



**Нафтна индустрија Србије а.о.  
Нови Сад**

**Промежуточна сокращенная консолидированная  
финансовая отчетность (неаудированная)**

**По состоянию на 31 марта 2020 г.**

*Данный вариант финансовых отчетов представляет перевод оригинала, подготовленного на сербском языке. Все сделано для того, чтобы обеспечить точный перевод оригинала. Однако, при толковании информации, взглядов или мнений вариант отчета на сербском языке имеет преимущество перед текстом перевода.*

**Содержание:**  
**ПРОМЕЖУТОЧНАЯ СОКРАЩЕННАЯ КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ**

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о финансовом положении	3
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о совокупном доходе	4
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении капитала	5
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении денежных средств	6
<b>Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности</b>	
1. Общая информация	7
2. Основные положения учетной политики	7
3. Новые стандарты бухгалтерского учета	9
4. Информация о сегментах	10
5. Денежные средства и их эквиваленты	13
6. Краткосрочные финансовые активы	13
7. Торговая и прочая дебиторская задолженность	13
8. Товарно-материальные запасы	14
9. Прочие оборотные активы	14
10. Основные средства	15
11. Активы в форме права пользования	16
12. Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	16
13. Прочие внеоборотные активы	18
14. Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	18
15. Торговая и прочая кредиторская задолженность	18
16. Прочие краткосрочные обязательства	19
17. Прочие налоги к уплате	19
18. Долгосрочные кредиты и займы	19
19. Обязательства по аренде	20
20. Прочие долгосрочные финансовые обязанности	21
21. Производственные и операционные расходы	21
22. Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	22
23. Прибыль/убыток от курсовых разниц, нетто	22
24. Финансовые доходы	22
25. Финансовые расходы	22
26. Оценка по справедливой стоимости	23
27. Условные и договорные обязательства	23
28. Операции со связанными сторонами	24
Контактная информация	27

Группа «НИС»

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о финансовом положении

(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иначе)

Активы	Примечания	31 марта	31 декабря
		2020 г.	2019 г.
<i>(неаудирован.)</i>			
<b>Оборотные активы</b>			
Денежные средства и их эквиваленты	5	8 884 586	15 295 810
Краткосрочные финансовые активы	6	168 076	1 766 518
Торговая и прочая дебиторская задолженность	7	23 750 316	26 298 314
Товарно-материальные запасы	8	40 384 267	47 479 934
Предоплата по текущему налогу на прибыль		1 646 888	602 249
Прочие оборотные активы	9	6 701 736	5 475 677
Активы, предназначенные для продажи		139 322	88 416
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>81 675 191</b>	<b>97 006 918</b>
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	10	307 225 487	305 934 567
Активы в форме права пользования	11	2 456 091	1 873 799
Инвестиционная собственность		1 579 733	1 579 798
Гудвилл и прочие нематериальные активы		4 510 977	4 461 623
Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия	12	1 795 363	1 851 101
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность		152 472	227 491
Долгосрочные финансовые активы		266 547	269 551
Отложенные налоговые активы		866 673	697 689
Прочие внеоборотные активы	13	1 246 054	1 291 407
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>320 099 397</b>	<b>318 187 026</b>
<b>Итого активы</b>		<b>401 774 588</b>	<b>415 193 944</b>
<b>Обязательства и капитал</b>			
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	14	9 094 971	6 612 777
Краткосрочная часть обязательств по аренде	19	511 524	377 005
Торговая и прочая кредиторская задолженность	15	23 661 804	39 463 261
Прочие краткосрочные обязательства	16	7 957 211	7 198 105
Прочие налоги к уплате	17	9 364 096	9 794 045
Резервы предстоящих расходов и платежей		1 557 386	1 591 898
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>52 146 992</b>	<b>65 037 091</b>
<b>Долгосрочные резервы и обязательства</b>			
Долгосрочные кредиты и займы	18	81 639 667	82 716 496
Долгосрочная часть обязательств по аренде	19	1 791 734	1 326 436
Прочие долгосрочные финансовые обязанности	20	841 303	-
Долгосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность		9 856	-
Резервы предстоящих расходов и платежей		11 650 387	11 419 129
<b>Итого долгосрочные резервы и обязательства</b>		<b>95 932 947</b>	<b>95 462 061</b>
<b>Капитал</b>			
Акционерный капитал		81 530 200	81 530 200
Резервы		333 271	271 614
Нераспределенная прибыль		171 811 500	173 153 889
<b>Капитал, причитающийся акционерам Общества</b>		<b>253 674 971</b>	<b>254 955 703</b>
Неконтролирующая доля участия		19 678	(260 911)
<b>Итого капитал</b>		<b>253 694 649</b>	<b>254 694 792</b>
<b>Итого обязательства и капитал</b>		<b>401 774 588</b>	<b>415 193 944</b>

Кирилл Тюрденев  
Генеральный директор

24 апреля 20 0 года

Антон Черепанов  
Финансовый директор

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

**Группа «НИС»**

**Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о совокупном доходе**

(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иначе)

	Примечания	За трехмесячный период, закончившихся 31 марта	
		2020 г. <i>(неаудирован.)</i>	2019 г. <i>(неаудирован.)</i>
Выручка от продажи нефтепродуктов, нефти и газа		49 778 153	50 836 498
Прочая выручка		2 788 785	2 674 694
<b>Итого выручка от продаж</b>	<b>4</b>	<b>52 566 938</b>	<b>53 511 192</b>
Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов		(34 021 960)	(34 508 679)
Производственные и операционные расходы	21	(5 548 634)	(5 508 132)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	22	(6 211 630)	(5 649 988)
Транспортные расходы		(278 455)	(248 107)
Износ, истощение и амортизация		(5 490 034)	(5 094 972)
Налоги, за исключением налога на прибыль		(1 340 564)	(1 263 355)
Расходы на геологоразведочные работы		(3 579)	(11 474)
<b>Итого операционные расходы</b>		<b>(52 894 856)</b>	<b>(52 284 707)</b>
Прочие доходы (расходы), нетто		(76 080)	(67 656)
<b>Операционная прибыль (убыток)</b>		<b>(403 998)</b>	<b>1 158 829</b>
Доля убытка ассоциированных организаций и совместных предприятий		(55 738)	(19 206)
Прибыль (убыток) от курсовых разниц, нетто	23	(318 764)	(204 360)
Финансовые доходы	24	36 454	107 806
Финансовые расходы	25	(436 375)	(494 400)
<b>Итого прочие расходы</b>		<b>(774 423)</b>	<b>(610 160)</b>
<b>Прибыль (убыток) до налогообложения</b>		<b>(1 178 421)</b>	<b>548 669</b>
Расходы по текущему налогу на прибыль		(52 347)	(186 141)
Доходы (расходы) по отложенному налогу на прибыль		168 968	(204 401)
<b>Итого расходы по налогу на прибыль</b>		<b>116 621</b>	<b>(390 542)</b>
<b>Чистая прибыль (убыток) за период</b>		<b>(1 061 800)</b>	<b>158 127</b>
<b>Прочий совокупный доход</b>			
<b>Статьи, которые не могут быть впоследствии признаны в составе прибыли (убытка)</b>			
Прибыль (убыток) от инвестиций в долевые инструменты		(981)	6 410
		(981)	6 410
<b>Статьи, которые могут быть дополнительно признаны в составе прибыли (убытка)</b>			
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности		62 638	126 633
		62 638	126 633
<b>Прочий совокупный доход</b>		<b>61 657</b>	<b>133 043</b>
<b>Итого совокупный доход (убыток) за период</b>		<b>(1 000 143)</b>	<b>291 170</b>
<b>Прибыль (убыток), причитающаяся:</b>			
- акционерам компании «Нафтна индустрия Сербии»		(1 061 800)	162 308
- неконтролирующей доле участия		-	(4 181)
<b>Прибыль (убыток)</b>		<b>(1 061 800)</b>	<b>158 127</b>
<b>Совокупный доход (убыток), причитающийся:</b>			
- акционерам компании «Нафтна индустрия Сербии»		(1 000 143)	294 852
- неконтролирующей доле участия		-	(3 682)
<b>Итого совокупный доход за период</b>		<b>(1 000 143)</b>	<b>291 170</b>
<b>Прибыль (убыток) на акцию, причитающаяся акционерам компании «Нафтна индустрия Сербии»</b>			
Базовая прибыль на обыкновенную акцию (в сербских динарах на акцию)		(6,51)	1,00
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (млн)		163	163

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

**Группа «НИС»**

**Промежуточный сокращенный консолидированный о движении капитала**

За трехмесячный период, закончившихся 31 марта 2020 и 2019 г.

(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иначе)

Капитал, причитающийся акционерам Общества					
Акции	Акция		Неконтролирующая доля участия		Итого капитал
	Акционерн. капитал	Резервы	Нераспределенная прибыль	Итого	
	<b>81 530 200</b>	<b>77 130</b>	<b>161 516 302</b>	<b>243 123 632</b>	<b>242 875 804</b>
Остаток по состоянию на 1 января 2019 г.	-	-	162 308	162 308	158 127
Прибыль (убыток) за период	-	-	-	-	-
Прочий совокупный доход (убыток)	-	6 410	-	6 410	6 410
Прибыль от инвестиций в долевые инструменты	-	126 134	-	126 134	126 633
Курсовые разницы по пересчету в валюту представлений отчетности	-	132 544	162 308	294 852	291 170
<b>Итого совокупный доход (убыток) за период</b>	<b>81 530 200</b>	<b>209 674</b>	<b>161 678 610</b>	<b>243 418 484</b>	<b>243 166 974</b>

Капитал, причитающийся акционерам Общества					
Акции	Акция		Неконтролирующая доля участия		Итого капитал
	Акционерн. капитал	Резервы	Нераспределенная прибыль	Итого	
	<b>81 530 200</b>	<b>271 614</b>	<b>173 153 889</b>	<b>254 955 703</b>	<b>254 694 792</b>
Остаток по состоянию на 1 января 2020 г.	-	-	(1 061 800)	(1 061 800)	(1 061 800)
Прибыль (убыток) за период	-	(981)	-	(981)	(981)
Прочий совокупный доход (убыток)	-	-	-	-	-
Убытки от инвестиций в долевые инструменты	-	62 638	-	62 638	62 638
Курсовые разницы по пересчету в валюту представлений отчетности	-	<b>61 657</b>	<b>(1 061 800)</b>	<b>(1 000 143)</b>	<b>(1 000 143)</b>
<b>Итого совокупный доход (убыток) за период</b>	<b>81 530 200</b>	<b>333 271</b>	<b>171 811 500</b>	<b>253 674 971</b>	<b>253 694 649</b>

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей промежуточной консолидированной финансовой отчетности.

## Группа «НИС»

### Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении денежных средств<sup>1</sup>

(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иначе)

	Примечания	За трехмесячный период, закончившихся 31 марта	
		2020 г. (неаудирован.)	2019 г. (неаудирован.)
<b>Движение денежных средств от операционной деятельности</b>			
Прибыль (убыток) до налогообложения		<b>(1 178 421)</b>	<b>548 669</b>
<i>Корректировки:</i>			
Доля убытка ассоциированных организаций и совместных предприятий		55 738	19 206
Финансовые расходы	25	436 375	494 400
Финансовые доходы	24	(36 454)	(107 806)
Убыток от курсовых разниц, нетто		83 610	(188 305)
Износ, истощение и амортизация		5 490 034	5 094 972
Прочие неденежные статьи		131 919	100 653
<b>Операционный денежный поток до изменений в оборотном капитале</b>		<b>4 982 801</b>	<b>5 961 789</b>
<i>Изменения в оборотном капитале:</i>			
Торговая и прочая дебиторская задолженность		2 666 301	436 629
Товарно-материальные запасы		7 090 131	8 007 653
Прочие оборотные активы		(1 233 739)	476 382
Торговая и прочая кредиторская задолженность		(13 206 458)	(2 852 629)
Задолженность по прочим налогам за исключением налога на прибыль		(430 634)	555 685
<b>Всего изменения в оборотном капитале</b>		<b>(5 114 399)</b>	<b>6 623 720</b>
Налог на прибыль		(1 099 279)	(960 457)
Проценты уплаченные		(367 384)	(382 469)
Проценты полученные		38 980	60 962
<b>Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности</b>		<b>(1 559 281)</b>	<b>11 303 545</b>
<b>Движение денежных средств от инвестиционной деятельности</b>			
Отток от инвестиций в дочерние компании	20	(41)	-
Капитальные затраты <sup>2</sup>		(8 621 734)	(9 263 303)
Поступления от продажи основных средств		88 416	15 103
Возврат (вложение) банковских депозитов, нетто		1 598 297	(1 481 707)
Прочий отток денежных средств		(17 638)	(23 855)
<b>Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности</b>		<b>(6 952 700)</b>	<b>(10 753 762)</b>
<b>Движение денежных средств от финансовой деятельности</b>			
Выручка от займов	14,18	3 465 953	2 210 246
Погашение займов	14,18	(1 201 932)	(3 767 631)
Выплаты по аренде	19	(96 626)	(82 588)
<b>Чистые денежные средства, полученные в финансовой деятельности</b>		<b>2 167 395</b>	<b>(1 639 973)</b>
Чистое уменьшение денежных средств и их эквивалентов		(6 344 586)	(1 090 190)
Курсовые разницы при пересчете денежных средств и их эквивалентов		(66 638)	19 713
<b>Денежные средства и их эквиваленты на начало периода</b>		<b>15 295 810</b>	<b>15 480 830</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец периода</b>		<b>8 884 586</b>	<b>14 410 353</b>

<sup>1</sup> Политика Группы предусматривает отображение потоков денежных средств с учетом НДС.

<sup>2</sup> Чистые потоки денежных средств по инвестиционной деятельности включают НДС в размере 0,9 млрд дин. (2019: 1,0 млрд дин.)

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

## Группа «НИС»

### Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за девять месяцев, закончившихся 31 марта 2020 г.

*(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иначе)*

#### 1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Открытое акционерное общество «Нафтна индустрия Србије а.о. Нови Сад» (далее – «Общество») и его дочерние общества (далее совместно именуемые «Группа») является вертикально интегрированной нефтяной компанией, осуществляющей деятельность в основном в Республике Србије. Основными видами деятельности Группы являются:

- разведка и добыча нефти и газа,
- производство нефтепродуктов,
- реализация нефтепродуктов и газа на рынке,
- производство и реализация электроэнергии.

Остальная деятельность относится к реализации прочей продукции и услуг.

Общество было создано 7 июля 2005 года в соответствии с Постановлением Правительства Республики Србије. ПАО «Газпром нефть», 2 февраля 2009 года, приобрело 51% уставного капитала компании «Нафтна индустрия Србије», после чего она стала дочерним обществом ПАО «Газпром нефть». В марте 2011 года, в соответствии с Договором купли-продажи акций Общества, ПАО «Газпром нефть» осуществило покупку дополнительных 5,15% акций и увеличило свою долю участия до 56,15%. Конечным владельцем Группы является ПАО «Газпром», Российская Федерация.

Общество зарегистрировано как открытое акционерное общество, акции которого котируются в списке А – прайм маркет (Prime Market) Белградской фондовой биржи.

Настоящая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность утверждена генеральным директором и будет представлена Совету директоров в целях ее утверждения.

#### 2. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

##### 2.1. Основа подготовки финансовой отчетности

Группа ведет бухгалтерский учет и учетные записи в соответствии с принципами, правилами и практикой ведения бухгалтерского учета и налогообложения, предусмотренными законодательством тех стран, на территории которых Группа осуществляет свою деятельность (в основном Республики Србије). Прилагаемая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность подготовлена на основании данных бухгалтерского учета Группы, с внесением корректировок и реклассификацией, с целью представления информации в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с требованиями **МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность»**. МСФО (IAS) 34 не требует представления в промежуточной финансовой отчетности всей информации, которая необходима в соответствии с требованиями МСФО.

Группа не делала раскрытий, которые во многом дублируют информацию, содержащуюся в аудированной консолидированной финансовой отчетности за 2019 год, в частности: основные положения учетной политики, основные бухгалтерские оценки, раскрытия по финансовым рискам и прочие раскрытия, которые сильно не изменились по структуре или сумме. Руководство Группы полагает, что раскрытие информации в данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности является достаточным для обеспечения надлежащего раскрытия, если рассматривать ее вместе с годовой консолидированной финансовой отчетностью за 2019 год.

## **Группа «НИС»**

### **Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за девять месяцев, закончившихся 31 марта 2020 г.**

*(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иначе)*

Однако, распространение пандемии коронавируса (КОВИД-19) и профилактические меры привели к снижению экономической активности участников рынка в первом квартале 2020 года, так же как значительная неустойчивость товарного рынка (в т.ч. снижение цены нефти), а с другой стороны динар сохранял относительно стабильное отношение к американскому доллару (долл. США) и евро (евро), и с марта 2020 года повлияли на бухгалтерские прогнозы, которые Группа использует в подготовке периодических сводных консолидированных финансовых отчетов и несет риски корректировки бухгалтерской стоимости и обязательств. Данные о влиянии этих макроэкономических факторов, которые имеют самое большое влияние на суммы, указанные в данных периодических сводных консолидированных финансовых отчетах, указаны ниже.

#### **Компенсационная стоимость недвижимости, установок и оборудования**

В соответствии с изменениями макроэкономических параметров, руководством Группы проведен анализ чувствительности данных влияний на компенсационную стоимость недвижимости, установок и оборудования и на общую деятельность Группы (примечание 10).

Вышеуказанные макроэкономические параметры учтены при подготовке бизнес планов (моделей), являющихся главным источником информации для измерения фактической стоимости постоянного имущества.

На основании доступной информации на данный момент и прогноза движения цен на сырую нефть, полученных от компетентной компании, руководство уверено, что на день отчетности компенсационная стоимость недвижимости, установок и оборудования превышает свою нынешнюю стоимость.

#### **Оценка резервов нефти и газа**

Оценка установленных резервов нефти и газа используется для расчета амортизации, истощения резервов и списания нефтяных и газовых средств. Кроме того, оценка установленных резервов нефти и газа используется для расчета будущих потоков наличных, которые являются одним из главных показателей факта обесценения. Резервы нефти и газа оцениваются на основании определенных предпосылок Группы, включая экономическую прибыльность добычи, обусловленной динамикой цен нефти, будущего капитала и операционных расходов. Вышеуказанные макроэкономические факторы могут привести к снижению оценки резервов. Группа намерена оценить влияние макроэкономических факторов на размер резервов в следующих отчетных периодах.

Данные макроэкономические факторы также повлияли на стоимость финансовых средств и финансовых обязательств, указанных по честной стоимости или амортизированному расходу (примечание 26).

Хотя во время выдачи данных финансовых отчетов ситуация на рынке все еще развивается и будущие эффекты предвидеть нельзя, руководство ожидает отрицательное влияние. Руководство продолжает следить за потенциальным влиянием, с целью принятия соответствующих мер по их смягчению, в случае продолжения отрицательных тенденций на рынке.

Учтены все события после отчетной даты, возникшие с 31 марта 2020 года по 24 апреля 2020 года, т.е. до даты утверждения настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

Результат за трехмесячный период, закончившихся 31 марта 2020 года, необязательно отражает ожидаемые результаты деятельности за целый год.

Группа в целом не подвержена значительным сезонным колебаниям.



## Группа «НИС»

### Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за девять месяцев, закончившихся 31 марта 2020 г.

*(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иначе)*

#### 2.2. Изменение учетной политики

Основные положения учетной политики, основные бухгалтерские оценки и суждения, примененные в процессе составления данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности, не отличаются от основных положений учетной политики, примененных при составлении консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года, за исключением положений, описанных в разделе «Применение новых стандартов МСФО».

### 3. НОВЫЕ СТАНДАРТЫ БУХГАЛТЕРСКОГО УЧЕТА

#### Применение новых МСФО

Следующие измененные и дополненные стандарты вступили в силу, без любого влияния на Группу:

- Изменения и дополнения Концептуальных рамок финансовой отчетности (объявлены в марте 2018 года и касаются годовых периодов, начинающихся на день или после 1-го января 2020 года);
- Определение деятельности – Изменения и дополнения МСФО 3 (объявлены в октябре 2018 года и касаются годовых периодов, начинающихся на день или после 1-го января 2020 года);
- Определение материальности – Изменения и дополнения МБС 1 и МБС 8 (объявлены в октябре 2018 года и касаются годовых периодов, начинающихся на день или после 1-го января 2020 года);
- Реформа рейтинга процентной ставки – изменения и дополнения МСФО 9, МБС 39 и МСФО 7 (объявлены в сентябре 2019 года и касаются годовых периодов, начинающихся на день или после 1-го января 2020 года).

#### Новые стандарты бухгалтерского учета

Следующие новые стандарты и дополнения существующих стандартов согласно ожиданиям не будут иметь материального эффекта на Группу, после их утверждения:

- МСФО 17 – Договора страхования (объявлен 18 мая 2017 года, в силе по периодам, начинающимся на день или после 1-го января 2021 г.);
- Продажа или увеличение имущества между инвестором и его присоединившимся членом или совместные вложения – Изменение МСФИ 10 и МБС 28 (объявлены 11 сентября 2014 года, в силе по периодам, начинающимся на день, установленный со стороны ИАСБ);
- Классификация обязательств на текущие и долгосрочные – Изменения и дополнения МБС 1 (объявлены в январе 2020 года, в силе по годовым периодам, начинающимся на день или после 1-го января 2022 года);

Если выше не указано иначе, ожидается, что перечисленные новые стандарты и интерпретации, не окажут существенного влияния на промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность Группы.

## Группа «НИС»

### Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за девять месяцев, закончившихся 31 марта 2020 г.

(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иначе)

#### 4. ИНФОРМАЦИЯ О СЕГМЕНТАХ

Ниже представлена информация по операционным сегментам Группы за трехмесячный период, закончившихся 31 марта 2020 и 2019 гг. Операционными сегментами являются такие компоненты организации, результаты операционной деятельности которых проходят регулярную оценку со стороны лица, отвечающего за принятие ключевых операционных решений, и по которым имеется отдельная финансовая информация.

Группа выделяет два операционных сегмента: сегмент разведки и добычи и сегмент переработки, маркетинга и сбыта.

Сегмент разведки и добычи включает в себя следующие операции Группы: разведку, разработку и добычу сырой нефти и природного газа, а также нефтепромысловые услуги. Сегмент переработки, маркетинга и сбыта осуществляет переработку сырой нефти в нефтепродукты, а также покупает, продает и транспортирует сырую нефть и нефтепродукты. Расходы Корпоративного центра и сегмент Энергетика представлены в составе сегмента переработки, маркетинга и сбыта.

Исключаемые взаиморасчеты между сегментами и прочие корректировки представляют собой операции по продаже между сегментами и нереализованную прибыль в основном от продажи нефти и нефтепродуктов, а также прочие корректировки. Выручка от операций по продаже между сегментами рассчитывается исходя из прогнозированных рыночных цен.

Показатель EBITDA представляет собой EBITDA Группы. Руководство полагает, что показатель EBITDA является удобным инструментом для оценки эффективности операционной деятельности Группы, поскольку отражает динамику прибыли без учета влияния некоторых начислений. EBITDA определяется как прибыль до процентов, расходов по налогу на прибыль, амортизации, истощения и износа, финансовых доходов (расходов) нетто, прочих неоперационных доходов (расходов). EBITDA является дополнительным финансовым показателем, не предусмотренным МСФО, который используется руководством для оценки деятельности.

В следующей таблице представлены результаты отчетных сегментов за трехмесячный период, закончившихся 31 марта 2020 годов:

	Разведка и добыча	Переработка и маркетинг	Исключено	Итого
Выручка по сегментам	9 789 657	52 284 778	(9 507 497)	52 566 938
Межсегментная	9 341 420	166 077	(9 507 497)	-
Внешняя	448 237	52 118 701	-	52 566 938
EBITDA (сегментный результат)	<b>5 276 808</b>	<b>(105 091)</b>	-	<b>5 171 717</b>
Амортизация	(3 055 082)	(2 434 952)	-	(5 490 034)
Доля убытка ассоциированных организаций и совместных предприятий	-	(55 738)	-	(55 738)
Прибыль (убыток) от курсовых разниц, нетто	(131 312)	(187 452)	-	(318 764)
Финансовые расходы, нетто	(20 688)	(379 233)	-	(399 921)
Налог на прибыль	(44 834)	161 455	-	116 621
Прибыль/(убыток) сегмента	1 892 562	(2 954 362)	-	(1 061 800)

## Группа «НИС»

### Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за девять месяцев, закончившихся 31 марта 2020 г.

(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иначе)

В следующей таблице представлены результаты отчетных сегментов за трехмесячный период, закончившихся 31 марта 2019 годов:

	Разведка и добыча	Переработка и маркетинг	Исключено	Итого
Выручка по сегментам	11 285 187	53 826 691	(11 600 686)	53 511 192
Межсегментная	11 262 768	337 918	(11 600 686)	-
Внешняя	22 419	53 488 773	-	53 511 192
<b>ЕБИТДА (сегментный результат)</b>	<b>8 319 250</b>	<b>(2 029 671)</b>	<b>-</b>	<b>6 289 579</b>
Амортизация	(2 855 936)	(2 239 036)	-	(5 094 972)
Доля убытка ассоциированных организаций и совместных предприятий	-	(19 206)	-	(19 206)
Убыток от курсовых разниц, нетто	(160 743)	(43 617)	-	(204 360)
Финансовые расходы, нетто	(55 405)	(331 189)	-	(386 594)
Налог на прибыль	(43 096)	(347 446)	-	(390 542)
Прибыль/(убыток) сегмента	5 207 329	(5 049 202)	-	158 127

Ниже представлена сверка ЕБИТДА за трехмесячный период закончившихся 31 марта 2020 и 2019 гг.

	За трехмесячный период, закончившихся 31 марта	
	2020	2019
Прибыль (убыток) за период, нетто	(1 061 800)	158 127
Расходы по налогу на прибыль	(116 621)	390 542
Финансовые расходы	436 375	494 400
Финансовые доходы	(36 454)	(107 806)
Износ, истощение и амортизация	5 490 034	5 094 972
Доля в убытках ассоциированных организаций и совместных (Прибыль)/Убыток от курсовых разниц, нетто	55 738	19 206
	318 764	204 360
Чистые прочие (доходы) расходы, нетто	76 080	67 656
Прочие неоперационные доходы, нетто	9 601	(31 878)
<b>ЕБИТДА</b>	<b>5 171 717</b>	<b>6 289 579</b>

Анализ общей выручки от продажи (по стране регистрации клиентов) представлен в следующей таблице:

	За трехмесячный период, закончившихся 31 марта 2020 г.		
	Экспорт и		Итого
	Внутренний рынок	международные продажи	
Продажи сырой нефти	-	416 925	416 925
Продажи природного газа	50 928	-	50 928
<i>Розница</i>	-	-	-
<i>Опт</i>	50 928	-	50 928
Продажи нефтепродуктов	36 982 975	12 327 325	49 310 300
<i>Розница</i>	14 165 063	3 565 133	17 730 196
<i>Опт</i>	22 817 912	8 762 192	31 580 104
Реализация электроэнергии	192 663	45 223	237 886
Доход от аренды	75 097	1 054	76 151
Прочие продажи	1 792 161	682 587	2 474 748
<b>Итого выручка от реализации</b>	<b>39 093 824</b>	<b>13 473 114</b>	<b>52 566 938</b>

**Группа «НИС»**

**Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за девять месяцев, закончившихся 31 марта 2020 г.**

(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иначе)

	За трехмесячный период, закончившихся 31 марта 2019 г.		
	Внутренний рынок	Экспорт и международные продажи	Итого
Продажи сырой нефти	-	-	-
Продажи природного газа:	817 154	-	817 154
<i>Розница</i>	-	-	-
<i>Опт</i>	817 154	-	817 154
Продажи нефтепродуктов:	38 127 130	11 892 214	50 019 344
<i>Розница</i>	13 774 276	3 720 381	17 494 657
<i>Опт</i>	24 352 854	8 171 833	32 524 687
Реализация электроэнергии	218 308	33 338	251 646
Доход от аренды	105 683	2 454	108 137
Прочие продажи	1 549 994	764 917	2 314 911
<b>Итого выручка от реализации</b>	<b>40 818 269</b>	<b>12 692 923</b>	<b>53 511 192</b>

Из общей суммы выручки от реализации нефтепродуктов (оптовые продажи) в размере 31 580 104 РСД (2019 г.: 32 524 687 РСД), выручка в размере 4 873 751 РСД (2019 г.: 3 827 301 РСД) относится к отечественному покупателю «ХИП Петрохемия». Данная выручка относится к оптовым продажам операционного сегмента Переработки, маркетинга и сбыта.

Выручка от прочей реализации в основном относится к продаже сопутствующих товаров на АЗС в размере 1 914 541 РСД (2019 г.: 1 856 484 РСД).

Все обязательства исполнения, касающиеся заказчиков, удовлетворяются в момент, когда заказчик получает контроль над обещанным активом, а юридическое лицо удовлетворяет обязательство исполнения.

Центральный офис Группы расположен на территории Республики Сербии. Общая выручка от внешних покупателей на территории Республики Сербии составила 39 093 824 РСД (2019 г.: 40 818 269 РСД), а общая выручка от внешних покупателей из других стран составила 13 473 114 РСД (2019 г.: 12 692 923 РСД).

Анализ общей выручки от внешних покупателей из других стран представлен в таблице ниже:

	За трехмесячный период, закончившихся 31 марта	
	2020 г.	2019 г.
Продажи сырой нефти	416 925	-
Продажи нефтепродуктов (розница и опт):		
Болгария	2 962 760	3 067 992
Босния и Герцеговина	3 724 476	4 487 477
Румыния	2 551 924	2 070 255
Швейцария	154 486	493 165
Хорватия	536 471	222 866
Северная Македония	272 431	91 020
Венгрия	335 237	364 029
Великобритания	361 929	344 711
Все остальные рынки	1 427 611	750 699
	12 327 325	11 892 214
Реализация электроэнергии	45 223	33 338
Доход от аренды	1 054	2 454
Прочая выручка	682 587	764 917
	<b>13 473 114</b>	<b>12 692 923</b>

Выручка, полученная в отдельных странах, участвующих на других рынках, не является существенной.

## Группа «НИС»

### Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за девять месяцев, закончившихся 31 марта 2020 г.

(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иначе)

Внеоборотные активы, за исключением финансовых инструментов и отложенных налоговых активов (без денежных средств для вознаграждения работников и прав, возникающих по договорам страхования), по странам:

	<b>31 марта 2020</b>	<b>31 декабря 2019</b>
Сербия	289 689 748	287 838 628
Болгария	6 776 130	6 881 442
Босния и Герцеговина	7 182 935	7 276 613
Румыния	12 123 475	11 853 104
	<b>315 772 288</b>	<b>313 849 787</b>

## 5. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	<b>31 марта 2020</b>	<b>31 декабря 2019</b>
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	6 136 690	10 953 751
Депозиты со сроком погашения до трех месяцев	2 528 210	4 063 573
Денежные средства на счете условного депонирования	12 550	13 978
Прочие денежные средства	207 136	264 508
	<b>8 884 586</b>	<b>15 295 810</b>

## 6. КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

	<b>31 марта 2020</b>	<b>31 декабря 2019</b>
Краткосрочные кредиты	2 210	2 210
Депозиты со сроком погашения более трех месяцев, но менее одного года	168 076	1 766 564
Минус резерв под обесценение	(2 210)	(2 256)
	<b>168 076</b>	<b>1 766 518</b>

По состоянию на 31 марта 2020 года, депозиты со сроком погашения более трех месяцев, но менее одного года, в размере 168 076 РСД (31 декабря 2019: 1 766 564 РСД), относятся к банковским депозитам в сербских динарах и в евро, с процентной ставкой составляющей от 0,3% до 2,8% в месяц (2019: от 0,02% в месяц до 3,50% в год в сербских динарах и в евро).

## 7. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	<b>31 марта 2020</b>	<b>31 декабря 2019</b>
Торговая дебиторская задолженность	32 691 237	35 392 271
Прочая дебиторская задолженность	568 800	556 593
Начисленные активы	72 345	41 567
Резерв под обесценение торговой дебиторской задолженности	(9 530 762)	(9 639 286)
Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности	(51 304)	(52 831)
<b>Итого торговая и прочая дебиторская задолженность</b>	<b>23 750 316</b>	<b>26 298 314</b>

Руководство Группы регулярно оценивает кредитное качество торговой и другой дебиторской задолженности, с учетом анализа состава кредитного портфеля по срокам формирования/возникновения дебиторской задолженности и длительности отношений с Группой.

## Группа «НИС»

### Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за девять месяцев, закончившихся 31 марта 2020 г.

(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иначе)

Руководство считает, что не обесцененная торговая и другая дебиторская задолженность, а также другие оборотные активы являются полностью возместимыми.

Далее представлена балансовая стоимость торговой и прочей дебиторской задолженности Группы, выраженная в следующих валютах:

	<b>31 марта 2020</b>	<b>31 декабря 2019</b>
Сербские динары (РСД)	20 842 873	23 304 560
Евро	842 042	1 111 884
Долл. США	731 531	292 580
Прочие	1 333 870	1 589 290
	<b>23 750 316</b>	<b>26 298 314</b>

## 8. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

	<b>31 марта 2020</b>	<b>31 декабря 2019</b>
Сырая нефть	19 655 881	29 866 109
Нефтепродукты	17 274 408	14 407 981
Сырье и материалы	7 060 750	6 773 096
Прочее	1 147 616	1 208 732
<i>Минус: резерв под обесценение запасов</i>	<i>(4 754 388)</i>	<i>(4 775 984)</i>
	<b>40 384 267</b>	<b>47 479 934</b>

## 9. ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	<b>31 марта 2020</b>	<b>31 декабря 2019</b>
Авансы выданные	623 086	582 560
Дебиторская задолженность по НДС	243 706	452 571
Отложенный НДС	2 131 256	1 929 283
Предоплаченные расходы	300 218	288 181
Предоплаченные таможенные пошлины	63 414	62 342
Предоплаченный акциз	2 888 227	1 771 927
Прочая краткосрочная дебиторская задолженность	8 020 244	7 956 935
<i>Минус: резерв под обесценение</i>	<i>(7 568 415)</i>	<i>(7 568 122)</i>
	<b>6 701 736</b>	<b>5 475 677</b>

Отложенный НДС на 31 марта 2020 г. в размере 2 131 256 РСД (31 декабря 2019 г.: 1 929 283 РСД) представляет собой входящий НДС, заявленный по счетам, полученным и учтенным в текущем периоде, в то время как под входной НДС будет создан резерв в следующем учетном периоде.

Предоплаченные акцизы, по состоянию на 31 марта 2020 года, в размере 2 888 227 РСД (31 декабря 2019: 1 771 927 РСД) относятся к акцизам, уплаченным за готовую продукцию, которая хранится на неакцизном складе.

Прочая краткосрочная дебиторская задолженность, главным образом, относится к обесцененной сомнительной дебиторской задолженности.

Группа «НИС»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за трехмесячный период, закончившихся 31 марта 2020 г.

(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иначе)

10. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Добыча нефти и газа	Переработка нефти	Маркетинг и сбыт	Прочие активы	Незавершенное строительство	Итого
<b>На 1 января 2019 г.</b>						
Первоначальная стоимость	166 462 451	115 028 154	69 909 749	19 153 698	54 204 141	424 758 193
Корректировка стоимости и обесценение	(47 674 989)	(46 153 659)	(32 557 309)	(9 886 290)	(2 031 400)	(138 303 647)
<b>Остаточная стоимость</b>	<b>118 787 462</b>	<b>68 874 495</b>	<b>37 352 440</b>	<b>9 267 408</b>	<b>52 172 741</b>	<b>286 454 546</b>
<b>За трехмесячный период, закончившийся 31 марта 2019 года</b>						
Поступление	-	-	-	194	9 496 438	9 496 632
Изменения в резервах на возобновление природных ресурсов	26 481	-	-	-	-	26 481
Перевод из категории незавершенного строительства	5 132 646	88 979	296 230	394 373	(5 912 228)	-
Обесценение	-	-	(14 249)	-	(13 039)	(27 288)
Амортизация	(2 693 931)	(1 349 519)	(610 853)	(204 355)	(1 192)	(4 859 850)
Выбытие и списание	9 699	(614)	(5 899)	(6 057)	(66 972)	(69 843)
Перевод от права пользования средств	(54 331)	-	(765 074)	-	-	(819 405)
Прочие переводы	(29 417)	757	1 212	(4 204)	32 593	941
Курсовые разницы	(7)	-	(83 244)	197	(143 473)	(226 527)
<b>На 31 марта 2019 г.</b>	<b>121 178 602</b>	<b>67 614 098</b>	<b>36 170 563</b>	<b>9 447 556</b>	<b>55 564 868</b>	<b>289 975 687</b>
Первоначальная стоимость	171 478 052	115 109 143	68 993 896	19 539 085	57 613 992	432 734 168
Корректировка стоимости и обесценение	(50 299 450)	(47 495 045)	(32 823 333)	(10 091 529)	(2 049 124)	(142 758 481)
<b>Остаточная стоимость</b>	<b>121 178 602</b>	<b>67 614 098</b>	<b>36 170 563</b>	<b>9 447 556</b>	<b>55 564 868</b>	<b>289 975 687</b>
<b>На 1 января 2020 г.</b>						
Первоначальная стоимость	185 208 089	119 078 761	70 157 189	19 406 385	69 075 268	462 925 692
Корректировка стоимости и обесценение	(58 573 177)	(51 705 166)	(34 354 810)	(10 321 625)	(2 036 347)	(156 991 125)
<b>Остаточная стоимость</b>	<b>126 634 912</b>	<b>67 373 595</b>	<b>35 802 379</b>	<b>9 084 760</b>	<b>67 038 921</b>	<b>305 934 567</b>
<b>За трехмесячный период, закончившихся 31 марта 2020 года</b>						
Поступление	-	-	-	-	6 700 315	6 700 315
Изменения в резервах на возобновление природных ресурсов	65 848	-	-	-	-	65 848
Перевод из категории незавершенного строительства	4 257 704	1 333 748	745 777	100 279	(6 437 508)	-
Обесценение	-	-	(3 031)	-	(10 411)	(13 442)
Амортизация	(2 969 420)	(1 459 296)	(604 760)	(187 259)	(1 182)	(5 221 917)
Выбытие и списание	(207)	(4 431)	(26 218)	(4 087)	(10 322)	(45 265)
Прочие переводы	(43 603)	(272 780)	34 666	211 001	4 202	(66 514)
Курсовые разницы	(3)	-	(36 162)	(13)	(91 927)	(128 105)
<b>На 31 марта 2020 г.</b>	<b>127 945 231</b>	<b>66 970 836</b>	<b>35 912 651</b>	<b>9 204 681</b>	<b>67 192 088</b>	<b>307 225 487</b>
Первоначальная стоимость	189 437 548	120 095 527	70 855 460	19 501 064	69 226 846	469 116 445
Корректировка стоимости и обесценение	(61 492 317)	(53 124 691)	(34 942 809)	(10 296 383)	(2 034 758)	(161 890 958)
<b>Остаточная стоимость</b>	<b>127 945 231</b>	<b>66 970 836</b>	<b>35 912 651</b>	<b>9 204 681</b>	<b>67 192 088</b>	<b>307 225 487</b>

Капитализированные расходы на аренду за трехмесячный период, завершившиеся 31 марта 2020 года, включают в себя процентные расходы в размере 36 250 РСД (31 марта 2019 года: 41 081 РСД).

**Группа «НИС»****Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за трехмесячный период, закончившихся 31 марта 2020 г.***(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иначе)***11. АКТИВЫ В ФОРМЕ ПРАВА ПОЛЬЗОВАНИЯ**

	Земельные участки	Здания	Основные средства	Транспортные средства	Итого
<b>На 1 января 2019. г.</b>	-	-	-	-	-
Изменения в начальном балансе	153 119	1 261 439	335 712	85 151	1 835 421
Амортизация	-	(64)	(18)	(6)	(88)
Курсовые разницы	-	(6)	-	-	(6)
<b>На 31 марта 2019. г</b>	<b>153 119</b>	<b>1 192 150</b>	<b>317 550</b>	<b>79 322</b>	<b>1 742 141</b>
<b>На 1 января 2020. г.</b>	<b>148 676</b>	<b>1 023 199</b>	<b>438 495</b>	<b>263 429</b>	<b>1 873 799</b>
Поступление	7 509	86 155	-	601 560	695 224
Амортизация	(626)	(60 425)	(17 938)	(25 633)	(104 622)
Выбытие	-	(1 897)	-	(4 518)	(6 415)
Курсовые разницы	(1 531)	1 694	(1 995)	(63)	(1 895)
<b>На 31 марта 2020. г</b>	<b>154 028</b>	<b>1 048 726</b>	<b>418 562</b>	<b>834 775</b>	<b>2 456 091</b>

**12. ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ И СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ**

Текущая балансовая стоимость инвестиций в ассоциированные организации и совместные предприятия на 31 марта 2020 и 31 декабря 2019 гг. обобщена в следующей таблице:

	Процент доли	31 марта 2020	31 декабря 2019
ООО «НИС МЕТ Энерговинд», г. Белград	Совместное предприятие 50%	938 712	946 208
«Газпром энергохолдинг Сербия» г. Нови-Сад	Совместное предприятие 49%	856 651	904 893
«ХИП Петрохемия» в Панчево	Ассоциированная организация 20,86%	11 572 197	11 572 197
Минус резерв под обесценение		(11 572 197)	(11 572 197)
<b>Итого инвестиций:</b>		<b>1 795 363</b>	<b>1 851 101</b>

Основным местом деятельности совместных предприятий является территория Республики Сербии.

Отсутствуют какие-либо условные обязательства, относящиеся к доле Группы в совместном предприятии, а также условные обязательства самого предприятия.

**ООО «НИС МЕТ Энерговинд», г. Белград**

В 2013 году Группа приобрела 50% доли в совместном предприятии ООО «Энерговинд», предназначенном для управления деятельностью будущего ветропарка Пландиште общей мощностью 102 МВт. В марте 2019 года MET Renewables AG получила 50% доли у третьих лиц и начала работать как совместный партнер по проекту, который переименован в ООО «НИС МЕТ Энерговинд», г. Белград. По состоянию на дату составления настоящей консолидированной финансовой отчетности существенная хозяйственная деятельность не осуществлялась. НИС МЕТ Энерговинд д.о.о. – это частная компания, в отношении которой нет доступных котировочных рыночных цен.



**Группа «НИС»****Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за трехмесячный период, закончившихся 31 марта 2020 г.***(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иначе)***ООО «Газпром энергохолдинг Сербия», г. Нови-Сад**

В 2015 г. Группа и ОАО «Центрэнергохолдинг», Российская Федерация, создали холдинговую компанию «Сербская Генерация», через которую будут вести совместную деятельность с Теплоэлектростанцией «ТЕТО» Панчево, проектной мощностью 208 МВт. В октябре 2017 г. подписан договор по принципу «под ключ» с компанией «Шанхай Электрик Груп Ко.» и начата реализация этапа проектирования. Проект будет финансироваться в основном за счет ссуды от Газпромбанка (140 млн. евро), со сроком кредитования 12 лет. Завершение работ по ТЭС ТЕТО Панчево ожидается до 30 августа 2020 г. Анализ влияния пандемии (Ковид 19) на завершение текущих проектов. Не ожидаются большие задержки.

**ХИП Петрохемия**

В соответствии с действующим законодательством Республики Сербии, в начале октября 2017 г. выполнены все условия для полноценного применения заранее подготовленного плана по реорганизации предприятия «ХИП Петрохемия а.о. Панчево». В соответствии с утвержденным планом изменена и структура акционерного капитала предприятия «ХИП Петрохемия», за счет чего компания «НИС» увеличила свою долю участия в капитале. После конвертации компания «НИС» имеет непосредственно 20,86% (12,72%) голосующих прав в «ХИП Петрохемия». Кроме того, у компании «НИС» имеются свои представители в Совете директоров и Наблюдательном совете.

Ниже представлена обобщенная финансовая информация по совместным предприятиям по состоянию на 31 марта 2020 г. и 31 декабря 2019 г. за период, закончившиеся 31 марта 2019 г. и 2018 г.:

	<b>«НИС МЕТ Энерговинд»</b>	<b>«Газпром энергохолдинг Сербия»</b>
<b>31 марта 2020 г.</b>		
Оборотные активы	89 085	741 529
Внеоборотные активы	3 157 412	13 303 954
Краткосрочные обязательства	(953 809)	(345 370)
Долгосрочные обязательства	-	(11 980 349)
<b>31 декабря 2019 г.</b>		
Оборотные активы	132 063	698 256
Внеоборотные активы	3 151 318	12 154 427
Краткосрочные обязательства	(975 707)	(71 219)
Долгосрочные обязательства	-	(10 963 037)
	<b>«НИС МЕТ Энерговинд»</b>	<b>«Газпром энергохолдинг Сербия»</b>
<b>31 марта 2020 г.</b>		
Выручка	1.014	1.583
Убыток за период	(14.992)	(98.454)
<b>31 марта 2019 г.</b>		
Выручка	-	8.717
Убыток за период	(2.381)	(36.766)

**Группа «НИС»****Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за трехмесячный период, закончившихся 31 марта 2020 г.***(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иначе)***13. ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ**

	<b>31 марта 2020</b>	<b>31 декабря 2019</b>
Авансы, уплаченные за основные средства	341 420	372 107
Предоплаченные расходы	139 537	146 711
Прочие активы	1 159 870	1 153 957
<i>За вычетом резерва на прочие активы</i>	<i>(368 036)</i>	<i>(354 626)</i>
<i>За вычетом резерва на выданные авансы</i>	<i>(26 737)</i>	<i>(26 742)</i>
	<b>1 246 054</b>	<b>1 291 407</b>

**14. КРАТКОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ И ТЕКУЩАЯ ЧАСТЬ ДОЛГОСРОЧНЫХ КРЕДИТОВ И ЗАЙМОВ**

	<b>31 марта 2020</b>	<b>31 декабря 2019</b>
Краткосрочные кредиты	3 000 000	-
Процентные обязательства	115 253	227 885
Текущая часть долгосрочных кредитов со сроком погашения не более 1 года (примечание 18)	5 979 718	6 384 892
	<b>9 094 971</b>	<b>6 612 777</b>

Изменения обязательств Группы по краткосрочные кредиты и займы представлены следующим образом:

	<b>За трехмесячный период, закончившихся 31 марта</b>	
	<b>2020</b>	<b>2019</b>
Краткосрочные кредиты на 1 января	-	-
Поступления	3 000 000	-
Краткосрочные кредиты на 31 марта	<b>3 000 000</b>	-

**15. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

	<b>31 марта 2020</b>	<b>31 декабря 2019</b>
Торговая кредиторская задолженность	19 811 707	35 535 376
Обязательства по выплате дивидендов	3 779 813	3 780 692
Прочая кредиторская задолженность	70 284	147 193
	<b>23 661 804</b>	<b>39 463 261</b>

По состоянию на 31 марта 2020 г. кредиторская задолженность в размере 19 811 707 РСД (31 декабря 2019 г.: 35 535 376 РСД) преимущественно относится к обязательствам за приобретение сырой нефти в размере 8 099 127 РСД (31 декабря 2019 г.: 19 989 597 РСД) к обязательствам перед поставщиками «Газпром нефть», г. Санкт Петербург, Российская Федерация в размере 5 251 934 РСД (31 декабря 2019 г.: 10 240 742 РСД) и «Petraco Oil Company», Лондон, в размере 1 518 247 РСД (31 декабря 2019 года: 0 РСД).

**Группа «НИС»****Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за трехмесячный период, закончившихся 31 марта 2020 г.***(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иначе)***16. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

	<b>31 марта 2020</b>	<b>31 декабря 2019</b>
Контрактные обязательства, возникающие из контрактов с клиентами:		
- Авансы полученные	1 834 165	1 982 331
- Программы лояльности клиентов	732 113	722 239
Задолженность перед персоналом	5 371 304	4 130 242
Прочие краткосрочные нефинансовые обязательства	19 629	363 293
	<b>7 957 211</b>	<b>7 198 105</b>

Выручка в размере 1 648 542 РСД (31 марта 2019 г: 1 101 497 РСД) была признана в текущем отчетном периоде в связи с контрактными обязательствами по состоянию на 1 января 2020 года, из которых 1 406 163 РСД (31 марта 2019 г: 988 908 РСД) относится к авансам и 242 379 РСД (31 марта 2019 г: 112 589 РСД) - к программе лояльности клиентов.

**17. ПРОЧИЕ НАЛОГИ К УПЛАТЕ**

	<b>31 марта 2020</b>	<b>31 декабря 2019</b>
Налог на добычу полезных ископаемых	281 801	248 864
НДС	1 004 124	1 137 119
Акциз	5 274 172	5 750 900
Сборы по страт. резерву	250 620	280 070
Таможенные платежи	84 578	180 224
Сборы по энергетической эффективности	27 913	32 299
Прочие налоги и сборы	2 440 888	2 164 569
	<b>9 364 096</b>	<b>9 794 045</b>

**18. ДОЛГОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ**

	<b>31 марта 2020</b>	<b>31 декабря 2019</b>
Долгосрочные займы: ПАО «Газпром нефть»	17 971 791	19 143 014
Банковские кредиты	69 585 670	69 901 198
Прочие долгосрочные кредиты и займы	61 924	57 176
<i>Минус: текущая часть долгосрочных кредитов и займов (примечание 14)</i>	<i>(5 979 718)</i>	<i>(6 384 892)</i>
	<b>81 639 667</b>	<b>82 716 496</b>

Изменения обязательств Группы по долгосрочные кредиты и займы представлены следующим образом:

	<b>За трехмесячный период, закончившихся 31 марта</b>	
	<b>2020</b>	<b>2019</b>
Долгосрочные кредиты на 1 января	<b>89 044 212</b>	<b>93 344 087</b>
Поступления	465 953	2 210 246
Платежи	(1 201 932)	(3 767 631)
Неденежные операции	(693 188)	-
Курсовые разницы (примечание 23)	(57 584)	(143 326)
Долгосрочные кредиты на 31 марта	<b>87 557 461</b>	<b>91 643 376</b>

## Группа «НИС»

### Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за трехмесячный период, закончившихся 31 марта 2020 г.

(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иначе)

#### (а) Долгосрчный заем ПАО «Газпром нефть»

Долгосрчный заем от ПАО «Газпром нефть», по состоянию на 31 марта 2020 г., в размере 17 971 791 РСД (2019 г.: 19 143 014 РСД), включая текущую часть в размере 5 674 839 РСД (2019 г.: 5 469 432 РСД), относится к займу, предоставленному на основании обязательств по Договору купли-продажи акций от 24 декабря 2008 года. Вышеупомянутый заем погашается ежеквартальными платежами, начиная с декабря 2012 года по 15 мая 2023 года.

#### (б) Банковские кредиты

	31 марта 2020	31 декабря 2019
Долгосрчные кредиты в стране	47 244 514	46 832 409
Долгосрчные кредиты за границей	22 341 156	23 068 789
	69 585 670	69 901 198
Текущая часть долгосрчных кредитов	(304 879)	(915 460)
	<b>69 280 791</b>	<b>68 985 738</b>

Сроки погашения банковских кредитов и займов приведены ниже:

	31 марта 2020	31 декабря 2019
От 1 года до 2 лет	10 934 656	10 845 263
От 2 до 5 лет	55 110 012	54 813 261
Более 5 лет	3 236 123	3 327 214
	<b>69 280 791</b>	<b>68 985 738</b>

Балансовая стоимость банковских и прочих долгосрчных кредитов, и займов выражена в следующих валютах:

	31 марта 2020	31 декабря 2019
Долл. США	195 034	209 292
Евро	69 142 408	69 426 390
Сербский динар (РСД)	473	499
Японская иена	247 755	265 017
	<b>69 585 670</b>	<b>69 901 198</b>

Указанные обязательства по кредитам Группа погашает в соответствии с предусмотренными в договорах сроками, т.е. в соответствии с установленными аннуитетными планами. С кредиторами Группа оговорила фиксированные и переменные процентные ставки. Переменные процентные ставки привязаны к Euribor и Libor. Руководство полагает, что Группа выполнит все оговоренные обязательства по кредитам в установленные сроки.

Кредитные соглашения содержат финансовые ковенанты, требующие от Группы поддержание соотношения между консолидированной задолженностью и консолидированным показателем EBITDA. Руководство считает, что Группа, по состоянию на 31 марта 2020 года и 31 декабря 2019 года, соблюдает указанные ковенанты.

## 19. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО АРЕНДЕ

	31 марта 2020	31 декабря 2019
Долгосрчные обязательства по аренде	1 791 734	1 326 436
Краткосрчные обязательства по аренде	511 524	377 005
	<b>2 303 258</b>	<b>1 703 441</b>

## Группа «НИС»

### Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за трехмесячный период, закончившихся 31 марта 2020 г.

(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иначе)

Суммы, признанные в рамках отчета о прибылях и убытках:

	За трехмесячный период, закончившихся 31 марта	
	2020	2019
Расходы на выплату процентов (включены в финансовые расходы)	20 584	17 757
Расходы по краткосрочной аренде	250 116	196 146
Расходы на аренду активов с низкой стоимостью, не отраженных в качестве краткосрочной аренды	57 125	12 853
Расходы, связанные с переменными арендными платежами, которые не включены в арендные обязательства	436 886	376 190

Изменения обязательств Группы по обязательствам по аренде представлены следующим образом:

	За трехмесячный период, закончившихся 31 марта	
	2020	2019
<b>На 1 января</b>	1 703 441	828 104
Изменения в начальном балансе	-	790 946
Платежи	(96 626)	(82 588)
Неденежные операции	704 073	12 713
Курсовые разницы (примечание 23)	(7 630)	3 599
<b>На 31 марта</b>	<b>2 303 258</b>	<b>1 552 774</b>

## 20. ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАННОСТИ

Прочие долгосрочные финансовые обязательства в размере 841 303 РСД в полном объеме представляют отложенное вознаграждение ПАО «Зарубежнефть» (далее: ЗН) за геологоразведочный проект О&Г, который реализуется через зависимое общество «Ядран-Нафтагас». Данная обязанность зависит от наступления неизвестных будущих событий, находящихся за пределами контроля предъявителя (ЗН) и владельца (НИС). В соответствии с Новатион соглашением и соглашением о передаче, заключенном между ЗН, НИС и «Ядран-Нафтагас», все права и обязанности ЗН принимает на себя НИС за вознаграждение, равное сумме непогашенных кредитных обязательств «Ядран-Нафтагас» к ЗН и «НефтегазИнкору» до соглашения. Вознаграждение не может превышать сумму вышеуказанных обязательств.

Кроме того, Группа приобрела дополнительно 34% акций «Ядран-Нафтагас» за 41 РСД. Данные транзакции приобретения долей и передачи обязательств необходимо рассматривать вместе.

## 21. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ И ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившихся 31 марта	
	2020	2019
Расходы на персонал	1.922.943	1.575.993
Затраты на организацию услуг	414.883	654.998
Сырье и материалы (за исключением нефти и газа)	508.833	629.890
Ремонт и техническое обслуживание	959.161	1.279.906
Электроэнергия и коммунальные услуги	1.051.192	775.506
Расходы на безопасность и охрану	116.103	154.339
Транспортные расходы на производстве	428.160	358.242
Прочее	147.359	79.258
	<b>5.548.634</b>	<b>5.508.132</b>

**Группа «НИС»****Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за трехмесячный период, закончившихся 31 марта 2020 г.***(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иначе)***22. КОММЕРЧЕСКИЕ, ОБЩЕХОЗЯЙСТВЕННЫЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ**

	За трехмесячный период, закончившихся 31 марта	
	2020	2019
Расходы на персонал	3 573 367	2 857 318
Затраты на организацию услуг	673 519	887 432
Комиссионные и агентские вознаграждения	228 235	241 131
Юридические, аудиторские и консультационные услуги	223 677	130 247
Затраты на текущий ремонт	208 017	177 998
Рекламные и маркетинговые затраты	55 063	52 742
Расходы на аренду	55 602	47 432
Командировочные расходы	37 060	49 800
Техника безопасности и охрана труда	139 147	129 998
Расходы по страхованию	20 500	32 024
Транспорт и хранение	41 866	32 678
Резерв под сомнительную задолженность	(120 102)	(13 948)
Прочие расходы	1 075 679	1 025 136
	<b>6 211 630</b>	<b>5 649 988</b>

**23. ПРИБЫЛЬ/УБЫТОК ОТ КУРСОВЫХ РАЗНИЦ, НЕТТО**

	За трехмесячный период, закончившихся 31 марта	
	2020	2019
Прибыль/(убыток) от курсовых разниц от финансовой деятельности		
- прибыль от курсовых разниц (примечание 18 и 19)	272 366	402 935
- убыток от курсовых разниц (примечание 18 и 19)	(207 152)	(263 208)
Прибыль/(убыток) от курсовых разниц, нетто от операционной деятельности	(383 978)	(344 087)
	<b>(318 764)</b>	<b>(204 360)</b>

**24. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ**

	За трехмесячный период, закончившихся 31 марта	
	2020	2019
Процентный доход от размещения депозитов в банках	33 774	105 093
Процентный доход по выданным займам	2 680	2 713
	<b>36 454</b>	<b>107 806</b>

**25. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ**

	За трехмесячный период, закончившихся 31 марта	
	2020	2019
Процентные расходы	471 265	504 564
Эффект дисконтирования долгосрочного резерва	20 803	36 134
Эффект дисконтирования финансовых средств	(19 443)	(5 217)
Минус: капитализированные проценты	(36 250)	(41 081)
	<b>436 375</b>	<b>494 400</b>

## Группа «НИС»

### Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за трехмесячный период, закончившихся 31 марта 2020 г.

*(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иначе)*

За период, продолжительностью три месяца, который закончен 31 марта 2020 года, расходы на проценты включаются в расходы на проценты по финансовому лизингу в размере 20 584 РСД (за период три месяца, закончившийся 31 марта 2019 года: 17 757 РСД).

## 26. ОЦЕНКА ПО СПРАВЕДЛИВОЙ СТОИМОСТИ

В промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности инвестиционная собственность и финансовые активы, предназначенные для продажи, приведены в оценке по справедливой стоимости. Методы, используемые при оценке по справедливой стоимости, аналогичны тем, которые были раскрыты в консолидированной финансовой отчетности за период, заканчивающийся 31 декабря 2019 года. Также, в течение первых трех месяцев 2020 года не было перемещений между уровнями иерархии оценки по справедливой стоимости.

По состоянию на 31 марта 2020 года балансовая стоимость финансовых активов примерно равна их справедливой стоимости.

## 27. УСЛОВНЫЕ И ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

### *Налоговые риски*

Налоговое законодательство допускает возможность разных толкований и подвержено частым изменениям. Трактовка правил налогообложения налоговыми органами может отличаться от трактовки руководства Группы. В связи с этим налоговые позиции, определенные руководством, могут быть успешно оспорены соответствующими налоговыми органами, и Группе, как следствие, могут быть начислены дополнительные суммы налогов, штрафов и пеней. Срок исковой давности по налоговым обязательствам – пять лет. Налоговые проверки могут охватывать пять календарных лет деятельности, непосредственно предшествовавших году проверки. Руководство оценило, что по состоянию на 31 марта 2020 года Группой погашены все налоговые обязательства перед государством.

### *Экономическая среда в Республике Сербии*

Группа осуществляет деятельность преимущественно на территории Республики Сербии, и поэтому подвергается рискам, связанными со состоянием экономики и финансовыми рынками Республики Сербии. До начала пандемического кризиса, кредитный рейтинг страны был на уровне ББ+ со стабильным курсом национальной валюты. Развитие пандемии коронавируса (КОВИД 19) в течение 2020 года и меры, предпринятые в связи с этим с целью предотвращения распространения коронавирусной инфекции приводят к отрицательным экономическим последствиям. Правительство Республики Сербия подготовило набор мер по смягчению данных отрицательных влияний пролонгацией платежей налоговых обязательств, грантов и кредитных сделок. Ситуация на финансовых рынках на данный момент стабильная. Данная деловая среда имеет значительное влияние на деятельность и финансовое положение Группы.

Руководство предпринимает необходимые меры с целью обеспечения устойчивости деятельности Группы. Однако, будущие эффекты текущей экономической ситуации трудно предугадать, а текущие ожидания и оценки руководства могут отличаться от фактических результатов.

## Группа «НИС»

### Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за трехмесячный период, закончившихся 31 марта 2020 г.

(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иначе)

#### Обязательства по охране окружающей среды

Руководство Группы провело оценку и создало резерв под обязательства по охране окружающей среды по состоянию на отчетную дату, в размере 499 018 РСД (на 31 декабря 2019 г.: 509 129 РСД), на основании внутренней оценки о соблюдении Группой требований законодательства Республики Сербии.

Руководство Группы считает, что на основании действующего природоохранного законодательства, расходы, связанные с охраной окружающей среды, не превышают в значительной степени сумму созданного резерва. Однако, в будущем возможен существенный рост данных расходов в случае ужесточения законодательства.

#### Капитальные обязательства

По состоянию на 31 марта 2020 года Группа имеет заключенные договоры на приобретение основных средств на общую сумму 1 747 700 РСД (31 декабря 2019 года: 2 809 071 РСД) и на выполнение работ по бурению и разведке в размере 56,04 миллионов долл. США (31 декабря 2019 года: 56,89 миллионов долл. США).

Не было других существенных условных обязательств.

## 28. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

В целях подготовки настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности, стороны считаются связанными, если одна из сторон имеет возможность контролировать другую сторону или в значительной степени влиять на принятие финансовых и оперативных решений, в соответствии с МСФО (IAS) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах».

Основным собственником Группы является ПАО «Газпром нефть», г. Санкт-Петербург (Российская Федерация), которое владеет 56,15% акций Общества. По количеству акций второе место занимает Республика Сербия с 29,87% акций Общества, в то время как оставшаяся часть акций в 13,98%, принадлежащая миноритарным акционерам, обращается на Белградской бирже и принадлежит разным акционерам. Фактическим собственником Группы является ПАО «Газпром», Российская Федерация.

В течение месяцев, закончившихся 31 марта 2020 года, а также в течение аналогичного периода предыдущего года, Группа вступала в деловые отношения со своими связанными сторонами. В указанные периоды самые крупные операции со связанными сторонами относились к поставкам сырой нефти, нефтепродуктов и электроэнергии.

Ниже представлены остатки по операциям со связанными сторонами (без корректировки) по состоянию на 31 марта 2020 года и 31 декабря 2019 года:

	Материнское общество	Общества, находящиеся под общим контролем	Ассоциированные и совместные предприятия
<b>На 31 марта 2020 г.</b>			
Торговая и прочая дебиторская задолженность	-	47 118	946 862
Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия	-	-	1 795 363
Прочие оборотные активы	-	11 786	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(5 251 934)	(196 145)	(893 024)
Прочие краткосрочные обязательства	-	(2)	(3 303)
Текущие обязательства по аренде	-	(139)	-
Краткосрочные кредиты займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	(5 687 492)	-	-
Долгосрочные кредиты и займы	(12 296 952)	-	-
Долгосрочные обязательства по аренде	-	(63)	-
	<b>(23 236 378)</b>	<b>(137 445)</b>	<b>1 845 898</b>



**Группа «НИС»**

**Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за трехмесячный период, закончившихся 31 марта 2020 г.**

*(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иначе)*

	<b>Материнское общество</b>	<b>Общества, находящиеся под общим контролем</b>	<b>Ассоциированные и совместные предприятия</b>
<b>На 31 декабря 2019 г.</b>			
Торговая и прочая дебиторская задолженность	-	100 451	1 600 151
Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия	-	-	1 851 101
Прочие оборотные активы	-	34 371	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(10 500 427)	(543 563)	(1 208 375)
Прочие краткосрочные обязательства	-	(2)	(3 782)
Краткосрочные кредиты займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	(5 469 432)	-	-
Текущие обязательства по аренде	-	(159)	-
Долгосрочные кредиты и займы	(13 673 582)	-	-
Долгосрочные обязательства по аренде	-	(128)	-
	<b>(29 643 441)</b>	<b>(409 030)</b>	<b>2 239 095</b>

За трехмесячный период, закончившихся 31 марта 2020 и 2019 годов, отражены следующие операции со связанными сторонами:

	<b>Материнское общество</b>	<b>Общества, находящиеся под общим контролем</b>	<b>Ассоциированные и совместные предприятия</b>
<b>За трехмесячный период, закончившихся 31 марта 2020 г.</b>			
Выручка от продажи нефтепродуктов, нефти и газа	-	126 586	4 874 154
Прочая выручка	-	1 341	10 067
Закупки нефти, газа и нефтепродуктов	(14 647 442)	(264 096)	-
Производственные и операционные расходы	-	(48 494)	(43 914)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	-	(1 707)	(594)
Прочие (расходы) доходы, нетто	5 233	(104)	-
Финансовые расходы	(82 536)	-	-
	<b>(14 724 745)</b>	<b>(186 474)</b>	<b>4 839 713</b>

**Группа «НИС»****Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за трехмесячный период, закончившихся 31 марта 2020 г.**

*(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иначе)*

	<b>Материнское общество</b>	<b>Общества, находящиеся под общим контролем</b>	<b>Ассоциированные и совместные предприятия</b>
<b>За трехмесячный период, закончившихся 31 марта 2019 г.</b>			
Выручка от продажи нефтепродуктов, нефти и газа	-	121 459	3 827 489
Прочая выручка	-	17 195	4 136
Закупки нефти, газа и нефтепродуктов	(16 170 749)	(29 765)	-
Производственные и операционные расходы	-	(49 012)	(48 294)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	-	(6 408)	(647)
Прочие расходы, нетто	13 320	(94)	-
Финансовые расходы	(110 753)	-	-
	<b>(16 268 182)</b>	<b>53 375</b>	<b>3 782 684</b>

**Операции с ключевым управленческим персоналом**

За трехмесячный период, закончившихся 31 марта 2020 года и 2019 года, Группа 228 485 РСД и 225 797 РСД соответственно, в качестве вознаграждения для ключевых руководителей (генеральный директор, члены Совета директоров, Совет Общего собрания акционеров, Консультационный совет и секретарь Общества). К ключевым вознаграждениям относятся зарплаты, бонусы и иные начисления.

**Другая информация**

27 февраля 2020 года инициирована процедура добровольной ликвидации зависимого юридического лица „Панон Нафтагас“ КФТ, Венгрия. Не ожидается значительное влияние на консолидированные финансовые отчеты Группы по данному вопросу.

**Группа «НИС»**

**Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за трехмесячный период, закончившихся 31 марта 2020 г.**

---

*(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иначе)*

**Группа «НИС»  
Контактная информация**

Центральный офис Группы расположен по адресу:

ул. Народного фронта, д. 12  
21000 г. Нови-Сад,  
Республика Сербия

Телефон: (+ 381 21) 481 1111  
e-mail: [office@nis.eu](mailto:office@nis.eu)

[www.nis.eu](http://www.nis.eu)

Управление по связям с инвесторами

e-mail: [investor.relations@nis.eu](mailto:investor.relations@nis.eu)