



**Нафтна индустрија Србији а. о.**

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

30 септембра 2017 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	8
5. Сегментная информация	10
6. Денежные средства и их эквиваленты	13
7. Краткосрочные финансовые активы	13
8. Торговая и прочая дебиторская задолженность	14
9. Запасы	15
10. Прочие оборотные активы	16
11. Основные средства	17
12. Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	19
13. Долгосрочные финансовые активы	19
14. Прочие внеоборотные активы	20
15. Краткосрочные кредиты, займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	20
16. Торговая и прочая кредиторская задолженность	20
17. Прочие краткосрочные обязательства	20
18. Задолженность по прочим налогам за исключением налога на прибыль	21
19. Долгосрочные кредиты и займы	21
20. Расходы, связанные с производством и переработкой	23
21. Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	23
22. Прибыль/убыток от курсовых разниц, нетто	23
23. Финансовые доходы	24
24. Финансовые расходы	24
25. Оценка по справедливой стоимости	24
26. Условные и договорные обязательства	24
27. Операции со связанными сторонами	25
28. События после отчетной даты	26
Контактная информация	27

**Группа «НИС»**

**Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о финансовом положении**

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

<b>Активы</b>	Примечания	<b>30 сентября 2017 г.</b>	<b>31 декабря 2016 г.</b>
		<i>(неаудирован.)</i>	
<b>Оборотные активы</b>			
Денежные средства и их эквиваленты	6	22 984 295	22 899 342
Краткосрочные финансовые активы	7	4 127 506	247 882
Торговая и прочая дебиторская задолженность	8	30 882 751	37 445 000
Запасы	9	30 156 479	26 836 064
Предоплата по текущему налогу на прибыль		-	126 103
Прочие оборотные активы	10	6 638 722	5 946 829
Активы, классифицируемые как предназначенные для продажи		101 798	-
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>94 891 551</b>	<b>93 501 220</b>
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	11	258 034 121	253 760 267
Инвестиционная собственность		1 581 182	1 549 663
Гудвилл и прочие нематериальные активы		5 739 013	6 457 971
Инвестиции в долевые инструменты		2 047 021	2 047 021
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	12	74 589	9 369 158
Долгосрочные финансовые активы	13	4 160 311	163 565
Отложенные налоговые активы		2 536 443	3 771 354
Прочие внеоборотные активы	14	3 969 906	3 680 642
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>278 142 586</b>	<b>280 799 641</b>
<b>Итого активы</b>		<b>373 034 137</b>	<b>374 300 861</b>
<b>Обязательства и капитал</b>			
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Краткосрочные кредиты, займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	15	8 923 197	21 976 571
Торговая и прочая кредиторская задолженность	16	23 453 124	29 579 165
Прочие краткосрочные обязательства	17	4 765 992	5 234 250
Обязательства по налогу на прибыль		3 459 561	-
Задолженность по прочим налогам	18	10 304 562	10 136 560
Резервы предстоящих расходов и платежей		2 714 149	1 979 312
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>53 620 585</b>	<b>68 905 858</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Долгосрочная задолженность по кредитам и займам	19	92 148 112	94 294 661
Торговая кредиторская задолженность		-	1 859
Резервы предстоящих расходов и платежей		9 219 562	9 617 973
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>101 367 674</b>	<b>103 914 493</b>
<b>Капитал</b>			
Акционерный капитал		81 530 200	81 530 200
Резервы		(104 412)	(567 083)
Нераспределенная прибыль		136 841 382	120 731 166
<b>Капитал, причитающийся акционерам Общества</b>		<b>218 267 170</b>	<b>201 694 283</b>
Неконтролирующая доля участия		(221 292)	(213 773)
<b>Итого капитал</b>		<b>218 045 878</b>	<b>201 480 510</b>
<b>Итого обязательства и акционерный капитал</b>		<b>373 034 137</b>	<b>374 300 861</b>

Кирилл Тюрденев  
Генеральный директор  
«НИС а.о. Нови Сад»  
26 октября 2017 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 иное)

		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
		2017 г.	2016 г.
		(неаудирован.)	(неаудирован.)
Примечан ия			
	Выручка от продажи нефтепродуктов, нефти и газа	152 482 858	120 862 239
	Прочая выручка	15 295 658	13 221 667
<b>5</b>	<b>Итого выручка от продаж</b>	<b>167 778 516</b>	<b>134 083 906</b>
	Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов	(90 399 231)	(69 670 479)
<b>20</b>	Расходы, связанные с производством и переработкой	(21 676 685)	(20 513 650)
	Коммерческие, общехозяйственные и административные		
<b>21</b>	расходы	(16 527 886)	(16 845 192)
	Транспортные расходы	(796 620)	(754 999)
	Расходы амортизации	(12 209 378)	(11 793 435)
	Налоги, за исключением налога на прибыль	(3 560 012)	(3 592 618)
	Расходы на геологоразведочные работы	(10 790)	-
	<b>Итого операционные расходы</b>	<b>(145 180 602)</b>	<b>(123 170 373)</b>
	Прочие (расходы) доходы, нетто	(590 994)	(37 433)
	<b>Операционная прибыль</b>	<b>22 006 920</b>	<b>10 876 100</b>
<b>22</b>	Прибыль от курсовых разниц, нетто	6 081 472	422 245
<b>23</b>	Финансовые доходы	386 530	176 821
<b>24</b>	Финансовые расходы	(2 132 338)	(2 316 985)
	<b>Итого прочие расходы</b>	<b>4 335 664</b>	<b>(1 717 919)</b>
	<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>26 342 584</b>	<b>9 158 181</b>
	Расходы по текущему налогу на прибыль	(5 005 146)	(1 037 117)
	Расходы по отложенному налогу на прибыль	(1 221 552)	(446 724)
	<b>Итого расходы по налогу на прибыль</b>	<b>(6 226 698)</b>	<b>(1 483 841)</b>
	<b>Чистая прибыль за период</b>	<b>20 115 886</b>	<b>7 674 340</b>
	<b>Прочий совокупный доход</b>		
	<b>Статьи, которые не могут быть впоследствии признаны в составе прибыли (убытка)</b>		
	Переоценка основных средств, переведенных в инвестиционную недвижимость	1 399	-
		1 399	-
	<b>Статьи, которые могут быть дополнительно признаны в составе прибыли (убытка)</b>		
	Переоценка финансовых активов, предназначенных для продажи	3 049	540
	Прибыль/(Убыток), связанный с переводом финансовой отчетности зарубежных активов	466 103	(205 593)
		469 152	(205 053)
	<b>Прочий совокупный доход</b>	<b>470 551</b>	<b>(205 053)</b>
	<b>Итого совокупный доход за период</b>	<b>20 586 437</b>	<b>7 469 287</b>
	<b>Прибыль, причитающаяся:</b>		
	- акционерам компании «Нафтна индустрия Сербии»	20 131 285	7 693 883
	- неконтролирующей доле участия	(15 399)	(19 543)
	<b>Прибыль</b>	<b>20 115 886</b>	<b>7 674 340</b>
	<b>Совокупный доход (убыток), причитающийся:</b>		
	- акционерам компании «Нафтна индустрия Сербии»	20 593 956	7 491 592
	- неконтролирующей доле участия	(7 519)	(22 305)
	<b>Итого совокупный доход за период</b>	<b>20 586 437</b>	<b>7 469 287</b>
	Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам компании «Нафтна индустрия Сербии»		
	Базовая прибыль на обыкновенную акцию (в сербских динарах на акцию)	123,46	47,18
	Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (в миллионах)	163	163

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

**Группа «НИС»**

**Промежуточный сокращенный консолидированный отчет об изменениях капитала**

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 и 2016 г.

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

	Капитал, относящийся к акционерам Общества				Неконтролирующая доля участия	Итого капитал
	Акционерн. капитал	Резервы	Нераспределенная прибыль	Итого		
<i>(неаудированный)</i>						
<b>Остаток по состоянию на 1 января 2016 г.</b>	<b>81 530 200</b>	<b>(530 528)</b>	<b>109 698 142</b>	<b>190 697 814</b>	<b>(186 134)</b>	<b>190 511 680</b>
Прибыль (убыток) за период	-	-	7 693 883	7 693 883	(19 543)	7 674 340
<b>Прочий совокупный доход (убыток)</b>						
Переоценка стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	-	540	-	540	-	540
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	-	(202 831)	-	(202 831)	(2 762)	(205 593)
<b>Итого совокупный доход (убыток) за период</b>	<b>-</b>	<b>(202 291)</b>	<b>7 693 883</b>	<b>7 491 592</b>	<b>(22 305)</b>	<b>7 469 287</b>
Распределение дивидендов	-	-	(4 025 961)	(4 025 961)	-	(4 025 961)
<b>Общая сумма операций с собственниками капитала</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(4 025 961)</b>	<b>(4 025 961)</b>	<b>-</b>	<b>(4 025 961)</b>
<b>Остаток по состоянию на 30 сентября 2016 г.</b>	<b>81 530 200</b>	<b>(732 819)</b>	<b>113 366 064</b>	<b>194 163 445</b>	<b>(208 439)</b>	<b>193 955 006</b>

	Капитал, относящийся к акционерам Общества				Неконтролирующая доля участия	Итого капитал
	Акционерн. капитал	Резервы	Нераспределенная прибыль	Итого		
<i>(неаудированный)</i>						
<b>Остаток по состоянию на 1 января 2017 г.</b>	<b>81 530 200</b>	<b>(567 083)</b>	<b>120 731 166</b>	<b>201 694 283</b>	<b>(213 773)</b>	<b>201 480 510</b>
Прибыль (убыток) за период	-	-	20 131 285	20 131 285	(15 399)	20 115 886
<b>Прочий совокупный доход (убыток)</b>						
Переоценка стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	-	3 049	-	3 049	-	3 049
Переоценка основных средств, переведенных в инвестиционную недвижимость	-	1 399	-	1 399	-	1 399
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	-	458 223	-	458 223	7 880	466 103
<b>Итого совокупный доход (убыток) за период</b>	<b>-</b>	<b>462 671</b>	<b>20 131 285</b>	<b>20 593 956</b>	<b>(7 519)</b>	<b>20 586 437</b>
Распределение дивидендов	-	-	(4 021 069)	(4 021 069)	-	(4 021 069)
<b>Общая сумма операций с собственниками капитала</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(4 021 069)</b>	<b>(4 021 069)</b>	<b>-</b>	<b>(4 021 069)</b>
<b>Остаток по состоянию на 30 сентября 2017 г.</b>	<b>81 530 200</b>	<b>(104 412)</b>	<b>136 841 382</b>	<b>218 267 170</b>	<b>(221 292)</b>	<b>218 045 878</b>

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

## Группа «НИС»

### Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении денежных средств

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

	Примечания	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
		2017 г.	2016 г.
		(неаудирован.) (неаудирован.)	
<b>Движение денежных средств от операционной деятельности</b>			
Прибыль до налогообложения		<b>26 342 584</b>	<b>9 158 181</b>
<b>Корректировки:</b>			
Финансовые расходы	24	2 132 338	2 316 985
Финансовые доходы	23	(386 530)	(176 821)
Нереализованный (прибыль) убыток от курсовых разниц, нетто		(6 229 993)	857 387
Истощение, износ и амортизация		12 209 378	11 793 435
Корректировки прочих резервов		335 027	387 722
Резерв по сомнительной задолженности		219 210	300 791
Списание кредиторской задолженности		(3 040)	(34 981)
Прочие неденежные статьи		242 716	(217 712)
		<b>8 519 106</b>	<b>15 226 806</b>
<b>Денежные потоки от операционной деятельности до изменения оборотного капитала</b>			
<b>Изменения в оборотном капитале:</b>			
Торговая и прочая дебиторская задолженность		15 954 800	1 725 516
Товарно-материальные запасы		(3 435 738)	1 936 116
Прочие оборотные активы		(1 410 312)	808 134
Торговая и прочая краткосрочная кредиторская задолженность		(4 204 264)	(7 784 658)
Задолженность по прочим налогам за исключением налога на прибыль		182 148	(425 518)
		<b>7 086 634</b>	<b>(3 740 410)</b>
<b>Всего изменения в оборотном капитале</b>			
Налог на прибыль		(1 236 163)	(560 632)
Проценты уплаченные		(2 161 896)	(2 260 963)
Проценты полученные		382 314	332 506
		<b>38 932 579</b>	<b>18 155 488</b>
<b>Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности</b>			
<b>Движение денежных средств от инвестиционной деятельности</b>			
Инвестиции в совместную деятельность		-	(858 362)
Оттоки по выданным кредитам		-	(67 549)
Поступления по выданным кредитам		129 779	121 923
Капитальные затраты		(18 872 419)	(15 501 064)
Поступления от продажи основных средств		116 766	395 389
Выплаты по банковским депозитам		(7 982 453)	-
Прочие поступления денежных средств		(49 321)	218
		<b>(26 657 648)</b>	<b>(15 909 445)</b>
<b>Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности</b>			
<b>Движение денежных средств от финансовой деятельности</b>			
Поступления по кредитам и займам	19	28 733 261	14 737 364
Оттоки по кредитам и займам	19	(36 491 816)	(15 619 787)
Выплаты по капитализируемой аренде	19	(74 859)	-
Дивиденды, выплаченные владельцам Компании		(4 021 069)	(4 025 961)
		<b>(11 854 483)</b>	<b>(4 908 384)</b>
<b>Чистые денежные средства, полученные от финансовой деятельности</b>			
Чистое (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов		420 448	(2 662 341)
Влияние изменений обменного курса валют на денежные средства и их эквиваленты		(335 495)	(24 087)
<b>Денежные средства и их эквиваленты на начало периода</b>		<b>22 899 342</b>	<b>19 271 435</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец периода</b>		<b>22 984 295</b>	<b>16 585 007</b>

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

## Группа «НИС»

### Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 г.

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

#### 1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Открытое акционерное общество «Нафтна индустрия Сербии», 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, разработка и добыча нефти и газа,
- производство нефтепродуктов,
- а также реализация нефтепродуктов и газа на рынке,
- производство и реализация электроэнергии.

Остальная деятельность относится к реализации прочей продукции и услуг.

Общество было образовано 7 июля 2005 года в соответствии с Постановлением Правительства Республики Сербии. 2 февраля 2009 года ПАО «Газпром нефть» приобрело 51% уставного капитала компании «Нафтна индустрия Сербии», которая стала дочерним обществом ПАО «Газпром нефть». В марте 2011 года ПАО «Газпром нефть» осуществило покупку дополнительных 5,15% акций в соответствии с договором купли-продажи акций и увеличило свою долю участия до 56,15%. Конечной контролирующей стороной Группы является ПАО «Газпром», Российская Федерация.

Общество является открытым акционерным обществом, 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 для утверждения.

#### 2. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

##### 2.1. Основания для подготовки финансовой отчетности

Группа ведет бухгалтерский учет и учетные записи в соответствии с принципами 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 основе данных бухгалтерского учета Группы с внесением корректировок и реклассификаций 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 проаудированной консолидированной финансовой отчетности за 2016 год, в частности: основные положения учетной политики, основные бухгалтерские оценки, допущения и бухгалтерские суждения, раскрытия по финансовым рискам, числовые раскрытия, которые сильно не изменились по структуре или сумме. Руководство полагает, что раскрытия в данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности адекватно представляют информацию, если данную промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность читать вместе с консолидированной финансовой отчетностью Группы за 2016 год.

В день подписания консолидированного финансового отчета, цена на сырую нефть повысилась по сравнению с ценой на 31 декабря 2016 года и составляет 58,305 долл. США/баррель. Руководство следит за ситуацией на рынке и готовит различные сценарии ответов на любое, последующее изменение цен на нефть.

## Группа «НИС»

### Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 г.

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

Учтены все события после отчетной даты, возникшие с 30 сентября 2017 года по 26 октября 2017 года, т.е. до даты утверждения настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

Результаты, отраженные в отчетности за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года, необязательно отражают ожидаемые результаты деятельности Группы за целый год.

Деятельность Группы не подвержена существенному влиянию сезонных колебаний.

#### 2.2. Изменение учетной политики

Основные положения учетной политики, основные бухгалтерские оценки и суждения, применяющиеся в процессе подготовки данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности, не отличаются от основных положений учетной политики, которые применялись при подготовке консолидированной финансовой отчетности за год, завершившийся 31 декабря 2016 года, за исключением положений, описанных в параграфе «Применение новых стандартов МСФО».

#### 3. ПРИМЕНЕНИЕ НОВЫХ СТАНДАРТОВ МСФО

Следующие стандарты и поправки к стандартам, применимые для Группы, вступили в силу с 1 января 2017:

- **«Отчет о движении денежных средств» - Поправки к МСФО (IAS) 7** (выпущены в январе 2016 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2017 г. или после этой даты) требуют от Компаний предоставлять раскрытия, которые позволят инвесторам оценивать изменения в обязательствах, возникающих со стороны финансовой деятельности, включая изменения как от денежных, так и неденежных потоков. Группа представит данное раскрытие в консолидированной финансовой отчетности (примечание 19).

Следующие стандарты и поправки к стандартам, применимые для Группы и вступившие в силу с 1 января 2017 г., не оказывают существенного влияния на Группу:

- **«Налоги на прибыль: Признание отложенных налоговых активов по нереализованным убыткам» - Поправки к МСФО (IAS) 12** (выпущены в январе 2016 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2017 года или после этой даты).

#### 4. НОВЫЕ СТАНДАРТЫ БУХГАЛТЕРСКОГО УЧЕТА

Опубликован ряд новых стандартов 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) 9 - «Финансовые инструменты: Классификация и оценка»** (с изменениями, внесенными в июле 2014 г., вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 г. или после этой даты). Основные положения данного стандарта следующие:

- Финансовые активы классифицируются по двум категориям: те, последующая оценка которых осуществляется по справедливой стоимости (либо через прибыль или убыток, либо через прочий совокупный доход) и те, последующая оценка которых осуществляется по амортизированной стоимости. Решение о классификации принимается в момент первоначального признания.
- Последующая оценка финансовых инструментов по амортизированной стоимости осуществляется только для долговых инструментов при одновременном выполнении следующих условий: бизнес-модель Группы построена таким образом, что денежные потоки ожидаются от погашения финансового инструмента, и по условиям договора



## Группа «НИС»

### Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 г.

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

денежные потоки, ожидаемые от инструмента, представляют собой только основную сумму и проценты. Все остальные финансовые инструменты должны оцениваться по справедливой стоимости с изменениями, отражающимися в составе прибыли и убытков.

- Последующая оценка долевых инструментов осуществляется по справедливой стоимости. Долевые инструменты, удерживаемые для продажи, оцениваются по справедливой стоимости с изменениями, отражающимися в прибылях и убытках. Для всех остальных долевых инструментов на момент признания делается выбор, не подлежащий изменению, будут ли реализованные и нереализованные прибыли и убытки, возникающие от изменения справедливой стоимости, отражаться в прочем совокупном доходе, нежели чем в прибылях и убытках. Реклассификация изменений справедливой стоимости в состав прибыли или убытка не разрешается.

В настоящее время Группа оценивает влияние нового стандарта на консолидированную финансовую отчетность.

**МСФО (IFRS) 15 - «Выручка по договорам с покупателями»** (выпущен в мае 2014 г. и вступает в силу для периодов, начинающихся 1 января 2018 г. или после этой даты) и **поправки к МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями»** (выпущены в апреле 2016 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты). Новый стандарт устанавливает основной принцип, в соответствии с которым выручка должна признаваться в момент передачи товаров либо оказания услуг покупателю, по договорной цене. Выручка от продажи товаров, сопровождаемых оказанием услуг, которые могут быть явно отделены, признается отдельно от выручки от оказания услуг, а также скидки и уступки от договорной цены распределяются на отдельные элементы выручки. В случаях, когда сумма оплаты меняется по какой-либо причине, выручка отражается в размере минимальных сумм, которые не подвержены существенному риску аннулирования. Расходы по обеспечению выполнения договоров с покупателями капитализируются и затем списываются в периоде, в котором получены выгоды от реализации контракта.

В настоящее время Группа оценивает влияние нового стандарта на консолидированную финансовую отчетность.

**МСФО (IFRS) 16 - «Аренда»** (выпущен в январе 2016 года и заменяет собой МСФО (IAS) 17 «Аренда», будет применяться для годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2019 г. или позднее). Ранее применение данного стандарта возможно только в случае применения стандарта МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями». Основные положения данного стандарта следующие:

- МСФО 16 изменяет требования учета арендатора, определенные в МСФО (IAS) 17 и исключает классификацию аренды на финансовую и операционную. Вместо этого, представляет единую модель учета аренды, согласно которой требуется отражать следующее:
  - (а) все активы и обязательства, возникающие из аренды, со сроком более 12 месяцев, кроме тех, которые имеют несущественную величину; и
  - (б) амортизацию арендуемых активов отдельно от финансовых расходов в отчете о прибылях и убытках.
- МСФО 16 не изменяет учет арендодателя, определенный в МСФО (IAS) 17.
- МСФО 16 не изменяет учет услуг, сопутствующих аренде.

В настоящее время Группа оценивает влияние нового стандарта на консолидированную финансовую отчетность.

**КРМСФО (IFRIC) - 23 «Неопределенность, связанная с учетом налогов на прибыль»** (выпущен в июне 2017 г. и применяется для годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2019 г. или позднее). КРМСФО 23 разъясняет порядок учета неопределенностей, связанных с налогами на прибыль.

В настоящее время Группа оценивает влияние новой интерпретации на консолидированную финансовую отчетность.

Новые стандарты и интерпретации, как ожидается, не окажут существенного влияния на промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность Группы.

## Группа «НИС»

### Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 г.

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

#### 5. СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Ниже представлена информация по операционным сегментам Группы за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 и 2016 г. 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 оценочных 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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года:

	Переработка, Разведка и маркетинг и		Исключено	Итого
	добыча	сбыт		
Выручка по сегментам	31 433 942	169 103 459	(32 758 885)	167 778 516
Межсегментная	30 439 235	2 319 650	(32 758 885)	-
Внешним покупателям	994 707	166 783 809	-	167 778 516
EBITDA (сегментный результат)	22 709 283	11 549 299	-	34 258 582
Истощение, износ и амортизация	(5 035 652)	(7 173 726)	-	(12 209 378)
Убыток от переоценки	-	(23 506)	-	(23 506)
Прибыль от курсовых разниц, нетто	315 538	5 765 934	-	6 081 472
Финансовые расходы, нетто	(89 487)	(1 656 321)	-	(1 745 808)
Налог на прибыль	(2 136 528)	(4 090 170)	-	(6 226 698)
Прибыль сегмента	<b>15 639 263</b>	<b>4 476 623</b>	-	<b>20 115 886</b>

## Группа «НИС»

### Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 г.

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

В следующей таблице представлены результаты отчетных сегментов за девять месяцев, закончившийся 30 сентября 2016 г.:

	Разведка и добыча	Переработка, маркетинг и сбыт	Исключено	Итого
Выручка по сегментам	26 378 732	134 915 607	(27 210 433)	134 083 906
Межсегментная	24 858 820	2 351 613	(27 210 433)	-
Внешним покупателям	1 519 912	132 563 994	-	134 083 906
ЕБИТДА (сегментный результат)	16 108 425	6 354 959	-	22 463 384
Истощение, износ и амортизация	(4 691 002)	(7 102 433)	-	(11 793 435)
Прибыль от переоценки	-	158 073	-	158 073
Прибыль от курсовых разниц, нетто	52 948	369 297	-	422 245
Финансовые расходы, нетто	(94 870)	(2 045 294)	-	(2 140 164)
Налог на прибыль	(233 300)	(1 250 541)	-	(1 483 841)
Прибыль/(убыток) сегмента	<b>11 054 283</b>	<b>(3 379 943)</b>	-	<b>7 674 340</b>

Рост налога на прибыль в сегменте разведки и добычи относится к Глобальному соглашению с Министерством финансов и Налоговым управлением Республики Анголы, заключенным в июне 2017 года, на основе которого Группа обязалась оплатить потенциальные налоговые обязательства за фискальный период с 2002 по 2016 гг.

Ниже представлена сверка ЕБИТДА за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 и 2016 г.

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2017 г.	2016 г.
Прибыль за период, нетто	20 115 886	7 674 340
Расходы по налогу на прибыль	6 226 698	1 483 841
Финансовые расходы	2 132 338	2 316 985
Финансовые доходы	(386 530)	(176 821)
Истощение, износ и амортизация	12 209 378	11 793 435
(Прибыль)/убыток от курсовых разниц, нетто	(6 081 472)	(422 245)
Чистые прочие (доходы)/расходы, нетто	590 994	37 433
Прочие неоперационные (доходы), нетто	(548 710)	(243 584)
<b>ЕБИТДА</b>	<b>34 258 582</b>	<b>22 463 384</b>

Ниже представлены данные о продажах нефти и газа и нефтепродуктов (по стране регистрации покупателя):

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 г.		
	Внутренний рынок	Экспорт и международные продажи	Итого
Продажи сырой нефти	-	891 183	891 183
Продажи природного газа	1 906 477	-	1 906 477
<i>Через розничную сеть</i>	-	-	-
<i>Оптовые операции</i>	1 906 477	-	1 906 477
Продажи нефтепродуктов	113 816 619	35 868 579	149 685 198
<i>Через розничную сеть</i>	40 667 665	11 951 100	52 618 765
<i>Оптовые операции</i>	73 148 954	23 917 479	97 066 433
Продажи электроэнергии	343 791	7 545 629	7 889 420
Прочие продажи	4 869 878	2 536 360	7 406 238
<b>Итого выручка от реализации</b>	<b>120 936 765</b>	<b>46 841 751</b>	<b>167 778 516</b>

**Группа «НИС»****Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 г.***(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иное)*

	<b>За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 г.</b>		
	<b>Внутренний рынок</b>	<b>Экспорт и международные продажи</b>	<b>Итого</b>
Продажи сырой нефти	-	1 305 751	1 305 751
Продажи природного газа:	2 305 199	-	2 305 199
<i>Через розничную сеть</i>	-	-	-
<i>Оптовые операции</i>	2 305 199	-	2 305 199
Продажи нефтепродуктов:	91 494 273	25 757 016	117 251 289
<i>Через розничную сеть</i>	32 867 316	-	32 867 316
<i>Оптовые операции</i>	58 626 957	25 757 016	84 383 973
Продажи электроэнергии	381 762	5 701 314	6 083 076
Прочие продажи	4 635 624	2 502 967	7 138 591
<b>Итого выручка от реализации</b>	<b>98 816 858</b>	<b>35 267 048</b>	<b>134 083 906</b>

В 2016 году экспорт и международные продажи через розничную сеть иностранных зависимых лиц приведены в статье оптовые продажи, в размере 9 247 673 РСД. Начиная с 2017 года настоящие продажи выделены в отдельную статью.

Из общей суммы выручки от реализации нефтепродуктов (оптовые продажи) в размере 97 066 434 РСД (2016 г.: 84 383 973 РСД), выручка в размере 15 198 024 РСД (2016 г.: 9 416 348 РСД) относится к отечественному покупателю НИР «Petrohemija». 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 7 022 733 РСД (2016: 5 334 701 РСД). Данная выручка относится к продажам операционного сегмента Переработки, маркетинга и сбыта.

Выручка от прочей реализации, в основном, относится к продаже сопутствующих товаров на АЗС в размере 5 799 782 (2016 г.: 5 509 850 РСД).

Местонахождение Группы зарегистрировано на территории Республики Сербии. Общая выручка от внешних покупателей на территории Республики Сербии составила 120 936 765 РСД (2016 г.: 98 816 858 РСД), а общая выручка от внешних покупателей из других стран составила 46 841 751 РСД (2016 г.: 35 267 048 РСД).

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

	<b>За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 г.</b>	
	<b>2017 г.</b>	<b>2016 г.</b>
Продажи сырой нефти	891 183	1 305 751
Продажи нефтепродуктов (розница и опт):		
Болгария	9 761 132	7 332 712
Босния и Герцеговина	8 897 726	5 350 840
Румыния	7 606 850	6 401 921
Все другие рынки	9 602 871	6 671 543
	<b>35 868 579</b>	<b>25 757 016</b>
Продажи электроэнергии	7 545 629	5 701 314
Прочие продажи	2 536 360	2 502 967
	<b>46 841 751</b>	<b>35 267 048</b>

Выручка отдельных стран, участвующих в других рынках, не является существенной.

## Группа «НИС»

### Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 г.

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

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>30 сентября 2017</b>	<b>31 декабря 2016</b>
Сербия	243 365 721	238 780 068
Болгария	7 546 034	7 966 581
Босния и Герцеговина	7 477 950	8 052 241
Румыния	6 964 570	6 968 931
Венгрия	41	80
	<b>265 354 316</b>	<b>261 767 901</b>

## 6. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	<b>30 сентября 2017</b>	<b>31 декабря 2016</b>
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	7 375 311	14 110 111
Депозиты с сроком погашения менее трех месяцев	13 860 727	7 188 962
Денежные средства на эскроу-счете	1 505 909	1 599 285
Эквиваленты денежных средств	242 348	984
	<b>22 984 295</b>	<b>22 899 342</b>

Денежные средства, находящиеся на эскроу-счете по состоянию на 30 сентября 2017 года в сумме 1 505 909 РСД (31 декабря 2016 года: 1 599 285 РСД), преимущественно относятся к депонированным средствам в соответствии с участием в совместном предприятии, через которое в будущем будет осуществляться управление деятельностью ветропарка «Пландиште».

Депозиты со сроком погашения до трех месяцев по состоянию на 30 сентября 2017 года в сумме 13 860 727 РСД (31 декабря 2016 года.: 7 188 962 РСД) относятся к срочным депозитам в коммерческих банках со сроком погашения до 90 дней.

## 7. КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

	<b>30 сентября 2017</b>	<b>31 декабря 2016</b>
Краткосрочные кредиты	2 210	21 103
Депозиты со сроком погашения более трех месяцев, но менее одного года	3 996 786	-
Погашение текущей части долгосрочных обязательств (примечание 13)	102 071	179 596
Прочие краткосрочные финансовые средства	28 695	49 439
Минус корректировка стоимости	(2 256)	(2 256)
	<b>4 127 506</b>	<b>247 882</b>

**Группа «НИС»****Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 г.***(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иное)***8. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

	<b>30 сентября 2017</b>	<b>31 декабря 2016</b>
Торговая дебиторская задолженность:		
- связанные стороны	1 062 560	1 047 541
- третьи стороны	29 174 577	31 723 648
- государство и компании в государственной собственности	11 815 231	15 815 559
	<b>42 052 368</b>	<b>48 586 748</b>
Прочая дебиторская задолженность:		
- связанные стороны	269 242	220 242
- третьи стороны	13 528	13 986
- государство и компании в государственной собственности	9 352 806	9 865 845
	<b>9 635 576</b>	<b>10 100 073</b>
Начисленные активы	311 431	50 243
	<b>51 999 375</b>	<b>58 737 064</b>
<i>Минус</i> резерв под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности:		
- третьи стороны	(9 768 356)	(9 728 531)
- государство и компании в государственной собственности	(11 348 268)	(11 563 533)
	<b>(21 116 624)</b>	<b>(21 292 064)</b>
<b>Итого торговая и прочая дебиторская задолженность</b>	<b>30 882 751</b>	<b>37 445 000</b>

Анализ торговой дебиторской задолженности по датам возникновения приведен ниже:

	<b>30 сентября 2017</b>	<b>31 декабря 2016</b>
Не обесцененная и непросроченная дебиторская задолженность	28 075 544	33 563 122
Не обесцененная просроченная дебиторская задолженность за период:		
до 30 дней	2 191 006	1 725 053
от 1-ого до 3 месяцев	31 665	1 283 108
от 3 месяцев до 1 года	136 392	277 304
более 1 года	448 144	596 413
<b>Итого</b>	<b>30 882 751</b>	<b>37 445 000</b>

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

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

	<b>30 сентября 2017</b>	<b>31 декабря 2016</b>
Сербские динары (РСД)	21 627 356	24 499 017
Евро	6 765 891	11 090 173
Долл. США	936 905	691 575
Прочие	1 552 599	1 164 235
	<b>30 882 751</b>	<b>37 445 000</b>

**Группа «НИС»****Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 г.***(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иное)*

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

	<b>Торговая и прочая дебиторская задолженность</b>		
	<b>Третьи стороны</b>	<b>Государства и компании в государственной собственности</b>	<b>Итого</b>
<b>На 1 января 2016 г.</b>	<b>9 862 727</b>	<b>15 777 436</b>	<b>25 640 163</b>
Резерв под обесценение дебиторской задолженности	73 186	67 696	140 882
Неиспользованные сторнированные суммы	(42 776)	(46 348)	(89 124)
Дебиторская задолженность, списанная в течение года как не подлежащая взысканию	(20 860)	(7 871)	(28 731)
Курсовые разницы	-	112 340	112 340
Прочие	1 235	-	1 235
<b>На 30 сентября 2016 г.</b>	<b>9 873 512</b>	<b>15 903 253</b>	<b>25 776 765</b>
<b>На 1 января 2017 г.</b>	<b>9 728 531</b>	<b>11 563 533</b>	<b>21 292 064</b>
Резерв под обесценение дебиторской задолженности	264 701	19 907	284 608
Неиспользованные сторнированные суммы	(147 255)	(19 983)	(167 238)
Дебиторская задолженность, списанная в течение года как не подлежащая взысканию	(24 074)	-	(24 074)
Курсовые разницы	(449)	(323 771)	(324 220)
Амортизация дисконта (примечание 24)	-	(100 225)	(100 225)
Перенос из долгосрочной части (примечание 12)	-	208 808	208 808
Прочие	(53 098)	(1)	(53 099)
<b>На 30 сентября 2017 г.</b>	<b>9 768 356</b>	<b>11 348 268</b>	<b>21 116 624</b>

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 дебиторской задолженности, упомянутых выше. Другие классы торговой и прочей дебиторской задолженности не содержат обесцениваемых активов.

**9. ЗАПАСЫ**

	<b>30 сентября 2017</b>	<b>31 декабря 2016</b>
Сырая нефть	16 207 711	15 067 495
Нефтепродукты	12 271 825	10 113 916
Сырье и материалы	5 925 235	5 970 968
Прочие	927 030	1 009 762
Минус: резерв под обесценение	(5 175 322)	(5 326 077)
	<b>30 156 479</b>	<b>26 836 064</b>

**Группа «НИС»**

**Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 г.**

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

**10. ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ**

	<b>30 сентября 2017</b>	<b>31 декабря 2016</b>
Авансы уплаченные	462 408	437 325
Дебиторская задолженность по НДС	353 469	274 292
Отложенный НДС	1 436 482	1 251 278
Расходы будущих периодов	308 147	115 146
Предоплаченные таможенные пошлины	32 746	31 117
Предоплаченный акциз	1 546 782	1 538 828
Прочие оборотные активы	14 596 951	14 297 606
Минус: резерв под обесценение	(12 098 263)	(11 998 763)
	<b>6 638 722</b>	<b>5 946 829</b>

Отложенный НДС на 30 сентября 2017 г. в размере 1 436 482 РСД (31 декабря 2016 г.: 1 251 278 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 сентября 2017 года, в размере 1 546 782 РСД (31 декабря 2016: 1 538 828 РСД) относятся к акцизам, уплаченным за готовую продукцию, которая хранится на неакцизном складе.

Прочие оборотные активы, главным образом, относятся к начисленным процентам и обесцененным активам.

Движение по резерву Группы под обесценение прочих оборотных активов представлено в следующей таблице:

	<b>Авансы уплаченные</b>	<b>Прочие оборотные активы</b>	<b>Итого</b>
<b>На 1 января 2016 г.</b>	<b>270 296</b>	<b>13 772 415</b>	<b>14 042 711</b>
Резерв под прочие оборотные активы	5 360	262 456	267 816
Неиспользованные сторнированные суммы	(6 425)	(12 974)	(19 399)
Прочее	(475)	(10 083)	(10 558)
<b>На 30 сентября 2016 г.</b>	<b>268 756</b>	<b>14 011 814</b>	<b>14 280 570</b>
<b>На 1 января 2017 г.</b>	<b>261 983</b>	<b>11 736 780</b>	<b>11 998 763</b>
Резерв под прочие оборотные активы	5 253	135 855	141 108
Неиспользованные сторнированные суммы	(340)	(55 253)	(55 593)
Дебиторская задолженность, списанная в течение года как не подлежащая взысканию	-	(36 339)	(36 339)
Прочее	-	50 324	50 324
<b>На 30 сентября 2017 г.</b>	<b>266 896</b>	<b>11 831 367</b>	<b>12 098 263</b>

Анализ прочих оборотных активов по датам возникновения приведен ниже:

	<b>30 сентября 2017</b>	<b>31 декабря 2016</b>
Не обесцененная и непросроченная дебиторская задолженность	6 296 012	5 834 710
Не обесцененная просроченная дебиторская задолженность за период:		
до 30 дней	10 175	23 019
от 1-ого до 3 месяцев	11 788	26 895
от 3 месяцев до 1 года	52 592	21 598
более 1 года	268 155	40 607
<b>Итого</b>	<b>6 638 722</b>	<b>5 946 829</b>



**Группа «НИС»**

**Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 г.**

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

**11. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА**

	Добыча нефти и газа	Переработка нефти	Маркетинг и сбыт	Прочие активы	Незавершенное строительство	Итого
<b>На 1 января 2016 г.</b>						
Первоначальная стоимость	108 928 420	120 288 250	51 644 542	20 010 602	38 640 748	339 512 562
Амортизация и обесценение	(25 345 752)	(38 800 866)	(16 727 934)	(9 024 312)	(2 400 275)	(92 299 139)
<b>Остаточная стоимость</b>	<b>83 582 668</b>	<b>81 487 384</b>	<b>34 916 608</b>	<b>10 986 290</b>	<b>36 240 473</b>	<b>247 213 423</b>
<b>За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года</b>						
Поступление	634 193	-	-	117	14 427 556	15 061 866
Перевод из категории незавершенного строительства	11 950 134	787 045	1 554 699	215 038	(14 506 916)	-
Обесценение	-	-	-	-	(21 135)	(21 135)
Амортизация	(4 375 145)	(4 196 547)	(1 735 860)	(587 561)	(3 796)	(10 898 909)
Выбытие и списание	(128 586)	(13 088)	(89 813)	(49 588)	(174 514)	(455 589)
Прочие переводы	(19 744)	(2 974 908)	2 960 677	20 803	(115 298)	(128 470)
Курсовые разницы	999	-	276 957	(67)	106 885	384 774
	<b>91 644 519</b>	<b>75 089 886</b>	<b>37 883 268</b>	<b>10 585 032</b>	<b>35 953 255</b>	<b>251 155 960</b>
<b>На 30 сентября 2016 г.</b>						
Первоначальная стоимость	121 224 108	108 882 883	65 248 047	20 045 103	38 340 620	353 740 761
Амортизация и обесценение	(29 579 589)	(33 792 997)	(27 364 779)	(9 460 071)	(2 387 365)	(102 584 801)
<b>Остаточная стоимость</b>	<b>91 644 519</b>	<b>75 089 886</b>	<b>37 883 268</b>	<b>10 585 032</b>	<b>35 953 255</b>	<b>251 155 960</b>
<b>На 1 января 2017 г.</b>						
Первоначальная стоимость	127 806 623	110 525 127	65 310 661	20 170 463	34 864 554	358 677 428
Амортизация и обесценение	(30 936 760)	(35 174 792)	(27 816 298)	(9 600 428)	(1 388 883)	(104 917 161)
<b>Остаточная стоимость</b>	<b>96 869 863</b>	<b>75 350 335</b>	<b>37 494 363</b>	<b>10 570 035</b>	<b>33 475 671</b>	<b>253 760 267</b>
<b>За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года</b>						
Поступление	134 606	-	405	626	16 666 535	16 802 172
Перевод из категории незавершенного строительства	13 995 221	2 106 526	1 138 318	266 715	(17 506 780)	-
Перевод активов в категорию инвестиционной собственности	-	-	(22 698)	(2 313)	-	(25 011)
Перевод в активы, классифицируемые как предназначенные для продажи	-	(14 361)	-	(101 798)	-	(116 159)
Обесценение	-	-	(20 874)	-	(8 059)	(28 933)
Амортизация	(4 724 287)	(4 255 052)	(1 750 299)	(593 011)	(3 689)	(11 326 338)
Выбытие и списание	(19 258)	(7 610)	(139 870)	(4 561)	(93 706)	(265 005)
Прочие переводы	(41 023)	(141 282)	(37 370)	178 313	43 149	1 787
Курсовые разницы	18	-	(539 176)	2 317	(231 818)	(768 659)
	<b>106 215 140</b>	<b>73 038 556</b>	<b>36 122 799</b>	<b>10 316 323</b>	<b>32 341 303</b>	<b>258 034 121</b>
<b>На 30 сентября 2017 г.</b>						
Первоначальная стоимость	141 743 684	112 400 575	65 304 481	20 356 786	34 461 379	374 266 905
Амортизация и обесценение	(35 528 544)	(39 362 019)	(29 181 682)	(10 040 463)	(2 120 076)	(116 232 784)
<b>Остаточная стоимость</b>	<b>106 215 140</b>	<b>73 038 556</b>	<b>36 122 799</b>	<b>10 316 323</b>	<b>32 341 303</b>	<b>258 034 121</b>

## Группа «НИС»

### Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 г.

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

#### 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
<b>На 1 января 2016 г.</b>						
Первоначальная стоимость	19 971 794	7 942 643	27 914 437	108 928 420	33 408	136 876 265
Амортизация и обесценение	(21 185)	(248 771)	(269 956)	(25 345 752)	(22 292)	(25 638 000)
<b>Остаточная стоимость</b>	<b>19 950 609</b>	<b>7 693 872</b>	<b>27 644 481</b>	<b>83 582 668</b>	<b>11 116</b>	<b>111 238 265</b>
<b>За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года</b>						
Поступление	2 078 665	9 526 572	11 605 237	634 193	-	12 239 430
Перевод из категории незавершенного строительства	(220 235)	(11 729 899)	(11 950 134)	11 950 134	-	-
Прочие переводы	-	(101 349)	(101 349)	(19 744)	-	(121 093)
Амортизация и износ	(3 796)	-	(3 796)	(4 375 145)	-	(4 378 941)
Выбытие и списание	(14 113)	(87 090)	(101 203)	(128 586)	-	(229 789)
Курсовые разницы	101 701	-	101 701	999	-	102 700
	<b>21 892 831</b>	<b>5 302 106</b>	<b>27 194 937</b>	<b>91 644 519</b>	<b>11 116</b>	<b>118 850 572</b>
<b>На 30 сентября 2016 г.</b>						
Первоначальная стоимость	21 914 550	5 550 499	27 465 049	121 224 108	33 408	148 722 565
Амортизация и обесценение	(21 719)	(248 393)	(270 112)	(29 579 589)	(22 292)	(29 871 993)
<b>Остаточная стоимость</b>	<b>21 892 831</b>	<b>5 302 106</b>	<b>27 194 937</b>	<b>91 644 519</b>	<b>11 116</b>	<b>118 850 572</b>
<b>На 1 января 2017 г.</b>						
Первоначальная стоимость	20 139 905	4 274 452	24 414 357	127 806 623	31 406	152 252 386
Амортизация и обесценение	(26 494)	(876)	(27 370)	(30 936 760)	(20 312)	(30 984 442)
<b>Остаточная стоимость</b>	<b>20 113 411</b>	<b>4 273 576</b>	<b>24 386 987</b>	<b>96 869 863</b>	<b>11 094</b>	<b>121 267 944</b>
<b>За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года</b>						
Поступление	3 701 099	9 228 980	12 930 079	134 606	-	13 064 685
Перевод из категории незавершенного строительства	(3 089 976)	(10 904 350)	(13 994 326)	13 995 221	(895)	-
Прочие переводы	(856 887)	831 107	(25 780)	(41 023)	975	(65 828)
Амортизация и износ	(3 689)	-	(3 689)	(4 724 287)	(38)	(4 728 014)
Выбытие и списание	(71 897)	(18 913)	(90 810)	(19 258)	-	(110 068)
Курсовые разницы	(222 796)	-	(222 796)	18	(4)	(222 782)
	<b>19 569 265</b>	<b>3 410 400</b>	<b>22 979 665</b>	<b>106 215 140</b>	<b>11 132</b>	<b>129 205 937</b>
<b>На 30 сентября 2017 г.</b>						
Первоначальная стоимость	19 595 020	3 411 276	23 006 296	141 743 684	32 342	164 782 322
Амортизация и обесценение	(25 755)	(876)	(26 631)	(35 528 544)	(21 210)	(35 576 385)
<b>Остаточная стоимость</b>	<b>19 569 265</b>	<b>3 410 400</b>	<b>22 979 665</b>	<b>106 215 140</b>	<b>11 132</b>	<b>129 205 937</b>

**Группа «НИС»****Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 г.***(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иное)***12. ДОЛГОСРОЧНАЯ ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

	<b>30 сентября 2017</b>	<b>31 декабря 2016</b>
Долгосрочная торговая дебиторская задолженность	-	8 969 816
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность	74 648	1 127 944
<i>Минус резерв под обесценение</i>	<i>(59)</i>	<i>(728 602)</i>
	<b>74 589</b>	<b>9 369 158</b>

Сокращение долгосрочной дебиторской задолженности от продаж и прочей долгосрочной дебиторской задолженности в основном относится к Договору, заключенному с УниКредит банком, об уступке части своих требований с компенсацией без права регрессного требования к цеденту. В соответствии с Договором осуществлена уступка требований Республики Сербия со сроком погашения в 2016-2019 на общую сумму 67 200 000 Евро. Оплата по Договору в полном размере произведена 17 июля 2017г.

Движение по резерву Группы под обесценение прочей долгосрочной дебиторской задолженности представлено в следующей таблице:

	<b>Прочая долгосрочная дебиторская задолженность</b>
<b>На 1 января 2016 г.</b>	<b>1 935 712</b>
Дебиторская задолженность, списанная в течение года как не подлежащая взысканию	(1 051 522)
Курсовые разницы	35 191
Амортизация дисконта (примечание 24)	(266 016)
Прочие	(18 722)
<b>На 30 сентября 2016 г.</b>	<b>634 643</b>
<b>На 1 января 2017 г.</b>	<b>728 602</b>
Неиспользованные сторнированные суммы	(159 155)
Дебиторская задолженность, списанная в течение года как не подлежащая взысканию	(132 657)
Курсовые разницы	(12 859)
Амортизация дисконта (примечание 24)	(215 064)
Перевод в краткосрочную часть (примечание 8)	(208 808)
<b>На 30 сентября 2017 г.</b>	<b>59</b>

**13. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ**

	<b>30 сентября 2017</b>	<b>31 декабря 2016</b>
Депозиты со сроком погашения более одного года	4 009 222	-
Финансовые средства, предназначенные для продажи	2 051 204	1 897 256
Долгосрочные кредиты	102 071	179 596
Прочие долгосрочные финансовые вложения	26 700	27 648
<i>Минус текущие погашения (примечание 7)</i>	<i>(102 071)</i>	<i>(179 596)</i>
<i>Минус корректировка</i>	<i>(1 926 815)</i>	<i>(1 761 339)</i>
	<b>4 160 311</b>	<b>163 565</b>

**Группа «НИС»****Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 г.***(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иное)***14. ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ**

	<b>30 сентября 2017</b>	<b>31 декабря 2016</b>
Авансы, уплаченные за основные средства	2 260 239	1 851 425
Расходы будущих периодов	711 917	794 251
Прочие активы	1 042 531	1 076 724
<i>Минус: резерв под обесценение</i>	<i>(44 781)</i>	<i>(41 758)</i>
	<b>3 969 906</b>	<b>3 680 642</b>

**15. КРАТКОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ, ЗАЙМЫ И ТЕКУЩАЯ ЧАСТЬ ДОЛГОСРОЧНЫХ КРЕДИТОВ И ЗАЙМОВ**

	<b>30 сентября 2017</b>	<b>31 декабря 2016</b>
Краткосрочные кредиты	-	12 189 945
Процентные обязательства	203 537	243 913
Текущая часть долгосрочных кредитов со сроком погашения до 1 года (примечание 19)	8 672 948	9 516 423
Текущая часть обязательств по финансовой аренде со сроком погашения до 1 года (примечание 19)	46 712	26 290
	<b>8 923 197</b>	<b>21 976 571</b>

**16. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

	<b>30 сентября 2017</b>	<b>31 декабря 2016</b>
Торговая кредиторская задолженность:		
- связанные стороны	977 272	6 898 039
- третьи стороны	18 698 408	18 893 423
Обязательства по выплате дивидендов	3 772 308	3 772 308
Прочая кредиторская задолженность	5 136	15 395
	<b>23 453 124</b>	<b>29 579 165</b>

По состоянию на 30 сентября 2017 г. кредиторская задолженность перед связанными сторонами в размере 977 272 РСД (31 декабря 2016 г.: 6 898 039 РСД) преимущественно относится к обязательствам перед поставщиком Gazprom Marketing & Trading Co., Ltd. в размере 961 914 РСД, основанным на торговле электроэнергией (31 декабря 2016 г.: 5 818 200 РСД, в основном относящиеся к обязательствам перед Газпром нефть, г. Санкт-Петербург, Российская Федерация, за приобретение сырой нефти).

**17. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

	<b>30 сентября 2017</b>	<b>31 декабря 2016</b>
Авансы полученные	1 287 595	1 325 012
Выплаты работникам	3 053 543	3 551 055
Начисленные обязательства и доходы будущих периодов	412 018	309 194
Прочие краткосрочные нефинансовые обязательства	12 836	48 989
	<b>4 765 992</b>	<b>5 234 250</b>

**Группа «НИС»**

**Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 г.**

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

**18. ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПО ПРОЧИМ НАЛОГАМ ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ НАЛОГА НА ПРИБЫЛЬ**

	<b>30 сентября 2017</b>	<b>31 декабря 2016</b>
Налог на добычу полезных ископаемых	281 684	241 017
НДС	2 334 551	1 565 733
Акциз	4 945 743	5 395 623
Сборы по стратегическим запасам	489 333	601 357
Таможенные платежи	183 899	298 878
Прочие налоги	2 069 352	2 033 952
	<b>10 304 562</b>	<b>10 136 560</b>

**19. ДОЛГОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ**

	<b>30 сентября 2017</b>	<b>31 декабря 2016</b>
Долгосрочные займы: ПАО «Газпром нефть»	31 923 439	37 328 836
Банковские кредиты и прочие долгосрочные кредиты	68 485 841	66 120 490
Обязательства по финансовой аренде	402 941	343 080
Прочие долгосрочные кредиты и займы	55 551	44 968
<i>Минус: текущая часть долгосрочных кредитов и займов</i>	(8 719 660)	(9 542 713)
	<b>92 148 112</b>	<b>94 294 661</b>

Изменения обязательств Группы по финансовым операциям представлены следующим образом:

	<b>Долгосрочные кредиты</b>	<b>Краткосрочные кредиты (примечание 15)</b>	<b>Финансовая аренда</b>	<b>Итого</b>
<b>На 1 января 2016 г.</b>	<b>113 444 171</b>	<b>3 553 120</b>	<b>199 289</b>	<b>117 196 580</b>
Поступления	3 187 240	11 550 124	-	14 737 364
Платежи	(12 017 266)	(3 602 521)	-	(15 619 787)
Неденежные операции	-	-	173 662	173 662
Курсовые разницы (примечание 22)	420 214	69 727	5 641	495 582
<b>На 30 сентября 2016 года</b>	<b>105 034 359</b>	<b>11 570 450</b>	<b>378 592</b>	<b>116 983 401</b>
<b>На 1 января 2017 года</b>	<b>103 449 326</b>	<b>12 189 945</b>	<b>343 080</b>	<b>115 982 351</b>
Поступления	28 733 261	-	-	28 733 261
Платежи	(24 459 383)	(12 032 433)	(74 859)	(36 566 675)
Неденежные операции	-	-	141 992	141 992
Курсовые разницы (примечание 22)	(7 313 924)	(157 512)	(7 272)	(7 478 708)
<b>На 30 сентября 2017 года</b>	<b>100 409 280</b>	<b>-</b>	<b>402 941</b>	<b>100 812 221</b>

**(а) Долгосрочный заем ПАО «Газпром нефть»**

Долгосрочный заем от ПАО «Газпром нефть», по состоянию на 30 сентября 2017 г., в сумме 31 923 439 РСД (2016 г.: 37 328 836 РСД), включая текущую часть в сумме 5 551 902 РСД (2016 г.: 5 742 898 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.

**Группа «НИС»****Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 г.***(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иное)***(б) Банковские и прочие долгосрочные кредиты**

	<b>30 сентября 2017</b>	<b>31 декабря 2016</b>
Кредиты в Сербии	41 992 258	27 522 764
Кредиты за границей	26 493 583	38 597 726
	68 485 841	66 120 490
Текущая часть долгосрочных кредитов	(3 121 046)	(3 773 525)
	<b>65 364 795</b>	<b>62 346 965</b>

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

	<b>30 сентября 2017</b>	<b>31 декабря 2016</b>
От 1 года до 2 лет	26 375 628	13 481 072
От 2 до 5 лет	35 876 354	44 609 978
Более 5 лет	3 112 813	4 255 915
	<b>65 364 795</b>	<b>62 346 965</b>

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

	<b>30 сентября 2017</b>	<b>31 декабря 2016</b>
Долл. США	25 731 860	39 607 916
Евро	42 436 260	26 126 044
Сербский динар (РСД)	862	976
Японская иена	316 859	385 554
	<b>68 485 841</b>	<b>66 120 490</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 30 сентября 2017 года и 31 декабря 2016 года, соблюдает указанные ковенанты.

**Группа «НИС»****Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 г.***(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иное)***20. РАСХОДЫ, СВЯЗАННЫЕ С ПРОИЗВОДСТВОМ И ПЕРЕРАБОТКОЙ**

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2017	2016
Расходы на персонал	4 345 590	4 146 467
Сырье и материалы (за исключением стоимости приобретения нефти, газа и нефтепродуктов)	1 567 698	1 614 042
Текущее обслуживание и ремонт	2 169 608	2 796 401
Расходы на электроэнергию для дальнейшей реализации	7 464 026	5 823 726
Электроэнергия и коммунальные услуги	1 882 701	1 800 322
Техника безопасности и охрана труда	235 259	255 056
Расходы по страхованию	211 900	215 782
Транспортные расходы на производстве	1 505 553	1 447 797
Прочие	2 294 350	2 414 057
	<b>21 676 685</b>	<b>20 513 650</b>

**21. КОММЕРЧЕСКИЕ, ОБЩЕХОЗЯЙСТВЕННЫЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ**

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2017	2016
Расходы на персонал	7 703 353	7 767 382
Юридические, аудиторские и консультационные услуги	731 858	899 743
Расходы на аренду	286 491	430 957
Командировочные расходы	227 888	235 304
Техника безопасности и охрана труда	398 981	397 792
Расходы по страхованию	76 029	77 440
Транспорт и хранение	132 042	276 971
Резерв под сомнительную задолженность	78 800	(105 036)
Прочие	6 892 444	6 864 639
	<b>16 527 886</b>	<b>16 845 192</b>

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

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2017	2016
Прибыль/(убыток) от курсовых разниц от финансовой деятельности		
- прибыль от курсовых разниц	8 188 507	3 022 413
- убыток от курсовых разниц	(709 799)	(3 517 995)
Прибыль/(убыток) от курсовых разниц, нетто от операционной деятельности	(1 397 236)	917 827
	<b>6 081 472</b>	<b>422 245</b>

## Группа «НИС»

### Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 г.

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

#### 23. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2017	2016
Процентный доход от размещения депозитов в банках	374 723	159 463
Процентный доход по выданным займам	11 651	17 293
Доход от дивидендов	156	65
	<b>386 530</b>	<b>176 821</b>

#### 24. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2017	2016
Процентные расходы	2 396 781	2 512 411
Обязательство по выводу из эксплуатации объектов основных средств: амортизация дисконта	103 429	87 285
Торговая дебиторская задолженность: амортизация дисконта	(315 289)	(266 016)
Минус: капитализированные проценты	(52 583)	(16 695)
	<b>2 132 338</b>	<b>2 316 985</b>

#### 25. 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 оценки, используемые при оценке по справедливой стоимости, такие же, как были раскрыты в финансовой отчетности за период, заканчивающийся 31 декабря 2016 года. Также, в течение первых девяти месяцев 2017 года не было перемещений между уровнями иерархии оценки по справедливой стоимости.

По состоянию на 30 сентября 2017 года балансовая стоимость финансовых активов примерно равна их справедливой стоимости.

#### 26. УСЛОВНЫЕ И ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

##### Обязательства по охране окружающей среды

Руководство Группы провело оценку и создало резерв под обязательства по охране окружающей среды по состоянию на отчетную дату в сумме 756 371 РСД (на 31 декабря 2016 г.: 838 655 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.

##### 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 могут быть установлены дополнительные суммы налогов, штрафов и пеней. Срок исковой давности по налоговым обязательствам – пять лет. Налоговые проверки могут охватывать пять календарных лет деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. Руководство оценило, что по состоянию на 30 сентября 2017 года Группой погашены все налоговые обязательства перед государством.



## Группа «НИС»

### Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 г.

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

#### Капитальные обязательства

По состоянию на 30 сентября 2017 года Группа имеет заключенные договоры на приобретение объектов недвижимости, установок и оборудования на общую сумму 8 467 278 РСД (31 декабря 2016 года: 5 324 487 РСД) и на выполнение работ по бурению и разведке в размере 53,09 миллионов долл. США (31 декабря 2016 года: 40,17 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 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах». Связанные юридические лица 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 девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года, а также в течение 2016 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 по состоянию на 30 сентября 2017 года и 31 декабря 2016 года:

	Материнское общество	Общества, находящиеся под общим контролем	Совместная деятельность
<b>На 30 сентября 2017 г.</b>			
Торговая и прочая дебиторская задолженность	-	1 062 560	269 242
Инвестиции в долевые инструменты	-	-	2 047 021
Торговая и прочая кредиторская задолженность	-	(977 272)	-
Прочие краткосрочные обязательства	-	(943)	-
Краткосрочные кредиты займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	(5 551 902)	-	-
Долгосрочная задолженность по кредитам и займам	(26 371 537)	-	-
	<b>(31 923 439)</b>	<b>84 345</b>	<b>2 316 263</b>
<b>На 31 декабря 2016 г.</b>			
Торговая и прочая дебиторская задолженность	-	1 047 541	220 243
Инвестиции в долевые инструменты	-	-	2 047 021
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(5 818 200)	(1 079 839)	-
Прочие краткосрочные обязательства	-	(23 091)	-
Краткосрочные кредиты займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	(5 742 898)	-	-
Долгосрочная задолженность по кредитам и займам	(31 585 938)	-	-
	<b>(43 147 036)</b>	<b>(55 389)</b>	<b>2 267 264</b>

## Группа «НИС»

### Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 г.

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

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 и 2016 года, отражены следующие операции со связанными сторонами:

	Материнское общество	Общества, находящиеся под общим контролем	Совместная деятельность
<b>За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 г.</b>			
Продажи нефтепродуктов, нефти и газа	-	450 590	-
Прочая выручка	-	7 026 197	-
Приобретение нефти, газа и нефтепродуктов	(20 062 252)	(451 894)	-
Расходы, связанные с производством	-	(7 269 422)	-
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	-	(4 776)	-
Прочие расходы, нетто	(5 002)	(175)	-
Финансовые расходы	(489 792)	-	-
	<b>(20 557 046)</b>	<b>(249 480)</b>	-
<b>За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 г.</b>			
Продажи нефтепродуктов, нефти и газа	-	395 681	-
Прочая выручка	-	5 610 682	-
Приобретение нефти, газа и нефтепродуктов	(29 566 123)	(396 618)	-
Расходы, связанные с производством	-	(5 593 596)	-
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	-	(113 594)	-
Прочие доходы (расходы), нетто	18 455	(39)	-
Финансовые расходы	(585 043)	-	-
	<b>(30 132 711)</b>	<b>(97 484)</b>	-

#### Транзакции с ключевым руководством

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года, и за 2016 год, Группа признала 743 813 РСД и 593 172 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.

## 28. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОКОНЧАНИЯ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

В соответствии с действующими законами Республики Сербии в начале октября 2017 года были соблюдены все условия для полного применения Заранее подготовленного плана реорганизации предприятия "ХИП Петрохемия а.о. Панчево". В соответствии с утвержденным планом была изменена и структура акционерного капитала предприятия "ХИП Петрохемия", и НИС в результате конверсии оставшейся части дебиторской задолженности, после списания, увеличил свою долю в капитале "ХИП Петрохемии" до 20,855912%. Это изменение зарегистрировано в Центральном реестре ценных бумаг 19 октября 2017 года.

**Группа «НИС»**

**Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 г.**

---

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

**Группа «НИС»**

**Контактная информация**

Офис:

Ул. Народног фронта, д. 12  
г. Нови-Сад, Республика Сербия  
21000

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)