолженность**

	30 июня 2020 г.	31 декабря 2019 г.
<b>Краткосрочная задолженность</b>		
Торговая дебиторская задолженность	4 502	5 443
Прочая дебиторская задолженность	174	144
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки	(443)	(281)
<b>Итого</b>	<b>4 233</b>	<b>5 306</b>

**Примечание 16. Прочие налоги к возмещению и предоплата по налогам**

	30 июня 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Налог на добавленную стоимость к возмещению	3 592	4 950
Акцизы к возмещению	2 965	2 646
Предоплата по прочим налогам	8	7
<b>Итого</b>	<b>6 565</b>	<b>7 603</b>



**Примечание 17. Авансы выданные**

	30 июня 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Авансы, выданные поставщикам	1 351	1 744
Резерв под обесценение	(3)	(11)
<b>Итого</b>	<b>1 348</b>	<b>1 733</b>

**Примечание 18. Денежные средства и эквиваленты денежных средств**

	30 июня 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Текущие счета		
– в рублях	4 141	624
– в иностранной валюте	17 458	10 283
Депозиты		
– в рублях	19 823	23 551
Прочие денежные средства и эквиваленты денежных средств	2	3
<b>Итого</b>	<b>41 424</b>	<b>34 461</b>

**Примечание 19. Акционерный капитал и прибыль на акцию**

На 30 июня 2020 г. выпущенный и полностью оплаченный уставный капитал Компании состоит из 1 611 256 000 обыкновенных именных акций (на 31 декабря 2019 г.: из 1 611 256 000 обыкновенных именных акций) и 218 983 750 привилегированных именных акций (на 31 декабря 2019 г.: из 218 983 750 привилегированных именных акций) номинальной стоимостью 1 рубль за одну акцию.

На 30 июня 2020 г. Компания вправе размещать дополнительно к размещенным акциям 27 400 000 000 объявленных обыкновенных именных акций (на 31 декабря 2019 г.: 27 400 000 000 акций) и 218 983 750 объявленных привилегированных именных акций (на 31 декабря 2019 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 отчетную дату у Группы отсутствуют иные акционеры с долей владения более 20%.

Компанией были объявлены следующие дивиденды:

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года	За год, закончившийся 31 декабря 2019 года
<b>Дивиденды, объявленные к выплате в течение периода, в т.ч.:</b>		
– по обыкновенным акциям	16 600	36 495
– по привилегированным акциям	14 614	32 129
	1 986	4 366
<b>Дивиденды на акцию, объявленные в течение периода, рублей, в т.ч.</b>		
– на обыкновенную акцию	9,07	19,94
– на привилегированную акцию	9,07	19,94

**Прибыль на акцию**

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года	
	2020 г.	2019 г.
Прибыль, относящаяся к акционерам материнской компании, млн руб.	4 576	14 804
Средневзвешенное количество участвующих акций, шт.	1 830 239 750	1 830 239 750
<b>Прибыль на акцию (чистый и полностью разведенный доход на акцию), участвующую в распределении прибыли (в руб. на акцию)</b>	<b>2,50</b>	<b>8,09</b>



**Примечание 19. Акционерный капитал и прибыль на акцию (продолжение)**

**Специальное право «Золотая акция»**

Правительство Республики Татарстан обладает специальным правом (право «Золотой акции») налагать вето на определенные решения в соответствии с законодательством РФ и Уставом ПАО «Нижнекамскнефтехим». Данные решения касаются следующих вопросов: о внесении изменений и дополнений в Устав Компании или утверждении Устава в новой редакции; о реорганизации Компании; о ликвидации Компании, назначении ликвидационной комиссии и утверждении промежуточного и окончательного ликвидационных балансов; об изменении размера уставного капитала; о заключении крупных сделок и сделок с зависимыми сторонами, в соответствии с Законом РФ «Об акционерных обществах».

**Права держателей привилегированных акций**

Держатели привилегированных акций имеют право участвовать в голосовании на общих собраниях акционеров по вопросам, касающимся изменения их прав, ликвидации или реорганизации Компании.

Держатели привилегированных акций имеют право на получение годового дивиденда в размере не менее 0,06 руб. на акцию. Эта сумма может накапливаться в течение периода до трех лет и выплачиваться при условии наличия средств для выплаты дивидендов и соответствующей рекомендации Совета директоров Компании. Величина дивиденда на привилегированную акцию не может быть ниже дивиденда на обыкновенную акцию, соответственно, как обыкновенные, так и привилегированные акции являются участвующими в прибыли для целей расчета прибыли на акцию.

В тех случаях, когда общее собрание акционеров не принимает решения о выплате дивидендов по привилегированным акциям или же принимает решение о выплате дивидендов в меньшем размере, чем минимально установленном, держатели привилегированных акций приобретают право голоса в объеме, аналогичном праву держателей обыкновенных акций, до того момента, пока не будет произведена выплата минимально установленной суммы дивидендов.

При ликвидации Компании держатели привилегированных акций имеют право на получение суммы номинальной стоимости их акций после того, как будут погашены обязательства перед внешними кредиторами в соответствии с действующим законодательством, но до выплаты каких-либо сумм держателям обыкновенных акций.

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, отраженной в опубликованной бухгалтерской отчетности Компании за 6 месяцев 2020 г., составленной в соответствии с российскими правилами бухгалтерского учета, составляет 2 936 млн руб. (за 6 месяцев 2019 г. чистая прибыль: 14 461 млн руб.), однако законодательные и другие нормативные акты, регулирующие правила распределения прибыли, могут иметь различные толкования.

**Примечание 20. Кредиты и займы**

**Долгосрочные кредиты и займы**

	30 июня 2020 г.	31 декабря 2019 г.
<b>Кредиты и займы с фиксированной процентной ставкой</b>		
Кредиты и займы в рублях	15 048	15 091
<b>Кредиты и займы с плавающей процентной ставкой</b>		
Кредиты и займы в евро	64 597	40 873
За вычетом страховых премий и комиссий, связанных с привлечением заемных средств	(5 959)	(6 193)
За вычетом сумм, подлежащих погашению в течение одного года и отраженных в составе краткосрочных кредитов и займов	(148)	(106)
<b>Итого долгосрочные кредиты и займы</b>	<b>73 538</b>	<b>49 665</b>

Недисконтированные платежи по договорам, рассчитанные исходя из процентных ставок, действующих на 30 июня 2020 г. и 31 декабря 2019 г., по срокам погашения представлены ниже:

	30 июня 2020 г.	31 декабря 2019 г.
От 1 года до 3 лет	6 607	5 026
От 3 до 5 лет	14 127	8 530
От 5 до 9 лет	53 096	43 745
От 9 до 14 лет	20 309	13 163
<b>Итого</b>	<b>94 139</b>	<b>70 464</b>



**Примечание 20. Кредиты и займы (продолжение)**

В 2018-2020 гг. Группа привлекла кредиты от консорциума немецких банков, организованного Дойче Банк АГ, со сроком погашения до 2033 г. для целей реализации инвестиционной программы и от АО «Альфа-Банк» со сроком погашения до 2026 г. для целей пополнения оборотных средств.

Страховая премия и комиссии, уплаченные при привлечении кредитов от консорциума немецких банков, организованного Дойче Банк АГ в 2018-2020 гг., представляют собой затраты по сделке и включены в определение эффективной процентной ставки по кредитным линиям.

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:

- Справедливая стоимость инструментов с плавающей процентной ставкой обычно равна их балансовой стоимости.
- 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 2020 г. долгосрочных кредитов и займов с фиксированной процентной ставкой балансовой стоимостью 15 000 млн руб. (31 декабря 2019 г.: 15 043 млн руб.), определенная на основании описанной выше методики путем применения ставки 6,13% (31 декабря 2019 г.: 7%), составляет 18 633 млн руб. (31 декабря 2019 г.: 17 870 млн руб.).

**Краткосрочные кредиты и займы**

	30 июня 2020 г.	31 декабря 2019 г.
<b>Кредиты и займы с фиксированной процентной ставкой</b>		
Кредиты и займы в евро	-	157
Кредиты и займы в долларах США	-	150
Кредиты и займы в рублях	-	8
<b>Кредиты и займы с плавающей процентной ставкой</b>		
Кредиты и займы в долларах США	-	-
Кредиты и займы в евро	-	-
Краткосрочная часть долгосрочных кредитов и займов, подлежащая уплате в течение одного года	148	106
<b>Итого</b>	<b>148</b>	<b>421</b>

Недисконтированные платежи по договорам, рассчитанные исходя из процентных ставок, действующих на 30 июня 2020 г. и 31 декабря 2019 г., по срокам погашения представлены следующим образом:

	30 июня 2020 г.	31 декабря 2019 г.
В течение трех месяцев	254	489
От трех месяцев до одного года	1 976	1 862
<b>Итого</b>	<b>2 230</b>	<b>2 351</b>

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.



**Примечание 20. Кредиты и займы (продолжение)**

**Краткосрочные кредиты и займы**

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

	2020 г.	2019 г.
<b>Балансовая стоимость на 1 января</b>	<b>50 086</b>	<b>33 585</b>
<b>Финансовая деятельность</b>		
<i>Денежные потоки</i>		
Долгосрочные кредиты и займы полученные	17 073	8 267
Долгосрочные кредиты и займы погашенные	(43)	(9)
Выплаты страховых премий и комиссий, связанных с привлечением заемных средств	(2)	(1 591)
Краткосрочные кредиты и займы полученные	492	1 619
Краткосрочные кредиты и займы погашенные	(840)	(1 357)
<i>Неденежные изменения</i>		
Признание субсидии от государства в качестве дохода	(20)	-
<b>Операционная и инвестиционная деятельность</b>		
<i>Денежные потоки</i>		
Проценты и затраты по кредитам и займам уплаченные	(1 077)	(1 046)
<i>Неденежные изменения</i>		
Убыток/(прибыль) от курсовых разниц, отраженные в составе прибылей и убытков, нетто	4 585	(2 407)
Проценты и затраты по кредитам и займам начисленные и капитализированные	3 379	1 269
Курсовые разницы по пересчету показателей иностранных подразделений	53	(66)
<b>Балансовая стоимость на 30 июня</b>	<b>73 686</b>	<b>38 264</b>

**Примечание 21. Торговая и прочая кредиторская задолженность**

	30 июня 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Торговая кредиторская задолженность	8 849	5 772
Прочая кредиторская задолженность	256	87
Краткосрочные обязательства по аренде	73	48
<b>Итого</b>	<b>9 178</b>	<b>5 907</b>

**Примечание 22. Авансы полученные и начисленные обязательства**

	30 июня 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Авансы полученные	1 933	3 958
Оценочные обязательства по краткосрочным вознаграждениям работников	1 913	1 968
Обязательства по краткосрочным вознаграждениям работников	620	130
<b>Итого</b>	<b>4 466</b>	<b>6 056</b>

**Примечание 23. 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.

**ГРУППА НИЖНЕКАМСКНЕФТЕХИМ**

Консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность,  
составленная в соответствии с МСФО (не прошедшая аудиторскую проверку)  
за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года  
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

**Примечание 23. Операции со связанными сторонами (продолжение)**

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	(Восстановление) /начисление резерва под ожидаемые кредитные убытки	Прочие расходы/(доходы)
<b>На 30 июня 2020 г.</b>					
<b>ПАО «Нижнекамскнефтехим»</b>					
– акционеры	1	5	-	-	-
– ассоциированные компании	235	12	-	(68)	-
– прочие связанные стороны	3 943	31 128	64	-	(32)
<b>Дочерние компании</b>					
– акционеры	-	-	-	-	-
– ассоциированные компании	-	-	-	-	-
– прочие связанные стороны	311	105	-	-	-
<b>Итого</b>	<b>4 490</b>	<b>31 250</b>	<b>64</b>	<b>(68)</b>	<b>(32)</b>

<b>На 30 июня 2019 г.</b>					
<b>ПАО «Нижнекамскнефтехим»</b>					
– акционеры	1	6	-	-	-
– ассоциированные компании	238	13	-	(404)	530
– прочие связанные стороны	5 455	39 409	64	-	-
<b>Дочерние компании</b>					
– акционеры	1	-	-	-	-
– ассоциированные компании	-	-	-	-	-
– прочие связанные стороны	242	104	-	-	-
<b>Итого</b>	<b>5 937</b>	<b>39 532</b>	<b>64</b>	<b>(404)</b>	<b>530</b>

	Займы выданные	Торговая и прочая дебиторская задолженность и авансы выданные	Резерв под ожидаемые кредитные убытки	Торговая и прочая кредиторская задолженность и авансы полученные	Задолженность по дивидендам
<b>На 30 июня 2020 г.</b>					
<b>ПАО «Нижнекамскнефтехим»</b>					
– акционеры	-	2	-	4	12 549
– ассоциированные компании	210	144	(319)	26	-
– прочие связанные стороны	-	215	-	1 812	1
<b>Дочерние компании</b>					
– акционеры	-	-	-	-	-
– ассоциированные компании	-	-	-	-	-
– прочие связанные стороны	-	64	-	8	-
<b>Итого</b>	<b>210</b>	<b>425</b>	<b>(319)</b>	<b>1 850</b>	<b>12 550</b>

<b>На 31 декабря 2019 г.</b>					
<b>ПАО «Нижнекамскнефтехим»</b>					
– акционеры	-	12	-	4	-
– ассоциированные компании	278	110	(387)	3	-
– прочие связанные стороны	-	181	-	1 671	-
<b>Дочерние компании</b>					
– акционеры	-	-	-	-	-
– ассоциированные компании	-	-	-	-	-
– прочие связанные стороны	-	34	-	1	-
<b>Итого</b>	<b>278</b>	<b>337</b>	<b>(387)</b>	<b>1 679</b>	<b>-</b>

Операции со связанными сторонами проводились на рыночных условиях. В составе категории «Приобретение материалов и услуг» преимущественно отражены закупки у связанных сторон основного и вспомогательного сырья, электроэнергии, теплоэнергии.

**Примечание 23. Операции со связанными сторонами (продолжение)**

По состоянию на 30 июня 2020 г. и на 30 июня 2019 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 компаниями, 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 на рыночных условиях или по регулируемым тарифам.

В операциях, проводимых Группой за 6 месяцев 2020 г. и 2019 г. с данными компаниями, наиболее существенную долю составили следующие операции:

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня	
	2020 г.	2019 г.
Приобретение материалов и услуг	6 938	10 542
Выручка	2 839	5 815
Приобретение основных средств и прочих внеоборотных активов	612	130
Прочие расходы	20	53

Остатки задолженностей по указанным операциям составили:

	30 июня 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Торговая и прочая дебиторская задолженность и авансы выданные	311	927
Денежные средства и эквиваленты денежных средств	3	5
Торговая и прочая кредиторская задолженность	139	198
Авансы полученные	472	513

К операциям с Республикой Татарстан и Российской Федерацией также относятся расчеты по налогам, которые раскрыты в Примечаниях 11 и 16.

**Примечание 24. 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.

Прочие основные дочерние компании (Примечание 25), которые не входят в состав вышеупомянутых операционных сегментов, составляют сегмент «Все прочие сегменты».



**ГРУППА НИЖНЕКАМСКНЕФТЕХИМ**

Консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность,  
составленная в соответствии с МСФО (не прошедшая аудиторскую проверку)  
за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года  
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

**Примечание 24. Информация по сегментам (продолжение)**

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 2020 г.:

	Производство и продажа нефтехимической продукции	Торговля нефтехимической продукцией	Все прочие сегменты	Итого
<b>Выручка</b>				
Выручка от внешних продаж	65 583	2 733	1 994	70 310
Выручка от продаж между сегментами	1 494	8	2 255	3 757
<b>Итого выручка</b>	<b>67 077</b>	<b>2 741</b>	<b>4 249</b>	<b>74 067</b>
<b>Результат</b>				
Валовая прибыль	16 464	155	866	17 485
Прибыль от продаж	9 355	92	274	9 721
Убыток по курсовым разницам, нетто	(6 500)	(9)	(1)	(6 510)
Процентный доход	343	-	5	348
Процентный расход	-	(13)	(1)	(14)
Доход от дивидендов	349	-	-	349
Расход по налогу на прибыль	(229)	(14)	(47)	(290)
Чистая прибыль	2 936	57	218	3 211
<b>Прочая информация</b>				
Амортизация	(3 329)	-	(154)	(3 483)

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
<b>Выручка</b>				
Выручка от внешних продаж	88 422	3 437	1 384	93 243
Выручка от продаж между сегментами	2 141	-	2 733	4 874
<b>Итого выручка</b>	<b>90 563</b>	<b>3 437</b>	<b>4 117</b>	<b>98 117</b>
<b>Результат</b>				
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
<b>Прочая информация</b>				
Амортизация	(3 181)	-	(160)	(3 341)

**ГРУППА НИЖНЕКАМСКНЕФТЕХИМ**

Консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность,  
составленная в соответствии с МСФО (не прошедшая аудиторскую проверку)  
за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года  
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

**Примечание 24. Информация по сегментам (продолжение)**

Ниже представлено приведение выручки по отчетным сегментам за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г., к консолидированной выручке Группы:

	Производство и продажа нефтехимической продукции	Торговля нефтехимической продукцией	Все прочие сегменты	Итого
<b>Выручка</b>	<b>67 077</b>	<b>2 741</b>	<b>4 249</b>	<b>74 067</b>
Внутригрупповые операции	(1 494)	(8)	(2 255)	(3 757)
Прочие поправки	(107)	-	-	(107)
<b>Выручка, МСФО</b>	<b>65 476</b>	<b>2 733</b>	<b>1 994</b>	<b>70 203</b>

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
<b>Выручка</b>	<b>90 563</b>	<b>3 437</b>	<b>4 117</b>	<b>98 117</b>
Внутригрупповые операции	(2 141)	-	(2 733)	(4 874)
Прочие поправки	(72)	-	1	(71)
<b>Выручка, МСФО</b>	<b>88 350</b>	<b>3 437</b>	<b>1 385</b>	<b>93 172</b>

Выручка от оказания услуг, в том числе транспортных услуг, которая признается в течение временного периода оказания таких услуг покупателю, отражается в составе сегмента «Производство и продажа нефтехимической продукции», в строке «Выручка от внешних продаж».

Ниже представлено приведение капитальных затрат по отчетным сегментам за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г., к консолидированным капитальным затратам Группы:

	Производство и продажа нефтехимической продукции	Торговля нефтехимической продукцией	Все прочие сегменты	Итого
<b>Капитальные затраты, сегменты</b>	<b>46 898</b>	<b>-</b>	<b>69</b>	<b>46 967</b>
Реклассификация авансов выданных в незавершенное строительство	46 628	-	20	46 648
Реклассификация строительных материалов в незавершенное строительство	2 750	-	4	2 754
Реклассификация страховых премий и комиссий, связанных с привлечением заемных средств	(5 959)	-	-	(5 959)
Капитализация отрицательной курсовой разницы	2 025	-	-	2 025
Прочие поправки	(637)	-	(58)	(695)
<b>Капитальные затраты, МСФО</b>	<b>91 705</b>	<b>-</b>	<b>35</b>	<b>91 740</b>

Прочие корректировки связаны с разницей в датах признания некоторых активов в РСБУ и МСФО.

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
<b>Капитальные затраты, сегменты</b>	<b>29 007</b>	<b>-</b>	<b>58</b>	<b>29 065</b>
Реклассификация авансов выданных 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)
<b>Капитальные затраты, МСФО</b>	<b>45 304</b>	<b>-</b>	<b>11</b>	<b>45 315</b>

**ГРУППА НИЖНЕКАМСКНЕФТЕХИМ**

Консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность,  
составленная в соответствии с МСФО (не прошедшая аудиторскую проверку)  
за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года  
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

**Примечание 24. Информация по сегментам (продолжение)**

Ниже представлено приведение операционной прибыли по отчетным сегментам за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г., к консолидированной операционной прибыли Группы:

	Производство и продажа нефтехимической продукции	Торговля нефтехимической продукцией	Все прочие сегменты	Итого
<b>Прибыль от продаж</b>	<b>9 355</b>	<b>92</b>	<b>274</b>	<b>9 721</b>
Переклассификация прочих доходов/(расходов)	194	-	(161)	33
Разница в амортизации по РСБУ и МСФО	255	-	24	279
Разница в резервах РСБУ и МСФО	(22)	-	(41)	(63)
Прочие поправки	(53)	-	65	12
<b>Прибыль от операционной деятельности, МСФО</b>	<b>9 729</b>	<b>92</b>	<b>161</b>	<b>9 982</b>

Переклассификация прочих доходов и расходов представляет собой отнесение расходов, относящихся к категории «Прочие расходы», в финансовой отчетности подготовленной в соответствии с требованиями РСБУ, в состав консолидированной операционной прибыли по МСФО.

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
<b>Прибыль от продаж</b>	<b>16 914</b>	<b>74</b>	<b>410</b>	<b>17 398</b>
Переклассификация прочих доходов/(расходов)	(207)	(5)	(158)	(370)
Разница в амортизации по РСБУ и МСФО	155	-	29	184
Разница в резервах РСБУ и МСФО	75	-	-	75
Прочие поправки	468	5	(544)	(71)
<b>Прибыль от операционной деятельности, МСФО</b>	<b>17 405</b>	<b>74</b>	<b>(263)</b>	<b>17 216</b>

Ниже представлено приведение чистой прибыли по операционным сегментам за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г., к консолидированной чистой прибыли Группы:

	Производство и продажа нефтехимической продукции	Торговля нефтехимической продукцией	Все прочие сегменты	Итого
<b>Чистая прибыль</b>	<b>2 936</b>	<b>57</b>	<b>218</b>	<b>3 211</b>
Восстановление отложенных налогов по РСБУ	515	-	(12)	503
Разница в амортизации по РСБУ и МСФО	255	-	24	279
Разница в резервах РСБУ и МСФО	(22)	-	(41)	(63)
Капитализация отрицательной курсовой разницы	2 025	-	-	2 025
Начисление отложенных налогов по МСФО	(954)	-	37	(917)
Прочие поправки	(378)	(25)	(59)	(462)
<b>Чистая прибыль, МСФО</b>	<b>4 377</b>	<b>32</b>	<b>167</b>	<b>4 576</b>

**ГРУППА НИЖНЕКАМСКНЕФТЕХИМ**

Консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность,  
составленная в соответствии с МСФО (не прошедшая аудиторскую проверку)  
за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года  
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

**Примечание 24. Информация по сегментам (продолжение)**

Ниже представлено приведение чистой прибыли по отчетным 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
<b>Чистая прибыль</b>	<b>14 461</b>	<b>45</b>	<b>303</b>	<b>14 809</b>
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)
<b>Чистая прибыль, МСФО</b>	<b>14 823</b>	<b>(43)</b>	<b>24</b>	<b>14 804</b>

**Примечание 25. Основные дочерние общества**

Дочернее общество	Вид деятельности	Доля Группы в голосующих акциях/долях	
		На 30 июня 2020 г.	31 декабря 2019 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 «УАТ-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%
АО «СОВ-НКНХ»	Очистка воды	67,3%	67,3%
OY Nizhex Scandinavia Ltd	Торговля нефтехимической продукцией	56,3%	56,3%

Все дочерние общества, включенные в консолидированную 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 26. 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 рыночным котировкам (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.



## Примечание 26. Справедливая стоимость финансовых инструментов (продолжение)

**Финансовые инструменты, отражаемые по справедливой стоимости.** Долевые ценные бумаги учитываются в консолидированном отчете о финансовом положении по справедливой стоимости через прибыль или убыток и включены в уровень 1 и 3 иерархии справедливой стоимости (Примечание 13).

**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. Используемые ставки дисконтирования зависят от кредитного риска со стороны контрагента. Балансовая стоимость займов выданных и векселей к получению приблизительно соответствует ее справедливой стоимости и относится к уровню 2 иерархии, торговая и прочая дебиторская задолженность относится к 3 уровню иерархии справедливой стоимости (Примечания 13, 15).

**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 21). Справедливая стоимость кредитов и займов полученных (Примечание 20) отнесена к уровню 2 по иерархии справедливой стоимости.

	30 июня 2020 г.	31 декабря 2019 г.
В течение первого года	18	22
Между первыми и пятыми годами	44	37
В последующие периоды	361	304
<b>Итого</b>	<b>423</b>	<b>363</b>

## Примечание 27. Обязательства будущих периодов

### Обязательства инвестиционного характера

Договорные обязательства по будущим операциям по приобретению основных средств составляют на 30 июня 2020 г. 84 953 млн руб. (на 31 декабря 2019 г.: 51 386 млн руб.). Группа предполагает финансировать капитальные вложения за счет собственных и заемных средств.

### Аренда

Группа арендует земельные участки, принадлежащие государству, арендные платежи по которым зависят от ставки земельного налога и кадастровой стоимости земли. В договорах предусмотрена возможность их продления. Группа учитывает арендные платежи по данным договорам как операционные расходы по мере их возникновения. Заключение данных арендных договоров не налагает на Группу никаких существенных обязательств кроме оплаты арендных платежей.

Будущие (недисконтированные) денежные оттоки по договорам аренды земли, которые не были включены в оценку обязательства по аренде, потому что они включали переменные арендные платежи, которые зависят от ставки земельного налога и кадастровой стоимости, были представлены следующим образом:

### 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 2020 г. Группа имеет необеспеченные непокрытые аккредитивы на 19 млн руб. (на 31 декабря 2019 г.: 46 млн руб.).

**Примечание 28. Условные обязательства****Судебные разбирательства**

С 2017 г. Компания была вовлечена в судебные разбирательства с Центральным банком Российской Федерации, а с 2018 г. 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 руб., а также о применении последствий недействительности сделок.

На дату выпуска консолидированной промежуточной финансовой отчетности вступившими в силу судебными актами подтверждено, что Компания действовала добросовестно и в удовлетворении требований Центрального Банка России отказано. Судебное разбирательство по требованиям конкурсного управляющего ООО «Новая Нефтехимия» и конкурсного управляющего ПАО «Татфондбанк» продолжается. На дату выпуска консолидированной промежуточной финансовой отчетности руководство Группы оценивает риск неблагоприятных последствий как «низкий».

**Условные налоговые обязательства в Российской Федерации**

Налоговое законодательство Российской Федерации, действующее или вступившее в силу на конец отчетного периода, допускает возможность разных трактовок отдельных фактов хозяйственной жизни Группы. В связи с этим позиция руководства в отношении налогов и документы, обосновывающие эту позицию, могут быть оспорены налоговыми органами. 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.

**Условные налоговые обязательства в Российской Федерации (продолжение)**

Для соответствия требованиям налогового законодательства руководство Группы внедрило систему внутреннего контроля, в том числе в части контроля за ценами.

Руководство в настоящее время считает, что его позиция в отношении налогов и примененные Группой интерпретации законодательства могут быть подтверждены, однако, существует риск того, что Группа понесет дополнительные расходы, если позиция руководства в отношении налогов и примененные Группой интерпретации законодательства будут оспорены налоговыми органами. Влияние такого развития событий не может быть оценено с достаточной степенью надежности, однако может быть значительным с точки зрения финансового положения и результатов деятельности Группы. Руководство считает, что у Группы нет оснований для расчета и отражения в отчетности условных налоговых обязательств.

Руководство намерено решительно защищать позицию Группы при определении сумм налогов, отраженных в данной бухгалтерской отчетности, если она будет оспорена налоговыми органами.

Российское законодательство о трансфертном ценообразовании, в целом, соответствует международным принципам трансфертного ценообразования, разработанным Организацией экономического сотрудничества и развития (ОЭСР), с определенными особенностями. Законодательство о трансфертном ценообразовании предусматривает возможность доначисления налоговых обязательств по контролируемым сделкам (сделкам с взаимозависимыми лицами и определенным видам сделок с независимыми лицами), если цена сделки не соответствует рыночной. Руководство внедрило систему внутреннего контроля в целях выполнения требований действующего законодательства о трансфертном ценообразовании.

Налоговые обязательства, возникающие в результате совершения контролируемых сделок, определяются на основе фактических цен таких сделок. Существует вероятность того, что по мере дальнейшего развития практики применения правил трансфертного ценообразования эти цены могут быть оспорены. Влияние такого развития событий не может быть оценено с достаточной степенью надежности.

**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.

**Примечание 28. Условные обязательства (продолжение)****Охрана окружающей среды (продолжение)**

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.

**Условные обязательства**

Руководство Компании не исключает, что по поводу каких-то операций, произведенных в отчетном и предшествующие периоды, в будущем возможны споры, которые могут привести к изменениям результатов хозяйственной деятельности. В соответствии с пунктом 92 МСФО (IAS) 37 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» подробная информация о таких операциях в консолидированной финансовой отчетности не раскрывается.

**Примечание 29. События после отчетной даты**

20 августа 2020 г. прекращено участие ПАО «Нижнекамскнефтехим» в ООО «Катализ-Пром» в связи с ликвидацией. По оценкам руководства Группы данное событие не окажет существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность.