

## АНАЛИЗ И ОЦЕНКА РУКОВОДСТВОМ ФИНАНСОВОГО ПОЛОЖЕНИЯ И ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

*Настоящий анализ финансового положения и финансовых результатов деятельности должен рассматриваться в контексте не прошедшей аудит консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года. Консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Консолидированную промежуточную сокращенную финансовую отчетность за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, следует рассматривать вместе с консолидированной финансовой отчетностью за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее – МСФО).*

### ОБЩИЙ ОБЗОР

По объемам запасов, добыче газа и рыночной капитализации мы являемся одной из крупнейших газовых и нефтяных компаний в мире. Основная часть нашей выручки приходится на продажу газа, нефти и прочих углеводородов в страны Западной и Центральной Европы, Российскую Федерацию, а также другие страны бывшего Советского Союза.

Наша финансово-хозяйственная деятельность подразделяется на следующие основные направления:

- Добыча газа – геологоразведка и добыча газа;
- Транспортировка – транспортировка газа;
- Поставка газа – продажа газа в Российской Федерации и за ее пределами;
- Хранение газа – хранение добытого и приобретенного газа в подземных хранилищах;
- Добыча нефти и газового конденсата – разведка и добыча нефти и газового конденсата, продажа нефти и газового конденсата;
- Переработка – переработка нефти, газового конденсата и прочих углеводородов и продажа продуктов переработки;
- Производство и продажа электрической и тепловой энергии.

Прочие виды нашей финансово-хозяйственной деятельности включают в себя в основном производство прочей продукции и продажу отдельных видов товаров, работ, услуг.

Наши основные операционные сегменты являются взаимозависимыми, при этом значительная доля выручки одного сегмента составляет часть затрат другого. В частности, сегмент «Поставка газа» приобретает природный газ у сегмента «Добыча газа», а транспортные услуги – у сегмента «Транспортировка». Сегмент «Переработка» покупает газ у сегмента «Добыча газа», нефть и газовый конденсат – у сегмента «Добыча нефти и газового конденсата». Мы устанавливаем внутренние трансфертные цены таким образом, чтобы обеспечить финансирование конкретных дочерних организаций в рамках каждого сегмента. Соответственно, результаты деятельности каждого из сегментов по отдельности не отражают финансовое положение сегмента и результаты его финансово-хозяйственной деятельности, как если бы этот сегмент был самостоятельной организацией. В связи с этим в настоящем документе мы не проводим анализ каждого из сегментов в отдельности.

## РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2016 года	2015 года
(в млн руб.)		
Выручка от продаж	4 321 364	4 206 217
Чистый доход по торговым операциям без фактической поставки	71 159	8 320
Операционные расходы	<u>(3 824 703)</u>	<u>(3 171 784)</u>
<b>Прибыль от продаж</b>	<b>567 820</b>	<b>1 042 753</b>
Финансовые доходы	816 264	1 145 005
Финансовые расходы	(499 487)	(1 421 168)
Доля чистой прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	55 258	93 181
Прибыль от выбытия финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	<u>1 835</u>	<u>5 066</u>
<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>941 690</b>	<b>864 837</b>
Расходы по текущему налогу на прибыль	(134 515)	(130 177)
Расходы по отложенному налогу на прибыль	<u>(69 784)</u>	<u>(44 389)</u>
Налог на прибыль	(204 299)	(174 566)
<b>Прибыль за период</b>	<b>737 391</b>	<b>690 271</b>
<b>Прочий совокупный доход (расход):</b>		
Расход, который не будет впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка:		
Переоценка резерва по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	<u>(92 446)</u>	<u>(84 204)</u>
<b>Итого расход, который не будет впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка</b>	<b>(92 446)</b>	<b>(84 204)</b>
Доход (расход), который впоследствии может быть реклассифицирован в состав прибыли или убытка:		
Прибыль от изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, за вычетом налога	34 293	47 294
Доля прочего совокупного (расхода) дохода ассоциированных организаций и совместных предприятий	(7 756)	26 133
Курсовые разницы	(201 260)	164 804
Прибыль (убыток) от операций хеджирования, за вычетом налога	<u>41 277</u>	<u>(4 777)</u>
<b>Итого (расход) доход, который может быть впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка</b>	<b>(133 446)</b>	<b>233 454</b>
<b>Прочий совокупный (расход) доход за период, за вычетом налога</b>	<b>(225 892)</b>	<b>149 250</b>
<b>Совокупный доход за период</b>	<b>511 499</b>	<b>839 521</b>
<b>Прибыль за период, относящаяся к:</b>		
Акционерам ПАО «Газпром»	709 321	673 904
Неконтролирующей доле участия	<u>28 070</u>	<u>16 367</u>
	<b>737 391</b>	<b>690 271</b>
<b>Совокупный доход за период, относящийся к:</b>		
Акционерам ПАО «Газпром»	491 850	815 437
Неконтролирующей доле участия	<u>19 649</u>	<u>24 084</u>
	<b>511 499</b>	<b>839 521</b>

## Выручка от продаж

В представленной ниже таблице указаны объемы и цены продаж:

(в млн руб., если не указано иное)	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2016 года	2015 года
<b>Выручка от продажи газа</b>		
<i>Европа и другие страны</i>		
Валовая выручка от продаж <sup>(1)</sup>	1 930 031	1 883 132
Таможенные пошлины	(355 160)	(390 265)
Акциз	(28 338)	(62 395)
Чистая выручка от продаж	1 546 533	1 430 472
Объемы в млрд м <sup>3</sup>	160,9	125,3
Средняя цена, долл. США / тыс. м <sup>3</sup> <sup>(2)</sup> (включая акциз и таможенные пошлины) <sup>(3)</sup>	175,9	252,1
Средняя цена, руб. / тыс. м <sup>3</sup> <sup>(2)</sup> (включая акциз и таможенные пошлины)	11 993,7	15 033,7
<i>Страны бывшего Советского Союза</i>		
Валовая выручка от продаж <sup>(1)</sup>	234 101	323 496
Таможенные пошлины	(19 655)	(31 494)
Чистая выручка от продаж	214 446	292 002
Объемы в млрд м <sup>3</sup>	22,0	27,2
Средняя цена, долл. США / тыс. м <sup>3</sup> <sup>(2)</sup> (включая таможенные пошлины) <sup>(3)</sup>	155,7	199,2
Средняя цена, руб. / тыс. м <sup>3</sup> <sup>(2)</sup> (включая таможенные пошлины)	10 618,3	11 875,3
<i>Российская Федерация</i>		
Валовая выручка от продаж (за вычетом НДС)	530 683	538 572
Чистая выручка от продаж	530 683	538 572
Объемы в млрд м <sup>3</sup>	139,7	150,6
Средняя цена, руб. / тыс. м <sup>3</sup> <sup>(2)</sup> (за вычетом НДС)	3 797,9	3 576,7
<i>Общая выручка от продаж газа</i>		
Валовая выручка от продаж (за вычетом НДС)	2 694 815	2 745 200
Таможенные пошлины	(374 815)	(421 759)
Акциз	(28 338)	(62 395)
Ретроактивные корректировки цены на газ	33 757	12 074
Чистая выручка от продаж	2 325 419	2 273 120
Объемы в млрд м <sup>3</sup>	322,6	303,1
Чистая выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки (за вычетом акциза, НДС и таможенных пошлин)	1 096 331	1 175 078
Чистая выручка от продажи электрической и тепловой энергии (за вычетом НДС)	322 708	291 603
Чистая выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата (за вычетом НДС и таможенных пошлин)	271 545	184 636
Чистая выручка от продажи услуг по транспортировке газа (за вычетом НДС)	145 766	139 068
Прочая выручка (за вычетом НДС)	159 595	142 712
<b>Итого выручка от продаж (за вычетом акциза, НДС и таможенных пошлин)</b>	<b>4 321 364</b>	<b>4 206 217</b>

Примечания:

<sup>(1)</sup> С продажи газа в Европу и другие страны, а также страны бывшего Советского Союза НДС не взимается.

<sup>(2)</sup> 1 тыс. м<sup>3</sup> является эквивалентом 35 316 куб. футов.

<sup>(3)</sup> Рассчитано исходя из среднего курса российского рубля к долл. США.

Выручка от продаж (за вычетом акциза, НДС и таможенных пошлин) выросла на 115 147 млн руб., или на 3 %, за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, и составила 4 321 364 млн руб. Увеличение выручки от продаж в основном вызвано ростом продаж газа в Европу и другие страны.

Доля чистой выручки от продажи газа за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, составила 54 % от общего объема чистой выручки от продаж (54 % за аналогичный период прошлого года).

Чистая выручка от продажи газа выросла на 52 299 млн руб., или на 2 %, с 2 273 120 млн руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, до 2 325 419 млн руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года.

Чистая выручка от продажи газа в Европу и другие страны выросла на 116 061 млн руб., или на 8 %, за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, по сравнению с аналогичным периодом прошлого года и составила 1 546 533 млн руб. Увеличение продажи газа в Европу и другие страны было обусловлено ростом объемов продаж газа на 28 % за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. При этом средние цены (включая акциз и таможенные пошлины), выраженные в рублях, уменьшились на 20 % по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

Чистая выручка от продажи газа в страны бывшего Советского Союза уменьшилась на 77 556 млн руб., или на 27 %, за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, по сравнению с аналогичным периодом прошлого года и составила 214 446 млн руб. Изменение было обусловлено снижением объемов продаж газа на 19 % и снижением средних цен, выраженных в рублях (включая таможенные пошлины), на 11 % за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года.

Чистая выручка от продажи газа в Российской Федерации уменьшилась на 7 889 млн руб., или на 1 %, за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, и составила 530 683 млн руб. Это объясняется снижением объемов продаж газа на 7 % по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. При этом средние цены в рублях (за вычетом НДС) увеличились на 6 %.

#### Операционные расходы

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, операционные расходы увеличились на 21 % и составили 3 824 703 млн руб. по сравнению с 3 171 784 млн руб. за аналогичный период прошлого года. Доля операционных расходов в выручке от продаж выросла с 75 % за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, до 89 % за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года. В приведенной ниже таблице представлена расшифровка операционных расходов за указанные периоды.

(в млн руб.)	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2016 года	2015 года
Покупные газ и нефть	896 182	605 902
Налоги, кроме налога на прибыль	644 551	611 932
Расходы на оплату труда	493 313	433 120
Транзит газа, нефти и продуктов нефтегазопереработки	454 096	381 481
Амортизация	423 650	380 041
Материалы	205 129	201 581
Товары для перепродажи, в том числе продукты нефтегазопереработки	133 998	145 772
Расходы на ремонт, эксплуатацию и техническое обслуживание	108 626	106 109
Изменение резерва под обесценение активов и прочих резервов	79 553	51 964
Расходы на электроэнергию и теплоэнергию	69 854	64 752
Расходы по аренде	26 165	26 934
Расходы на исследования и разработки	24 704	22 553
Транспортные расходы	22 899	30 891
Расходы на страхование	22 566	20 093
Социальные расходы	22 486	21 713
Курсовые разницы по операционным статьям	13 882	(47 668)
Услуги по переработке	11 643	14 004
Убыток (прибыль) от производных финансовых инструментов	10 851	(21 625)
Прочие	225 402	229 111
	<b>3 889 550</b>	<b>3 278 660</b>
Изменение готовой продукции, незавершенного производства и прочие эффекты	(64 847)	(106 876)
<b>Итого операционные расходы</b>	<b>3 824 703</b>	<b>3 171 784</b>

### *Покупные газ и нефть*

Расходы на покупные газ и нефть выросли на 290 280 млн руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, и составили 896 182 млн руб. по сравнению с 605 902 млн руб. за аналогичный период прошлого года.

Расходы на покупку газа увеличились на 260 604 млн руб., или на 60 %, и составили 698 400 млн руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, по сравнению с 437 796 млн руб. за аналогичный период прошлого года. Данное увеличение связано с завершением сделки по обмену активами между ПАО «Газпром» и «Винтерсхалл Холдинг ГмбХ», в результате которой Группа получила контроль над организациями «В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и «ВИЕХ ГмбХ» и их дочерними организациями, занимающимися продажей и хранением газа.

Расходы на покупку нефти, которые отражены в составе расходов на покупные газ и нефть, увеличились на 29 676 млн руб., или на 18 %, и составили 197 782 млн руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, по сравнению с 168 106 млн руб. за аналогичный период прошлого года. Данное изменение связано в основном с увеличением объемов покупок нефти на внутреннем рынке.

### *Налоги, кроме налога на прибыль*

Налоги, кроме налога на прибыль включают:

(млн руб.)	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2016 года	2015 года
Налог на добычу полезных ископаемых	431 034	447 174
Налог на имущество	95 526	88 355
Прочие налоги	<u>117 991</u>	<u>76 403</u>
<b>Налоги, кроме налога на прибыль</b>	<b>644 551</b>	<b>611 932</b>

Налог на добычу полезных ископаемых уменьшился на 4 % и составил 431 034 млн руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, по сравнению с 447 174 млн руб. за аналогичный период прошлого года. Данное изменение связано со снижением цен на нефть.

### *Транзит газа, нефти и продуктов нефтегазопереработки*

Расходы на транзит газа, нефти и продуктов нефтегазопереработки увеличились на 19 % и составили 454 096 млн руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, по сравнению с 381 481 млн руб. за аналогичный период прошлого года. Данное увеличение в основном связано с увеличением расходов на транзит газа, выраженных в рублевом эквиваленте, по территории Украины и Германии, а также с деятельностью Группы Газпром Германия.

### *Амортизация*

Амортизация увеличилась на 43 609 млн руб., или на 11 %, за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, и составила 423 650 млн руб. по сравнению с 380 041 млн руб. за аналогичный период прошлого года. Увеличение в основном связано с увеличением базы основных средств.

### *Товары для перепродажи, в том числе продукты нефтегазопереработки*

Расходы на покупку товаров для перепродажи, в том числе продуктов нефтегазопереработки, уменьшились на 11 774 млн руб., или на 8 %, и составили 133 998 млн руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, по сравнению с 145 772 млн руб. за аналогичный период прошлого года. Снижение расходов в основном связано с уменьшением объемов закупки прочих товаров.

### *Изменение резерва под обесценение активов и прочих резервов*

Резерв под обесценение активов и прочие резервы Группы увеличились на 27 589 млн руб., или на 53 %, за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. Данное изменение в основном обусловлено увеличением суммы начисленного резерва по сомнительной торговой дебиторской задолженности НАК «Нафтогаз Украины», а также начислением резерва по авансам выданным.

### Курсовые разницы по операционным статьям

Расходы по курсовым разницам по операционным статьям увеличились на 61 550 млн руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, и составили 13 882 млн руб. по сравнению с доходами в размере 47 668 млн руб. за аналогичный период прошлого года. Данное изменение связано со снижением курса доллара США и евро по отношению к российскому рублю на 13 % и 11 % соответственно за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, по сравнению с повышением курса доллара США и евро по отношению к российскому рублю на 18 % и 9 % соответственно за аналогичный период прошлого года.

### Прочие операционные расходы

Прочие расходы уменьшились на 2 % за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, и составили 225 402 млн руб. по сравнению с 229 111 млн руб. за аналогичный период прошлого года. Прочие расходы включают в себя расходы на добычу газа и газового конденсата, услуги газораспределительных организаций, банковские услуги, расходы на охрану, юридические и консультационные услуги, расходы на благотворительность, финансовую помощь и расходы на рекламу.

### Изменение готовой продукции, незавершенного производства и прочие эффекты

Статья «Изменение готовой продукции, незавершенного производства и прочие эффекты» увеличилась на 42 029 млн руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, и составила 64 847 млн руб. по сравнению с 106 876 млн руб. за аналогичный период прошлого года. Изменение данной статьи связано с тем, что увеличение остатков готовой продукции за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, меньше увеличения остатков готовой продукции за аналогичный период прошлого года.

### Прибыль от продаж

В результате указанных выше факторов прибыль от продаж уменьшилась на 474 933 млн руб., или на 46 %, и составила 567 820 млн руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, по сравнению с 1 042 753 млн руб. за аналогичный период прошлого года. Маржа прибыли от продаж уменьшилась с 25 % за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, до 13 % за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года.

### Чистый финансовый доход (расход)

(в млн руб.)	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2016 года	2015 года
Прибыль по курсовым разницам	741 229	1 063 545
Убыток по курсовым разницам	(447 087)	(1 378 852)
Чистая прибыль (убыток) по курсовым разницам	294 142	(315 307)
Процентный доход	75 035	81 460
Процентный расход	(52 400)	(42 316)
<b>Чистый финансовый доход (расход)</b>	<b>316 777</b>	<b>(276 163)</b>

Чистая прибыль по курсовым разницам в сумме 294 142 млн руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, по сравнению с чистым убытком по курсовым разницам в сумме 315 307 млн руб. за аналогичный период прошлого года объясняется, главным образом, снижением курса доллара США и евро по отношению к российскому рублю на 13 % и 11 % соответственно за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, по сравнению с повышением курса доллара США и евро по отношению к российскому рублю на 18 % и 9 % соответственно за аналогичный период прошлого года.

Процентный доход уменьшился на 8 % и составил 75 035 млн руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, по сравнению с 81 460 млн руб. за аналогичный период прошлого года.

Процентный расход увеличился на 24 % и составил 52 400 млн руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, по сравнению с 42 316 млн руб. за аналогичный период прошлого года.

### Доля чистой прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий

Доля чистой прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий уменьшилась на 37 923 млн руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, и составила 55 258 млн руб. по сравнению с 93 181 млн руб. за аналогичный период прошлого года. Данное изменение объясняется главным образом уменьшением доли чистой прибыли «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» на 47 079 млн руб., что было частично компенсировано увеличением доли чистой прибыли «Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерних организаций на 20 371 млн руб.

## Налог на прибыль

Общая сумма налога на прибыль уменьшилась на 29 733 млн руб., или на 17 %, за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, и составила 204 299 млн руб. по сравнению с 174 566 млн руб. за аналогичный период прошлого года. Эффективная ставка по налогу на прибыль составила 21,7 % и 20,2 % за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года и 2015 года соответственно.

Изменение эффективной ставки было вызвано в основном уменьшением не облагаемых налогом доходов, формирующих показатель «Доля чистой прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий» и увеличением доли расходов, не принимаемых для налогообложения, за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

## Прибыль за период, относящаяся к акционерам ПАО «Газпром»

В результате вышеперечисленных факторов наша прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «Газпром», увеличилась на 35 417 млн руб., или на 5 %, с 673 904 млн руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, до 709 321 млн руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года.

## Прибыль за период, относящаяся к неконтролирующей доле участия

Прибыль за период, относящаяся к неконтролирующей доле участия, увеличилась на 11 703 млн руб., или на 72 %, за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, и составила 28 070 млн руб. по сравнению с 16 367 млн руб. за аналогичный период прошлого года.

## Ликвидность и собственный капитал

Ниже в таблице представлено движение денежных средств за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года и 2015 года:

(в млн руб.)	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2016 года	2015 года
Чистые денежные средства от операционной деятельности	1 176 475	1 395 331
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	(1 187 685)	(1 206 358)
Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности	(459 559)	(153 389)

### *Чистые денежные средства от операционной деятельности*

Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности, уменьшились на 218 856 млн руб., или на 16 %, и составили 1 176 475 млн руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, по сравнению с 1 395 331 млн руб. за аналогичный период прошлого года. Данное изменение в основном связано с уменьшением денежных средств от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале.

### *Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности*

Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности, уменьшились на 18 673 млн руб., или на 2 %, и составили 1 187 685 млн руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, по сравнению с 1 206 358 млн руб. за аналогичный период прошлого года. Изменение связано преимущественно с уменьшением денежных средств, направленных на капитальные вложения, поступлением денежных средств от продажи ассоциированных организаций и увеличением притока денежных средств в виде полученных процентов за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года.

### *Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности*

Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности, увеличились на 306 170 млн руб. и составили 459 559 млн руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, по сравнению с 153 389 млн руб. за аналогичный период прошлого года. Данное изменение обусловлено главным образом тем фактом, что за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, денежные средства, направленные на погашение кредитов и займов, превысили поступления от привлечения кредитов и займов, а также с приобретением собственных акций.

## Капитальные вложения

Общая сумма капитальных вложений (не включая результат приобретения дочерних организаций) в разбивке по сегментам за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года и 2015 года, выраженная в рублях, представлена в следующей таблице:

(в млн руб.)

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2016 года <sup>(1)</sup>	2015 года <sup>(1)</sup>
Транспортировка	275 044	377 316
Добыча нефти и газового конденсата	256 736	219 640
Добыча газа	186 370	154 756
Переработка	106 245	125 115
Производство и продажа электрической и тепловой энергии	49 830	54 477
Хранение газа	27 629	20 135
Поставка газа	25 603	11 927
Все прочие сегменты	<u>45 345</u>	<u>45 625</u>
<b>Итого</b>	<b>972 802</b>	<b>1 008 991</b>

Примечание:

<sup>(1)</sup> Величина капитальных вложений в настоящем анализе отличается от величины капитальных вложений, отраженных в составе информации по сегментам в консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности ПАО «Газпром» за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, подготовленной в соответствии с МСФО, в основном на величину НДС.

Общая сумма капитальных вложений (не включая результат приобретения дочерних организаций) снизилась на 36 189 млн руб., или на 3 %, с 1 008 991 млн руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, до 972 802 млн руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года.

#### Долговые обязательства

Чистая сумма долга (определяемая как краткосрочные кредиты и займы и текущая часть обязательств по долгосрочным кредитам и займам, краткосрочные векселя к уплате, долгосрочные кредиты и займы, долгосрочные векселя к уплате за вычетом денежных средств и их эквивалентов, а также денежных средств и их эквивалентов с ограничением к использованию в соответствии с условиями некоторых кредитов и займов и других договорных обязательств) увеличилась на 97 371 млн руб., или на 5 %, с 2 083 120 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2015 года до 2 180 491 млн руб. по состоянию на 30 сентября 2016 года. Причины увеличения значения данного показателя связаны в основном с уменьшением остатков денежных средств и их эквивалентов, что было частично компенсировано уменьшением суммы кредитов и займов в рублевом эквиваленте в связи со снижением курса доллара США и евро.