



**«Нафтна индустрия Сербии а. о.
Нови Сад»**

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

30 июня 2018 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 об изменениях капитала	5
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении денежных средств	6
Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности	
1. Общая информация	7
2. Основные положения учетной политики	7
3. Применение новых стандартов МСФО	8
4. Новые стандарты бухгалтерского учета	9
5. Информация о сегментах	10
6. Денежные средства и их эквиваленты	12
7. Краткосрочные финансовые активы	13
8. Торговая и прочая дебиторская задолженность	13
9. Товарно-материальные запасы	14
10. Прочие оборотные активы	15
11. Основные средства	16
12. Долгосрочные финансовые активы	18
13. Прочие внеоборотные активы	18
14. Краткосрочные кредиты, 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. Производственные и операционные расходы	21
20. Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	21
21. Прибыль/убыток от курсовых разниц, нетто	21
22. Финансовые доходы	22
23. Финансовые расходы	22
24. Оценка по справедливой стоимости	22
25. Объединение бизнеса	22
26. Условные и договорные обязательства	22
27. Операции со связанными сторонами	23
Контактная информация	26

Группа «НИС»

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о финансовом положении

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

Активы	Примечания	30 июня	31 декабря
		2018 г.	2017 г.
		<i>(неаудирован.)</i>	
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	6	17 179 409	27 075 370
Краткосрочные финансовые активы	7	4 206 359	7 666 968
Торговая и прочая дебиторская задолженность	8	28 904 559	28 671 743
Товарно-материальные запасы	9	35 783 463	36 916 942
Прочие оборотные активы	10	6 536 799	5 806 515
Активы, классифицируемые как предназначенные для продажи		163	163
Итого оборотные активы		92 610 752	106 137 701
Внеоборотные активы			
Основные средства	11	274 015 797	264 049 497
Инвестиционная собственность		1 560 572	1 530 356
Гудвилл и прочие нематериальные активы		5 075 459	5 561 145
Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия		2 047 021	2 047 021
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность		73 779	73 411
Долгосрочные финансовые активы	12	125 690	2 163 760
Отложенные налоговые активы		1 568 524	2 197 910
Прочие внеоборотные активы	13	2 809 158	3 792 519
Итого внеоборотные активы		287 276 000	281 415 619
Итого активы		379 886 752	387 553 320
Обязательства и капитал			
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты, займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	14	7 233 907	6 279 124
Торговая и прочая кредиторская задолженность	15	28 399 776	35 300 763
Прочие краткосрочные обязательства	16	5 707 626	5 589 872
Обязательства по налогу на прибыль		321 238	1 952 025
Прочие налоги к уплате	17	11 531 132	10 270 700
Резервы предстоящих расходов и платежей		1 964 334	2 847 147
Итого краткосрочные обязательства		55 158 013	62 239 631
Долгосрочные резервы и обязательства			
Долгосрочные кредиты и займы	18	85 187 052	90 495 878
Торговая кредиторская задолженность		8 973	-
Резервы предстоящих расходов и платежей		9 892 722	9 766 303
Итого долгосрочные резервы и обязательства		95 088 747	100 262 181
Капитал			
Акционерный капитал		81 530 200	81 530 200
Резервы		84 898	40 453
Нераспределенная прибыль		148 264 981	143 713 351
Капитал, причитающийся акционерам Общества		229 880 079	225 284 004
Неконтролирующая доля участия		(240 087)	(232 496)
Итого капитал		229 639 992	225 051 508
Итого обязательства и акционерный капитал		379 886 752	387 553 320

Кирилл Тюрденев
Генеральный директор
«НИС а.о. Нови Сад»
25 июля 2018 года

Антон Федоров
Финансовый директор
«НИС а.о. Нови Сад»

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, закончившийся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2018 г. (неаудирован.)	2017 г. (неаудирован.)	2018 г. (неаудирован.)	2017 г. (неаудирован.)
Выручка от продажи нефтепродуктов, нефти и газа		63 474 673	51 739 731	112 500 281	98 226 646
Прочая выручка		4 476 738	5 363 438	7 935 301	9 142 288
Итого выручка от продаж	5	67 951 411	57 103 169	120 435 582	107 368 934
Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов		(38 546 998)	(31 635 885)	(69 126 986)	(58 001 808)
Производственные и операционные расходы	19	(7 076 987)	(7 041 927)	(12 939 018)	(13 086 007)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	20	(5 798 999)	(5 613 331)	(11 323 977)	(10 757 142)
Транспортные расходы		(302 447)	(273 396)	(564 465)	(497 109)
Износ, истощение и амортизация		(4 938 694)	(3 968 815)	(9 350 689)	(8 106 994)
Налоги, за исключением налога на прибыль		(1 305 507)	(1 191 844)	(2 538 187)	(2 375 412)
Расходы на геологоразведочные работы		-	-	(15 771)	(7 452)
Итого операционные расходы		(57 969 632)	(49 725 198)	(105 859 093)	(92 831 924)
Прочие доходы (расходы), нетто		103 469	(76 403)	22 761	(228 731)
Операционная прибыль		10 085 248	7 301 568	14 599 250	14 308 279
Прибыль (убыток) от курсовых разниц, нетто	21	(441 430)	3 905 893	2 926	4 113 749
Финансовые доходы	22	144 382	83 852	387 936	176 234
Финансовые расходы	23	(571 423)	(670 304)	(1 162 000)	(1 426 248)
Итого прочие доходы (расходы)		(868 471)	3 319 441	(771 138)	2 863 735
Прибыль до налогообложения		9 216 777	10 621 009	13 828 112	17 172 014
Расходы по текущему налогу на прибыль		(1 103 416)	(3 184 092)	(1 703 950)	(4 012 341)
Расходы по отложенному налогу на прибыль		(343 157)	(394 978)	(629 518)	(743 293)
Итого расходы по налогу на прибыль		(1 446 573)	(3 579 070)	(2 333 468)	(4 755 634)
Чистая прибыль за период		7 770 204	7 041 939	11 494 644	12 416 380
Прочий совокупный доход					
Статьи, которые не могут быть впоследствии признаны в составе прибыли (убытка)					
Переоценка основных средств, переведенных в инвестиционную недвижимость		-	-	-	1 399
		-	-	-	1 399
Статьи, которые могут быть дополнительно признаны в составе прибыли (убытка)					
Переоценка финансовых активов, предназначенных для продажи		573	1 592	(586)	1 723
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности		33 804	280 112	42 430	287 358
		34 377	281 704	41 844	289 081
Прочий совокупный доход		34 377	281 704	41 844	290 480
Итого совокупный доход за период		7 804 581	7 323 643	11 536 488	12 706 860
Прибыль, причитающаяся:					
- акционерам компании «Нафтна индустрия Сербии»		7 774 559	7 047 140	11 503 089	12 426 872
- неконтролирующей доле участия		(4 355)	(5 201)	(8 445)	(10 492)
Прибыль		7 770 204	7 041 939	11 494 644	12 416 380
Совокупный доход (убыток), причитающийся:					
- акционерам компании «Нафтна индустрия Сербии»		7 808 264	7 322 910	11 544 079	12 712 269
- неконтролирующей доле участия		(3 683)	733	(7 591)	(5 409)
Итого совокупный доход за период		7 804 581	7 323 643	11 536 488	12 706 860
Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам компании «Нафтна индустрия Сербии»					
Базовая прибыль на обыкновенную акцию (в сербских динарах на акцию)		47,68	43,22	70,54	76,21
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (в миллионах)		163	163	163	163

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

Группа «НИС»

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет об изменениях капитала

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 и 2017 гг.

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

	Капитал, причитающийся акционерам Общества				Неконтролирующая доля участия	Итого капитал
	Акционерн. капитал	Резервы	Нераспределенная прибыль	Итого		
<i>(неаудированный)</i>						
Остаток по состоянию на 1 января 2017 г.	81 530 200	(567 083)	120 731 166	201 694 283	(213 773)	201 480 510
Прибыль (убыток) за период	-	-	12 426 872	12 426 872	(10 492)	12 416 380
Прочий совокупный доход (убыток)						
Переоценка стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	-	1 723	-	1 723	-	1 723
Переоценка основных средств, переведенных в инвестиционную недвижимость	-	1 399	-	1 399	-	1 399
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	-	282 275	-	282 275	5 083	287 358
Итого совокупный доход (убыток) за период	-	285 397	12 426 872	12 712 269	(5 409)	12 706 860
Распределение дивидендов	-	-	(4 021 069)	(4 021 069)	-	(4 021 069)
Остаток по состоянию на 30 июня 2017 г.	81 530 200	(281 686)	129 136 969	210 385 483	(219 182)	210 166 301

	Капитал, причитающийся акционерам Общества				Неконтролирующая доля участия	Итого капитал
	Акционерн. капитал	Резервы	Нераспределенная прибыль	Итого		
<i>(неаудированный)</i>						
Остаток по состоянию на 1 января 2018 г.	81 530 200	40 453	143 713 351	225 284 004	(232 496)	225 051 508
Прибыль (убыток) за период	-	-	11 503 089	11 503 089	(8 445)	11 494 644
Прочий совокупный доход (убыток)						
Переоценка стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	-	(586)	-	(586)	-	(586)
Продажа финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	-	3 455	(3 455)	-	-	-
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	-	41 576	-	41 576	854	42 430
Итого совокупный доход (убыток) за период	-	44 445	11 499 634	11 544 079	(7 591)	11 536 488
Распределение дивидендов	-	-	(6 948 004)	(6 948 004)	-	(6 948 004)
Остаток по состоянию на 30 июня 2018 г.	81 530 200	84 898	148 264 981	229 880 079	(240 087)	229 639 992

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

Группа «НИС»

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении денежных средств¹

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

	Примечания	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2018 г.	2017 г.
		(неаудирован.)	(неаудирован.)
Движение денежных средств от операционной деятельности			
Прибыль до налогообложения		13 828 112	17 172 014
Корректировки:			
Финансовые расходы	23	1 162 000	1 426 248
Финансовые доходы	22	(387 936)	(176 234)
(Прибыль) Убыток от курсовых разниц, нетто		122 520	(4 302 615)
Износ, истощение и амортизация		9 350 689	8 106 994
Стоимость списанных скважин и скважинного оборудования по геологическим причинам		15 771	7 452
Корректировки прочих резервов		159 810	(128 546)
Корректировка стоимости дебиторской задолженности		(92 310)	69 510
Списание кредиторской задолженности		(172)	(3 164)
Прочие неденежные статьи		61 703	142 596
Денежные потоки от операционной деятельности до изменения оборотного капитала		24 220 187	22 314 255
Изменения в оборотном капитале:			
Торговая и прочая дебиторская задолженность		(61 514)	10 850 399
Товарно-материальные запасы		1 087 091	54 930
Прочие оборотные активы		(685 321)	(967 497)
Торговая и прочая кредиторская задолженность		(12 134 374)	(11 305 960)
Задолженность по прочим налогам за исключением налога на прибыль		1 212 876	55 850
Всего изменения в оборотном капитале		(10 581 242)	(1 312 278)
Налог на прибыль		(3 408 030)	(742 637)
Проценты уплаченные		(1 094 299)	(1 522 662)
Проценты полученные		257 069	172 604
		(4 245 260)	(2 092 695)
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности		9 393 685	18 909 282
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
Оттоки по выданным кредитам		(47 250)	-
Капитальные затраты ²		(20 429 537)	(11 306 680)
Поступления от продажи основных средств		133 456	87 348
Поступления на основании банковских депозитов		5 597 114	-
Прочие (оттоки) поступления денежных средств		(28 171)	30 055
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(14 774 388)	(11 189 277)
Движение денежных средств от финансовой деятельности			
Поступления по полученным кредитам и займам	18	11 525 534	9 748 116
Оттоки по кредитам и займам	18	(16 009 123)	(18 747 899)
Выплаты по капитализируемой аренде	18	(48 832)	(28 262)
Чистые денежные средства, полученные в финансовой деятельности		(4 532 421)	(9 028 045)
Чистое уменьшение денежных средств и их эквивалентов		(9 913 124)	(1 308 040)
Курсовые разницы при пересчете денежных средств и их эквивалентов		17 163	(317 413)
Денежные средства и их эквиваленты в начале периода		27 075 370	22 899 342
Денежные средства и их эквиваленты в конце периода		17 179 409	21 273 889

¹ Политика Группы заключается в том, что потоки денежных средств следует отображать с учетом НДС.

² Чистые потоки денежных средств по инвестиционной деятельности включают НДС в размере 3,2 млрд дин. (2017: 1,4 млрд дин.)

Группа «НИС»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 г.

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

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Открытое акционерное общество «Нафтна индустрия Сербии 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 Сербии. 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 Сербии. ПАО «Газпром нефть», 2 февраля 2009 года, приобрело 51% уставного капитала компании «Нафтна индустрия Сербии», 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. Основания для 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 Сербии). 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 раскрывала информации, которая уже содержится в проаудированной консолидированной финансовой отчетности за 2017 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 2017 год.

Учтены все события после отчетной даты, возникшие с 30 июня 2018 года по **25 июля** 2018 года, т.е. до даты утверждения настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

Результат за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, не обязательно является показателем ожидаемых результатов за весь год.

Группа в целом не подвержена значительным сезонным колебаниям.

Группа «НИС»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 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, завершившийся 31 декабря 2017 года, за исключением положений, описанных в разделе «Применение новых стандартов МСФО».

3. ПРИМЕНЕНИЕ НОВЫХ СТАНДАРТОВ МСФО

Применение новых положений учетной политики

МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» (с изменениями, внесенными в июле 2014 года и вступающими в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты). С 1 января 2018 года группа классифицирует свои финансовые активы по следующим категориям оценки: те, последующая оценка которых осуществляется по справедливой стоимости через прибыль или убыток, оцениваемые впоследствии по справедливой стоимости через прочий совокупный доход и оцениваемые впоследствии по амортизированной стоимости.

Классификация долговых инструментов зависит от бизнес-модели организации по управлению финансовыми активами и от того, обуславливают ли договорные условия по финансовому активу получение в указанные даты денежных потоков, являющихся исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов на непогашенную часть основной суммы долга.

Группа представляет в прочем совокупном доходе изменения справедливой стоимости всех своих долевыми инвестициями, ранее классифицированных как имеющих в наличии для продажи. Данные инвестиции удерживаются как долгосрочные стратегические инвестиции, которые, как ожидается, не будут проданы в краткосрочной и среднесрочной перспективе.

Финансовые активы и обязательства, ранее отнесенные в соответствии с МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка» к категориям займы и дебиторская задолженность, инвестиции, удерживаемые до погашения и прочие финансовые обязательства и оцененные по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента, в соответствии с МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» классифицированы соответственно как финансовые активы и финансовые обязательства, учитываемые по амортизированной стоимости. Таким образом, оценка денежных средств и их эквивалентов, торговой и прочей дебиторской и кредиторской задолженности, долгосрочных и краткосрочных кредитов и инвестиций, удерживаемых до погашения, не изменилась, и данные финансовые инструменты оцениваются по амортизированной стоимости.

МСФО (IFRS) 15 «Выручка» (с изменениями, внесенными в апреле 2016 года и вступающими в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты). Группа признает выручку от продажи сырой нефти, нефтепродуктов, газа и других продуктов, и услуг, когда она выполняет обязанность к исполнению и покупатель получает контроль над переданными товарами и услугами. Для большинства контрактов контроль над товарами или услугами переходит к покупателю в определенный момент времени, и получение оплаты является безусловным, поскольку для ее получения требуется исключительно наступление срока платежа.

Цена реализации не включает суммы, получаемые за счет третьих лиц, такие как налог на добавленную стоимость и налог с продаж.

4. НОВЫЕ СТАНДАРТЫ БУХГАЛТЕРСКОГО УЧЕТА

Опубликован ряд новых стандартов, поправок и интерпретаций, которые являются обязательными для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 г. или после этой даты, и которые Группа не приняла досрочно.

МСФО (IFRS) 16 «Аренда» (выпущен 13 января 2016 года и вступает в силу для отчетных периодов, начинающихся 1 января 2019 г. или после этой даты). Новый стандарт определяет принципы признания, оценки, представления и раскрытия информации в отношении аренды. Все договоры аренды приводят к получению арендатором права использования актива с момента начала действия договора аренды, а также к получению финансирования, если арендные платежи осуществляются в течение периода времени. В соответствии с этим, МСФО (IFRS) 16 отменяет классификацию аренды в качестве операционной или финансовой, как это предусматривается МСФО (IAS) 17, и вместо этого вводит единую модель учета аренды. Арендаторы должны будут признавать: (а) активы и обязательства в отношении всех договоров аренды со сроком действия более 12 месяцев, за исключением случаев, когда стоимость объекта аренды является незначительной; и (б) амортизацию объектов аренды отдельно от процентов по арендным обязательствам в отчете о прибылях и убытках. В отношении учета аренды у арендодателя МСФО (IFRS) 16, по сути, сохраняет требования к учету, предусмотренные МСФО (IAS) 17. Таким образом, арендодатель продолжает классифицировать договоры аренды в качестве операционной или финансовой аренды и, соответственно, по-разному отражать их в отчетности. Группа на текущий момент анализирует влияние нового стандарта на консолидированную финансовую отчетность.

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

Группа ожидает, что следующие новые стандарты и разъяснения не окажут существенного эффекта на отчетность:

- МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования» (выпущен 18 мая 2017 г. и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2021 г. или после этой даты).
- КРМФО (IFRIC) 23 «Неопределенность при отражении налога на прибыль» (выпущен 7 июня 2017 г. и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2019 г. или после этой даты).
- «Продажа или взнос активов в ассоциированную организацию или совместное предприятие инвестором» – Поправки к МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28 (выпущены 11 сентября 2014 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся после даты, определенной Советом по международным стандартам финансовой отчетности).
- «Характеристики досрочного погашения, предполагающего отрицательную компенсацию» – Поправки к МСФО (IFRS) 9 (выпущены 12 октября 2017 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2019 года или после этой даты).
- «Долгосрочные доли участия в ассоциированных организациях и совместных предприятиях» – Поправки к МСФО (IAS) 28 (выпущены 12 октября 2017 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2019 года или после этой даты).

Группа «НИС»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 г.

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

5. ИНФОРМАЦИЯ О СЕГМЕНТАХ

Ниже представлена информация по операционным сегментам Группы за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 и 2017 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 прогнозируемых 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 шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 и 2017 годов:

	Разведка и Переработка и добыча маркетинг		Исключено	Итого
За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018				
Выручка по сегментам	23 932 059	121 519 938	(25 016 415)	120 435 582
Межсегментная	23 867 151	1 149 264	(25 016 415)	-
Внешняя	64 908	120 370 674	-	120 435 582
EBITDA (сегментный результат)	17 827 864	6 128 259	-	23 956 123
Амортизация	(4 541 653)	(4 809 036)	-	(9 350 689)
Убыток от переоценки, нетто	(1 047)	(2 783)	-	(3 830)
Прибыль (убыток) от курсовых разниц, нетто	(49 326)	52 252	-	2 926
Финансовые доходы (расходы), нетто	22 345	(796 409)	-	(774 064)
Налог на прибыль	(2 328 418)	(5 050)	-	(2 333 468)
Прибыль/(убыток) сегмента	13 139 027	(1 644 383)	-	11 494 644
За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года				
Выручка по сегментам	21 565 777	108 004 745	(22 201 588)	107 368 934
Межсегментная	20 605 221	1 596 367	(22 201 588)	-
Внешняя	960 556	106 408 378	-	107 368 934
EBITDA (сегментный результат)	15 790 638	6 750 439	-	22 541 077
Амортизация	(3 320 230)	(4 786 764)	-	(8 106 994)
Прибыль от переоценки, нетто	-	3 782	-	3 782
Прибыль от курсовых разниц, нетто	181 980	3 931 769	-	4 113 749
Финансовые расходы, нетто	(66 810)	(1 183 204)	-	(1 250 014)
Налог на прибыль	(2 065 156)	(2 690 478)	-	(4 755 634)
Прибыль/(убыток) сегмента	10 451 709	1 964 671	-	12 416 380

Группа «НИС»**Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 г.***(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иначе)*

Ниже представлена сверка EBITDA за шесть и трех месяцев, закончившихся 30 июня 2018 и 2017 гг.

	За трехмесячный период, закончившийся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2018 г.	2017 г.	2018 г.	2017 г.
Прибыль за период, нетто	7 770 204	7 041 939	11 494 644	12 416 380
Расходы по налогу на прибыль	1 446 573	3 579 070	2 333 468	4 755 634
Финансовые расходы	571 423	670 304	1 162 000	1 426 248
Финансовые доходы	(144 382)	(83 852)	(387 936)	(176 234)
Износ, истощение и амортизация	4 938 694	3 968 815	9 350 689	8 106 994
(Прибыль)/Убыток от курсовых разниц, нетто	441 430	(3 905 893)	(2 926)	(4 113 749)
Чистые прочие расходы (доходы)	(103 469)	76 403	(22 761)	228 731
Прочие неоперационные (доходы) расходы, нетто	100 186	(86 145)	28 945	(102 927)
ЕВITDA	15 020 659	11 260 641	23 956 123	22 541 077

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

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 г.		
	Внутренний рынок	Экспорт	Итого
Продажи сырой нефти	-	-	-
Продажи природного газа	979 783	-	979 783
<i>Розница</i>	-	-	-
<i>Опт</i>	979 783	-	979 783
Продажи нефтепродуктов	83 285 049	28 235 450	111 520 499
<i>Розница</i>	28 073 614	7 789 821	35 863 435
<i>Опт</i>	55 211 435	20 445 629	75 657 064
Реализация электроэнергии	227 132	2 696 579	2 923 711
Прочие продажи	3 371 194	1 640 395	5 011 589
Итого выручка от реализации	87 863 158	32 572 424	120 435 582

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 г.		
	Внутренний рынок	Экспорт	Итого
Продажи сырой нефти	-	892 095	892 095
Продажи природного газа:	1 390 073	-	1 390 073
<i>Розница</i>	-	-	-
<i>Опт</i>	1 390 073	-	1 390 073
Продажи нефтепродуктов:	73 681 768	22 262 710	95 944 478
<i>Розница</i>	26 361 408	9 923 041	36 284 449
<i>Опт</i>	47 320 360	12 339 669	59 660 029
Реализация электроэнергии	282 426	4 260 723	4 543 149
Прочие продажи	3 049 987	1 549 152	4 599 139
Итого выручка от реализации	78 404 254	28 964 680	107 368 934

Из общей суммы выручки от реализации нефтепродуктов (оптовые продажи) в размере 75 657 064 РСД (2017 г.: 59 660 029 РСД), выручка в размере 11 363 791 РСД (2017 г.: 9 896 305 РСД) относится к отечественному покупателю «ХИП Петрохемия». Данная выручка относится к оптовым продажам операционного сегмента Переработки, маркетинга и сбыта.

Реализация электроэнергии в основном относится к реализации Gazprom Marketing & Trading Co., Ltd, в сумме 2 398 650 РСД (2017: 4 083 822 РСД). Данная выручка относится к продажам операционного сегмента Переработки и маркетинга.

Выручка от прочей реализации в основном относится к продаже сопутствующих товаров на АЗС в размере 3 841 366 (2017 г.: 3 583 112 РСД).

Группа «НИС»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 г.

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

Центральный офис Группы расположен на территории Республики Сербии. Общая выручка от внешних покупателей на территории Республики Сербии составила 87 863 158 РСД (2017 г: 78 404 254 РСД), а общая выручка от внешних покупателей из других стран составила 32 572 424 РСД (2017 г: 28 964 680 РСД).

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

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2018 г.	2017 г.
Продажи сырой нефти	-	892 095
Продажи нефтепродуктов (розница и опт):		
Болгария	7 935 655	6 283 423
Босния и Герцеговина	7 139 078	5 459 350
Румыния	5 817 343	4 389 989
Все остальные рынки	7 343 374	6 129 948
	28 235 450	22 262 710
Реализация электроэнергии	2 696 579	4 260 723
Прочая выручка	1 640 395	1 549 152
	32 572 424	28 964 680

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

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

	30 июня 2018	31 декабря 2017
Сербия	258 624 276	249 437 031
Болгария	7 181 288	7 334 652
Босния и Герцеговина	7 248 968	7 401 758
Румыния	7 597 293	6 967 529
Венгрия	3	28
	280 651 828	271 140 998

6. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	30 июня 2018	31 декабря 2017
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	5 923 955	15 897 022
Депозиты со сроком погашения менее трех месяца	9 573 303	9 417 753
Денежные средства на счете условного депонирования	1 455 446	1 521 241
Прочие денежные средства	226 705	239 354
	17 179 409	27 075 370

Денежные средства, находящиеся на счете условного депонирования, по состоянию на 30 июня 2018 года, в размере 1 455 446 РСД (31 декабря 2017 года: 1 521 241 РСД), преимущественно относятся к депонированным средствам в соответствии с участием в совместном предприятии, через которое в будущем будет осуществляться управление деятельностью ветропарка «Пландиште». В соответствии с Договором, Группа может снять средства со счета в любой момент.

Группа «НИС»**Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 г.***(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иначе)***7. КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ**

	30 июня 2018	31 декабря 2017
Краткосрочные кредиты	50 143	2 210
Депозиты со сроком погашения более трех месяцев, но менее одного года	4 141 943	7 645 689
Прочие краткосрочные финансовые средства	16 529	21 325
<i>Минус корректировка стоимости</i>	<i>(2 256)</i>	<i>(2 256)</i>
	4 206 359	7 666 968

По состоянию на 30 июня 2018 года, депозиты со сроком погашения более трех месяцев, но менее одного года, в размере 4 141 943 РСД (31 декабря 2017: 7 645 689 РСД), относятся к срочным депозитам в динарах, с процентной ставкой от 4,15% до 4,65% в год.

8. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	30 июня 2018	31 декабря 2017
Торговая дебиторская задолженность:		
- связанные стороны	499 155	1 024 133
- третьи стороны	31 126 157	28 265 729
- государство и компании в государственной собственности	7 803 541	10 233 306
	39 428 853	39 523 168
Прочая дебиторская задолженность связанные стороны	304 699	269 242
Начисленные активы	358 574	227 630
	40 092 126	40 020 040
<i>Минус резерв под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности:</i>		
- третьи стороны	(9 398 195)	(9 483 852)
- государство и компании в государственной собственности	(1 789 372)	(1 864 445)
	(11 187 567)	(11 348 297)
Итого торговая и прочая дебиторская задолженность	28 904 559	28 671 743

Анализ торговой дебиторской задолженности по датам возникновения приведен ниже:

	30 июня 2018	31 декабря 2017
Не обесцененная и непросроченная дебиторская задолженность	25 998 511	25 624 198
Не обесцененная просроченная дебиторская задолженность за период:		
до 30 дней	1 754 192	2 156 358
от 1-ого до 3 месяца	352 065	237 143
от 3 месяца до 1 года	303 484	146 553
более 1 года	496 307	507 491
Итого	28 904 559	28 671 743

Руководство Группы уверено, что чистая дебиторская задолженность, проанализированная в вышеуказанной таблице, может быть полностью погашена.

Группа «НИС»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 г.

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

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

	30 июня 2018	31 декабря 2017
Сербские динары (РСД)	25 374 905	21 681 702
Евро	1 029 218	4 283 546
Долл. США	796 879	982 442
Прочие	1 703 557	1 724 053
	28 904 559	28 671 743

Изменение резерва Группы под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности представлено ниже:

	Торговая и прочая дебиторская задолженность		
	Третьи стороны	Государства и компании в государственной собственности	Итого
На 1 января 2017 г.	9 728 531	11 563 533	21 292 064
Резерв под обесценение дебиторской задолженности	142 895	21 878	164 773
Неиспользованные сторнированные суммы	(132 232)	(18 160)	(150 392)
Дебиторская задолженность, списанная в течение года как не подлежащая взысканию	(922)	-	(922)
Курсовые разницы	(454)	(206 680)	(207 134)
Амортизация дисконта (примечание 23)	-	(36 303)	(36 303)
Перенос из долгосрочной части	-	208 808	208 808
Прочее	(1 788)	-	(1 788)
	9 736 030	11 533 076	21 269 106
На 30 июня 2017 г.	9 483 852	1 864 445	11 348 297
На 1 января 2018 г.			
Резерв под обесценение дебиторской задолженности	64 149	6 467	70 616
Неиспользованные сторнированные суммы	(115 097)	(58 162)	(173 259)
Дебиторская задолженность, списанная в течение года как не подлежащая взысканию	(10 548)	(3 534)	(14 082)
Курсовые разницы	1 002	-	1 002
Амортизация дисконта (примечание 23)	-	(44 661)	(44 661)
Прочее	(25 163)	24 817	(346)
	9 398 195	1 789 372	11 187 567
На 30 июня 2018 г.			

Расходы по обесценению или списанию включены в коммерческие, общие и административные расходы в консолидированном отчете о совокупном доходе. Суммы резервов под обесценение в основном списываются, если не ожидаются поступления дополнительных денежных средств.

Максимальная подверженность кредитному риску, по состоянию на отчетную дату, равна балансовой стоимости каждого класса указанной дебиторской задолженности. Другие классы торговой и прочей дебиторской задолженности не содержат обесцениваемых активов.

9. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

	30 июня 2018	31 декабря 2017
Сырая нефть	19 598 054	22 312 814
Нефтепродукты	13 484 982	12 708 119
Сырье и материалы	6 680 029	5 918 849
Прочее	1 060 663	1 085 655
Минус: резерв под обесценение	(5 040 265)	(5 108 495)
	35 783 463	36 916 942

Группа «НИС»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 г.

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

10. ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	30 июня 2018	31 декабря 2017
Авансы уплаченные	755 497	666 931
Дебиторская задолженность по НДС	387 168	286 562
Отложенный НДС	2 136 738	1 419 963
Предоплаченные расходы	411 964	236 846
Предоплаченные таможенные пошлины	32 041	32 368
Предоплаченный акциз	2 272 289	1 898 628
Прочая краткосрочная дебиторская задолженность	12 497 185	13 213 771
Минус: резерв под обесценение	(11 956 083)	(11 948 554)
	6 536 799	5 806 515

Отложенный НДС на 30 июня 2018 г. в размере 2 136 738 РСД (31 декабря 2017 г.: 1 419 963 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 30 июня 2018 года, в размере 2 272 289 РСД (31 декабря 2017: 1 898 628 РСД) относятся к акцизам, уплаченным за готовую продукцию, которая хранится на неакцизном складе.

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

Изменения на счетах Группы, относящихся к корректировке стоимости прочей краткосрочной дебиторской задолженности представлены в следующей таблице:

	Авансы краткосрочная уплаченные	Прочая ДЗ	Итого
На 1 января 2017 г.	261 983	11 736 780	11 998 763
Корректировка стоимости оборотных активов	5 432	71 282	76 714
Неиспользованные сторнированные суммы	(340)	(36 163)	(36 503)
Дебиторская задолженность, списанная в течение года как не подлежащая взысканию	-	(25 709)	(25 709)
Прочее	1	(286)	(285)
На 30 июня 2017 г.	267 076	11 745 904	12 012 980
На 1 января 2018 г.	261 100	11 687 454	11 948 554
Корректировка стоимости прочих оборотных активов	1 962	15 182	17 144
Неиспользованные сторнированные суммы	(733)	(6 381)	(7 114)
Дебиторская задолженность, списанная в течение года как не подлежащая взысканию	-	(2 456)	(2 456)
Прочее	-	(45)	(45)
На 30 июня 2018 г.	262 329	11 693 754	11 956 083

Анализ прочих оборотных активов по датам возникновения приведен ниже:

	30 июня 2018	31 декабря 2017
Не обесцененная и непросроченная дебиторская задолженность	604 413	1 294 564
Не обесцененная просроченная дебиторская задолженность за период:		
до 30 дней	10 302	11 365
от 1-ого до 3 месяца	8 996	7 147
от 3 месяца до 1 года	28 781	36 055
более 1 года	-	41 710
Итого	652 492	1 390 841

Прочие оборотные активы в сумме нетто, представленные в анализе возрастной структуры, не включают нефинансовые средства, как например: НДС, акциз и т.п.

Группа «НИС»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 г.

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

11. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Добыча нефти и газа	Переработка нефти	Маркетинг и сбыт	Прочие активы	Незавершенное строительство	Итого
На 1 января 2017 г.						
Первоначальная стоимость	127 806 623	110 525 127	65 310 661	20 170 463	34 864 554	358 677 428
Корректировка стоимости и обесценение	(30 936 760)	(35 174 792)	(27 816 298)	(9 600 428)	(1 388 883)	(104 917 161)
Остаточная стоимость	96 869 863	75 350 335	37 494 363	10 570 035	33 475 671	253 760 267
За шесть месяцев, закончившийся 30 июня 2017 года						
Поступление	-	-	-	626	10 694 379	10 695 005
Изменения в резервах на возобновление природных ресурсов	84 292	-	-	-	-	84 292
Перевод из категории незавершенного строительства	8 603 201	1 407 219	1 053 179	189 655	(11 253 254)	-
Перевод в категорию инвестиционной собственности	-	-	(17 195)	(2 313)	-	(19 508)
Обесценение	-	-	-	-	(1 642)	(1 642)
Амортизация	(3 114 786)	(2 826 057)	(1 173 500)	(393 031)	(2 491)	(7 509 865)
Выбытие и списание	(14 889)	(6 444)	(123 297)	(4 436)	(50 435)	(199 501)
Прочие переводы	(40 793)	93	(37 349)	36 687	43 149	1 787
Курсовые разницы	11	-	(328 505)	2 314	(134 161)	(460 341)
	102 386 899	73 925 146	36 867 696	10 399 537	32 771 216	256 350 494
На 30 июня 2017 г.						
Первоначальная стоимость	136 324 917	111 900 824	65 573 918	20 248 995	34 880 573	368 929 227
Корректировка стоимости и обесценение	(33 938 018)	(37 975 678)	(28 706 222)	(9 849 458)	(2 109 357)	(112 578 733)
Остаточная стоимость	102 386 899	73 925 146	36 867 696	10 399 537	32 771 216	256 350 494
На 1 января 2018 г.						
Первоначальная стоимость	147 452 224	114 239 048	65 305 683	20 338 124	36 549 810	383 884 889
Корректировка стоимости и обесценение	(37 114 232)	(40 818 582)	(29 653 958)	(10 189 787)	(2 058 833)	(119 835 392)
Остаточная стоимость	110 337 992	73 420 466	35 651 725	10 148 337	34 490 977	264 049 497
За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года						
Поступление	-	-	-	-	18 748 476	18 748 476
Объединение бизнеса	-	-	-	-	217 660	217 660
Изменения в резервах на возобновление природных ресурсов	115 108	-	-	-	-	115 108
Перевод из категории незавершенного строительства	8 209 354	780 203	2 648 178	274 949	(11 912 684)	-
Перевод в категорию нематериальных активов	-	-	-	-	7 255	7 255
Перевод активов в категорию инвестиционной собственности	-	-	(38 530)	-	-	(38 530)
Перевод в активы, классифицируемые как предназначенные для продажи	-	-	-	(5 260)	-	(5 260)
Обесценение	-	-	(6 100)	-	(1 051)	(7 151)
Амортизация	(4 330 304)	(2 813 455)	(1 230 254)	(389 959)	(2 399)	(8 766 371)
Выбытие и списание	(36 907)	(72 037)	(4 511)	(10 522)	(113 675)	(237 652)
Прочие переводы	(26 645)	(54 530)	310 219	(228 547)	-	497
Курсовые разницы	2	(1)	(47 954)	63	(19 842)	(67 732)
	114 268 600	71 260 646	37 282 773	9 789 061	41 414 717	274 015 797
На 30 июня 2018 г.						
Первоначальная стоимость	155 632 042	114 811 750	68 521 409	19 850 973	43 476 800	402 292 974
Корректировка стоимости и обесценение	(41 363 442)	(43 551 104)	(31 238 636)	(10 061 912)	(2 062 083)	(128 277 177)
Остаточная стоимость	114 268 600	71 260 646	37 282 773	9 789 061	41 414 717	274 015 797

Группа «НИС»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 г.

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

Нефтегазовые активы

	Капитализиро- ванные расходы на разведку и оценку	Капитализирова- нные расходы на развитие	Итого - незавершенное строительство (расходы на геологоразведку и освоение)	Производ- ственные активы	Прочие коммерческие и корпоративные активы	Итого
На 1 января 2017 г.						
Первоначальная стоимость	20 139 905	4 274 452	24 414 357	127 806 623	31 406	152 252 386
Корректировка стоимости и обесценение	(26 494)	(876)	(27 370)	(30 936 760)	(20 312)	(30 984 442)
Остаточная стоимость	20 113 411	4 273 576	24 386 987	96 869 863	11 094	121 267 944
За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года						
Поступление	1 763 103	6 726 246	8 489 349	-	-	8 489 349
Изменения в резервах на возобновление природных ресурсов	-	-	-	84 292	-	84 292
Перевод из категории незавершенного строительства	(2 999 387)	(5 602 645)	(8 602 032)	8.603.201	(1 169)	-
Прочие переводы	(33 239)	42 550	9 311	(40 793)	1 249	(30 233)
Амортизация	(2 491)	-	(2 491)	(3 114 786)	(21)	(3 117 298)
Выбытие и списание	(45 229)	(2 678)	(47 907)	(14 889)	-	(62 796)
Курсовые разницы	(123 633)	-	(123 633)	11	(3)	(123 625)
	18 672 535	5 437 049	24 109 584	102 386 899	11 150	126 507 633
На 30 июня 2017 г.						
Первоначальная стоимость	18 697 432	5 437 925	24 135 357	136 324 917	32 362	160 492 636
Корректировка стоимости и обесценение	(24 897)	(876)	(25 773)	(33 938 018)	(21 212)	(33 985 003)
Остаточная стоимость	18 672 535	5 437 049	24 109 584	102 386 899	11 150	126 507 633
На 1 января 2018 г.						
Первоначальная стоимость	18 580 168	2 929 684	21 509 852	147 452 224	32 323	168 994 399
Корректировка стоимости и обесценение	(58 882)	(2 087)	(60 969)	(37 114 232)	(21 223)	(37 196 424)
Остаточная стоимость	18 521 286	2 927 597	21 448 883	110 337 992	11 100	131 797 975
За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года						
Поступление	2 412 889	6 110 834	8 523 723	-	-	8 523 723
Изменения в резервах на возобновление природных ресурсов	-	-	-	115 108	-	115 108
Перевод из категории незавершенного строительства	(856 049)	(7 353 305)	(8 209 354)	8 209 354	-	-
Прочие переводы	451 024	(469 011)	(17 987)	(26 645)	(28)	(44 660)
Обесценение	-	(1 047)	(1 047)	-	-	(1 047)
Амортизация	(2 399)	-	(2 399)	(4 330 304)	-	(4 332 703)
Выбытие и списание	(86 599)	(15 515)	(102 114)	(36 907)	-	(139 021)
Курсовые разницы	(22 432)	-	(22 432)	2	-	(22 430)
	20 417 720	1 199 553	21 617 273	114 268 600	11 072	135 896 945
На 30 июня 2018 г.						
Первоначальная стоимость	20 478 812	1 202 687	21 681 499	155 632 042	31 381	177 344 922
Корректировка стоимости и обесценение	(61 092)	(3 134)	(64 226)	(41 363 442)	(20 309)	(41 447 977)
Остаточная стоимость	20 417 720	1 199 553	21 617 273	114 268 600	11 072	135 896 945

Группа «НИС»**Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 г.***(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иначе)***12. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ**

	30 июня 2018	31 декабря 2017
Депозиты со сроком погашения более одного года	-	2 029 483
Финансовые средства, предназначенные для продажи	179 699	187 310
Прочие долгосрочные финансовые вложения	25 861	26 567
<i>Минус корректировка стоимости финансовых активов, предназначенных для продажи</i>	(67 294)	(67 392)
<i>Минус корректировка стоимости прочих долгосрочных вложений</i>	(12 576)	(12 208)
	125 690	2 163 760

13. ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	30 июня 2018	31 декабря 2017
Авансы, уплаченные за основные средства	1 155 890	2 105 408
Предоплаченные расходы	659 386	689 450
Прочие активы	1 030 828	1 034 607
<i>Минус: резерв под обесценение</i>	(36 946)	(36 946)
	2 809 158	3 792 519

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

	30 июня 2018	31 декабря 2017
Процентные обязательства	211 212	179 540
Текущая часть долгосрочных кредитов со сроком погашения не более 1 года (примечание 18)	6 969 791	6 047 159
Текущая часть обязательств по финансовой аренде со сроком погашения не более 1 года (примечание 18)	52 904	52 425
	7 233 907	6 279 124

15. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	30 июня 2018	31 декабря 2017
Торговая кредиторская задолженность:		
- связанные стороны	520 590	12 774 912
- третьи стороны	17 139 737	18 727 747
Обязательства по выплате дивидендов	10 720 312	3 772 308
Прочая кредиторская задолженность	19 137	25 796
	28 399 776	35 300 763

По состоянию на 30 июня 2018 г. кредиторская задолженность перед связанными сторонами в размере 520 590 РСД (31 декабря 2017 г.: 12 774 912 РСД) преимущественно относится к обязательствам перед поставщиком Gazprom Marketing & Trading Co., Ltd. в размере 509 892 РСД в основном на основании торговли электрической энергией (31 декабря 2017 г.: Газпром нефть, г. Санкт Петербург, Российская Федерация за приобретение сырой нефти в размере 11 727 340 РСД).

Группа «НИС»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 г.

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

16. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	30 июня 2018	31 декабря 2017
Авансы полученные	2 300 547	1 439 243
Выплаты работникам	2 908 790	3 664 823
Начисленные обязательства и доходы будущих периодов	475 255	455 538
Прочие краткосрочные нефинансовые обязательства	23 034	30 268
	5 707 626	5 589 872

17. ПРОЧИЕ НАЛОГИ К УПЛАТЕ

	30 июня 2018	31 декабря 2017
Налог на добычу полезных ископаемых	373 045	280 971
НДС	2 178 689	1 913 685
Акциз	6 131 091	5 258 815
Сборы за товарные запасы	514 578	527 858
Таможенные платежи	227 464	209 018
Прочие налоги и сборы	2 106 265	2 080 353
	11 531 132	10 270 700

18. ДОЛГОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

	30 июня 2018	31 декабря 2017
Долгосрочные займы: ПАО «Газпром нефть»	27 457 582	30 306 970
Банковские кредиты и прочие долгосрочные кредиты	63 983 620	65 796 475
Обязательства по финансовой аренде	733 092	432 562
Прочие долгосрочные кредиты и займы	35 453	59 455
Минус: текущая часть долгосрочных кредитов и займов (примечание 14)	(7 022 695)	(6 099 584)
	85 187 052	90 495 878

Изменения обязательств Группы по финансовым операциям представлены следующим образом:

	Долгосрочные кредиты	Краткосрочные кредиты (примечание 14)	Финансовая аренда	Итого
На 1 января 2017 г.	103 449 326	12 189 945	343 080	115 982 351
Поступления	9 748 116	-	-	9 748 116
Платежи	(11 975 535)	(6 772 364)	(28 262)	(18 776 161)
Неденежные операции	-	-	69 428	69 428
Курсовые разницы (примечание 21)	(5 041 060)	(134 899)	(4 572)	(5 180 531)
На 30 июня 2017 года	96 180 847	5 282 682	379 674	101 843 203
На 1 января 2018 года	96 103 445	-	432 562	96 536 007
Поступления	11 525 534	-	-	11 525 534
Платежи	(16 009 123)	-	(48 832)	(16 057 955)
Неденежные операции	-	-	351 551	351 551
Курсовые разницы (примечание 21)	(178 654)	-	(2 189)	(180 843)
На 30 июня 2018 года	91 441 202	-	733 092	92 174 294

Группа «НИС»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 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 30 июня 2018 г., в размере 27 457 582 РСД (2017 г.: 30 306 970 РСД), включая текущую часть в размере 5 491 516 РСД (2017 г.: 5 510 358 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 и прочие долгосрочные кредиты

	30 июня 2018	31 декабря 2017
Долгосрчные кредиты в стране	47 581 861	43 338 384
Долгосрчные кредиты за границей	16 401 759	22 458 091
	63 983 620	65 796 475
Текущая часть долгосрочных кредитов	(1 478 275)	(536 801)
	62 505 345	65 259 674

Сроки погашения банковских и прочих долгосрочных кредитов, и займов приведены ниже:

	30 июня 2018	31 декабря 2017
От 1 года до 2 лет	15 529 285	23 403 612
От 2 до 5 лет	44 502 665	39 342 047
Более 5 лет	2 473 395	2 514 015
	62 505 345	65 259 674

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

	30 июня 2018	31 декабря 2017
Долл. США	6 458 012	17 934 250
Евро	57 218 391	47 551 800
Сербский динар (РСД)	722	814
Японская иена	306 495	309 611
	63 983 620	65 796 475

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 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 30 июня 2018 года и 31 декабря 2017 года, соблюдает указанные ковенанты.

Группа «НИС»**Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 г.***(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иначе)***19. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ И ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ**

	За трехмесячный период, закончившийся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2018 г.	2017 г.	2018	2017
Расходы на персонал	1 660 128	1 435 476	3 155 957	2 903 150
Сырье и материалы (за исключением стоимости приобретения нефти, газа и нефтепродуктов)	520 087	507 134	1 130 514	976 745
Текущее обслуживание и ремонт	989 242	711 252	1 869 259	1 330 176
Расходы на электроэнергию для дальнейшей реализации	1 633 349	2 792 320	2 599 660	4 274 547
Электроэнергия и коммунальные услуги	764 074	623 301	1 506 338	1 230 330
Техника безопасности и охрана труда	145 721	86 771	228 464	144 050
Расходы по страхованию	67 838	70 762	138 254	141 145
Транспортные расходы	430 827	468 574	903 767	931 999
Прочие	865 721	346 337	1 406 805	1 153 865
	7 076 987	7 041 927	12 939 018	13 086 007

20. КОММЕРЧЕСКИЕ, ОБЩЕХОЗЯЙСТВЕННЫЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившийся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2018 г.	2017 г.	2018	2017
Расходы на персонал	2 851 015	2 693 197	5 533 820	5 073 732
Юридические, аудиторские и консультационные услуги	199 993	243 871	371 425	464 072
Расходы на аренду	95 944	100 285	189 514	196 155
Командировочные расходы	80 930	84 675	147 541	142 263
Техника безопасности и охрана труда	134 987	137 035	258 922	271 204
Расходы по страхованию	30 391	28 085	53 933	51 676
Транспорт и хранение	43 414	53 715	77 672	103 446
Резерв под сомнительную задолженность	(151 493)	6 023	(136 284)	(49 294)
Прочие	2 513 818	2 266 445	4 827 434	4 503 888
	5 798 999	5 613 331	11 323 977	10 757 142

21. ПРИБЫЛЬ/УБЫТОК ОТ КУРСОВЫХ РАЗНИЦ, НЕТТО

	За трехмесячный период, закончившийся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2018 г.	2017 г.	2018	2017
Прибыль/(убыток) от курсовых разниц от финансовой деятельности				
- прибыль от курсовых разниц	(60 740)	4 948 126	719 290	5 711 595
- убыток от курсовых разниц	(298 362)	207 520	(538 447)	(531 064)
Прибыль/(убыток) от курсовых разниц, нетто от операционной деятельности	(82 328)	(1 249 753)	(177 917)	(1 066 782)
	(441 430)	3 905 893	2 926	4 113 749

Группа «НИС»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 г.

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

22. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившийся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2018 г.	2017 г.	2018	2017
Процентный доход от размещения депозитов в банках	141 364	79 555	382 263	167 366
Процентный доход по выданным займам	3 018	4 297	5 673	8 868
	144 382	83 852	387 936	176 234

23. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившийся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2018 г.	2017 г.	2018	2017
Процентные расходы	597 202	787 053	1 218 700	1 644 309
Эффект дисконтирования долгосрочного резерва	21 955	33 988	43 684	67 488
Эффект дисконтирования долгосрочной	(17 864)	(134 681)	(44 661)	(251 367)
<i>Минус: капитализированные проценты</i>	(29 870)	(16 056)	(55 723)	(34 182)
	571 423	670 304	1 162 000	1 426 248

24. 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 2017 года. Также, в течение первых шести месяцев 2018 года не было перемещений между уровнями иерархии оценки по справедливой стоимости.

По состоянию на 30 июня 2018 года балансовая стоимость финансовых активов примерно равна их справедливой стоимости.

25. ОБЪЕДИНЕНИЕ БИЗНЕСА

В 2018 году Группа приобрела одну автозаправочную станцию в Сербии. Общая стоимость приобретенного объекта составила 205 722 РСД. Справедливая стоимость чистых идентифицируемых активов составила 217 660 РСД и разница представляет собой признанный отрицательный гудвилл. Договоры на покупку подразумевают только приобретение имущества АЗС и не предусматривают условные обязательства.

26. УСЛОВНЫЕ И ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Обязательства по охране окружающей среды

Руководство Группы провело оценку и создало резерв под обязательство по охране окружающей среды по состоянию на отчетную дату, в размере 583 473 РСД (на 31 декабря 2017 г.: 681 162 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.

Группа «НИС»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 г.

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

Налоговые риски

Налоговое законодательство допускает возможность разных толкований и подвержено частым изменениям. Интерпретация правил налогообложения налоговыми органами может отличаться от интерпретации руководства Группы. В связи с этим налоговые позиции, определенные руководством, могут быть успешно оспорены соответствующими налоговыми органами, и Группе придется заплатить 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 30 июня 2018 года Группой погашены все налоговые обязательства перед государством.

Капитальные обязательства

По состоянию на 30 июня 2018 года Группа имеет заключенные договоры на приобретение основных средств на общую сумму 12 176 939 РСД (31 декабря 2017 года: 11 347 097 РСД) и на выполнение работ по бурению и разведке в размере 82,61 миллионов долл. США (31 декабря 2017 года: 58,17 миллионов долл. США).

Не было других существенных условных обязательств.

27. 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». Связанные стороны вправе заключать деловые сделки, которые несвязанные лица не готовы заключить, и сделки между связанными лицами можно осуществлять на условиях, отличающихся от условий взаимодействий с третьими лицами.

В течение месяцев, закончившихся 30 июня 2018 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.

Группа «НИС»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 г.

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

Ниже представлены остатки по операциям со связанными сторонами по состоянию на 30 июня 2018 года и 31 декабря 2017 года:

	Материнское общество	Общества, находящиеся под общим контролем	Совместная деятельность
На 30 июня 2018 г.			
Торговая и прочая дебиторская задолженность	-	493 832	310 022
Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	-	-	2 047 021
Торговая и прочая кредиторская задолженность	-	(517 540)	(3 050)
Прочие краткосрочные обязательства	-	(149)	-
Краткосрочные кредиты займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	(5 491 516)	-	-
Долгосрочные кредиты и займы	(21 966 066)	-	-
	(27 457 582)	(23 857)	2 353 993
На 31 декабря 2017 г.			
Торговая и прочая дебиторская задолженность	-	1 024 133	269 242
Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	-	-	2 047 021
Прочие оборотные активы	-	2 754	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(11 727 340)	(1 047 572)	-
Прочие краткосрочные обязательства	-	(60 730)	-
Краткосрочные кредиты займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	(5 510 358)	-	-
Долгосрочные кредиты и займы	(24 796 612)	-	-
	(42 034 310)	(81 415)	2 316 263

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 и 2017 годов, отражены следующие операции со связанными сторонами:

	Материнское общество	Общества, находящиеся под общим контролем	Совместная деятельность
За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 г.			
Выручка от продажи нефтепродуктов, нефти и газа	-	348 050	226
Прочая выручка	462	2 398 650	10 787
Приобретение нефти, газа и нефтепродуктов	(27 619 340)	(7 156)	(230)
Производственные и операционные расходы	-	(2 387 533)	-
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	-	(3 217)	-
Прочие расходы, нетто	(17 562)	(226)	-
Финансовые расходы	(257 187)	-	-
	(27 893 627)	348 568	10 783
За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 г.			
Выручка от продажи нефтепродуктов, нефти и газа	-	243 300	-
Прочая выручка	-	3 957 544	-
Приобретение нефти, газа и нефтепродуктов	(13 976 780)	(243 302)	-
Производственные и операционные расходы	-	(4 110 568)	-
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	-	(3 159)	-
Прочие расходы, нетто	(4 438)	(47)	-
Финансовые расходы	(337 565)	-	-
	(14 318 783)	(156 232)	-

Группа «НИС»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 г.

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

Расчеты и наиболее крупные операции с государством и государственными предприятиями:

	Лица под совместным контролем и ассоциированные предприятия	Прочие
На 30 июня 2018 г.		
<i>Дебиторская задолженность, до корректировки стоимости</i>		
• «ХИП Петрохемия», г. Панчево	1 516 503	-
• Сербиягаз	-	100 390
• Прочие компании в государственной собственности	-	6 186 648
<i>Обязательства</i>		
• «ХИП Петрохемия», г. Панчево	(1 137 468)	-
• Сербиягаз	-	(77 517)
<i>Прочие краткосрочные обязательства</i>		
• ХИП «Петрохемия», г. Панчево	(3 896)	-
	375 139	6 209 521
На 31 декабря 2017г.		
<i>Дебиторская задолженность, брутто</i>		
• «ХИП Петрохемия», г. Панчево	1 446 685	-
• Сербиягаз	-	109 748
• Республика Сербия	-	3 740 763
• Прочие компании в государственной собственности	-	4 936 110
<i>Обязательства</i>		
• «ХИП Петрохемия», г. Панчево	(1 252 736)	-
• Сербиягаз	-	(77 059)
<i>Прочие краткосрочные обязательства</i>		
• «ХИП Петрохемия», г. Панчево	(13 646)	-
	180 303	8 709 562
Лица под совместным контролем и ассоциированные предприятия		
Прочие		
За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 г.		
<i>Операционные доходы</i>		
• «ХИП Петрохемия», г. Панчево	11 363 791	-
• Сербиягаз	-	414 813
<i>Операционные расходы</i>		
• «ХИП Петрохемия», г. Панчево	(96 290)	-
• Сербиягаз	-	(451 722)
	11 267 501	(36 909)
За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 г.		
<i>Операционные доходы</i>		
• «ХИП Петрохемия», г. Панчево	9 896 305	-
• Сербиягаз	-	489 454
<i>Операционные расходы</i>		
• «ХИП Петрохемия», г. Панчево	(86 298)	-
• Сербиягаз	-	(588 462)
	9 810 007	(99 008)

Сделки с компаниями, принадлежащими государству, в основном относятся к продаже нефтепродуктов по текущим ценам и на условиях, которые применялись бы и к третьим лицам.

Транзакции с ключевым руководством

За шесть месяцев, закончившийся 30 июня 2018 года и 2017 года, Группа признала 520 220 РСД и 491 405 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 выплаты.

Группа «НИС»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 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
г. Нови-Сад, Республика Сербия
21000

Телефон: (+ 381 21) 481 1111

e-mail: office@nis.eu

www.nis.eu

Управление по связям с инвесторами

e-mail: investor.relations@nis.eu