

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 шесть месяцев, закончившихся 30 июня 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 шесть месяцев, закончившихся 30 июня 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 шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2016 года	2015 года
(в млн руб.)		
Выручка от продаж	3 064 372	2 913 452
Чистый доход (расход) по торговым операциям без фактической поставки	29 529	(7 953)
Операционные расходы	<u>(2 680 732)</u>	<u>(2 224 215)</u>
Прибыль от продаж	413 169	681 284
Финансовые доходы	700 268	1 063 303
Финансовые расходы	(367 387)	(949 422)
Доля чистой прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	33 766	61 415
Прибыль от выбытия финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	<u>1 021</u>	<u>430</u>
Прибыль до налогообложения	780 837	857 010
Расходы по текущему налогу на прибыль	(105 785)	(122 538)
Расходы по отложенному налогу на прибыль	<u>(49 647)</u>	<u>(43 216)</u>
Налог на прибыль	(155 432)	(165 754)
Прибыль за период	625 405	691 256
Прочий совокупный доход (расход):		
Расход, который не будет впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка:		
Переоценка резерва по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	<u>(78 625)</u>	<u>(118 428)</u>
Итого расход, который не будет впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка	(78 625)	(118 428)
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	20 806	38 783
Доля прочего совокупного (расхода) дохода ассоциированных организаций и совместных предприятий	(4 518)	11 619
Курсовые разницы	(186 490)	(68 945)
Прибыль от операций хеджирования, за вычетом налога	<u>39 535</u>	<u>13 478</u>
Итого расход, который может быть впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка	(130 667)	(5 065)
Прочий совокупный расход за период, за вычетом налога	(209 292)	(123 493)
Совокупный доход за период	416 113	567 763
Прибыль за период, относящаяся к:		
Акционерам ПАО «Газпром»	607 160	675 904
Неконтролирующей доле участия	<u>18 245</u>	<u>15 352</u>
	625 405	691 256
Совокупный доход за период, относящийся к:		
Акционерам ПАО «Газпром»	405 536	557 002
Неконтролирующей доле участия	<u>10 577</u>	<u>10 761</u>
	416 113	567 763

Выручка от продаж

В представленной ниже таблице указаны объемы и цены продаж:

(в млн руб., если не указано иное)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2016 года	2015 года
Выручка от продажи газа		
<i>Европа и другие страны</i>		
Валовая выручка от продаж ⁽¹⁾	1 399 940	1 249 813
Таможенные пошлины	(251 189)	(258 262)
Акциз	(20 480)	(44 931)
Чистая выручка от продаж	1 128 271	946 620
Объемы в млрд м ³	109,4	80,4
Средняя цена, долл. США / тыс. м ³ ⁽²⁾ (включая акциз и таможенные пошлины) ⁽³⁾	182,2	269,5
Средняя цена, руб. / тыс. м ³ ⁽²⁾ (включая акциз и таможенные пошлины)	12 798,3	15 551,5
<i>Страны бывшего Советского Союза</i>		
Валовая выручка от продаж ⁽¹⁾	182 139	254 698
Таможенные пошлины	(15 518)	(25 060)
Чистая выручка от продаж	166 621	229 638
Объемы в млрд м ³	16,4	20,9
Средняя цена, долл. США / тыс. м ³ ⁽²⁾ (включая таможенные пошлины) ⁽³⁾	158,6	211,0
Средняя цена, руб. / тыс. м ³ ⁽²⁾ (включая таможенные пошлины)	11 135,9	12 176,6
<i>Российская Федерация</i>		
Валовая выручка от продаж (за вычетом НДС)	420 395	425 284
Чистая выручка от продаж	420 395	425 284
Объемы в млрд м ³	109,7	120,0
Средняя цена, руб. / тыс. м ³ ⁽²⁾ (за вычетом НДС)	3 831,0	3 543,0
<i>Общая выручка от продаж газа</i>		
Валовая выручка от продаж (за вычетом НДС)	2 002 474	1 929 795
Таможенные пошлины	(266 707)	(283 322)
Акциз	(20 480)	(44 931)
Ретроактивные корректировки цены на газ	39 984	17 220
Чистая выручка от продаж	1 755 271	1 618 762
Объемы в млрд м ³	235,5	221,3
Чистая выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки (за вычетом акциза, НДС и таможенных пошлин)	703 468	761 603
Чистая выручка от продажи электрической и тепловой энергии (за вычетом НДС)	236 292	217 728
Чистая выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата (за вычетом НДС и таможенных пошлин)	166 549	130 652
Чистая выручка от продажи услуг по транспортировке газа (за вычетом НДС)	95 772	90 621
Прочая выручка (за вычетом НДС)	107 020	94 086
Итого выручка от продаж (за вычетом акциза, НДС и таможенных пошлин)	3 064 372	2 913 452

Примечания:

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

⁽²⁾ 1 тыс. м³ является эквивалентом 35 316 куб. футов.

⁽³⁾ Рассчитано исходя из среднего курса российского рубля к долл. США.

Выручка от продаж (за вычетом акциза, НДС и таможенных пошлин) выросла на 150 920 млн руб., или на 5 %, за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, и составила 3 064 372 млн руб. Увеличение выручки от продаж в основном вызвано ростом продаж газа в Европу и другие страны.

Доля чистой выручки от продажи газа за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, составила 57 % от общего объема чистой выручки от продаж (56 % за аналогичный период прошлого года).

Чистая выручка от продажи газа выросла на 136 509 млн руб., или на 8 %, с 1 618 762 млн руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, до 1 755 271 млн руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года.

Чистая выручка от продажи газа в Европу и другие страны выросла на 181 651 млн руб., или на 19 %, за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, по сравнению с аналогичным периодом прошлого года и составила 1 128 271 млн руб. Увеличение продажи газа в Европу и другие страны было обусловлено ростом объемов продаж газа на 36 % за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. При этом средние цены (включая акциз и таможенные пошлины), выраженные в рублях, уменьшились на 18 % по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

Чистая выручка от продажи газа в страны бывшего Советского Союза уменьшилась на 63 017 млн руб., или на 27 %, за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, по сравнению с аналогичным периодом прошлого года и составила 166 621 млн руб. Изменение было обусловлено снижением объемов продаж газа на 22 % и снижением средних цен, выраженных в рублях (включая таможенные пошлины), на 9 % за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года.

Чистая выручка от продажи газа в Российской Федерации уменьшилась на 4 889 млн руб., или на 1 %, за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, и составила 420 395 млн руб. Это объясняется снижением объемов продаж газа на 9 % по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. При этом средние цены в рублях (за вычетом НДС) увеличились на 8 %.

Операционные расходы

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, операционные расходы увеличились на 21 % и составили 2 680 732 млн руб. по сравнению с 2 224 215 млн руб. за аналогичный период прошлого года. Доля операционных расходов в выручке от продаж выросла с 76 % за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, до 87 % за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года. В приведенной ниже таблице представлена расшифровка операционных расходов за указанные периоды.

(в млн руб.)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2016 года	2015 года
Покупные газ и нефть	627 258	391 851
Налоги, кроме налога на прибыль	429 493	429 063
Расходы на оплату труда	333 876	289 681
Транзит газа, нефти и продуктов нефтегазопереработки	303 790	242 826
Амортизация	282 115	250 635
Материалы	129 477	128 941
Товары для перепродажи, в том числе продукты нефтегазопереработки	76 089	92 273
Изменение оценочных резервов	63 424	29 573
Курсовые разницы по операционным статьям	63 319	50 178
Расходы на ремонт, эксплуатацию и техническое обслуживание	61 828	54 595
Расходы на электроэнергию и теплоэнергию	44 954	45 295
Расходы по аренде	18 023	20 449
Транспортные расходы	15 808	20 205
Расходы на страхование	14 699	12 475
Социальные расходы	14 418	13 367
Расходы на исследования и разработки	13 076	13 335
Убыток (прибыль) от производных финансовых инструментов	10 203	(16 046)
Услуги по переработке	7 821	9 073
Прочие	150 307	171 201
	2 659 978	2 248 970
Изменение готовой продукции, незавершенного производства и прочие эффекты	20 754	(24 755)
Итого операционные расходы	2 680 732	2 224 215

Покупные газ и нефть

Расходы на покупные газ и нефть выросли на 235 407 млн руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, и составили 627 258 млн руб. по сравнению с 391 851 млн руб. за аналогичный период прошлого года.

Расходы на покупку газа увеличились на 215 353 млн руб., или на 76 %, и составили 499 486 млн руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, по сравнению с 284 133 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 Ко. КГ» 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 20 054 млн руб., или на 19 %, и составили 127 772 млн руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, по сравнению с 107 718 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 шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2016 года	2015 года
Налог на добычу полезных ископаемых	290 577	320 047
Налог на имущество	64 285	60 022
Прочие налоги	74 631	48 994
Налоги, кроме налога на прибыль	429 493	429 063

Налог на добычу полезных ископаемых уменьшился на 9 % и составил 290 577 млн руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, по сравнению с 320 047 млн руб. за аналогичный период прошлого года. Данное изменение связано со снижением цен на нефть.

Расходы на оплату труда

Расходы на оплату труда увеличились на 15 % и составили 333 876 млн руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, по сравнению с 289 681 млн руб. за аналогичный период прошлого года. Увеличение в основном объясняется ростом средней заработной платы.

Транзит газа, нефти и продуктов нефтегазопереработки

Расходы на транзит газа, нефти и продуктов нефтегазопереработки увеличились на 25 % и составили 303 790 млн руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, по сравнению с 242 826 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, а также с деятельностью Группы Газпром Германия.

Амортизация

Амортизация увеличилась на 31 480 млн руб., или на 13 %, за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, и составила 282 115 млн руб. по сравнению с 250 635 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 16 184 млн руб., или на 18 %, и составили 76 089 млн руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, по сравнению с 92 273 млн руб. за аналогичный период прошлого года. Снижение расходов в основном связано с уменьшением объемов закупки продуктов нефтегазопереработки и снижением цен на нефть и нефтепродукты.

Изменение оценочных резервов

Оценочные резервы Группы увеличились на 33 851 млн руб., или на 114 %, за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 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 13 141 млн руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, и составили 63 319 млн руб. по сравнению с 50 178 млн руб. за аналогичный период прошлого года. Данное изменение связано со снижением курса доллара США по отношению к российскому рублю на 12 % и снижением курса евро на 11 % за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, по сравнению со снижением курса доллара США по отношению к российскому рублю на 1 % и снижением курса евро на 10 % за аналогичный период прошлого года.

Прочие операционные расходы

Прочие расходы уменьшились на 12 % за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, и составили 150 307 млн руб. по сравнению с 171 201 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 45 509 млн руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, и составила положительную величину 20 754 млн руб. по сравнению с отрицательной величиной 24 755 млн руб. за аналогичный период прошлого года. Изменение данной статьи связано с тем, что за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, произошло уменьшение остатков готовой продукции по сравнению с увеличением остатков готовой продукции за аналогичный период прошлого года.

Прибыль от продаж

В результате указанных выше факторов прибыль от продаж уменьшилась на 268 115 млн руб., или на 39 %, и составила 413 169 млн руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, по сравнению с 681 284 млн руб. за аналогичный период прошлого года. Маржа прибыли от продаж уменьшилась с 23 % за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, до 13 % за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года.

Чистый финансовый доход

(в млн руб.)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2016 года	2015 года
Прибыль по курсовым разницам	645 632	1 007 461
Убыток по курсовым разницам	(331 278)	(922 390)
Чистая прибыль по курсовым разницам	314 354	85 071
Процентный доход	54 636	55 842
Процентный расход	(36 109)	(27 032)
Чистый финансовый доход	332 881	113 881

Увеличение чистой прибыли по курсовым разницам на 229 283 млн руб., или на 270 %, с 85 071 млн руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, до 314 354 млн руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, объясняется главным образом снижением курса доллара США и евро по отношению к российскому рублю на 12 % и 11 % соответственно за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, по сравнению со снижением курса доллара США и евро по отношению к российскому рублю на 1 % и 10 % соответственно за аналогичный период прошлого года.

Процентный доход уменьшился на 2 % и составил 54 636 млн руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, по сравнению с 55 842 млн руб. за аналогичный период прошлого года.

Процентный расход увеличился на 34 % и составил 36 109 млн руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, по сравнению с 27 032 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 27 649 млн руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, и составила 33 766 млн руб. по сравнению с 61 415 млн руб. за аналогичный период прошлого года. Данное изменение объясняется главным образом уменьшением доли чистой прибыли «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» на 33 174 млн руб., что было частично компенсировано увеличением доли чистой прибыли «Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерних организаций на 15 519 млн руб.

Налог на прибыль

Общая сумма налога на прибыль уменьшилась на 10 322 млн руб., или на 6 %, за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, и составила 155 432 млн руб. по сравнению с 165 754 млн руб. за аналогичный период прошлого года. Эффективная ставка по налогу на прибыль составила 19,9 % и 19,3 % за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 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 шесть месяцев, закончившихся 30 июня 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», уменьшилась на 68 744 млн руб., или на 10 %, с 675 904 млн руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, до 607 160 млн руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года.

Прибыль за период, относящаяся к неконтролирующей доле участия

Прибыль за период, относящаяся к неконтролирующей доле участия, увеличилась на 2 893 млн руб., или на 19 %, за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, и составила 18 245 млн руб. по сравнению с 15 352 млн руб. за аналогичный период прошлого года.

Ликвидность и собственный капитал

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

(в млн руб.)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2016 года	2015 года
Чистые денежные средства от операционной деятельности	931 592	985 237
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	(822 608)	(839 373)
Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности	(44 131)	(53 458)

Чистые денежные средства от операционной деятельности

Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности, уменьшились на 53 645 млн руб., или на 5 %, и составили 931 592 млн руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, по сравнению с 985 237 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 16 765 млн руб., или на 2 %, и составили 822 608 млн руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, по сравнению с 839 373 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 шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года.

Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности

Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности, уменьшились на 9 327 млн руб. и составили 44 131 млн руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, по сравнению с

53 458 млн руб. за аналогичный период прошлого года. Данное изменение обусловлено главным образом тем фактом, что за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, чистый отток по кредитам и займам уменьшился по сравнению с данным показателем за аналогичный период прошлого года.

Капитальные вложения

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

(в млн руб.)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2016 года ⁽¹⁾	2015 года ⁽¹⁾
Транспортировка	216 483	245 686
Добыча нефти и газового конденсата	163 214	142 164
Добыча газа	95 414	65 961
Переработка	58 988	57 092
Производство и продажа электрической и тепловой энергии	31 731	30 549
Хранение газа	17 723	8 414
Поставка газа	7 549	4 976
Все прочие сегменты	<u>26 227</u>	<u>25 456</u>
Итого	617 329	580 298

Примечание:

⁽¹⁾ 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 шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, подготовленной в соответствии с МСФО, в основном на величину НДС.

Общая сумма капитальных вложений (не включая результат приобретения дочерних организаций) увеличилась на 37 031 млн руб., или на 6 %, с 580 298 млн руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, до 617 329 млн руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 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) уменьшилась на 319 993 млн руб., или на 15 %, с 2 083 120 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2015 года до 1 763 127 млн руб. по состоянию на 30 июня 2016 года. Причины уменьшения значения данного показателя связаны с изменением обменных курсов иностранных валют (снижением курса доллара США и евро).