

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 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 организацией. В связи с этим в настоящем документе мы не проводим анализ каждого из сегментов в отдельности.

РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

(в млн руб.)	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2015 года	2014 года
Выручка от продаж	4 206 217	4 007 522
Чистый доход по торговым операциям без фактической поставки	8 320	9 903
Операционные расходы	<u>(3 171 784)</u>	<u>(3 018 824)</u>
Прибыль от продаж	1 042 753	998 601
Финансовые доходы	1 145 005	189 629
Финансовые расходы	(1 421 168)	(501 883)
Доля чистой прибыли ассоциированных и совместных предприятий	93 181	71 493
Прибыль (убыток) от выбытия финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	<u>5 066</u>	<u>(981)</u>
Прибыль до налогообложения	864 837	756 859
Расходы по текущему налогу на прибыль	(130 177)	(141 027)
Расходы по отложенному налогу на прибыль	<u>(44 389)</u>	<u>(43 178)</u>
Налог на прибыль	(174 566)	(184 205)
Прибыль за период	690 271	572 654
Прочий совокупный доход (расход):		
Расход, который не будет впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка: Переоценка резерва по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	<u>(84 204)</u>	<u>(66 523)</u>
Итого расход, который не будет впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка	(84 204)	(66 523)
Доход (расход), который впоследствии может быть реклассифицирован в состав прибыли или убытка:		
Прибыль (убыток) от изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, за вычетом налога	47 294	(12 070)
Доля прочего совокупного дохода (расхода) ассоциированных и совместных предприятий	26 133	(5 209)
Курсовые разницы	164 804	142 779
Убыток от операций хеджирования, за вычетом налога	<u>(4 777)</u>	<u>(16 741)</u>
Итого доход, который может быть впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка	233 454	108 759
Прочий совокупный доход за период, за вычетом налога	149 250	42 236
Совокупный доход за период	839 521	614 890
Прибыль за период, относящаяся к:		
Акционерам ПАО «Газпром»	673 904	556 254
Неконтролирующей доле участия	<u>16 367</u>	<u>16 400</u>
	690 271	572 654
Совокупный доход за период, относящийся к:		
Акционерам ПАО «Газпром»	815 437	595 918
Неконтролирующей доле участия	<u>24 084</u>	<u>18 972</u>
	839 521	614 890

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	
	2015 года	2014 года
Выручка от продажи газа		
<i>Европа и другие страны</i>		
Валовая выручка от продаж ⁽¹⁾	1 883 132	1 532 699
Таможенные пошлины	(390 265)	(305 609)
Акциз	(62 395)	-
Чистая выручка от продаж	1 430 472	1 227 090
Объемы в млрд м ³	125,3	122,5
Средняя цена, долл. США / тыс. м ^{3 (2)} (включая акциз и таможенные пошлины) ⁽³⁾	252,1	352,7
Средняя цена, руб. / тыс. м ^{3 (2)} (включая акциз и таможенные пошлины)	15 033,7	12 509,8
<i>Страны бывшего Советского Союза</i>		
Валовая выручка от продаж ⁽¹⁾	323 496	367 195
Таможенные пошлины	(31 494)	(62 243)
Чистая выручка от продаж	292 002	304 952
Объемы в млрд м ³	27,2	36,7
Средняя цена, долл. США / тыс. м ^{3 (2)} (включая таможенные пошлины) ⁽³⁾	199,2	281,9
Средняя цена, руб. / тыс. м ^{3 (2)} (включая таможенные пошлины)	11 875,3	10 000,7
<i>Российская Федерация</i>		
Валовая выручка от продаж (за вычетом НДС)	538 572	552 362
Чистая выручка от продаж	538 572	552 362
Объемы в млрд м ³	150,6	157,9
Средняя цена, руб. / тыс. м ^{3 (2)} (за вычетом НДС)	3 576,7	3 498,6
<i>Общая выручка от продаж газа</i>		
Валовая выручка от продаж (за вычетом НДС)	2 745 200	2 452 256
Таможенные пошлины	(421 759)	(367 852)
Акциз	(62 395)	-
Ретроактивные корректировки цены на газ	12 074	-
Чистая выручка от продаж	2 273 120	2 084 404
Объемы в млрд м ³	303,1	317,1
Чистая выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки (за вычетом акциза, НДС и таможенных пошлин)	1 175 078	1 226 510
Чистая выручка от продажи электрической и тепловой энергии (за вычетом НДС)	291 603	291 941
Чистая выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата (за вычетом НДС и таможенных пошлин)	184 636	152 394
Чистая выручка от продажи услуг по транспортировке газа (за вычетом НДС)	139 068	125 279
Прочая выручка (за вычетом НДС)	<u>142 712</u>	<u>126 994</u>
Итого выручка от продаж (за вычетом акциза, НДС и таможенных пошлин)	4 206 217	4 007 522

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 198 695 млн руб., или на 5 %, за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, и составила 4 206 217 млн руб. Увеличение выручки от продаж, в основном, вызвано ростом продаж газа в Европу и другие страны.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, доля чистой выручки от продажи газа составила 54 % от общего объема чистой выручки от продаж (52 % за аналогичный период прошлого года).

Чистая выручка от продажи газа выросла на 188 716 млн руб., или на 9 %, с 2 084 404 млн руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года, до 2 273 120 млн руб. за аналогичный период 2015 года.

Чистая выручка от продажи газа в Европу и другие страны выросла на 203 382 млн руб., или на 17 %, за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, по сравнению с аналогичным периодом прошлого года и составила 1 430 472 млн руб. Общее увеличение продажи газа в Европу и другие страны было обусловлено ростом средней цены в рублях (включая акциз и таможенные пошлины) на 20 % по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. Объемы продаж газа увеличились на 2 % за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. При этом средние цены, выраженные в долларах США, уменьшились на 29 %.

Чистая выручка от продажи газа в страны бывшего Советского Союза уменьшилась на 12 950 млн руб., или на 4 %, за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, по сравнению с аналогичным периодом прошлого года и составила 292 002 млн руб. Изменение было обусловлено уменьшением объемов продаж газа на 26 % и уменьшением средних цен, выраженных в долларах США, на 29 % за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. При этом средняя цена, выраженная в рублях (включая таможенные пошлины), увеличилась на 19 % за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

Чистая выручка от продажи газа в Российской Федерации уменьшилась на 13 790 млн руб., или на 2 %, за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, и составила 538 572 млн руб. В основном это объясняется снижением объемов продаж газа на 5 % за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

Операционные расходы

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, операционные расходы увеличились на 5 % и составили 3 171 784 млн руб. по сравнению с 3 018 824 млн руб. за аналогичный период прошлого года. Доля операционных расходов в выручке от продаж за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, соответствует показателю аналогичного периода прошлого года и составляет 75 %. В приведенной ниже таблице представлена расшифровка операционных расходов за указанные периоды:

(в млн руб.)	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2015 года	2014 года
Налоги, кроме налога на прибыль	611 932	571 173
Покупные газ и нефть	605 902	573 784
Расходы на оплату труда	433 120	388 033
Транзит газа, нефти и продуктов нефтегазопереработки	381 481	284 194
Амортизация	380 041	345 081
Материалы	201 581	198 679
Товары для перепродажи, в том числе продукты нефтегазопереработки	145 772	209 641
Расходы на ремонт, эксплуатацию и техническое обслуживание	106 109	120 982
Расходы на электроэнергию и теплоэнергию	64 752	62 044
Изменение оценочных резервов	51 964	138 453
Транспортные расходы	30 891	22 629
Расходы по аренде	26 934	26 584
Расходы на исследования и разработки	22 553	17 085
Социальные расходы	21 713	29 524
Расходы на страхование	20 093	19 482
Услуги по переработке	14 004	13 257
(Прибыли) убытки от производных финансовых инструментов	(21 625)	11 487
Курсовые разницы по операционным статьям	(47 668)	(101 913)
Прочие	<u>229 111</u>	<u>181 046</u>
	3 278 660	3 111 245
Изменение в балансе готовой продукции, незавершенного производства и прочие эффекты	<u>(106 876)</u>	<u>(92 421)</u>
Итого операционные расходы	3 171 784	3 018 824

Налоги, кроме налога на прибыль

Налоги, кроме налога на прибыль включают:

(млн руб.)	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2015 года	2014 года
Налог на добычу полезных ископаемых	447 174	411 774
Налог на имущество	88 355	67 099
Прочие налоги	<u>76 403</u>	<u>92 300</u>
Налоги, кроме налога на прибыль	611 932	571 173

Налог на добычу полезных ископаемых увеличился на 9 % и составил 447 174 млн руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, по сравнению с 411 774 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 32 118 млн руб. и составили 605 902 млн руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, по сравнению с 573 784 млн руб. за аналогичный период прошлого года. Расходы на покупку газа увеличились на 35 559 млн руб. или на 9 %. 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 3 441 млн руб., или на 2 %, и составили 168 106 млн руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, по сравнению с 171 547 млн руб. за аналогичный период прошлого года. Данное изменение произошло в основном за счет снижения цен на нефть.

Расходы на оплату труда

Расходы на оплату труда увеличились на 12 % и составили 433 120 млн руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, по сравнению с 388 033 млн руб. за аналогичный период прошлого года. Увеличение в основном объясняется ростом средней заработной платы и среднесписочной численности персонала.

Амортизация

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, амортизация увеличилась на 10 %, или на 34 960 млн руб., и составила 380 041 млн руб. по сравнению с 345 081 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 34 % и составили 381 481 млн руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, по сравнению с 284 194 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 Украины, Германии и Восточной Европы.

Материалы

Расходы на материалы увеличились на 1 % и составили 201 581 млн руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, по сравнению с 198 679 млн руб. за аналогичный период прошлого года. Увеличение расходов в основном связано с увеличением закупки материалов у внешних организаций.

Товары для перепродажи, в том числе продукты нефтегазопереработки

Расходы на покупку товаров для перепродажи, в том числе продуктов нефтегазопереработки, уменьшились с 209 641 млн руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года, до 145 772 млн руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года. Снижение расходов в основном связано с уменьшением объемов закупки продуктов нефтегазопереработки у сторонних организаций.

Курсовые разницы по операционным статьям

Доход по курсовым разницам по операционным статьям за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, составил 47 668 млн руб. по сравнению с доходом в размере 101 913 млн руб. за аналогичный период прошлого года. Данное изменение связано с повышением курса доллара США по отношению к российскому рублю на 18 % и повышением курса евро на 9 % за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, по сравнению с повышением курса доллара США и евро к российскому рублю на 20 % и 11 %, соответственно, за аналогичный период прошлого года.

Изменение оценочных резервов

Расходы по статье «Изменение оценочных резервов» за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, уменьшились на 86 489 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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года.

Прочие операционные расходы

Прочие расходы увеличились на 27 % и составили 229 111 млн руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, по сравнению с 181 046 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 14 455 млн руб. и составила 106 876 млн руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, по сравнению с 92 421 млн руб. за аналогичный период прошлого года. Изменение данной статьи связано главным образом с увеличением остатка готовой продукции на 30 сентября 2015 года по сравнению с 31 декабря 2014 года.

Прибыль от продаж

В результате указанных выше факторов прибыль от продаж увеличилась на 44 152 млн руб., или на 4 %, и составила 1 042 753 млн руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, по сравнению с 998 601 млн руб. за аналогичный период прошлого года. Маржа прибыли от продаж за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015, соответствует показателю аналогичного периода прошлого года и составляет 25 %.

Чистый финансовый расход

(млн руб.)	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2015 года	2014 года
Прибыль по курсовым разницам	1 063 545	150 083
Убыток по курсовым разницам	<u>(1 378 852)</u>	<u>(470 797)</u>
Чистый убыток по курсовым разницам	(315 307)	(320 714)
Процентный доход	81 460	39 546
Процентный расход	<u>(42 316)</u>	<u>(31 086)</u>
Чистый финансовый расход	(276 163)	(312 254)

Уменьшение чистого убытка по курсовым разницам на 5 407 млн руб., или 2 %, по сравнению с чистым убытком по курсовым разницам в сумме 320 714 млн руб. за аналогичный период прошлого года объясняется, главным образом, повышением курса доллара США по отношению к российскому рублю на 18 % и повышением курса евро на 9 % за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, по сравнению с повышением курса доллара США и евро к российскому рублю на 20 % и 11 %, соответственно, за аналогичный период прошлого года.

Процентный доход увеличился на 106 % и составил 81 460 млн руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, по сравнению с 39 546 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 36 % и составил 42 316 млн руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, по сравнению с 31 086 млн руб. за аналогичный период прошлого года.

Доля чистой прибыли ассоциированных и совместных предприятий

Доля чистой прибыли ассоциированных и совместных предприятий увеличилась на 21 688 млн руб. и составила 93 181 млн руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, по сравнению с долей чистой прибыли за аналогичный период прошлого года в сумме 71 493 млн руб. Данное изменение объясняется главным образом увеличением доли чистой прибыли ООО «Ямал развитие» и его дочерних организаций на 14 134 млн руб., ТОО «КазРосГаз» на 3 891 млн руб. в результате роста прибыли от деятельности данных организаций и «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» на 4 381 млн руб. в результате роста курса доллара США.

Налог на прибыль

Общая сумма налога на прибыль уменьшилась на 9 639 млн руб., или на 5 %, и составила 174 566 млн руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, по сравнению с 184 205 млн руб. за аналогичный период прошлого года. Эффективная ставка по налогу на прибыль составила 20,2 % и 24,3 % за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года и 30 сентября 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 117 650 млн руб., или на 21 %, с 556 254 млн руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года, до 673 904 млн руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года.

Прибыль за период, относящаяся к неконтролирующей доле участия

Прибыль за период, относящаяся к неконтролирующей доле участия, уменьшилась на 33 млн руб. и составила 16 367 млн руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, по сравнению с 16 400 млн руб. за аналогичный период прошлого года.

Ликвидность и собственный капитал

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

(млн руб.)	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2015 года	2014 года
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности	1 395 331	1 300 155
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	(1 206 358)	(1 017 911)
Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности	(153 389)	(241 852)

Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности

Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности, увеличились на 95 176 млн руб., и составили 1 395 331 млн руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, по сравнению с 1 300 155 млн руб. за аналогичный период прошлого года. Данное изменение в основном связано с положительной динамикой оборотного капитала и уменьшением суммы уплаченного налога на прибыль.

Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности

Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности, увеличились на 188 447 млн руб., или на 19 %, и составили 1 206 358 млн руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, по сравнению с 1 017 911 млн руб. за аналогичный период прошлого года. Изменение связано преимущественно с увеличением денежных средств, направленных на капитальные вложения за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности

Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности, уменьшились на 88 463 млн руб. или на 37 % и составили 153 389 млн руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, по сравнению с 241 852 млн руб. за аналогичный период прошлого года. Данное изменение обусловлено главным образом тем фактом, что за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, денежные средства, поступившие от привлечения кредитов и займов, превысили денежные средства, направленные на погашение кредитов и займов.

Капитальные вложения

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

(млн руб.)	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2015 года ⁽¹⁾	2014 года ⁽¹⁾
Транспортировка	377 316	327 111
Добыча нефти и газового конденсата	219 640	179 505
Добыча газа	154 756	179 199
Переработка	125 115	84 299
Производство и продажа электрической и тепловой энергии	54 477	56 896
Поставка газа	11 927	16 030
Хранение газа	20 135	7 510
Все прочие сегменты	<u>45 625</u>	<u>28 377</u>
Итого	1 008 991	878 927

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 130 064 млн руб. или на 15 % с 878 927 млн руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года, до 1 008 991 млн руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 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) увеличились на 372 086 млн руб., или на 23 %, с 1 650 633 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2014 года до 2 022 719 млн руб. по состоянию на 30 сентября 2015 года. Причины увеличения данного показателя связаны с увеличением суммы долгосрочных и краткосрочных кредитов и займов, изменением обменных курсов иностранных валют.