

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 2015 года. Консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Финансовую отчетность следует рассматривать вместе с консолидированной финансовой отчетностью за год, закончившийся 31 декабря 2014 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, Россию, 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 обществ 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 компанией. В связи с этим в настоящем документе мы не проводим анализ каждого из сегментов в отдельности.

РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

(в млн руб.)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2015 года	2014 года
Выручка от продаж	2 913 452	2 873 932
Чистый (расход) доход по торговым операциям без фактической поставки	(7 953)	14 377
Операционные расходы	<u>(2 224 215)</u>	<u>(2 248 659)</u>
Прибыль от продаж	681 284	639 650
Финансовые доходы	1 063 303	165 596
Финансовые расходы	(949 422)	(218 540)
Доля чистой прибыли ассоциированных компаний и совместных предприятий	61 415	47 884
Прибыль (убыток) от выбытия финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	<u>430</u>	<u>(26)</u>
Прибыль до налогообложения	857 010	634 564
Расходы по текущему налогу на прибыль	(122 538)	(124 525)
Расходы по отложенному налогу на прибыль	<u>(43 216)</u>	<u>(44 813)</u>
Налог на прибыль	(165 754)	(169 338)
Прибыль за период	691 256	465 226
Прочий совокупный доход (расход):		
Расход, который не будет впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка:		
Переоценка резерва по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	(118 428)	(6 463)
Итого расход, который не будет впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка	(118 428)	(6 463)
Доход (расход), который впоследствии может быть реклассифицирован в состав прибыли или убытка:		
Прибыль (убыток) от изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, за вычетом налога	38 783	(8 850)
Доля прочего совокупного дохода (расхода) ассоциированных компаний и совместных предприятий	11 619	(3 403)
Курсовые разницы	(68 945)	13 667
Прибыль (убыток) от операций хеджирования, за вычетом налога	<u>13 478</u>	<u>(6 971)</u>
Итого расход, который может быть впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка	(5 065)	(5 557)
Прочий совокупный расход за период, за вычетом налога	(123 493)	(12 020)
Совокупный доход за период	567 763	453 206
Прибыль за период, относящаяся к:		
Акционерам ПАО «Газпром»	675 904	450 578
Неконтролирующей доле участия	<u>15 352</u>	<u>14 648</u>
	691 256	465 226
Совокупный доход за период, относящийся к:		
Акционерам ПАО «Газпром»	557 002	438 470
Неконтролирующей доле участия	<u>10 761</u>	<u>14 736</u>
	567 763	453 206

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	
	2015 года	2014 года
Выручка от продажи газа		
<i>Европа и другие страны</i>		
Валовая выручка от продаж ⁽¹⁾	1 249 813	1 104 040
Таможенные пошлины	(258 262)	(220 844)
Акциз	(44 931)	-
Чистая выручка от продаж	946 620	883 196
Объемы в млрд м ³	80,4	86,0
Средняя цена, долл. США / тыс. м ³⁽²⁾ (включая акциз и таможенные пошлины) ⁽³⁾	269,5	366,1
Средняя цена, руб. / тыс. м ³⁽²⁾ (включая акциз и таможенные пошлины)	15 551,5	12 843,4
<i>Страны бывшего Советского Союза</i>		
Валовая выручка от продаж ⁽¹⁾	254 698	320 337
Таможенные пошлины	(25 060)	(57 390)
Чистая выручка от продаж	229 638	262 947
Объемы в млрд м ³	20,9	30,7
Средняя цена, долл. США / тыс. м ³⁽²⁾ (включая таможенные пошлины) ⁽³⁾	211,0	297,7
Средняя цена, руб. / тыс. м ³⁽²⁾ (включая таможенные пошлины)	12 176,6	10 445,7
<i>Российская Федерация</i>		
Валовая выручка от продаж (за вычетом НДС)	425 284	440 528
Чистая выручка от продаж	425 284	440 528
Объемы в млрд м ³	120,0	125,4
Средняя цена, руб. / тыс. м ³⁽²⁾ (за вычетом НДС)	3 543,0	3 513,5
<i>Общая выручка от продаж газа</i>		
Валовая выручка от продаж (за вычетом НДС)	1 929 795	1 864 905
Таможенные пошлины	(283 322)	(278 234)
Акциз	(44 931)	-
Ретроактивные корректировки цены на газ	17 220	-
Чистая выручка от продаж	1 618 762	1 586 671
Объемы в млрд м ³	221,3	242,1
Чистая выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки (за вычетом акциза, НДС и таможенных пошлин)	761 603	793 632
Чистая выручка от продажи электрической и тепловой энергии (за вычетом НДС)	217 728	218 683
Чистая выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата (за вычетом НДС и таможенных пошлин)	130 652	104 798
Чистая выручка от продажи услуг по транспортировке газа (за вычетом НДС)	90 621	82 721
Прочая выручка (за вычетом НДС)	94 086	87 427
Итого выручка от продаж (за вычетом акциза, НДС и таможенных пошлин)	2 913 452	2 873 932

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 39 520 млн руб., или на 1 %, за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, и составила 2 913 452 млн руб. Увеличение выручки от продаж в основном вызвано ростом продаж газа в Европу и другие страны.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, доля чистой выручки от продажи газа составила 56 % от общего объема чистой выручки от продаж (55 % за аналогичный период прошлого года).

Чистая выручка от продажи газа выросла на 32 091 млн руб., или на 2 %, с 1 586 671 млн руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, до 1 618 762 млн руб. за аналогичный период 2015 года.

Чистая выручка от продажи газа в Европу и другие страны выросла на 63 424 млн руб., или на 7 %, за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, по сравнению с аналогичным периодом прошлого года и составила 946 620 млн руб. Общее увеличение продажи газа в Европу и другие страны было обусловлено ростом средней цены в рублях (включая акциз и таможенные пошлины) на 21 % по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. Объемы продаж газа уменьшились на 7 % за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. При этом средние цены, выраженные в долларах США, уменьшились на 26 %.

Чистая выручка от продажи газа в страны бывшего Советского Союза уменьшилась на 33 309 млн руб., или на 13 %, за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, по сравнению с аналогичным периодом прошлого года и составила 229 638 млн руб. Изменение было обусловлено уменьшением объемов продаж газа на 32 % и уменьшением средних цен, выраженных в долларах США, на 29 % за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. При этом средняя цена, выраженная в рублях (включая таможенные пошлины), увеличилась на 17 % за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

Чистая выручка от продажи газа в Российской Федерации уменьшилась на 15 244 млн руб., или на 3 %, за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, и составила 425 284 млн руб. В основном это объясняется снижением объемов продаж газа на 4 % за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

Операционные расходы

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, операционные расходы уменьшились на 1 % и составили 2 224 215 млн руб. по сравнению с 2 248 659 млн руб. за аналогичный период прошлого года. Доля операционных расходов в выручке от продаж снизилась с 78 % за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, до 76 % за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года. В приведенной ниже таблице представлена расшифровка операционных расходов за указанные периоды:

(в млн руб.)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2015 года	2014 года
Налоги, кроме налога на прибыль	429 063	394 392
Покупные газ и нефть	391 851	382 928
Расходы на оплату труда	289 681	259 288
Амортизация	250 635	228 784
Транзит газа, нефти и продуктов нефтегазопереработки	242 826	191 409
Материалы	128 941	133 393
Товары для перепродажи, в том числе продукты нефтегазопереработки	92 273	123 311
Расходы на ремонт, эксплуатацию и техническое обслуживание	54 595	72 208
Курсовые разницы по операционным статьям	50 178	(3 566)
Расходы на электроэнергию и теплоэнергию	45 295	44 461
Изменение оценочных резервов	29 573	219 449
Расходы по аренде	20 449	17 580
Транспортные расходы	20 205	16 034
Социальные расходы	13 367	16 215
Расходы на исследования и разработки	13 335	8 558
Расходы на страхование	12 475	12 410
Услуги по переработке	9 073	8 717
(Прибыли) убытки от производных финансовых инструментов	(16 046)	9 454
Прочие	171 201	132 443
	2 248 970	2 267 468
Изменение в балансе готовой продукции, незавершенного производства и прочие эффекты	(24 755)	(18 809)
Итого операционные расходы	2 224 215	2 248 659

Налоги, кроме налога на прибыль

Налоги, кроме налога на прибыль включают:

(млн руб.)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2015 года	2014 года
Налог на добычу полезных ископаемых	320 047	290 423
Налог на имущество	60 022	45 408
Прочие налоги	48 994	58 561
Налоги, кроме налога на прибыль	429 063	394 392

Налог на добычу полезных ископаемых увеличился на 10 % и составил 320 047 млн руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, по сравнению с 290 423 млн руб. за аналогичный период прошлого года. Данное изменение главным образом связано с динамикой изменения ставок налога на добычу газа и нефти и ростом добычи нефти Группой Газпром нефть.

Покупные газ и нефть

Расходы на покупные газ и нефть выросли на 8 923 млн руб. и составили 391 851 млн руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, по сравнению с 382 928 млн руб. за аналогичный период прошлого года. Расходы на покупку газа увеличились на 21 543 млн руб. или на 8 %. Данное увеличение, главным образом, связано с увеличением стоимости газа, приобретаемого у сторонних организаций за пределами Российской Федерации.

Расходы на покупку нефти, которые отражены в составе расходов на покупные газ и нефть, уменьшились на 12 620 млн руб., или на 10 %, и составили 107 718 млн руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, по сравнению с 120 338 млн руб. за аналогичный период прошлого года. Данное изменение произошло в основном за счет снижения стоимости закупки нефти.

Расходы на оплату труда

Расходы на оплату труда увеличились на 12 % и составили 289 681 млн руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, по сравнению с 259 288 млн руб. за аналогичный период прошлого года. Увеличение в основном объясняется ростом средней заработной платы и среднесписочной численности персонала.

Амортизация

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, амортизация увеличилась на 10 %, или на 21 851 млн руб., и составила 250 635 млн руб. по сравнению с 228 784 млн руб. за аналогичный период прошлого года. Увеличение в основном связано с увеличением базы основных средств.

Транзит газа, нефти и продуктов нефтегазопереработки

Расходы на транзит газа, нефти и продуктов нефтегазопереработки увеличились на 27 % и составили 242 826 млн руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, по сравнению с 191 409 млн руб. за аналогичный период прошлого года. Данное увеличение в основном связано с увеличением расходов на транзит газа, выраженных в рублевом эквиваленте, по газопроводу «Норд Стрим», а также по территории Германии и Восточной Европы.

Материалы

Расходы на материалы уменьшились на 3 % и составили 128 941 млн руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, по сравнению с 133 393 млн руб. за аналогичный период прошлого года. Снижение расходов в основном связано с уменьшением закупки материалов у внешних компаний.

Товары для перепродажи, в том числе продукты нефтегазопереработки

Расходы на покупку товаров для перепродажи, в том числе продуктов нефтегазопереработки, уменьшились с 123 311 млн руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, до 92 273 млн руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года. Снижение расходов в основном связано с уменьшением объемов закупки продуктов нефтегазопереработки у сторонних организаций.

Курсовые разницы по операционным статьям

Расход по курсовым разницам по операционным статьям за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, составил 50 178 млн руб. по сравнению с доходом в размере 3 566 млн руб. за аналогичный период прошлого года. Данное изменение связано со снижением курса доллара США по отношению к российскому рублю на 1 % и снижением курса евро на 10 % за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, по сравнению с повышением курса доллара США и евро к российскому рублю на 3 % и 2 %, соответственно, за аналогичный период прошлого года.

Изменение оценочных резервов

Расходы по статье «Изменение оценочных резервов» уменьшились за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, на 189 876 млн руб. по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. Сокращение данных расходов в основном обусловлено начислением резерва по сомнительной торговой дебиторской задолженности НАК «Нафтогаз Украины» за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года.

Прочие операционные расходы

Прочие расходы увеличились на 29 % и составили 171 201 млн руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, по сравнению с 132 443 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 в балансе готовой продукции, незавершенного производства и прочие эффекты

Статья «Изменение в балансе готовой продукции, незавершенного производства и прочие эффекты» увеличилась на 5 946 млн руб. и составила 24 755 млн руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, по сравнению с 18 809 млн руб. за аналогичный период прошлого года. Изменение данной статьи связано главным образом с уменьшением остатка готовой продукции на 30 июня 2015 года по сравнению с 31 декабря 2014 года.

Прибыль от продаж

В результате указанных выше факторов прибыль от продаж увеличилась на 41 634 млн руб., или на 7 %, и составила 681 284 млн руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, по сравнению с 639 650 млн руб. за аналогичный период прошлого года. Маржа прибыли от продаж увеличилась с 22 % за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, до 23 % за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года.

Чистый финансовый доход (расход)

(млн руб.)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2015 года	2014 года
Прибыль по курсовым разницам	1 007 461	149 754
Убыток по курсовым разницам	<u>(922 390)</u>	<u>(197 741)</u>
Чистая прибыль (убыток) по курсовым разницам	85 071	(47 987)
Процентный доход	55 842	15 842
Процентный расход	<u>(27 032)</u>	<u>(20 799)</u>
Чистый финансовый доход (расход)	113 881	(52 944)

Чистая прибыль по курсовым разницам в сумме 85 071 млн руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, по сравнению с чистым убытком по курсовым разницам в сумме 47 987 млн руб. за аналогичный период прошлого года объясняется, главным образом, снижением курса доллара США по отношению к российскому рублю на 1 % и снижением курса евро на 10 % за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, по сравнению с повышением курса доллара США и евро к российскому рублю на 3 % и 2 %, соответственно, за аналогичный период прошлого года.

Процентный доход увеличился на 252 % и составил 55 842 млн руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, по сравнению с 15 842 млн руб. за аналогичный период прошлого года. Данное изменение в основном связано с увеличением суммы начисленных процентов по остаткам денежных средств, находящихся на счетах организаций Группы.

Процентный расход увеличился на 30 % и составил 27 032 млн руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, по сравнению с 20 799 млн руб. за аналогичный период прошлого года.

Доля чистой прибыли ассоциированных компаний и совместных предприятий

Доля чистой прибыли ассоциированных компаний и совместных предприятий увеличилась на 13 531 млн руб. и составила 61 415 млн руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, по сравнению с долей чистой прибыли за аналогичный период прошлого года в сумме 47 884 млн руб. Данное изменение объясняется главным образом увеличением доли чистой прибыли ООО «Ямал развитие» и его дочерних обществ на 8 772 млн руб. и Группы Газпром Германия на 6 142 млн руб. в результате роста прибыли от деятельности данных компаний.

Налог на прибыль

Общая сумма налога на прибыль уменьшилась на 3 584 млн руб., или на 2 %, и составила 165 754 млн руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, по сравнению с 169 338 млн руб. за аналогичный период прошлого года. Эффективная ставка по налогу на прибыль составила 19,3 % и 26,7 % за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года и 30 июня 2014 года соответственно.

Изменение эффективной ставки было вызвано в основном снижением доли расходов, не принимаемых для целей налогообложения, главным образом, связанных с начислением резерва по сомнительной торговой дебиторской задолженности.

Прибыль за период, относящаяся к акционерам ПАО «Газпром»

В результате вышеперечисленных факторов наша прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «Газпром», увеличилась на 225 326 млн руб., или на 50 %, с 450 578 млн руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, до 675 904 млн руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года.

Прибыль за период, относящаяся к неконтролирующей доле участия

Прибыль за период, относящаяся к неконтролирующей доле участия, увеличилась на 704 млн руб., или на 5 %, и составила 15 352 млн руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, по сравнению с 14 648 млн руб. за аналогичный период прошлого года.

Ликвидность и собственный капитал

Ниже в таблице представлено движение денежных средств за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года и 30 июня 2014 года:

(млн руб.)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2015 года	2014 года
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности	985 237	986 143
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	(839 373)	(698 150)
Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности	(53 458)	(27 390)

Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности

Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности, уменьшились на 906 млн руб., и составили 985 237 млн руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, по сравнению с 986 143 млн руб. за аналогичный период прошлого года.

Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности

Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности, увеличились на 141 223 млн руб., или на 20 %, и составили 839 373 млн руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, по сравнению с 698 150 млн руб. за аналогичный период прошлого года. Изменение связано преимущественно с увеличением денежных средств, направленных на капитальные вложения за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности

Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности, увеличились на 26 068 млн руб. или на 95 % и составили 53 458 млн руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, по сравнению с 27 390 млн руб. за аналогичный период прошлого года. Данное изменение обусловлено главным образом тем фактом, что за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, денежные средства, направленные на погашение кредитов и займов, превысили поступления от привлечения кредитов и займов.

Капитальные вложения

Общая сумма капитальных вложений (не включая результат приобретения дочерних обществ) в разбивке по сегментам за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 и 2014 года, выраженная в номинальных рублях, представлена в следующей таблице:

(млн руб.)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2015 года ⁽¹⁾	2014 года ⁽¹⁾
Транспортировка	245 686	176 389
Добыча нефти и газового конденсата	142 164	110 510
Добыча газа	65 961	112 897
Переработка	57 092	45 143
Производство и продажа электрической и тепловой энергии	30 549	30 023
Поставка газа	4 976	8 500
Хранение газа	8 414	2 926
Все прочие сегменты	<u>25 456</u>	<u>14 584</u>
Итого	580 298	500 972

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» по МСФО, в основном на величину НДС.

Общая сумма капитальных вложений (не включая результат приобретения дочерних обществ) увеличилась на 79 326 млн руб. или на 16 % с 500 972 млн руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, до 580 298 млн руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 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 201 042 млн руб., или на 12 %, с 1 650 633 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2014 года до 1 449 591 млн руб. по состоянию на 30 июня 2015 года. Причины снижения данного показателя связаны с уменьшением суммы долгосрочных кредитов и займов, изменением обменных курсов иностранных валют (в основном снижением курса евро), а также с увеличением денежных средств и их эквивалентов.