

# **Группа Независимая нефтегазовая компания**

Международный стандарт финансовой отчетности № 34

Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность и  
заключение по обзорной проверке

30 июня 2020 года

# ГРУППА НЕЗАВИСИМАЯ НЕФТЕГАЗОВАЯ КОМПАНИЯ

## СОДЕРЖАНИЕ

---

Заявление об ответственности руководства за подготовку и утверждение промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года

Заключение по обзорной проверке промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о прибыли или убытке .....	1
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о совокупном доходе .....	2
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о финансовом положении .....	3
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет об изменениях в капитале .....	4
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении денежных средств .....	5

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О КОМПАНИИ .....	6
2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ И СУЩЕСТВЕННЫЕ ПРИНЦИПЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ .....	6
3. ПРИМЕНЕНИЕ НОВЫХ И ПЕРЕСМОТРЕННЫХ МЕЖДУНАРОДНЫХ СТАНДАРТОВ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ .....	8
4. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗОВАННЫХ НЕФТЕПРОДУКТОВ .....	8
5. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗОВАННОЙ НЕФТИ .....	9
6. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА .....	9
7. ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ И ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ .....	9
8. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ .....	10
9. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ .....	10
10. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ .....	11
11. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ .....	11
12. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА БУДУЩИХ ПЕРИОДОВ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА .....	12
13. СПРАВЕДЛИВАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ .....	13
14. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ .....	14

**ГРУППА НЕЗАВИСИМАЯ НЕФТЕГАЗОВАЯ КОМПАНИЯ**  
**ЗАЯВЛЕНИЕ ОБ ОТВЕТСТВЕННОСТИ РУКОВОДСТВА ЗА ПОДГОТОВКУ И УТВЕРЖДЕНИЕ**  
**ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
**ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2020 ГОДА**

---

Руководство несет ответственность за подготовку промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности, которая достоверно отражает финансовое положение Акционерного общества «Независимая нефтегазовая компания» (далее – «Компания») и его дочерних предприятий (далее – «Группа») по состоянию на 30 июня 2020 года, а также результаты его деятельности, движение денежных средств и изменения в капитале за шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

При подготовке промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности руководство несет ответственность за:

- выбор и надлежащее применение принципов учетной политики и существенных оценочных значений;
- представление информации, включая учетную политику, таким образом, чтобы обеспечить ее релевантность, надежность, сопоставимость и понятность;
- предоставление дополнительных раскрытий информации в тех случаях, когда соблюдение специфических требований Международных стандартов финансовой отчетности («МСФО») не является достаточным для того, чтобы обеспечить понимание пользователями влияния конкретных операций, прочих событий и условий на консолидированное финансовое положение и финансовые результаты Группы;
- оценку способности Группы продолжать непрерывную деятельность.

Руководство также несет ответственность за следующее:

- разработку, внедрение и поддержание эффективной и надежной системы внутреннего контроля на всех предприятиях Группы;
- ведение соответствующих учетных записей, которые являются достаточными для представления и разъяснения операций Группы и достаточно точного раскрытия консолидированного финансового положения Группы, и позволяют обеспечить соответствие консолидированной финансовой отчетности Группы МСФО;
- надлежащее ведение учетных регистров в соответствии с национальным законодательством и учетными стандартами, принятыми в соответствующих юрисдикциях, где Группа осуществляет свою деятельность;
- принятие мер в пределах своих возможностей для защиты активов Группы;
- предотвращение и выявление случаев недобросовестных действий и иных нарушений.

От лица руководства:



---

Худайнатов Эдуард Юрьевич  
Президент АО «Независимая нефтегазовая компания»

1 сентября 2020 года



## Заключение по результатам обзорной проверки промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности

Акционеру и Руководству Акционерного Общества «Независимая нефтегазовая компания»:

### Введение

Мы провели обзорную проверку прилагаемого промежуточного сокращенного консолидированного отчета о финансовом положении Акционерного Общества «Независимая нефтегазовая компания» и его дочерних обществ (далее совместно именуемые «Группа») по состоянию на 30 июня 2020 года и связанных с ним промежуточных сокращенных консолидированных отчетов о прибыли или убытке, о совокупном доходе, об изменениях в капитале 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 промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность заключается в формировании вывода о данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности на основе проведенной нами обзорной проверки.

### Объем обзорной проверки

Мы провели обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом обзорных проверок 2410 «Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, выполняемая независимым аудитором организации». Обзорная проверка промежуточной сокращенной консолидированной 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 промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность не подготовлена во всех существенных отношениях в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

### Существенная неопределенность в отношении непрерывности деятельности

Мы обращаем внимание на Примечание 2 к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности, в котором указано, что Группа понесла чистый убыток в сумме 6 721 млн рублей за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года (6 месяцев 2019 года: 420 млн рублей), и на эту дату текущие обязательства Группы превысили ее текущие активы на 49 737 млн рублей (31 декабря 2019 года: на 33 168 млн рублей). Как отмечается в Примечании 2, данные события или условия, наряду с другими вопросами, изложенными в Примечании 2, указывают на наличие существенной неопределенности, которая может вызвать значительные



сомнения в способности Группы продолжать непрерывно свою деятельность. Мы не модифицируем наш вывод в связи с этим вопросом.

АО ТПК Аудит

1 сентября 2020 года

Москва, Российская Федерация

В. Коноплин

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

Аудируемое лицо: Акционерное общество «Независимая нефтегазовая компания»

Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 9 декабря 2002 г., и присвоен государственный регистрационный номер 1027700513334

Идентификационный номер налогоплательщика: 7704233903

119019, Российская Федерация, г. Москва, Арбатская площадь, д. 1

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

Идентификационный номер налогоплательщика: 7705051102

Член Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество»

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

**ГРУППА НЕЗАВИСИМАЯ НЕФТЕГАЗОВАЯ КОМПАНИЯ**  
**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ**  
**ОТЧЕТ О ПРИБЫЛИ ИЛИ УБЫТКЕ**  
*(в миллионах рублей)*

		За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г.	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г.
<b>Выручка</b>			
Выручка от продажи нефтепродуктов		66 396	73 321
Выручка от продажи нефти и газа		11 813	20 082
Выручка от прочей реализации		110	159
		<u>78 319</u>	<u>93 562</u>
<b>Себестоимость продаж</b>			
Себестоимость реализованных нефтепродуктов	4	(63 880)	(69 387)
Себестоимость реализованной нефти и газа	5	(8 666)	(16 322)
Себестоимость прочей реализации		(51)	(93)
Амортизация нефтедобывающих активов		(1 108)	(599)
		<u>4 614</u>	<u>7 161</u>
<b>Валовая прибыль</b>			
Коммерческие расходы		(7 585)	(6 022)
Административные расходы		(3 198)	(2 088)
Амортизация сбытовых и прочих активов		(453)	(452)
Прочие операционные расходы, нетто		(1 589)	(533)
Ожидаемые кредитные убытки		(298)	34
		<u>(8 509)</u>	<u>(1 900)</u>
<b>Операционный убыток</b>			
Процентные доходы		2 583	2 304
Финансовые расходы		(2 614)	(1 894)
Доля в (убытке)/ прибыли ассоциированных и совместных предприятий		(5)	735
Прибыль от курсовых разниц от финансовой деятельности		464	375
		<u>(8 081)</u>	<u>(380)</u>
<b>Убыток до налогообложения</b>			
Доход/(расход) по налогу на прибыль		1 360	(40)
		<u>(6 721)</u>	<u>(420)</u>
<b>УБЫТОК ЗА ПЕРИОД</b>			
<b>(Убыток)/Прибыль, приходящаяся на:</b>			
Акционера материнской компании		(7 384)	(1 370)
Неконтролирующие доли		663	950
		<u>(6 721)</u>	<u>(420)</u>

Прилагаемые примечания на стр. 6-14 являются неотъемлемой частью настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

**ГРУППА НЕЗАВИСИМАЯ НЕФТЕГАЗОВАЯ КОМПАНИЯ**  
**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ**  
**ОТЧЕТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ**  
*(в миллионах рублей)*

---

	<b>За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г.</b>	<b>За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г.</b>
Убыток за период	<u>(6 721)</u>	<u>(420)</u>
Прочий совокупный убыток		
<b>Статьи, которые впоследствии могут быть реклассифицированы в состав прибыли или убытка</b>		
Эффект от пересчёта в валюту представления отчётности	<u>(344)</u>	<u>(166)</u>
	<u>(344)</u>	<u>(166)</u>
<b>ИТОГО СОВОКУПНЫЙ УБЫТОК ЗА ПЕРИОД</b>	<b><u>(7 065)</u></b>	<b><u>(586)</u></b>
<b>Итого совокупный (убыток)/доход, приходящийся на:</b>		
Акционера материнской компании	(7 752)	(1 446)
Неконтролирующие доли	<u>687</u>	<u>860</u>

---

Прилагаемые примечания на стр. 6-14 являются неотъемлемой частью настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

**ГРУППА НЕЗАВИСИМАЯ НЕФТЕГАЗОВАЯ КОМПАНИЯ**  
**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ**  
**ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ**  
*(в миллионах рублей)*

	Прим.	30 июня 2020 г.	31 декабря 2019 г.
<b>АКТИВЫ</b>			
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	6	17 989	18 473
Активы в форме права пользования		3 000	3 326
Гудвилл		356	356
Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия		24	28
Финансовые активы и дебиторская задолженность	7	60 280	50 605
Отложенные налоговые активы		6 344	4 244
Прочие внеоборотные активы		57	63
		<b>88 050</b>	<b>77 095</b>
<b>Оборотные активы</b>			
Товарно-материальные запасы	8	10 907	11 050
Торговая и прочая дебиторская задолженность		4 673	4 111
Налог на добавленную стоимость и прочие налоги к возмещению		4 166	7 767
Предоплата по налогу на прибыль		419	361
Авансы выданные и прочие оборотные активы		2 154	3 012
Денежные средства и их эквиваленты		4 453	8 405
		<b>26 772</b>	<b>34 706</b>
<b>ИТОГО АКТИВЫ</b>		<b>114 822</b>	<b>111 801</b>
<b>КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
<b>Капитал и резервы</b>			
Уставный капитал		998	998
Добавочный капитал		2 049	2 049
Резерв курсовых разниц		(1 600)	(1 232)
Нераспределенный (убыток)/ прибыль		(2 059)	6 423
Прочие резервы		5 408	5 408
<b>Капитал акционера материнской компании</b>		<b>4 796</b>	<b>13 646</b>
Неконтролирующие доли, представленные в составе капитала		7 351	6 730
<b>ИТОГО КАПИТАЛ</b>		<b>12 147</b>	<b>20 376</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Кредиты и займы	9	19 559	16 716
Обязательства по аренде		2 290	2 571
Торговая и прочая кредиторская задолженность	10	1 232	1 232
Отложенные налоговые обязательства		1 474	1 521
Пенсионные обязательства		126	117
Резерв на вывод основных средств из эксплуатации		1 485	1 394
		<b>26 166</b>	<b>23 551</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Кредиты и займы	9	20 350	23 333
Обязательства по аренде		876	876
Торговая и прочая кредиторская задолженность	10	29 749	22 105
Авансы полученные и прочая задолженность		23 689	19 979
Задолженность по налогу на прибыль		3	2
Прочие налоги к уплате		1 842	1 579
		<b>76 509</b>	<b>67 874</b>
<b>ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<b>102 675</b>	<b>91 425</b>
<b>ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<b>114 822</b>	<b>111 801</b>

Прилагаемые примечания на стр. 6-14 являются неотъемлемой частью настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.



**ГРУППА НЕЗАВИСИМАЯ НЕФТЕГАЗОВАЯ КОМПАНИЯ**  
**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ**  
*(в миллионах рублей)*

	Капитал акционера материнской компании					Итого	Неконтролирующие доли	Итого капитал
	Уставный капитал	Добавочный капитал	Резерв курсовых разниц	Нераспределенная прибыль	Прочие резервы			
<b>Остаток на 1 января 2019 года</b>	<b>998</b>	<b>2 049</b>	<b>(902)</b>	<b>17 475</b>	<b>5 408</b>	<b>25 028</b>	<b>969</b>	<b>25 997</b>
(Убыток)/Прибыль за период	-	-	-	(1 370)	-	(1 370)	950	(420)
Прочий совокупный убыток	-	-	(76)	-	-	(76)	(90)	(166)
<b>Итого совокупный (убыток)/доход за период</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(76)</b>	<b>(1 370)</b>	<b>-</b>	<b>(1 446)</b>	<b>860</b>	<b>(586)</b>
Эффект переоценки стоимости займов полученных	-	-	-	33	-	33	-	33
Эффект переоценки стоимости займов выданных	-	-	-	(245)	-	(245)	-	(245)
Эффект модификации долгосрочной дебиторской задолженности	-	-	-	(4 832)	-	(4 832)	-	(4 832)
Приобретение контроля над ассоциированными предприятиями	-	-	-	(4 060)	-	(4 060)	7 227	3 167
Дивиденды выплаченные	-	-	-	-	-	-	(1 967)	(1 967)
<b>Остаток на 30 июня 2019 года</b>	<b>998</b>	<b>2 049</b>	<b>(978)</b>	<b>7 001</b>	<b>5 408</b>	<b>14 478</b>	<b>7 089</b>	<b>21 567</b>
<b>Остаток на 1 января 2020 года</b>	<b>998</b>	<b>2 049</b>	<b>(1 232)</b>	<b>6 423</b>	<b>5 408</b>	<b>13 646</b>	<b>6 730</b>	<b>20 376</b>
(Убыток)/Прибыль за период	-	-	-	(7 384)	-	(7 384)	663	(6 721)
Прочий совокупный (убыток)/доход	-	-	(368)	-	-	(368)	24	(344)
<b>Итого совокупный (убыток)/доход за период</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(368)</b>	<b>(7 384)</b>	<b>-</b>	<b>(7 752)</b>	<b>687</b>	<b>(7 065)</b>
Эффект переоценки стоимости займов выданных	-	-	-	(627)	-	(627)	-	(627)
Эффект модификации займов под общим контролем	-	-	-	(471)	-	(471)	-	(471)
Дивиденды выплаченные	-	-	-	-	-	-	(66)	(66)
<b>Остаток на 30 июня 2020 года</b>	<b>998</b>	<b>2 049</b>	<b>(1 600)</b>	<b>(2 059)</b>	<b>5 408</b>	<b>4 796</b>	<b>7 351</b>	<b>12 147</b>

Прилагаемые примечания на стр. 6-14 являются неотъемлемой частью настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

**ГРУППА НЕЗАВИСИМАЯ НЕФТЕГАЗОВАЯ КОМПАНИЯ**  
**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ**  
**ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ**  
*(в миллионах рублей)*

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г.	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г.
<b>ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ</b>		
Убыток до налогообложения	(8 081)	(380)
<b>Корректировки:</b>		
Амортизация	1 561	1 051
Процентные доходы	(2 583)	(2 304)
Финансовые расходы	2 614	1 894
Ожидаемые кредитные убытки	298	(34)
Прибыль от курсовых разниц от финансовой деятельности, нетто	(464)	(375)
Убыток от курсовых разниц по нефинансовой деятельности, нетто	1 417	285
Доля в убытке/(прибыли) ассоциированных и совместных предприятий	5	(735)
Прочие	(13)	52
<b>Денежные потоки, направленные на операционную деятельность, до изменений в оборотном капитале</b>	<b>(5 246)</b>	<b>(546)</b>
<b>Изменения в оборотном капитале</b>		
Уменьшение/(увеличение) товарно-материальных запасов	149	(2 347)
Уменьшение/(увеличение) дебиторской задолженности, авансов выданных и прочих оборотных активов	4 117	(7 694)
Увеличение кредиторской задолженности, авансов полученных и начисленных расходов	9 657	7 096
<b>Денежные потоки, полученные от/ (направленные на) операционной(-ую) деятельности(-ь)</b>	<b>8 677</b>	<b>(3 491)</b>
Налог на прибыль уплаченный	(538)	(1 109)
Проценты уплаченные	(1 291)	(936)
<b>Денежные потоки, полученные от/ (направленные на) операционной (-ую) деятельности(-ь), нетто</b>	<b>6 848</b>	<b>(5 536)</b>
<b>ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ</b>		
Инвестиции в нефтедобывающие активы	(858)	(532)
Инвестиции в сбытовые и прочие активы	(124)	(171)
Проценты капитализированные и уплаченные	(47)	(48)
Проценты полученные	101	147
Займы выданные	(13 275)	(6 862)
Погашение займов выданных	4 507	4 003
Выплаты по приобретению прав требования	-	(4 134)
Поступление средств в результате приобретения контроля над ассоциированными предприятиями	-	5 033
Прочие операции по инвестиционной деятельности	11	-
<b>Денежные потоки, направленные на инвестиционную деятельность, нетто</b>	<b>(9 685)</b>	<b>(2 564)</b>
<b>ФИНАНСОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ</b>		
Поступление кредитов и займов	12 482	18 393
Погашение кредитов и займов	(12 668)	(8 160)
Поступление от облигационных займов	-	3 692
Погашение облигационных займов	(878)	(523)
Платежи по договорам аренды	(437)	(447)
Дивиденды, выплаченные неконтролирующим акционерам	(84)	(2 161)
<b>Денежные потоки, (направленные на)/ полученные от финансовую (-ой) деятельность (-и), нетто</b>	<b>(1 585)</b>	<b>10 794</b>
Эффект от изменения обменного курса валют	470	(359)
<b>Изменение денежных средств и их эквивалентов</b>	<b>(3 952)</b>	<b>2 335</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на начало года</b>	<b>8 405</b>	<b>3 613</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец года</b>	<b>4 453</b>	<b>5 948</b>

Прилагаемые примечания на стр. 6-14 являются неотъемлемой частью настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

**ГРУППА НЕЗАВИСИМАЯ НЕФТЕГАЗОВАЯ КОМПАНИЯ**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
**(в миллионах рублей)**

---

**1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О КОМПАНИИ**

Акционерное общество «Независимая нефтегазовая компания» (АО «ННК») <sup>1</sup> учреждено 26 ноября 2001 года в Москве, Российская Федерация. Центральный офис Компании расположен по адресу: Российская Федерация, 119019, Москва, Арбатская площадь, д. 1. Группа осуществляет добычу нефти и сбыт нефтепродуктов. Группа осуществляет деятельность в Российской Федерации и Казахстане.

**2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ И СУЩЕСТВЕННЫЕ ПРИНЦИПЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ**

Настоящая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года, подготовлена в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

Данная промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность дополняет консолидированную отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2019 года, подготовленную в соответствии с МСФО.

В настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности применяются те же принципы учетной политики, существенные допущения и оценки, что и в консолидированной финансовой отчетности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2019 года, за исключением политик, которые были изменены с учетом новых и пересмотренных стандартов и интерпретаций, вступивших в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2020 года (Примечание 3).

Налог на прибыль

Налог на прибыль в промежуточных периодах начисляется с использованием ставки налога, которая будет применяться к прибылям при составлении годовой отчетности.

Сезонность деятельности

Деятельность группы не является сезонной. Доходы и расходы равномерно распределяются в течение всего года.

Существенная неопределенность в отношении непрерывности деятельности

При оценке способности Группы продолжать деятельность в обозримом будущем руководство учитывало ее финансовое положение, ожидаемые результаты коммерческой деятельности, размер заимствований и доступных средств финансирования, ожидаемые дополнительные источники заемных средств в процессе согласования, а также планы и обязательства по капитальным вложениям и другие риски, стоящие перед Группой.

Основным фактором, свидетельствующим о наличии существенной неопределенности, которая может поставить под сомнение способность Группы непрерывно продолжать свою деятельность в обозримом будущем, являются значительные краткосрочные обязательства по кредитам и займам, которые превышают текущие активы, а также гарантии, предоставленные кредиторам дочерними компаниями Группы, в том числе в отношении еврооблигаций, выпущенных компанией Alliance Oil Company Ltd (далее «Alliance»).

В дополнение к вышесказанному, быстрое распространение нового коронавируса, который получил название COVID-19 (далее «COVID-19»), в 2020 году оказало влияние на экономические условия в основных сегментах деятельности Группы, при этом сохраняется неопределенность относительно уровня спроса на продукцию Группы, ценообразования на основные продукты, произведенные Группой, операционных и финансовых результатов, наличия свободного денежного потока для погашения текущих обязательств или возможности их рефинансирования и реструктуризации (Примечание 12).

---

<sup>1</sup> До 18 июня 2020 года АО «Нефтегазхолдинг».

**ГРУППА НЕЗАВИСИМАЯ НЕФТЕГАЗОВАЯ КОМПАНИЯ**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
*(в миллионах рублей)*

---

**2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ И СУЩЕСТВЕННЫЕ ПРИНЦИПЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ**  
**(ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

Убыток Группы за 6 месяцев 2020 года составил 6 721 млн рублей (6 месяцев 2019 года: 420 млн рублей), текущие обязательства Группы на 30 июня 2020 года превысили ее текущие активы на 49 737 млн рублей (31 декабря 2019 года: на 33 168 млн рублей). Существенная часть активов Группы представлена займами выданными и дебиторской задолженностью компаний, находящихся под общим контролем. Возвратность данных активов зависит от ряда факторов как подконтрольных, так и находящихся вне контроля руководства Группы.

В апреле 2020 года Alliance обратилась к держателям еврооблигаций с предложением о переносе сроков погашения еврооблигаций с мая 2020 года на май 2023 года с погашением долга частями в течение периода вместо единовременного платежа в конце срока погашения. В то же время Alliance предложила выкупить облигации на сумму до 100 млн долл. США у держателей облигаций, принявших предложение о реструктуризации долга.

27 апреля 2020 года были достигнуты договоренности с держателями еврооблигаций о реструктуризации долга на сумму 400 млн долл. США на условиях, предложенных Alliance. При этом Alliance погасила оставшуюся сумму обязательств по еврооблигациям на сумму 100 млн долл. США в мае 2020 года.

Руководство Группы ведет переговоры с прочими кредиторами с целью рефинансирования текущего кредитного портфеля, в частности, путем увеличения сроков погашения определенных финансовых обязательств.

Руководство пришло к выводу, что неопределенность относительно достаточности свободного денежного потока для погашения или возможности рефинансирования и реструктуризации текущих обязательств Группы, о которой говорилось выше, является существенным фактором, который может вызвать существенные сомнения в способности Группы непрерывно продолжать свою деятельность в обозримом будущем. Руководство считает, что с учетом намеченных планов и предпринятых действий, упомянутых в настоящем примечании, Группа достигнет договоренности о реструктуризации задолженности с кредиторами и обеспечит финансирование в объеме, необходимом для продолжения своей деятельности в обозримом будущем.

Контроль над АО «Санеко» и АО «Татнефтеотдача»

В связи с тем, что 22 марта 2019 года произошло приобретение контроля Группой над АО «Санеко» и АО «Татнефтеотдача», которое не было отражено в промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности Группы за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года, в данные промежуточного сокращенного консолидированного отчета о финансовом положении Группы по состоянию на 30 июня 2019 года и связанных с ним промежуточных сокращенных консолидированных отчетов о прибылях или убытках и прочем совокупном доходе, о движении денежных средств за шесть месяцев, закончившихся на эту дату, были внесены изменения в соответствии с положениями стандарта МСФО (IAS) 8 в отношении ошибок.

Информация о внесенных изменениях представлена в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года.

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности были скорректированы соответствующим образом.

**ГРУППА НЕЗАВИСИМАЯ НЕФТЕГАЗОВАЯ КОМПАНИЯ**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
*(в миллионах рублей)*

**3. ПРИМЕНЕНИЕ НОВЫХ И ПЕРЕСМОТРЕННЫХ МЕЖДУНАРОДНЫХ СТАНДАРТОВ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**

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

- Поправки к ссылкам на Концептуальные основы финансовой отчетности (выпущены 29 марта 2018 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2020 года или после этой даты).
- Определение бизнеса – Поправки к МСФО (IFRS) 3 (выпущенные 22 октября 2018 года и действующие в отношении приобретений с начала годового отчетного периода, начинающегося 1 января 2020 года или после этой даты).
- Определение существенности – Поправки к МСФО (IAS) 1 и МСФО (IAS) 8 «Учетная политика, изменения в бухгалтерских оценках и ошибки» (выпущенные 31 октября 2018 года и действующие в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2020 года или после этой даты).
- Реформа базовой процентной ставки – Поправки к МСФО (IFRS) 9, МСФО (IAS) 39 и МСФО (IFRS) 7 (выпущенные 26 сентября 2019 года и действующие в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2020 года или после этой даты).

В настоящее время Группа оценивает влияние изменений и новых стандартов на консолидированную финансовую отчетность. Ожидается, что поправки не окажут существенного влияния на консолидированную отчетность Группы:

- Поправки к МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28 – «Продажа или взнос активов в сделках между инвестором и его ассоциированной организацией или совместным предприятием» (выпущены 11 сентября 2014 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся с даты, которая будет определена Советом по МСФО, или после этой даты).
- Классификация обязательств на текущие и долгосрочные – Поправки к МСФО (IAS) 1 (выпущенные 23 января 2020 года и действующие в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2022 года или после этой даты).
- МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования» (выпущен 18 мая 2017 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2021 года или после этой даты).
- Ежегодные усовершенствования Международных стандартов финансовой отчетности, 2018 – 2020 годы – Поправки к МСФО (IFRS) 1, МСФО (IFRS) 9, МСФО (IFRS) 16 и МСФО (IAS) 41, и подробные поправки скоупа к МСФО (IAS) 16, МСФО (IAS) 37 и МСФО (IFRS) 3 (выпущены 14 мая 2020 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2022 года или после этой даты).
- Льготы по аренде, связанные с Covid-19 – Поправки к МСФО (IFRS) 16 (выпущены 28 мая 2020 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 июня 2020 года или после этой даты).

**4. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗОВАННЫХ НЕФТЕПРОДУКТОВ**

	<b>За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г.</b>	<b>За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г.</b>
Приобретение нефти для переработки	37 492	46 975
Прочие налоги, за исключением налога на прибыль	10 164	2 024
Услуги по переработке нефти	8 246	8 938
Транспортные расходы	4 672	3 960
Приобретение нефтепродуктов для перепродажи	3 306	7 490
<b>Итого</b>	<b>63 880</b>	<b>69 387</b>

Рост по статье по прочим налогам обусловлен, в основном, отрицательной доходностью демпфера за 6 месяцев 2020 года по причине падения мировых цен на нефть.

**ГРУППА НЕЗАВИСИМАЯ НЕФТЕГАЗОВАЯ КОМПАНИЯ**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
*(в миллионах рублей)*

**5. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗОВАННОЙ НЕФТИ**

	<b>За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г.</b>	<b>За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г.</b>
Приобретение нефти и газового конденсата для перепродажи	4 644	13 073
Налог на добычу полезных ископаемых	2 954	2 562
Прочее	1 068	687
<b>Итого</b>	<b>8 666</b>	<b>16 322</b>

**6. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА**

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года, были построены и приобретены производственные и прочие активы на сумму 727 млн рублей (шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года: 940 млн рублей).

Обесценение материальных активов

В связи с наличием признаков возможного обесценения в первом полугодии 2020 года Группа по состоянию на 30 июня 2020 года провела тестирование на обесценение в отношении нефтедобывающих и сбытовых активов.

При оценке обесценения текущая стоимость активов сопоставлялась с ценностью использования ЕГДС. Ценность использования рассчитана как приведенная стоимость чистых денежных потоков с использованием доступных прогнозов по выручке от реализации, расходам на производство продукции и изменению оборотного капитала, согласно утвержденным долгосрочным стратегическим планам Группы, с учетом влияния пандемии и принятых ограничений на неопределенность в горизонте восстановления спроса и прибыльности. Период прогнозирования соответствует горизонту, используемому руководством Компании в долгосрочной стратегии развития, и не превышает сроков полезного использования активов, включенных в соответствующую ЕГДС.

Ключевые допущения, используемые при расчете стоимости использования активов:

	<b>За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г.</b>
Цена на нефть марки Brent по фьючерсным сделкам на 2020-2024 годы на Межконтинентальной бирже, долл. США/баррель	41,3 - 69,5
Темпы роста свыше пяти лет, %	2,15
Ставка дисконтирования до налогообложения, %	13,47
Долгосрочный прогноз уровня инфляции на десять лет, %	4,5
Данные обменного курса на 2020-2029 года, рублей за долл. США	65,5 - 74,9

В результате проведенной проверки не было выявлено обесценения на 30 июня 2020 года.

**7. ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ И ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

	<b>30 июня 2020 г.</b>	<b>31 декабря 2019 г.</b>
<b>Долгосрочные</b>		
Займы выданные, включая начисленные проценты	40 829	31 934
Задолженность компаний под общим контролем за реализованные акции	22 843	21 832
Прочая дебиторская задолженность	1 131	1 064
За вычетом ожидаемых кредитных убытков	(4 523)	(4 225)
<b>Итого</b>	<b>60 280</b>	<b>50 605</b>

**ГРУППА НЕЗАВИСИМАЯ НЕФТЕГАЗОВАЯ КОМПАНИЯ**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
*(в миллионах рублей)*

**7. ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ И ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

Руководство ожидает, что займы, выданные акционеру и предприятиям под общим контролем, со сроком погашения в 2020 году или до востребования будут пролонгированы.

По состоянию на 30 июня 2020 года и 31 декабря 2019 года при оценке кредитного риска долгосрочная дебиторская задолженность и займы, предоставленные предприятиям под общим контролем, были отнесены к этапу 2. В отчетном периоде пересмотрены сроки по займам выданным компаниям под общим контролем. Возникший эффект модификации с учетом отложенного налога в сумме 536 млн рублей отражен в статье «Эффект модификации займов под общим контролем» отчета о движении капитала. Руководство Группы считает, что данные изменения являются следствием операций с собственником, действующим в этом качестве, и должны отражаться в капитале.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года, были пересмотрены сроки погашения задолженности компаний под общим контролем за реализованные акции с декабря 2018 года до ноября 2021 года. В связи с пересмотром сроков погашения в статье «Эффект модификации долгосрочной дебиторской задолженности» отчета о движении капитала был отражен эффект модификации в сумме 4 832 млн рублей с учетом отложенного налога.

**8. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ**

	<u>30 июня 2020 г.</u>	<u>31 декабря 2019 г.</u>
Нефтепродукты	8 325	7 768
Сырая нефть	1 260	1 964
Полуфабрикаты	900	896
Прочие товарно-материальные запасы	546	549
Резерв под устаревшие и неходовые товарно-материальные запасы	<u>(124)</u>	<u>(127)</u>
<b>Итого</b>	<b><u>10 907</u></b>	<b><u>11 050</u></b>

**9. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ**

	Валюта	30 июня 2020 г.				31 декабря 2019 г.			
		Процентная ставка, %	Основная сумма	Проценты	Итого	Процентная ставка, %	Основная сумма	Проценты	Итого
Банковские кредиты	Российские рубли	7,50-8,5	13 125	17	<b>13 142</b>	7,80-10,25	13 929	8	<b>13 937</b>
Займы с фиксированной процентной ставкой	Российские рубли	3,38-10,48	18 605	1 225	<b>19 830</b>	4,69-10,48	17 395	964	<b>18 359</b>
Неконвертируемые облигации	Российские рубли	8,50	6 893	44	<b>6 937</b>	8,75	7 703	50	<b>7 753</b>
<b>Итого кредиты и займы</b>			<b><u>38 623</u></b>	<b><u>1 286</u></b>	<b><u>39 909</u></b>		<b><u>39 027</u></b>	<b><u>1 022</u></b>	<b><u>40 049</u></b>
Краткосрочная часть, подлежащая погашению в течение года					<u>(20 350)</u>				<u>(23 333)</u>
<b>Долгосрочная часть кредитов и займов</b>					<b><u>19 559</u></b>				<b><u>16 716</u></b>

В июне 2020 года Группа в соответствии с согласованным графиком частично погасила рублевые облигации на общую сумму 878 млн рублей.

В январе 2020 года Компания погасила 864 млн рублей займов, полученных от предприятий под общим контролем.

**ГРУППА НЕЗАВИСИМАЯ НЕФТЕГАЗОВАЯ КОМПАНИЯ**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
*(в миллионах рублей)*

**9. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

В апреле-июне 2020 года Компания погасила 804 млн рублей банковского кредита.

В мае-июне 2020 года Компания получила транши по займу от предприятия под общим контролем на общую сумму 1 482 млн рублей.

Полученные займы с фиксированной ставкой предоставлены предприятиями под общим контролем (Примечание 11).

**10. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

	<u>30 июня 2020 г.</u>	<u>31 декабря 2019 г.</u>
<b>Долгосрочная</b>		
Задолженность за услуги транспортировки нефтепродуктов	807	807
Задолженность за приобретение нефти	<u>425</u>	<u>425</u>
<b>Итого</b>	<b><u>1 232</u></b>	<b><u>1 232</u></b>
	<u>30 июня 2020 г.</u>	<u>31 декабря 2019 г.</u>
<b>Краткосрочная</b>		
Задолженность за услуги по переработке нефти	20 824	16 289
Торговая кредиторская задолженность	6 491	1 974
Кредиторская задолженность за приобретение доли в совместном предприятии	2 150	3 141
Прочая кредиторская задолженность	<u>284</u>	<u>701</u>
<b>Итого</b>	<b><u>29 749</u></b>	<b><u>22 105</u></b>

**11. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ**

К связанным сторонам относятся: акционер, ассоциированные и совместные предприятия, предприятия под общим контролем и прочие связанные стороны. В таблице ниже представлены существенные остатки по взаиморасчетам со связанными сторонами:

	<u>30 июня 2020 г.</u>	<u>31 декабря 2019 г.</u>
<b>Акционер</b>		
Займы выданные	322	291
За вычетом ожидаемых кредитных убытков	(22)	(20)
<b>Предприятия под общим контролем</b>		
Займы выданные, включая начисленные проценты	40 507	31 643
За вычетом ожидаемых кредитных убытков	(2 828)	(2 233)
Задолженность под общим контролем за реализованные акции	22 843	21 832
За вычетом ожидаемых кредитных убытков	(1 673)	(1 972)
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность	1 131	1 064
Торговая и прочая дебиторская задолженность	1 735	1 528
Торговая и прочая кредиторская задолженность	24 093	20 139
Займы полученные	19 830	18 359
Авансы полученные и прочая задолженность	4 973	4 319
Прочие долгосрочные обязательства	1 233	1 233
<b>Прочие связанные стороны <sup>2</sup></b>		
Торговая и прочая дебиторская задолженность	<u>229</u>	<u>248</u>

<sup>2</sup> Совместное предприятие промежуточной материнской компании.



**ГРУППА НЕЗАВИСИМАЯ НЕФТЕГАЗОВАЯ КОМПАНИЯ**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
*(в миллионах рублей)*

**11. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

Все остатки в расчетах со связанными сторонами являются необеспеченными и будут погашены денежными средствами на обычных условиях коммерческого кредита. Каких-либо гарантий в отношении остатков в расчетах со связанными сторонами не было выдано или получено. В таблице ниже представлены существенные операции со связанными сторонами:

	<u>За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г.</u>	<u>За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г.</u>
<b>Предприятия под общим контролем</b>		
Выручка от продажи нефтепродуктов	20 180	23 096
Приобретение услуг по переработке нефти	8 402	8 930
Приобретение услуг по транспортировке нефтепродуктов	309	3 939
Процентный доход	2 506	2 168
Финансовые расходы и проценты, капитализированные по кредитам	1 176	716
<b>Займы выданные</b>		
<i>Предоставление займов</i>	13 275	6 862
<i>Возврат займов</i>	4 507	4 003
<b>Займы полученные</b>		
<i>Получение займов</i>	1 482	10 393
<i>Погашение займов</i>	864	5 160
Выплаты по приобретению прав требования	-	4 134
<b>Прочие связанные стороны<sup>3</sup></b>		
Выручка от продажи нефтепродуктов	<u>1 447</u>	<u>2 076</u>

Операции со связанными сторонами являются операциями, осуществляемыми в рамках обычной деятельности, на условиях, аналогичных условиям сделок с третьими сторонами, за исключением выданных и полученных займов.

**12. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА БУДУЩИХ ПЕРИОДОВ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

**Обязательства по капитальным затратам**

В соответствии с условиями соглашений, действовавших на 30 июня 2020 года, сумма капитальных затрат будущих периодов составила 3 142 млн рублей (31 декабря 2019 года: 1 512 млн рублей).

**Экономическая и политическая среда в Российской Федерации**

В отчетном периоде не было существенных изменений экономической среды, в которой Группа осуществляет свою деятельность, статуса судебных разбирательств, вопросов охраны окружающей среды и обязательств в социальной сфере, а также налоговых рисков, которым подвержена Группа, по сравнению с описанием, представленным в консолидированной финансовой отчетности Группы на и за год, закончившийся 31 декабря 2019 года.

**Снятие санкций**

2 марта 2020 года Управление по контролю за иностранными активами Министерства финансов США («OFAC») исключило АО «Независимая нефтегазовая компания» и АО «ННК-Приморнефтепродукт», входящие в Группу, из Списка лиц особых категорий и запрещенных лиц («Список SDN»). Своим решением OFAC признало эффективность действий, предпринятых компаниями, обеспечивающих соблюдение ограничений, запретов и санкций против Северной Кореи.

<sup>3</sup> Совместное предприятие промежуточной материнской компании.

## **12. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА БУДУЩИХ ПЕРИОДОВ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

### **Пандемия коронавируса**

С конца 2019 года началось распространение нового коронавируса, который получил название COVID-19, способного вызывать тяжелые последствия, приводящие к гибели человека. На конец 2019 года Всемирная организация здравоохранения сообщала об ограниченном числе случаев заражения COVID-19, но 31 января 2020 года объявила чрезвычайную ситуацию в области общественного здравоохранения, а 13 марта 2020 года – о начале пандемии в связи со стремительным распространением COVID-19 в Европе и иных регионах. Меры, предпринимаемые по всему миру с целью борьбы с распространением COVID-19, приводят к необходимости ограничения деловой активности в мировом масштабе, что влияет на спрос на энергоресурсы и иную продукцию Группы, а также к необходимости профилактических мероприятий, направленных на предотвращение распространения инфекции, со стороны Группы и её клиентов. Кроме того, в марте 2020 года сделка ОПЕК+ об ограничении добычи нефти не была продлена и прекратила действие с 1 апреля 2020 года. На фоне данных событий произошло существенное падение фондовых рынков, сократились цены на сырьевые товары, в частности, существенно снизилась цена нефти, произошло значительное ослабление российского рубля к доллару США и евро, и повысились ставки кредитования для многих компаний развивающихся рынков.

В частности, пандемия коронавируса привела к снижению выручки Группы в первом полугодии 2020 года. Снижение выручки обусловлено существенным снижением цены на нефть и экспортные нефтепродукты под влиянием пандемии COVID-19.

В апреле 2020 года страны ОПЕК+ заключили соглашение о сокращении добычи нефти, начиная с 1 мая. Таким образом, Группа наблюдает стабилизацию цен на мировых рынках.

Руководство Группы внимательно следит за ситуацией и реализует мероприятия по снижению отрицательного влияния указанных событий на Группу и предпринимает необходимые меры предосторожности для обеспечения безопасности и защиты здоровья работников, контрагентов и их семей от распространения коронавируса.

Несмотря на все принимаемые меры, финансовые результаты Группы в будущих периодах будут по-прежнему зависеть от темпов восстановления спроса на углеводороды и цен на энергоносители. На настоящем этапе руководство не может надежно оценить будущие темпы восстановления, в связи с чем рассматривает различные сценарии развития для быстрой адаптации к изменяющимся потребностям и считает, что принятые меры позволят Группе выполнять свои финансовые обязательства. При этом, учитывая непредсказуемость продолжительности и масштабов пандемии COVID-19 в мире, ее фактическое влияние на будущую рентабельность, финансовое положение и потоки денежных средств Группы может отличаться от текущих оценок и допущений руководства.

## **13. СПРАВЕДЛИВАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ**

Оценочная справедливая стоимость финансовых инструментов определялась Группой исходя из имеющейся рыночной информации (если она существовала) и надлежащих методик оценки. Вместе с тем, для интерпретации рыночных данных с целью определения оценочной справедливой стоимости необходимо применять суждения. При определении справедливой стоимости финансовых инструментов руководство использует всю имеющуюся рыночную информацию.

Для определения и раскрытия справедливой стоимости Группа использует следующую иерархию способов определения стоимости:

- уровень 1: справедливая стоимость инструментов определяется по нескорректированным котировкам идентичных активов и обязательств на активных рынках;
- уровень 2: справедливая стоимость инструментов оценивается на основе рыночных цен путем их корректировки;
- уровень 3: справедливая стоимость инструментов оценивается на основе исходных данных, отличных от рыночных цен (неочевидные данные).

### **13. СПРАВЕДЛИВАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

Оценка справедливой стоимости выданных займов с фиксированной процентной ставкой (3 уровень иерархии справедливой стоимости) была выполнена с помощью модели дисконтированных денежных потоков с применением действующих процентных ставок на рынке заимствования новых инструментов, предполагающих аналогичный кредитный риск и аналогичный срок погашения. Примененные ставки дисконтирования варьировались от 7,58% до 12,65% (2019 год: от 9,45% до 14,5%) в зависимости от срочности и валюты займа. По состоянию на 30 июня 2020 года балансовая стоимость выданных займов с фиксированной процентной ставкой превышает их справедливую стоимость на 279 млн рублей. По состоянию на 31 декабря 2019 года балансовая стоимость выданных займов с фиксированной процентной ставкой приблизительно равна их справедливой стоимости.

Справедливая стоимость кредитов и займов с фиксированной процентной ставкой (уровень 3 иерархии справедливой стоимости) с установленными сроками погашения была оценена на основе стоимости ожидаемых дисконтированных денежных потоков с применением текущих ставок процента для новых инструментов с аналогичным кредитным риском и оставшимся сроком погашения. Примененные ставки дисконтирования варьировались от 6,06% до 8,13% (2019 год: от 6,89% до 10,8%) в зависимости от срочности и валюты обязательства. На 30 июня 2020 года справедливая стоимость кредитов и займов с фиксированной процентной ставкой приблизительно равна их справедливой стоимости. На 31 декабря 2019 года справедливая стоимость кредитов и займов с фиксированной процентной ставкой больше их балансовой стоимости на 391 млн рублей.

Руководство Группы полагает, что справедливая стоимость следующих финансовых активов и обязательств приблизительно соответствует их балансовой стоимости на 30 июня 2020 года и 31 декабря 2019 года (Уровень 3 в иерархии источников информации для определения справедливой стоимости):

- торговая и прочая дебиторская задолженность;
- прочие финансовые активы;
- денежные средства и их эквиваленты
- торговая и прочая кредиторская задолженность.

### **14. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ**

В июле-августе 2020 года, Компания предоставила предприятиям под общим контролем займы на общую сумму 5 366 млн рублей. За этот же период, предприятия под общим контролем частично погасили займы, полученные от Компании, на сумму 3 890 млн рублей.

В июле 2020 года, Компания получила заем на сумму 40 млн евро (3 181 млн рублей) от предприятия под общим контролем. В августе он был частично погашен на сумму 10,4 млн евро (899 млн рублей).

В июле и августе 2020 года, Группа получила транши в рамках долгосрочной кредитной линии в сумме 6 000 млн рублей. Ставка по полученным траншам составляет 10,8%, срок погашения – до июля 2022 года.