

Оглавление

| | |
|--|---|
| Заключение по результатам обзорной проверки консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности..... | 3 |
| Консолидированный промежуточный сокращенный бухгалтерский баланс | 4 |
| Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о совокупном доходе..... | 5 |
| Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств | 6 |
| Консолидированный промежуточный сокращенный отчет об изменениях в капитале | 7 |

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности

| | | |
|----|--|----|
| 1 | Общие сведения | 8 |
| 2 | Условия ведения деятельности в Российской Федерации | 8 |
| 3 | Основа представления информации | 9 |
| 4 | Краткое описание важнейших принципов учетной политики и существенных оценок в ее применении..... | 9 |
| 5 | Сегментная информация..... | 10 |
| 6 | Денежные средства и их эквиваленты | 16 |
| 7 | Дебиторская задолженность и предоплата..... | 16 |
| 8 | Товарно-материальные запасы | 17 |
| 9 | Основные средства | 17 |
| 10 | Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия | 18 |
| 11 | Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата | 20 |
| 12 | Прочие оборотные и внеоборотные активы..... | 20 |
| 13 | Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате | 21 |
| 14 | Налог на прибыль | 24 |
| 15 | Капитал | 25 |
| 16 | Выручка от продаж..... | 26 |
| 17 | Операционные расходы | 27 |
| 18 | Финансовые доходы и расходы | 27 |
| 19 | Базовая и разводненная прибыль в расчете на одну акцию, относящаяся к акционерам ПАО «Газпром» | 28 |
| 20 | Резервы предстоящих расходов и платежей | 28 |
| 21 | Справедливая стоимость финансовых инструментов | 29 |
| 22 | Связанные стороны | 31 |
| 23 | Контрактные и условные обязательства..... | 37 |
| 24 | События после отчетной даты | 43 |

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 ИЮНЯ 2017 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

1 ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

Публичное акционерное общество «Газпром» (далее – ПАО «Газпром») и его дочерние организации (далее – Группа или Группа Газпром) располагают одной из крупнейших в мире систем газопроводов и обеспечивают большую часть добычи природного газа и его транспортировку по трубопроводам высокого давления в Российской Федерации. Группа является также крупным поставщиком природного газа в европейские страны. Группа осуществляет добычу нефти, производство нефтепродуктов и выработку электрической и тепловой энергии. Правительство Российской Федерации, являясь основным акционером ПАО «Газпром», имеет контрольный пакет акций (включая прямое и косвенное владение) свыше 50 % в ПАО «Газпром».

Группа осуществляет следующие виды хозяйственной деятельности:

- разведка и добыча газа;
- транспортировка газа;
- продажа газа в Российской Федерации и за ее пределами;
- хранение газа;
- добыча нефти и газового конденсата;
- переработка нефти, газового конденсата и прочих углеводородов и продажа продуктов переработки;
- производство и продажа электрической и тепловой энергии.

Прочие виды финансово-хозяйственной деятельности включают в себя производство прочих товаров, работ и услуг.

Хозяйственная деятельность Группы подвержена сезонным колебаниям, пик спроса на газ приходится на первый и четвертый кварталы года. Обычно примерно 30 % годового объема газа отгружается в первом календарном квартале и примерно 20 % во втором календарном квартале.

2 УСЛОВИЯ ВЕДЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ В РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации допускает возможность разных толкований и создает дополнительные трудности для организаций, осуществляющих свою деятельность в Российской Федерации.

Политическая и экономическая нестабильность, события в Украине, текущая ситуация с введением санкций, неопределенность и волатильность фондового и товарного рынков и другие риски оказали и могут продолжать оказывать влияние на российскую экономику.

Официальный курс обмена российского рубля к доллару США, устанавливаемый Центральным банком Российской Федерации, составил:

- на 30 июня 2017 года – 59,0855 (на 30 июня 2016 года – 64,2575);
- на 31 декабря 2016 года – 60,6569 (на 31 декабря 2015 года – 72,8827).

Официальный курс обмена российского рубля к евро, устанавливаемый Центральным банком Российской Федерации, составил:

- на 30 июня 2017 года – 67,4993 (на 30 июня 2016 года – 71,2102);
- на 31 декабря 2016 года – 63,8111 (на 31 декабря 2015 года – 79,6972).

Будущее экономическое развитие Российской Федерации зависит от внешних факторов и мер внутреннего характера, предпринимаемых Правительством Российской Федерации для поддержания роста и внесения изменений в налоговую, юридическую и нормативную базы. Руководство полагает, что им предпринимаются все необходимые меры для поддержки устойчивости и развития бизнеса Группы в современных условиях, сложившихся в бизнесе и экономике. Будущая экономическая ситуация и нормативно-правовая среда и ее воздействие на деятельность Группы могут отличаться от текущих ожиданий руководства.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 ИЮНЯ 2017 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

3 ОСНОВА ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ

Настоящая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с требованиями Международного стандарта финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Данная консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность должна рассматриваться вместе с консолидированной финансовой отчетностью за год, закончившийся 31 декабря 2016 года, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее – МСФО).

4 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ВАЖНЕЙШИХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И СУЩЕСТВЕННЫХ ОЦЕНОК В ЕЕ ПРИМЕНЕНИИ

Важнейшие принципы учетной политики Группы и существенные оценки в ее применении соответствуют принципам учетной политики, раскрытым в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016 года.

Налог на прибыль за промежуточные периоды начисляется на основании налоговой ставки, которая была бы применима для ожидаемой прибыли за год.

Применение изменений к стандартам МСФО

Следующие изменения к действующим стандартам МСФО вступили в силу, начиная с 1 января 2017 года:

- Изменения к МСФО (IAS) 7 «Отчет о движении денежных средств» (выпущены в январе 2016 года, применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2017 года или после этой даты). Измененный стандарт обязывает раскрывать сверку движений по обязательствам, возникшим в результате финансовой деятельности.
- Изменения к МСФО (IAS) 12 «Налоги на прибыль» в части признания отложенных налоговых активов в отношении нереализованных убытков (выпущены в январе 2016 года, применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2017 года или после этой даты).

Группа рассмотрела данные изменения к стандартам при подготовке консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности. Изменения к действующим стандартам не оказали существенного влияния на консолидированную промежуточную сокращенную финансовую отчетность Группы.

Стандарты, разъяснения и изменения к существующим стандартам, не вступившие в силу и не применяемые Группой досрочно

Ряд новых стандартов, разъяснений и изменений к стандартам вступает в силу в отношении годовых периодов, начинающихся с 1 января 2018 года или после этой даты. В частности, Группа не применила досрочно следующие стандарты, разъяснения и изменения к стандартам:

- МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» (выпущен в ноябре 2009 года и применяется для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2018 года или после этой даты). МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» заменяет части МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка», относящиеся к классификации и оценке финансовых активов. Финансовые активы должны классифицироваться по двум категориям оценки: оцениваемые впоследствии по справедливой стоимости и оцениваемые впоследствии по амортизированной стоимости. Выбор метода оценки должен быть сделан при первоначальном признании. Классификация зависит от бизнес-модели управления финансовыми инструментами организации и от характеристик потоков денежных средств, предусмотренных контрактом по инструменту.
- МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями» (выпущен в мае 2014 года и применяется для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2018 года или после этой даты). Новый стандарт устанавливает основной принцип, что выручка должна признаваться в момент передачи товаров либо оказания услуг покупателю по договорной цене. Выручка от продажи товаров, сопровождаемых оказанием услуг, которые могут быть явно отделены, признается отдельно от выручки от оказания услуг, а скидки и

4 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ВАЖНЕЙШИХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И СУЩЕСТВЕННЫХ ОЦЕНОК В ЕЕ ПРИМЕНЕНИИ (продолжение)

уступки от договорной цены распределяются на отдельные элементы выручки. В случаях, когда сумма оплаты меняется по какой-либо причине, выручка отражается в размере минимальных сумм, которые не подвержены существенному риску аннулирования. Расходы по обеспечению выполнения договоров с покупателями должны признаваться в качестве актива и списываться в течение всего периода, в котором получены выгоды от реализации контракта.

- МСФО (IFRS) 16 «Аренда» (выпущен в январе 2016 года и применяется для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2019 года или после этой даты). Стандарт заменяет собой МСФО (IAS) 17 «Аренда» и вводит единую модель отражения для всех типов договоров аренды в отчете о финансовом положении в порядке, аналогичном текущему порядку учета договоров финансовой аренды, и обязывает арендаторов признавать активы и обязательства для большинства договоров аренды, за исключением специально оговоренных случаев. Для арендодателей произошли несущественные изменения текущих правил, установленных МСФО (IAS) 17 «Аренда». Досрочное применение разрешено в том случае, если одновременно досрочно применен стандарт МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями».
- КРМФО (IFRIC) 22 «Операции в иностранной валюте и предварительная оплата» (выпущено в декабре 2016 года и применяется для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2018 года или после этой даты) разъясняет порядок признания немонетарного актива либо немонетарного обязательства, возникающих в результате совершения либо получения предварительной оплаты до момента признания относящегося к ней актива, дохода или расхода.
- КРМФО (IFRIC) 23 «Неопределенность при учете налогов на прибыль» (выпущено в июне 2017 года и применяется для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2019 года или после этой даты) уточняет требования по признанию и оценке налогового обязательства или налогового актива, когда существует неопределенность при учете налогов на прибыль.
- Изменения к МСФО (IFRS) 2 «Выплаты на основе акций» (выпущены в июне 2016 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2018 года или после этой даты). Поправки разъясняют порядок учета изменений условий вознаграждения на основе акций и обязательства по уплате налога, удержанного из суммы предоставленного вознаграждения на основе акций.
- Изменения к МСФО (IAS) 40 «Инвестиционная недвижимость» (выпущены в декабре 2016 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2018 года или после этой даты). Изменения устанавливают более четкие критерии для перевода объектов в категорию или из категории инвестиционной недвижимости.

В настоящее время Группа проводит оценку того, как данные изменения повлияют на ее финансовое положение и результаты деятельности.

5 СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Группа осуществляет свою деятельность как вертикально интегрированное производство, и почти вся внешняя продажа газа осуществляется сегментом «Поставка газа».

Совет директоров и Правление ПАО «Газпром» (далее – Органы управления) принимают ключевые решения при осуществлении руководства деятельностью Группы, оценивают результаты деятельности и распределяют ресурсы, используя различную внутреннюю финансовую информацию.

5 СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)

На основе данной информации были определены следующие отчетные сегменты:

- 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.

Результаты по прочим видам деятельности отражены как «Все прочие сегменты».

Выручка от межсегментной продажи состоит главным образом из следующих операций:

- Добыча газа – продажа газа сегментам «Поставка газа» и «Переработка»;
- Транспортировка – оказание услуг по транспортировке газа сегменту «Поставка газа»;
- Поставка газа – продажа газа сегменту «Транспортировка» на операционные нужды и сегменту «Производство и продажа электрической и тепловой энергии»;
- Хранение газа – оказание услуг по хранению газа сегменту «Поставка газа»;
- Добыча нефти и газового конденсата – продажа нефти и газового конденсата сегменту «Переработка» для последующей переработки;
- Переработка – продажа продуктов переработки углеводородов другим сегментам.

Внутренние трансфертные цены в основном для сегментов «Добыча газа», «Транспортировка» и «Хранение газа», устанавливаются руководством Группы с целью обеспечения потребностей финансирования конкретных дочерних организаций в рамках каждого отдельного сегмента.

Органы управления Группы оценивают результаты деятельности, активы и обязательства по операционным сегментам на основе внутренней финансовой отчетности. Результаты отдельных существенных операций и событий, таких как приобретение бизнеса, а также ряд корректировок, которые могут быть необходимы для приведения внутренней финансовой информации Группы к соответствующим показателям, отраженным в консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности, рассматриваются Органами управления в целом по Группе без распределения по операционным сегментам. Прибыли и убытки от финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, а также финансовые доходы и расходы не распределяются по операционным сегментам.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 ИЮНЯ 2017 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

5 СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)

| | Добыча газа | Транспор- тировка | Поставка газа | Хранение газа | Добыча нефти и газового конденсата | Пере- работка | Производ- ство и продажа электриче- ской и тепловой энергии | Все прочие сегменты | Итого |
|---|-----------------------|-----------------------|-------------------------|----------------------|---|-----------------------|---|---------------------------|-------------------------|
| <u>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года</u> | | | | | | | | | |
| Выручка по сегментам | <u>466 756</u> | <u>525 596</u> | <u>1 790 122</u> | <u>29 113</u> | <u>570 975</u> | <u>785 387</u> | <u>263 155</u> | <u>171 349</u> | <u>4 602 453</u> |
| Выручка от межсегментных продаж | 455 367 | 408 114 | 137 233 | 27 589 | 297 677 | 4 575 | - | - | 1 330 555 |
| Выручка от внешних продаж | 11 389 | 117 482 | 1 652 889 | 1 524 | 273 298 | 780 812 | 263 155 | 171 349 | 3 271 898 |
| Финансовый результат по сегментам | <u>38 406</u> | <u>(2 354)</u> | <u>159 318</u> | <u>5 135</u> | <u>119 184</u> | <u>13 032</u> | <u>41 650</u> | <u>3 042</u> | <u>377 413</u> |
| Амортизация | 94 063 | 262 127 | 8 532 | 14 294 | 57 979 | 27 801 | 24 483 | 20 845 | 510 124 |
| Доля чистой прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий | 3 237 | 9 243 | 467 | 55 | 32 768 | 1 263 | 181 | 8 755 | 55 969 |
| <u>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года</u> | | | | | | | | | |
| Выручка по сегментам | <u>358 832</u> | <u>494 631</u> | <u>1 864 252</u> | <u>25 151</u> | <u>448 853</u> | <u>708 179</u> | <u>236 292</u> | <u>142 209</u> | <u>4 278 399</u> |
| Выручка от межсегментных продаж | 346 489 | 398 859 | 121 324 | 22 845 | 282 304 | 4 711 | - | - | 1 176 532 |
| Выручка от внешних продаж | 12 343 | 95 772 | 1 742 928 | 2 306 | 166 549 | 703 468 | 236 292 | 142 209 | 3 101 867 |
| Финансовый результат по сегментам | <u>10 345</u> | <u>28 976</u> | <u>174 440</u> | <u>3 373</u> | <u>12 127</u> | <u>12 154</u> | <u>28 532</u> | <u>2 531</u> | <u>272 478</u> |
| Амортизация | 85 521 | 227 564 | 9 446 | 11 866 | 56 918 | 15 950 | 22 505 | 18 339 | 448 109 |
| Доля чистой прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий | 3 433 | 12 591 | 1 733 | 13 | 9 861 | 2 813 | 66 | 3 256 | 33 766 |

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 ИЮНЯ 2017 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

5 СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)

| | Добыча газа | Транспор- тировка | Поставка газа | Хранение газа | Добыча нефти и газового конденсата | Пере- работка | Производ- ство и продажа электриче- ской и тепловой энергии | Все прочие сегменты | Итого |
|--|-----------------------|-----------------------|-----------------------|----------------------|---|-----------------------|---|---------------------------|-------------------------|
| <u>За три месяца, закончившихся 30 июня 2017 года</u> | | | | | | | | | |
| Выручка по сегментам | <u>232 207</u> | <u>267 678</u> | <u>698 046</u> | <u>15 428</u> | <u>273 674</u> | <u>389 214</u> | <u>103 165</u> | <u>82 676</u> | <u>2 062 088</u> |
| Выручка от межсегментных продаж | 226 794 | 208 783 | 47 201 | 14 547 | 139 213 | 2 065 | - | - | 638 603 |
| Выручка от внешних продаж | 5 413 | 58 895 | 650 845 | 881 | 134 461 | 387 149 | 103 165 | 82 676 | 1 423 485 |
| Финансовый результат по сегментам | <u>27 057</u> | <u>10 046</u> | <u>123 818</u> | <u>2 786</u> | <u>64 919</u> | <u>10 786</u> | <u>8 899</u> | <u>(7 666)</u> | <u>240 645</u> |
| Амортизация | 47 245 | 132 069 | 4 214 | 7 190 | 29 950 | 13 696 | 12 069 | 11 089 | 257 522 |
| Доля чистой прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий | 1 634 | 4 353 | 1 216 | 15 | 13 165 | 734 | 113 | 5 184 | 26 414 |
| <u>За три месяца, закончившихся 30 июня 2016 года</u> | | | | | | | | | |
| Выручка по сегментам | <u>167 423</u> | <u>259 810</u> | <u>717 035</u> | <u>13 005</u> | <u>246 201</u> | <u>367 619</u> | <u>88 722</u> | <u>73 679</u> | <u>1 933 494</u> |
| Выручка от межсегментных продаж | 161 809 | 211 634 | 40 232 | 11 984 | 155 181 | 2 091 | - | - | 582 931 |
| Выручка от внешних продаж | 5 614 | 48 176 | 676 803 | 1 021 | 91 020 | 365 528 | 88 722 | 73 679 | 1 350 563 |
| Финансовый результат по сегментам | <u>10 632</u> | <u>26 365</u> | <u>4 490</u> | <u>1 492</u> | <u>9 099</u> | <u>13 248</u> | <u>3 331</u> | <u>(3 154)</u> | <u>65 503</u> |
| Амортизация | 41 771 | 111 489 | 5 246 | 5 889 | 28 128 | 7 642 | 11 778 | 9 488 | 221 431 |
| Доля чистой прибыли (убытка) ассоциированных организаций и совместных предприятий | 1 750 | 5 389 | 40 | (184) | 12 153 | 1 505 | (48) | 316 | 20 921 |

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 ИЮНЯ 2017 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

5 СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)

Ниже представлено приведение финансового результата по отчетным сегментам к прибыли до налогообложения в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о совокупном доходе.

| Прим. | За три месяца, закончившихся 30 июня | | За шесть месяцев, закончившихся 30 июня | |
|-------|---|-----------------|--|-----------------|
| | 2017 года | 2016 года | 2017 года | 2016 года |
| | 248 311 | 68 657 | 374 371 | 269 947 |
| | <u>(7 666)</u> | <u>(3 154)</u> | <u>3 042</u> | <u>2 531</u> |
| | 240 645 | 65 503 | 377 413 | 272 478 |
| | 103 913 | 81 264 | 206 821 | 165 994 |
| | (4 038) | (5 116) | (6 895) | (9 103) |
| 18 | (134 027) | 166 094 | (3 583) | 332 881 |
| | 4 | 666 | 50 | 1 021 |
| 10 | 26 414 | 20 921 | 55 969 | 33 766 |
| | <u>(150 222)</u> | <u>(30 455)</u> | <u>(93 038)</u> | <u>(16 200)</u> |
| | 82 689 | 298 877 | 536 737 | 780 837 |

¹ Разница в амортизации основных средств относится к поправкам, связанным с приведением стоимости основных средств по РСБУ к стоимости по МСФО, таким как сторнирование переоценки основных средств, учитываемой в соответствии с РСБУ, или поправкам, связанным с функционированием Группы в условиях гиперинфляции, не учитываемым для целей подготовки отчетности в соответствии с РСБУ.

Ниже представлено приведение выручки от внешних продаж по отчетным сегментам к выручке от продаж, отраженной в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о совокупном доходе.

| | За три месяца, закончившихся 30 июня | | За шесть месяцев, закончившихся 30 июня | |
|---|---|------------------|--|------------------|
| | 2017 года | 2016 года | 2017 года | 2016 года |
| Выручка от внешних продаж по отчетным сегментам | 1 340 809 | 1 276 884 | 3 100 549 | 2 959 658 |
| Выручка от внешних продаж по прочим сегментам | <u>82 676</u> | <u>73 679</u> | <u>171 349</u> | <u>142 209</u> |
| Выручка от внешних продаж по сегментам | 1 423 485 | 1 350 563 | 3 271 898 | 3 101 867 |
| Разницы по внешним продажам ¹ | <u>(28 852)</u> | <u>(23 555)</u> | <u>(61 964)</u> | <u>(37 495)</u> |
| Выручка от продаж в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о совокупном доходе | 1 394 633 | 1 327 008 | 3 209 934 | 3 064 372 |

¹ Разницы по внешним продажам возникают из-за поправок, связанных с приведением выручки от внешних продаж, учитываемой в соответствии с РСБУ, к выручке, учитываемой в соответствии с МСФО, таких как исключение выручки от продаж материалов подрядчикам и других.

Активы Группы в основном расположены в Российской Федерации. Активы по сегментам состоят главным образом из основных средств, дебиторской задолженности и предоплаты, инвестиций в ассоциированные организации и совместные предприятия и запасов. Денежные средства и их эквиваленты, денежные средства с ограничением к использованию, НДС к возмещению, гудвил, финансовые активы и прочие оборотные и внеоборотные активы не распределяются по сегментам и рассматриваются по Группе в целом.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 ИЮНЯ 2017 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

5 СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)

| | Добыча газа | Транспор- тировка | Поставка газа | Хране- ние газа | Добыча нефти и газового конден- сата | Пере- работка | Производ- ство и продажа электри- ческой и тепловой энергии | Все прочие сегменты | Итого |
|---|----------------|----------------------|------------------|--------------------|--|------------------|---|------------------------|------------|
| По состоянию на 30 июня 2017 года | | | | | | | | | |
| Активы по сегментам | 2 502 120 | 6 456 602 | 1 378 906 | 383 864 | 2 460 994 | 1 467 385 | 887 922 | 1 026 069 | 16 563 862 |
| Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия | 26 508 | 148 345 | 21 073 | 1 288 | 459 517 | 20 566 | 1 503 | 178 722 | 857 522 |
| Капитальные вложения ¹ | 52 464 | 173 888 | 11 766 | 6 611 | 171 080 | 96 770 | 15 536 | 11 472 | 539 587 |
| По состоянию на 31 декабря 2016 года | | | | | | | | | |
| Активы по сегментам | 2 479 386 | 6 596 937 | 1 557 089 | 393 482 | 2 383 892 | 1 361 161 | 988 571 | 937 460 | 16 697 978 |
| Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия | 28 007 | 131 006 | 29 701 | 155 | 427 432 | 22 353 | 1 258 | 90 237 | 730 149 |
| Капитальные вложения ² | 231 530 | 406 828 | 41 785 | 35 542 | 316 823 | 193 243 | 63 485 | 54 926 | 1 344 162 |

¹ Капитальные вложения за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года.

² Капитальные вложения за год, закончившийся 31 декабря 2016 года.

Ниже представлено приведение активов по отчетным сегментам к итогу активов в консолидированном промежуточном сокращенном бухгалтерском балансе.

| Прим. | 30 июня 2017 года | 31 декабря 2016 года |
|---|----------------------|-------------------------|
| | 15 537 793 | 15 760 518 |
| Активы по отчетным сегментам | | |
| Активы по прочим сегментам | 1 026 069 | 937 460 |
| Итого активы по сегментам | 16 563 862 | 16 697 978 |
| Чистая разница в стоимости основных средств ¹ | (2 142 973) | (2 361 075) |
| Капитализированные проценты по займам | 662 038 | 623 101 |
| Расходы, связанные с ликвидацией скважин | 62 987 | 63 639 |
| 6 Денежные средства и их эквиваленты | 779 999 | 896 728 |
| Денежные средства с ограничением к использованию | 2 294 | 3 471 |
| 21 Краткосрочные финансовые активы | 13 571 | 11 481 |
| НДС к возмещению | 119 793 | 195 033 |
| Прочие оборотные активы | 778 929 | 331 467 |
| Гудвил | 105 021 | 105 330 |
| 21 Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи | 255 475 | 294 345 |
| Прочие внеоборотные активы | 290 976 | 341 274 |
| Межсегментные активы | (557 943) | (597 369) |
| Прочее | 385 790 | 313 535 |
| Итого активы в консолидированном промежуточном сокращенном бухгалтерском балансе | 17 319 819 | 16 918 938 |

¹ Разница в стоимости основных средств относится к поправкам, связанным с приведением стоимости основных средств по РСБУ к стоимости по МСФО, таким как сторнирование переоценки основных средств, учитываемой в соответствии с РСБУ, или поправки, связанные с функционированием Группы в условиях гиперинфляции, не учитываемые для целей подготовки отчетности в соответствии с РСБУ.

Обязательства по сегментам состоят в основном из кредиторской задолженности, возникающей в ходе текущей деятельности. Задолженность по уплате налога на прибыль, отложенные обязательства по налогу на прибыль, долгосрочные резервы предстоящих расходов и платежей, а также долгосрочные и краткосрочные кредиты и займы, включая текущую часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам, долгосрочные и краткосрочные векселя к уплате и прочие долгосрочные обязательства рассматриваются по Группе в целом.

Обязательства по сегментам представлены в таблице ниже.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 ИЮНЯ 2017 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

5 СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)

| | 30 июня 2017 года | 31 декабря 2016 года |
|---|------------------------------|---------------------------------|
| Поставка газа | 573 532 | 608 767 |
| Переработка | 272 925 | 337 711 |
| Транспортировка | 230 174 | 363 691 |
| Добыча газа | 108 858 | 168 632 |
| Добыча нефти и газового конденсата | 81 379 | 108 619 |
| Производство и продажа электрической и тепловой энергии | 73 828 | 85 199 |
| Хранение газа | 5 421 | 8 401 |
| Все прочие сегменты | <u>196 193</u> | <u>131 731</u> |
| Итого обязательства по сегментам | 1 542 310 | 1 812 751 |

Ниже представлено приведение обязательств по отчетным сегментам к итогу обязательств в консолидированном промежуточном сокращенном бухгалтерском балансе.

| Прим. | | 30 июня 2017 года | 31 декабря 2016 года |
|-------|--|------------------------------|---------------------------------|
| | Обязательства по отчетным сегментам | 1 346 117 | 1 681 020 |
| | Обязательства по прочим сегментам | <u>196 193</u> | <u>131 731</u> |
| | Итого обязательства по сегментам | 1 542 310 | 1 812 751 |
| | Задолженность по текущему налогу на прибыль | 11 834 | 62 479 |
| | Краткосрочные кредиты и займы, векселя к уплате и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам | 545 998 | 447 080 |
| 13 | Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате | 2 526 107 | 2 382 543 |
| 20 | Долгосрочные резервы предстоящих расходов и платежей | 443 734 | 406 234 |
| 14 | Отложенное обязательство по налогу на прибыль | 733 409 | 688 503 |
| | Прочие долгосрочные обязательства | 65 867 | 78 011 |
| | Дивиденды | 190 955 | 3 029 |
| | Межсегментные обязательства | (557 943) | (597 369) |
| | Прочее | <u>192 244</u> | <u>193 838</u> |
| | Итого обязательства в консолидированном промежуточном сокращенном бухгалтерском балансе | 5 694 515 | 5 477 099 |

6 ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

В составе денежных средств и их эквивалентов отражены наличные денежные средства, средства на счетах в банках и срочные депозиты с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев.

| | 30 июня 2017 года | 31 декабря 2016 года |
|--|------------------------------|---------------------------------|
| Денежные средства в кассе и остатки на банковских счетах до востребования | 613 619 | 793 169 |
| Срочные депозиты с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев | <u>166 380</u> | <u>103 559</u> |
| Итого денежные средства и эквиваленты | 779 999 | 896 728 |

7 ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА

| | 30 июня 2017 года | 31 декабря 2016 года |
|---|------------------------------|---------------------------------|
| Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков | 554 802 | 731 566 |
| Займы выданные | 162 126 | 142 068 |
| Авансы выданные и предоплата | 96 345 | 76 981 |
| Прочая дебиторская задолженность | <u>174 327</u> | <u>134 352</u> |
| Итого дебиторская задолженность и предоплата | 987 600 | 1 084 967 |

Дебиторская задолженность и предоплата представлены за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 896 930 млн руб. и 868 452 млн руб. по состоянию на 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 года соответственно.

Дебиторская задолженность НАК «Нафтогаз Украины» за газ составила ноль млн руб. по

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 ИЮНЯ 2017 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

7 ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА (продолжение)

состоянию на 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 года за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 201 004 млн руб. и 188 307 млн руб. по состоянию на 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 года соответственно.

8 ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

Товарно-материальные запасы представлены за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 3 900 млн руб. и 4 201 млн руб. по состоянию на 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 года соответственно.

9 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

| | Основные средства производственного назначения (включая лицензии на добычу) | Объекты социаль- ной сферы | Незавер- шенное строитель- ство | Итого |
|---|---|----------------------------------|--|--------------------|
| По состоянию на 31 декабря 2015 года | | | | |
| Первоначальная стоимость | 13 319 873 | 96 323 | 2 516 619 | 15 932 815 |
| Накопленная амортизация | <u>(4 890 713)</u> | <u>(38 221)</u> | - | <u>(4 928 934)</u> |
| Остаточная стоимость на 31 декабря 2015 года | 8 429 160 | 58 102 | 2 516 619 | 11 003 881 |
| За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года | | | | |
| Остаточная стоимость на 31 декабря 2015 года | 8 429 160 | 58 102 | 2 516 619 | 11 003 881 |
| Амортизация | (276 402) | (903) | - | (277 305) |
| Поступление | 25 200 | 340 | 527 672 | 553 212 |
| Курсовая разница | (79 544) | (53) | (22 792) | (102 389) |
| Передача | 286 203 | 312 | (286 515) | - |
| Выбытие | (13 532) | (1 105) | (21 516) | (36 153) |
| Восстановление резерва на снижение стоимости | - | - | 126 | 126 |
| Остаточная стоимость на 30 июня 2016 года | 8 371 085 | 56 693 | 2 713 594 | 11 141 372 |
| За шесть месяцев, закончившихся 31 декабря 2016 года | | | | |
| Остаточная стоимость на 30 июня 2016 года | 8 371 085 | 56 693 | 2 713 594 | 11 141 372 |
| Амортизация | (291 845) | (1 711) | - | (293 556) |
| Поступление | 85 859 | - | 820 817 | 906 676 |
| Курсовая разница | (45 476) | (48) | (29 557) | (75 081) |
| Передача | 806 714 | 1 621 | (808 335) | - |
| Выбытие | (39 092) | (2 161) | (55 922) | (97 175) |
| Изменение резерва на снижение стоимости | <u>(16 738)</u> | - | <u>(62 751)</u> | <u>(79 489)</u> |
| Остаточная стоимость на 31 декабря 2016 года | 8 870 507 | 54 394 | 2 577 846 | 11 502 747 |
| По состоянию на 31 декабря 2016 года | | | | |
| Первоначальная стоимость | 14 329 467 | 95 229 | 2 577 846 | 17 002 542 |
| Накопленная амортизация | <u>(5 458 960)</u> | <u>(40 835)</u> | - | <u>(5 499 795)</u> |
| Остаточная стоимость на 31 декабря 2016 года | 8 870 507 | 54 394 | 2 577 846 | 11 502 747 |
| За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года | | | | |
| Остаточная стоимость на 31 декабря 2016 года | 8 870 507 | 54 394 | 2 577 846 | 11 502 747 |
| Амортизация | (298 650) | (1 252) | - | (299 902) |
| Поступление | 22 265 | 52 | 565 310 | 587 627 |
| Курсовая разница | 6 810 | 21 | 17 191 | 24 022 |
| Передача | 136 734 | 80 | (136 814) | - |
| Выбытие | (9 044) | - | (4 775) | (13 819) |
| Изменение резерва на снижение стоимости | - | - | <u>(5 157)</u> | <u>(5 157)</u> |
| Остаточная стоимость на 30 июня 2017 года | 8 728 622 | 53 295 | 3 013 601 | 11 795 518 |
| По состоянию на 30 июня 2017 года | | | | |
| Первоначальная стоимость | 14 486 232 | 95 382 | 3 013 601 | 17 595 215 |
| Накопленная амортизация | <u>(5 757 610)</u> | <u>(42 087)</u> | - | <u>(5 799 697)</u> |
| Остаточная стоимость на 30 июня 2017 года | 8 728 622 | 53 295 | 3 013 601 | 11 795 518 |

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 ИЮНЯ 2017 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

9 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

Основные средства производственного назначения приводятся за вычетом резерва на снижение стоимости в размере 203 476 млн руб. по состоянию на 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 года.

Объекты незавершенного строительства приводятся за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 175 277 млн руб. и 167 546 млн руб. по состоянию на 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 года соответственно. Изменение резерва на снижение стоимости объектов незавершенного строительства обусловлено в основном начислением резерва по объектам, планируемым к ликвидации, и курсовыми разницеми.

В состав основных средств включены полученные Группой в процессе приватизации активы социальной сферы (жилые дома, пансионаты, школы и медицинские учреждения) с остаточной стоимостью 169 млн руб. и 200 млн руб. по состоянию на 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 года соответственно.

10 ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ И СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

| Прим. | | | Стоимость инвестиций на | | Доля чистой прибыли (убытка) ассоциированных организаций и совместных предприятий за шесть месяцев, закончившихся 30 июня | |
|--------|---|-----------------------------|-------------------------|----------------------|---|---------------|
| | | | 30 июня 2017 года | 31 декабря 2016 года | 2017 года | 2016 года |
| 22 | «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» | Ассоциированная организация | 196 781 | 185 013 | 16 095 | (3 452) |
| 22, 23 | «Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации ¹ | Ассоциированная организация | 142 014 | 77 109 | 8 961 | 4 267 |
| 22 | ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации | Совместное предприятие | 131 646 | 129 082 | 2 526 | 6 810 |
| 22 | ООО «Ямал развитие» и его дочерние организации | Совместное предприятие | 94 362 | 86 600 | 7 762 | 6 382 |
| 22 | «Норд Стрим АГ» | Совместное предприятие | 72 973 | 63 319 | 7 281 | 9 915 |
| 22 | «ВИГА Транспорт Беталигунге-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации | Ассоциированная организация | 45 500 | 40 510 | 2 460 | 2 547 |
| 22 | АО «Ачимгаз» | Совместное предприятие | 33 722 | 32 043 | 4 203 | 4 923 |
| 22, 23 | АО «СТГ ЕвроПол ГАЗ» | Ассоциированная организация | 28 488 | 26 387 | (558) | 134 |
| 22 | «Винтерсхалл АГ» | Ассоциированная организация | 15 009 | 14 233 | (1) | 123 |
| 22 | ЗАО «Нортгаз» | Совместное предприятие | 12 595 | 11 735 | 1 631 | 791 |
| 22 | ТОО «КазРосГаз» | Совместное предприятие | 10 866 | 14 470 | 193 | 1 093 |
| 22 | «Винтерсхалл Ноордзее Б.В.» | Совместное предприятие | 6 443 | 6 862 | (100) | (156) |
| 22 | АО «Латвияс Газе» ² | Ассоциированная организация | 4 746 | 6 588 | 303 | 811 |
| | Прочие (за вычетом резерва на снижение стоимости в размере 14 840 млн руб. и 10 755 млн руб. по состоянию на 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 года соответственно) | | <u>62 377</u> | <u>36 198</u> | <u>5 213</u> | <u>(422)</u> |
| | | | 857 522 | 730 149 | 55 969 | 33 766 |

¹ 28 июня 2017 года Группа приобрела 16 % обыкновенных акций «Газпромбанк» (Акционерное общество), выкупив дополнительную эмиссию акций за 60 000 млн руб. В результате данной сделки эффективная доля Группы в «Газпромбанк» (Акционерное общество) увеличилась с 37 % до 48 %.

² 2 сентября 2016 года на внеочередном собрании акционеров АО «Латвияс Газе» было утверждено решение о реорганизации общества путем отделения деятельности по передаче (транспортировке) и хранению природного газа во вновь созданную организацию АО «Конексус Балтик Грид» (доля участия Группы 34 %). АО «Конексус Балтик Грид» зарегистрировано 2 января 2017 года. По состоянию на 30 июня 2017 года стоимость инвестиции в АО «Конексус Балтик Грид» составила 2 670 млн руб. и отражена в составе прочих инвестиций в ассоциированные организации.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 ИЮНЯ 2017 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

10 ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ И СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ (продолжение)

Обобщенная финансовая информация о крупнейших ассоциированных организациях и совместных предприятиях Группы представлена ниже.

Приведенные показатели активов, обязательств, выручки, прибыли (убытка) крупнейших ассоциированных организаций и совместных предприятий Группы являются совокупными показателями, а не долей Группы в этих показателях.

Данная финансовая информация может отличаться от показателей финансовой отчетности ассоциированной организации или совместного предприятия, подготовленной и представленной в соответствии с МСФО, на корректировки, необходимые при использовании метода долевого участия, такие как корректировки справедливой стоимости идентифицируемых активов и обязательств, внесенные на момент приобретения, и корректировки с учетом различий в учетной политике.

| | Доля в акционерном капитале | Страна основной деятельности | По состоянию на 30 июня 2017 года | | За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года | |
|--|-----------------------------|------------------------------|-----------------------------------|---------------|---|------------------|
| | | | Активы | Обязательства | Выручка | Прибыль (убыток) |
| «Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации ¹ | 48 % | Россия | 5 089 898 | 4 623 016 | 103 892 | 27 406 |
| «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» ² | 50 % | Россия | 976 939 | 583 376 | 153 702 | 32 190 |
| ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации | 50 % | Россия | 466 230 | 198 280 | 111 410 | 5 445 |
| «Норд Стрим АГ» ³ | 51 % | Россия, Германия | 431 391 | 288 306 | 33 796 | 14 277 |
| ООО «Ямал развитие» и его дочерние организации | 50 % | Россия | 398 693 | 235 664 | 67 892 | 16 568 |
| «ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации | 50 % | Германия | 239 849 | 146 647 | 17 437 | 2 629 |
| АО «Ачимгаз» | 50 % | Россия | 79 373 | 11 930 | 14 747 | 8 860 |
| «Винтерсхалл АГ» ⁴ | 49 % | Ливия | 71 344 | 49 105 | 4 609 | (2) |
| АО «СТГ ЕвроПол ГАЗ» | 48 % | Польша | 65 077 | 5 727 | 6 889 | (1 200) |
| ЗАО «Нортгаз» | 50 % | Россия | 59 728 | 33 611 | 10 889 | 3 262 |
| «Винтерсхалл Ноордзее Б.В.» | 50 % | Нидерланды | 49 077 | 37 759 | 4 531 | (200) |
| ТОО «КазРосГаз» | 50 % | Казахстан | 32 076 | 10 344 | 21 633 | 386 |
| АО «Латвияс Газе» | 34 % | Латвия | 22 343 | 5 341 | 11 111 | 885 |

¹ Показатель выручки «Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерних организаций включает выручку медиа-бизнеса, машиностроения и прочих небанковских организаций.

² Страной учреждения являются Бермудские острова.

³ Страной учреждения является Швейцария.

⁴ Страной учреждения является Германия.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 ИЮНЯ 2017 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

10 ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ И СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ (продолжение)

| | Доля в акционерном капитале | Страна основной деятельности | По состоянию на 31 декабря 2016 года | | За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года | |
|--|-----------------------------|------------------------------|--------------------------------------|---------------|---|------------------|
| | | | Активы | Обязательства | Выручка | Прибыль (убыток) |
| «Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации ¹ | 37 % | Россия | 4 757 703 | 4 384 725 | 99 877 | 11 482 |
| «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» ² | 50 % | Россия | 1 006 345 | 636 320 | 150 691 | 22 981 |
| ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации | 50 % | Россия | 431 711 | 169 946 | 104 500 | 14 255 |
| «Норд Стрим АГ» ³ | 51 % | Россия, Германия | 416 875 | 292 719 | 42 571 | 17 453 |
| ООО «Ямал развитие» и его дочерние организации | 50 % | Россия | 387 516 | 241 054 | 63 568 | 11 637 |
| «ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации | 50 % | Германия | 227 154 | 143 680 | 20 683 | 5 319 |
| «Винтерсхалл АГ» ⁴ | 49 % | Ливия | 72 134 | 50 551 | - | 251 |
| АО «Ачимгаз» | 50 % | Россия | 71 778 | 7 693 | 14 409 | 9 846 |
| АО «СТГ ЕвроПол ГАЗ» | 48 % | Польша | 62 485 | 7 513 | 10 566 | 549 |
| ЗАО «Нортгаз» | 50 % | Россия | 56 543 | 32 136 | 12 932 | 1 582 |
| «Винтерсхалл Ноордзее Б.В.» | 50 % | Нидерланды | 49 008 | 38 088 | 5 844 | (301) |
| ТОО «КазРосГаз» | 50 % | Казахстан | 46 158 | 17 220 | 24 003 | 2 184 |
| АО «Латвияс Газе» | 34 % | Латвия | 37 720 | 12 417 | 17 220 | 2 379 |

¹ Показатель выручки «Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерних организаций включает выручку медиа-бизнеса, машиностроения и прочих небанковских организаций.

² Страной учреждения являются Бермудские острова.

³ Страной учреждения является Швейцария.

⁴ Страной учреждения является Германия.

Оценочная справедливая стоимость доли Группы в ассоциированных организациях и совместных предприятиях, определенная на основе публикуемых рыночных котировок, приведена ниже.

| | 30 июня 2017 года | 31 декабря 2016 года |
|-------------------|-------------------|----------------------|
| АО «Латвияс Газе» | 8 314 | 7 594 |

11 ДОЛГОСРОЧНАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА

| | 30 июня 2017 года | 31 декабря 2016 года |
|--|-------------------|----------------------|
| Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата | 198 409 | 198 242 |
| Авансы на капитальное строительство | 477 196 | 512 505 |
| Итого долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата | 675 605 | 710 747 |

Долгосрочная дебиторская задолженность, предоплата и авансы на капитальное строительство представлены за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 16 076 млн руб. и 16 481 млн руб. на 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 года соответственно.

12 ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ И ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

По состоянию на 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 года прочие оборотные активы включают предоплату по налогам, в основном предоплату по НДС в сумме 172 036 млн руб. и 97 869 млн руб. и налогу на прибыль в сумме 57 429 млн руб. и 12 916 млн руб. соответственно. В состав прочих оборотных активов включены краткосрочные депозиты в сумме 503 453 млн руб. и 144 035 млн руб. по состоянию на 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 года соответственно.

По состоянию на 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 года прочие внеоборотные активы включают НДС по незавершенному строительству в сумме 37 530 млн руб. и 35 702 млн руб. соответственно, долгосрочные депозиты в сумме 983 млн руб. и 42 230 млн руб. соответственно.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 ИЮНЯ 2017 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

12 ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ И ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ (продолжение)

В состав прочих внеоборотных активов включены чистые активы пенсионного плана в сумме 21 943 млн руб. и 20 499 млн руб. по состоянию на 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 года соответственно (см. Примечание 20).

13 ДОЛГОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ, ВЕКСЕЛЯ К УПЛАТЕ

| | Валюта | Окончательный срок погашения | 30 июня 2017 года | 31 декабря 2016 года |
|---|------------------|-------------------------------------|--------------------------|-----------------------------|
| Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате: | | | | |
| Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2009 года ¹ | Доллар США | 2019 | 135 265 | 138 863 |
| «Бэнк оф Чайна Лимитед», Лондонский филиал | Евро | 2021 | 134 139 | 126 414 |
| «Чайна Констракшн Бэнк Корпорейшн», Пекинский филиал ² | Доллар США | 2020 | 90 236 | 92 627 |
| Облигации участия в кредите, выпущенные в сентябре 2012 года ³ | Доллар США | 2022 | 89 716 | 92 102 |
| Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2013 года ³ | Доллар США | 2023 | 89 115 | 91 485 |
| Облигации участия в кредите, выпущенные в октябре 2007 года ¹ | Евро | 2018 | 83 022 | 81 035 |
| Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2007 года ¹ | Доллар США | 2022 | 78 395 | 80 480 |
| Облигации участия в кредите, выпущенные в августе 2007 года ¹ | Доллар США | 2037 | 75 875 | 77 893 |
| «Мидзухо Банк Лтд.» ² | Доллар США | 2019 | 72 652 | 93 228 |
| Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2004 года ¹ | Доллар США | 2034 | 71 972 | 73 886 |
| Облигации участия в кредите, выпущенные в октябре 2015 года ¹ | Евро | 2018 | 69 706 | 64 434 |
| Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2016 года ¹ | Евро | 2023 | 68 152 | 63 353 |
| Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2013 года ¹ | Евро | 2020 | 68 145 | 65 512 |
| Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2008 года ¹ | Доллар США | 2018 | 66 171 | 67 930 |
| Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2017 года ¹ | Фунт стерлингов | 2024 | 66 076 | - |
| Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2013 года ¹ | Евро | 2018 | 62 849 | 58 361 |
| Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2012 года ¹ | Доллар США | 2022 | 60 402 | 62 008 |
| Облигации участия в кредите, выпущенные в феврале 2013 года ¹ | Доллар США | 2028 | 54 237 | 55 680 |
| «Дж.П. Морган Юроп Лимитед» ² | Евро | 2020 | 53 317 | - |
| Облигации участия в кредите, выпущенные в феврале 2014 года ¹ | Евро | 2021 | 51 249 | 49 317 |
| Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2013 года ³ | Евро | 2018 | 50 888 | 48 817 |
| Облигации участия в кредите, выпущенные в феврале 2013 года ¹ | Доллар США | 2020 | 48 001 | 49 278 |
| «Креди Агриколь КИБ» | Евро | 2022 | 47 089 | - |
| ПАО «Сбербанк» | Доллар США | 2018 | 44 905 | 46 099 |
| Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2017 года ¹ | Доллар США | 2027 | 44 361 | - |
| ПАО «Сбербанк» | Российский рубль | 2022 | 42 626 | - |
| ПАО «Банк ВТБ» | Российский рубль | 2022 | 42 283 | - |
| Облигации участия в кредите, выпущенные в сентябре 2013 года ¹ | Фунт стерлингов | 2020 | 40 823 | 38 593 |
| Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2011 года ¹ | Доллар США | 2021 | 36 385 | 37 353 |
| Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2007 года ¹ | Евро | 2017 | 34 962 | 32 191 |

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 ИЮНЯ 2017 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

13 ДОЛГОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ, ВЕКСЕЛЯ К УПЛАТЕ (продолжение)

| | Валюта | Окончательный срок погашения | 30 июня 2017 года | 31 декабря 2016 года |
|--|-------------------|------------------------------|-------------------|----------------------|
| Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2013 года ¹ | Евро | 2025 | 34 161 | 32 997 |
| Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2016 года ¹ | Швейцарский франк | 2021 | 31 666 | 29 492 |
| Облигации участия в кредите, выпущенные в октябре 2013 года ¹ | Швейцарский франк | 2019 | 31 452 | 29 863 |
| Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2016 года ¹ | Швейцарский франк | 2018 | 31 252 | 29 513 |
| ПАО «Банк ВТБ» | Российский рубль | 2021 | 29 800 | 29 800 |
| «Альфа-Банк» (Акционерное общество) | Доллар США | 2019 | 23 642 | 24 271 |
| «ЮниКредит Банк Австрия АГ» | Евро | 2021 | 23 391 | 19 172 |
| «Газпромбанк» (Акционерное общество) | Доллар США | 2019 | 21 271 | 21 836 |
| «ВТБ Банк (Австрия) АГ» | Евро | 2027 | 20 263 | - |
| «Газпромбанк» (Акционерное общество) | Доллар США | 2019 | 19 498 | 20 017 |
| «Газпромбанк» (Акционерное общество) | Доллар США | 2019 | 18 317 | 18 804 |
| «Бэнк оф Америка Секьюритис Лимитед» | Доллар США | 2018 | 17 897 | 18 368 |
| «Коммерцбанк Интернэшнл С.А.» | Доллар США | 2018 | 17 726 | 24 265 |
| ПАО «Сбербанк» | Евро | 2020 | 16 259 | 15 373 |
| Российские облигации, выпущенные в феврале 2017 года ⁴ | Российский рубль | 2024 | 15 494 | - |
| Российские облигации, выпущенные в феврале 2017 года ⁴ | Российский рубль | 2024 | 15 494 | - |
| Российские облигации, выпущенные в марте 2016 года ³ | Российский рубль | 2046 | 15 419 | 15 344 |
| Российские облигации, выпущенные в апреле 2017 года ³ | Российский рубль | 2022 | 15 266 | - |
| ПАО «Сбербанк» | Евро | 2017 | 15 219 | 14 388 |
| «БНП Париба С.А.» ² | Евро | 2022 | 15 167 | 15 644 |
| Российские облигации, выпущенные в ноябре 2013 года ⁵ | Российский рубль | 2043 | 15 078 | 15 111 |
| Российские облигации, выпущенные в ноябре 2013 года ⁵ | Российский рубль | 2043 | 15 078 | 15 111 |
| «Газпромбанк» (Акционерное общество) | Российский рубль | 2022 | 15 000 | 9 809 |
| ПАО «Банк ВТБ» | Российский рубль | 2021 | 14 650 | 14 654 |
| «Винтерсхалл Нидерланды Транспорт энд Трейдинг Б.В.» | Евро | 2035 | 14 534 | - |
| «ОМВ Газ Маркетинг Трейдинг энд Финанс Б.В.» | Евро | 2035 | 14 534 | - |
| «Шелл Эксплорейшн энд Продакшн (LXXI) Б.В.» | Евро | 2035 | 14 534 | - |
| «Энжи Энерджи Менеджмент Холдинг Швейцария АГ» | Евро | 2035 | 14 534 | - |
| «Юнипер Газ Транспортэйшн энд Финанс Б.В.» | Евро | 2035 | 14 534 | - |
| «ЮниКредит Банк Австрия АГ» | Евро | 2019 | 12 476 | 14 745 |
| «Бэнк оф Америка Секьюритис Лимитед» | Евро | 2017 | 12 207 | 11 541 |
| «ЮниКредит Банк Австрия АГ» | Доллар США | 2018 | 11 821 | 12 135 |
| ПАО «Сбербанк» | Евро | 2022 | 11 464 | 7 713 |
| «Дж.П. Морган Юроп Лимитед» ² | Доллар США | 2018 | 11 080 | 18 962 |
| «Газпромбанк» (Акционерное общество) | Российский рубль | 2019 | 11 000 | - |
| Российские облигации, выпущенные в феврале 2011 года ³ | Российский рубль | 2021 | 10 366 | 10 368 |
| Российские облигации, выпущенные в августе 2016 года ³ | Российский рубль | 2046 | 10 314 | 10 317 |
| Российские облигации, выпущенные в марте 2016 года ³ | Российский рубль | 2046 | 10 296 | 10 378 |
| Российские облигации, выпущенные в апреле 2009 года ³ | Российский рубль | 2019 | 10 180 | 10 182 |
| Российские облигации, выпущенные в декабре 2012 года ³ | Российский рубль | 2022 | 10 072 | 10 075 |

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 ИЮНЯ 2017 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

13 ДОЛГОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ, ВКСЕЛЯ К УПЛАТЕ (продолжение)

| | Валюта | Окончательный срок погашения | 30 июня 2017 года | 31 декабря 2016 года |
|--|------------------|------------------------------|-------------------|----------------------|
| Российские облигации, выпущенные в июне 2016 года ³ | Российский рубль | 2046 | 10 059 | 10 062 |
| «Газпромбанк» (Акционерное общество) | Российский рубль | 2018 | 10 000 | 10 000 |
| «Ситибанк Интернэшнл плс» ² | Доллар США | 2021 | 8 697 | 10 042 |
| Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2012 года ¹ | Евро | 2017 | - | 92 019 |
| Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2006 года ¹ | Евро | 2017 | - | 33 185 |
| ПАО «Сбербанк» | Российский рубль | 2017 | - | 19 802 |
| ПАО «Сбербанк» | Российский рубль | 2017 | - | 15 068 |
| ПАО «Сбербанк» | Российский рубль | 2017 | - | 15 067 |
| ПАО «Сбербанк» | Российский рубль | 2017 | - | 12 511 |
| ПАО «Сбербанк» | Российский рубль | 2017 | - | 12 511 |
| Российские облигации, выпущенные в феврале 2013 года ⁴ | Российский рубль | 2017 | - | 10 279 |
| ПАО «Сбербанк» | Российский рубль | 2017 | - | 10 009 |
| «Газпромбанк» (Акционерное общество) | Российский рубль | 2017 | - | 10 000 |
| Прочие долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате | Различные | Различные | 321 098 | 291 249 |
| Итого долгосрочных кредитов и займов, векселей к уплате | | | 3 005 274 | 2 768 991 |
| За вычетом текущей части долгосрочной задолженности по кредитам и займам | | | (479 167) | (386 448) |
| | | | 2 526 107 | 2 382 543 |

¹ Эмитентом выпуска данных облигаций выступил «Газ Капитал С.А.».

² Данные кредиты получены от консорциумов банков, в качестве кредитора указан банк-агент.

³ Данные облигации были выпущены ПАО «Газпром нефть».

⁴ Данные облигации были выпущены ООО «Газпром капитал».

⁵ Данные облигации были выпущены ПАО «Газпром».

Анализ кредитов и займов, векселей к уплате по срокам погашения приведен в таблице ниже.

| Срок погашения кредитов и займов, векселей к уплате | 30 июня 2017 года | 31 декабря 2016 года |
|---|-------------------|----------------------|
| от одного года до двух лет | 692 072 | 708 355 |
| от двух до пяти лет | 990 038 | 956 731 |
| свыше пяти лет | 843 997 | 717 457 |
| | 2 526 107 | 2 382 543 |

Сумма обеспеченных займов составила 60 000 млн руб. и ноль млн руб. по состоянию на 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 года.

В состав долгосрочной задолженности входят кредиты и займы с фиксированной ставкой процента, балансовая стоимость которых составила 2 226 862 млн руб. и 2 086 181 млн руб., а справедливая – 2 429 938 млн руб. и 2 209 883 млн руб. на 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 года соответственно.

Все прочие долгосрочные кредиты и займы получены под плавающие процентные ставки, базирующиеся в основном на ставках ЛИБОР и ЕВРИБОР. Их балансовая стоимость составила 778 412 млн руб. и 682 810 млн руб., а справедливая –796 428 млн руб. и 702 251 млн руб. на 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 года соответственно.

По российским облигациям на сумму 15 000 млн руб., выпущенным ПАО «Газпром нефть» в августе 2016 года со сроком погашения в 2046 году, владельцы могут воспользоваться правом досрочного выкупа облигаций в августе 2021 года по номинальной стоимости облигаций с учетом начисленных процентов.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 ИЮНЯ 2017 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

13 ДОЛГОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ, ВЕКСЕЛЯ К УПЛАТЕ (продолжение)

По российским облигациям на сумму 10 000 млн руб., выпущенным ПАО «Газпром нефть» в июне 2016 года со сроком погашения в 2046 году, владельцы могут воспользоваться правом досрочного выкупа облигаций в июне 2019 года по номинальной стоимости облигаций с учетом начисленных процентов.

По российским облигациям на сумму 25 000 млн руб., выпущенным ПАО «Газпром нефть» в марте 2016 года со сроком погашения в 2046 году, владельцы могут воспользоваться правом досрочного выкупа облигаций в марте 2021 года по номинальной стоимости облигаций с учетом начисленных процентов.

По российским облигациям на сумму 10 000 млн руб., выпущенным ПАО «Газпром нефть» в декабре 2012 года со сроком погашения в 2022 году, владельцы могут воспользоваться правом досрочного выкупа облигаций в ноябре 2017 года по номинальной стоимости облигаций с учетом начисленных процентов.

По российским облигациям на сумму 10 000 млн руб., выпущенным ПАО «Газпром нефть» в феврале 2011 года со сроком погашения в 2021 году, владельцы могут воспользоваться правом досрочного выкупа облигаций в феврале 2018 года по номинальной стоимости облигаций с учетом начисленных процентов.

По российским облигациям на сумму 10 000 млн руб., выпущенным ПАО «Газпром нефть» в апреле 2009 года со сроком погашения в 2019 году, владельцы могут воспользоваться правом досрочного выкупа облигаций в апреле 2018 года по номинальной стоимости облигаций с учетом начисленных процентов.

Группа не имеет субординированных займов и долговых обязательств, конвертируемых в акции Группы.

14 НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ

Налог на прибыль начисляется на основании ожидаемой среднегодовой эффективной налоговой ставки, которая применяется к прибыли до налогообложения за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года. Отличия, существующие между критериями признания активов и обязательств, отраженных в финансовой отчетности по МСФО и для целей российского налогообложения, приводят к возникновению некоторых временных разниц. Налоговый эффект изменения этих временных разниц отражен по ставкам, установленным соответствующим законодательством, с преобладанием ставки 20 % в Российской Федерации.

| | Признание и сторнирование | | | Признание и сторнирование | | |
|--|---------------------------|------------------|----------------------|---------------------------|------------------|----------------------|
| | 30 июня 2017 года | временных разниц | 31 декабря 2016 года | 30 июня 2016 года | временных разниц | 31 декабря 2015 года |
| Налоговый эффект налогооблагаемых временных разниц: | | | | | | |
| Основные средства | (798 126) | (47 753) | (750 373) | (724 535) | (38 465) | (686 070) |
| Товарно-материальные запасы | <u>(7 930)</u> | <u>3 689</u> | <u>(11 619)</u> | <u>(12 213)</u> | <u>2 530</u> | <u>(14 743)</u> |
| | (806 056) | (44 064) | (761 992) | (736 748) | (35 935) | (700 813) |
| Налоговый эффект вычитаемых временных разниц: | | | | | | |
| Финансовые активы | 2 281 | 345 | 1 936 | 1 028 | 651 | 377 |
| Перенос налоговых убытков на будущие периоды | 7 044 | 1 385 | 5 659 | 11 230 | (7 126) | 18 356 |
| Ретроактивные корректировки цены на газ | 21 215 | (1 542) | 22 757 | 19 711 | (889) | 20 600 |
| Прочие вычитаемые временные разницы | <u>42 107</u> | <u>(1 030)</u> | <u>43 137</u> | <u>36 100</u> | <u>(6 976)</u> | <u>43 076</u> |
| | 72 647 | (842) | 73 489 | 68 069 | (14 340) | 82 409 |
| Итого чистых отложенных налоговых обязательств | (733 409) | (44 906) | (688 503) | (668 679) | (50 275) | (618 404) |

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 ИЮНЯ 2017 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

14 НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ (продолжение)

Налогооблагаемые временные разницы, признанные за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года и 2016 года, включают в себя эффект от применения амортизационной премии в отношении ряда объектов основных средств. Налоговый эффект по данным разницам составил 15 373 млн руб. и 23 632 млн руб. и был нивелирован уменьшением текущего налога на прибыль на соответствующую сумму, что не повлияло на консолидированную чистую прибыль за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года и 2016 года.

15 КАПИТАЛ

Уставный капитал

Сумма объявленного, выпущенного и оплаченного уставного капитала составляет 325 194 млн руб. по состоянию на 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 года и состоит из 23,7 млрд обыкновенных акций, номинальной стоимостью 5 российских рублей каждая.

Выкупленные собственные акции

На 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 года в собственности дочерних организаций ПАО «Газпром» находилось 1 573 млн обыкновенных акций ПАО «Газпром», которые отражаются как выкупленные собственные акции.

15 июля 2016 года Группа приобрела у ГК «Внешэкономбанк» 211 млн обыкновенных акций ПАО «Газпром» и американские депозитарные расписки на 639 млн обыкновенных акций ПАО «Газпром» за 132 000 млн руб.

В июне 2017 года Группа передала в залог в качестве обеспечения обязательств до 1 ноября 2018 года американские депозитарные расписки на 506 млн обыкновенных акций ПАО «Газпром».

На долю акций, находящихся в собственности дочерних организаций ПАО «Газпром», приходилось 6,6 % общего количества акций ПАО «Газпром» на 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 года.

Руководство Группы контролирует право голоса по выкупленным собственным акциям.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 ИЮНЯ 2017 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

16 ВЫРУЧКА ОТ ПРОДАЖ

| | За три месяца, закончившихся 30 июня | | За шесть месяцев, закончившихся 30 июня | |
|--|--|------------------|---|------------------|
| | 2017 года | 2016 года | 2017 года | 2016 года |
| Выручка от продажи газа, включая акциз и таможенные платежи: | | | | |
| Российская Федерация | 154 270 | 128 545 | 466 525 | 420 395 |
| Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации) | 53 509 | 54 205 | 167 194 | 182 139 |
| Европа и другие страны | <u>587 005</u> | <u>583 982</u> | <u>1 323 605</u> | <u>1 399 940</u> |
| | 794 784 | 766 732 | 1 957 324 | 2 002 474 |
| Таможенные пошлины | (121 116) | (115 679) | (262 951) | (266 707) |
| Акциз | (10 355) | (7 727) | (22 791) | (20 480) |
| Ретроактивные корректировки цены на газ ¹ | <u>(7 055)</u> | <u>39 091</u> | <u>(7 304)</u> | <u>39 984</u> |
| Выручка от продажи газа | 656 258 | 682 417 | 1 664 278 | 1 755 271 |
| Выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки: | | | | |
| Российская Федерация | 271 151 | 234 842 | 510 899 | 449 923 |
| Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации) | 21 277 | 21 559 | 42 460 | 42 162 |
| Европа и другие страны | <u>94 721</u> | <u>109 127</u> | <u>227 453</u> | <u>211 383</u> |
| Выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки | 387 149 | 365 528 | 780 812 | 703 468 |
| Выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата: | | | | |
| Российская Федерация | 18 344 | 18 079 | 41 457 | 35 980 |
| Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации) | 7 099 | 9 031 | 14 255 | 14 131 |
| Европа и другие страны | <u>109 018</u> | <u>63 910</u> | <u>217 586</u> | <u>116 438</u> |
| Выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата | 134 461 | 91 020 | 273 298 | 166 549 |
| Выручка от продажи электрической и тепловой энергии | 103 165 | 88 722 | 263 155 | 236 292 |
| Выручка от продажи услуг по транспортировке газа | 58 895 | 48 176 | 117 482 | 95 772 |
| Прочая выручка | <u>54 705</u> | <u>51 145</u> | <u>110 909</u> | <u>107 020</u> |
| Итого выручка от продаж | 1 394 633 | 1 327 008 | 3 209 934 | 3 064 372 |

¹ Эффект от ретроактивных корректировок цены на газ по поставкам газа, осуществленным в 2013-2016 годах, по которым корректировка цены была согласована или находится в стадии согласования. Эффект корректировок цены на газ, включая соответствующее влияние на налог на прибыль, отражается в отчетности, когда их возникновение имеет высокую степень вероятности, и они могут быть оценены с достаточной степенью надежности. Эффекты от ретроактивных корректировок цены на газ за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, отражены как уменьшение выручки на 7 055 млн руб. и 7 304 млн руб. соответственно. Данные эффекты обусловлены изменением суммы ранее начисленных обязательств в результате достигнутых договоренностей до момента выпуска консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности. Эффекты от ретроактивных корректировок цены на газ за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, отражены как увеличение выручки на 39 091 млн руб. и 39 984 млн руб. соответственно в связи с признанием корректировок, увеличивающих цены на газ за прошлые периоды, а также уменьшением суммы ранее начисленных обязательств в результате достигнутых договоренностей до момента выпуска консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 ИЮНЯ 2017 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

17 ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

| | За три месяца, закончившихся 30 июня | | За шесть месяцев, закончившихся 30 июня | |
|--|--|------------------|---|------------------|
| | 2017 года | 2016 года | 2017 года | 2016 года |
| Налоги, кроме налога на прибыль | 271 152 | 211 835 | 566 177 | 429 493 |
| Покупные газ и нефть | 248 695 | 281 318 | 565 600 | 627 258 |
| Расходы на оплату труда | 171 393 | 163 791 | 341 074 | 333 876 |
| Амортизация | 153 609 | 140 167 | 303 303 | 282 115 |
| Транзит газа, нефти и продуктов нефтегазопереработки | 140 818 | 137 880 | 287 831 | 303 790 |
| Материалы | 64 918 | 69 846 | 124 513 | 129 477 |
| Товары для перепродажи, в том числе продукты нефтегазопереработки | 55 835 | 44 674 | 112 839 | 76 089 |
| Расходы на ремонт, эксплуатацию и техническое обслуживание | 35 776 | 42 317 | 59 183 | 61 828 |
| Изменение резерва под обесценение активов и прочих резервов | 18 834 | 15 275 | 54 204 | 63 424 |
| Расходы на электроэнергию и теплоэнергию | 22 954 | 21 375 | 53 084 | 44 954 |
| Расходы по аренде | 10 218 | 9 142 | 20 880 | 18 023 |
| Транспортные расходы | 7 930 | 8 620 | 15 736 | 15 808 |
| Социальные расходы | 8 620 | 7 972 | 15 220 | 14 418 |
| Расходы на страхование | 7 167 | 7 443 | 14 532 | 14 699 |
| Услуги по переработке | 3 895 | 3 496 | 7 451 | 7 821 |
| Расходы на исследования и разработки | 109 | 5 801 | 6 207 | 13 076 |
| Курсовые разницы по операционным статьям | (9 647) | 20 664 | (8 760) | 63 319 |
| Убыток (прибыль) от производных финансовых инструментов | 2 670 | 17 978 | (7 351) | 10 203 |
| Прочие | 68 287 | 87 433 | 177 882 | 150 307 |
| | 1 283 233 | 1 297 027 | 2 709 605 | 2 659 978 |
| Изменение готовой продукции, незавершенного производства и прочие эффекты | (85 022) | (70 194) | (4 299) | 20 754 |
| Итого операционные расходы | 1 198 211 | 1 226 833 | 2 705 306 | 2 680 732 |

Расходы на оплату труда включают 11 039 млн руб. и 22 076 млн руб. расходов, связанных с вознаграждениями после окончания трудовой деятельности, за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, соответственно и 11 269 млн руб. и 22 480 млн руб. за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, соответственно (см. Примечание 20).

18 ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

| | За три месяца, закончившихся 30 июня | | За шесть месяцев, закончившихся 30 июня | |
|---------------------------------|--|----------------|---|----------------|
| | 2017 года | 2016 года | 2017 года | 2016 года |
| Прибыль по курсовым разницам | 30 595 | 268 073 | 191 381 | 645 632 |
| Процентный доход | 22 317 | 28 856 | 44 663 | 54 636 |
| Итого финансовые доходы | 52 912 | 296 929 | 236 044 | 700 268 |
| Убыток по курсовым разницам | 171 103 | 116 086 | 208 684 | 331 278 |
| Процентный расход | 15 836 | 14 749 | 30 943 | 36 109 |
| Итого финансовые расходы | 186 939 | 130 835 | 239 627 | 367 387 |

Общая сумма процентов уплаченных составила 31 812 млн руб. и 79 666 млн руб. за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, соответственно и 41 065 млн руб. и 98 327 млн руб. за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, соответственно.

Прибыль и убыток по курсовым разницам за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года и 2016 года, обусловлены изменением курсов евро и доллара США по отношению к российскому рублю. Прибыль и убыток относятся в основном к переоценке кредитов и займов, выраженных в иностранной валюте.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 ИЮНЯ 2017 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

19 БАЗОВАЯ И РАЗВОДНЕННАЯ ПРИБЫЛЬ В РАСЧЕТЕ НА ОДНУ АКЦИЮ, ОТНОСЯЩАЯСЯ К АКЦИОНЕРАМ ПАО «ГАЗПРОМ»

Прибыль в расчете на акцию, относящаяся к акционерам ПАО «Газпром», рассчитана путем деления прибыли акционеров ПАО «Газпром» за отчетный период на средневзвешенное количество обыкновенных акций за период за вычетом средневзвешенного количества обыкновенных акций, приобретенных Группой и считающихся ее выкупленными собственными акциями (см. Примечание 15).

Средневзвешенное количество размещенных акций составило 22,1 млрд штук за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, и 23,0 млрд штук за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года соответственно.

У Группы отсутствуют финансовые инструменты с разводняющим эффектом.

20 РЕЗЕРВЫ ПРЕДСТОЯЩИХ РАСХОДОВ И ПЛАТЕЖЕЙ

| | 30 июня 2017 года | 31 декабря 2016 года |
|---|------------------------------|---------------------------------|
| Резерв по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности | 261 617 | 236 852 |
| Резерв по ликвидации основных средств и восстановлению окружающей среды | 169 288 | 161 764 |
| Прочие | <u>12 829</u> | <u>7 618</u> |
| Итого резервы предстоящих расходов и платежей | 443 734 | 406 234 |

Группа применяет систему пенсионного обеспечения и иных вознаграждений после окончания трудовой деятельности, которая отражается в консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности как план с установленными выплатами в соответствии с МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения работникам». Пенсионное обеспечение предоставляется большинству работников Группы. Пенсионное обеспечение включает выплаты, осуществляемые НПФ «ГАЗФОНД», и выплаты, осуществляемые Группой, в связи с выходом на пенсию работников при достижении ими пенсионного возраста.

Чистые активы пенсионного плана в части выплат, осуществляемых НПФ «ГАЗФОНД», отражены в консолидированном промежуточном сокращенном бухгалтерском балансе в составе прочих внеоборотных активов в сумме 21 943 млн руб. и 20 499 млн руб. по состоянию на 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 года соответственно.

В соответствии с МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения работникам» активы пенсионного плана отражены по оценочной справедливой стоимости с учетом определенных ограничений. По состоянию на 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 года руководство оценивает справедливую стоимость этих активов в размере 430 162 млн руб. и 393 344 млн руб. соответственно. Активы пенсионного плана состоят из акций ПАО «Газпром», «Газпромбанк» (Акционерное общество) и прочих активов НПФ «ГАЗФОНД».

Резерв по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности в консолидированном промежуточном сокращенном бухгалтерском балансе представлен ниже.

| | 30 июня 2017 года | | 31 декабря 2016 года | |
|--|--|---|--|---|
| | Резерв по пенсионным обязательствам, обеспеченным НПФ «ГАЗФОНД» | Резерв по прочим выплатам по окончании трудовой деятельности | Резерв по пенсионным обязательствам, обеспеченным НПФ «ГАЗФОНД» | Резерв по прочим выплатам по окончании трудовой деятельности |
| Текущая стоимость обязательств | (408 219) | (261 617) | (372 845) | (236 852) |
| Справедливая стоимость активов плана | <u>430 162</u> | <u>-</u> | <u>393 344</u> | <u>-</u> |
| Всего чистые активы (обязательства) | 21 943 | (261 617) | 20 499 | (236 852) |

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 ИЮНЯ 2017 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

20 РЕЗЕРВЫ ПРЕДСТОЯЩИХ РАСХОДОВ И ПЛАТЕЖЕЙ (продолжение)

Расходы по пенсионным обязательствам, признанные в составе операционных расходов, представлены ниже.

| | За три месяца, закончившихся 30 июня | | За шесть месяцев, закончившихся 30 июня | |
|---|--|---------------|---|---------------|
| | 2017 года | 2016 года | 2017 года | 2016 года |
| Стоимость услуг текущего периода | 6 441 | 5 722 | 12 882 | 11 444 |
| Расходы по процентам | <u>4 598</u> | <u>5 547</u> | <u>9 194</u> | <u>11 036</u> |
| Итого отнесено на операционные расходы по статье «Расходы на оплату труда» | 11 039 | 11 269 | 22 076 | 22 480 |

Для оценки пенсионных обязательств за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, использовались те же основные допущения, что и для года, закончившегося 31 декабря 2016 года, за исключением ставки дисконтирования, которая рассчитывается с использованием ставок процента, применяемых к государственным ценным бумагам. В результате уменьшения ставки дисконтирования с 8,5 % до 8,0 % был признан актуарный убыток в сумме 31 677 млн руб. в составе прочего совокупного дохода за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года.

Ниже представлен резерв по переоценке пенсионных обязательств, признанный в составе прочего совокупного дохода.

| | За три месяца, закончившихся 30 июня | | За шесть месяцев, закончившихся 30 июня | |
|--|--|-----------------|---|-----------------|
| | 2017 года | 2016 года | 2017 года | 2016 года |
| Актуарные убытки | (6 991) | (50 343) | (31 677) | (74 579) |
| Доход (расход) на активы плана за исключением сумм, включенных в проценты | 29 693 | 2 289 | 17 648 | (4 378) |
| Курсовые разницы | <u>(368)</u> | <u>210</u> | <u>(207)</u> | <u>332</u> |
| Итого | 22 334 | (47 844) | (14 236) | (78 625) |

21 СПРАВЕДЛИВАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ

Справедливая стоимость финансовых активов и обязательств определяется следующим образом:

(а) Финансовые инструменты, включенные в Уровень 1

Справедливая стоимость финансовых инструментов, торгуемых на активных рынках, определяется на основе рыночных котировок на момент закрытия торгов на ближайшую к отчетной дату.

(б) Финансовые инструменты, включенные в Уровень 2

Справедливая стоимость финансовых инструментов, не торгуемых на активных рынках, определяется в соответствии с различными методами оценки, главным образом основанными на рыночном или доходном подходе, в частности с помощью метода оценки приведенной стоимости денежных потоков. Данные методы оценки максимально используют наблюдаемые рыночные цены в случае их доступности, и в наименьшей степени полагаются на допущения, характерные для Группы. В случае если все существенные исходные данные для оценки финансового инструмента по справедливой стоимости основаны на наблюдаемых рыночных ценах, такой инструмент включается в Уровень 2.

(в) Финансовые инструменты, включенные в Уровень 3

В случае если одно или несколько существенных исходных данных, используемых в модели для оценки справедливой стоимости инструмента, не основаны на наблюдаемых рыночных ценах, такой инструмент включается в Уровень 3.

Справедливая стоимость долгосрочной дебиторской задолженности классифицируется как Уровень 3 (см. Примечание 11), долгосрочных кредитов и займов – Уровень 2 (см. Примечание 13).

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 ИЮНЯ 2017 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

21 СПРАВЕДЛИВАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ (продолжение)

По состоянию на 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 года на балансе Группы были отражены следующие активы и обязательства, учитываемые по справедливой стоимости:

| | 30 июня 2017 года | | | Итого |
|--|---------------------------------------|---|--|----------------|
| | Наблюдаемые рыночные цены (Уровень 1) | Расчетные данные на основе наблюдаемых рыночных цен (Уровень 2) | Расчетные данные не на основе наблюдаемых рыночных цен (Уровень 3) | |
| Финансовые активы, предназначенные для торговли: | | | | |
| Облигации | 13 024 | - | - | 13 024 |
| Долевые ценные бумаги | 447 | - | - | 447 |
| Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи: | | | | |
| Векселя | - | 100 | - | 100 |
| Итого краткосрочные финансовые активы | 13 471 | 100 | - | 13 571 |
| Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи: | | | | |
| Долевые ценные бумаги | 205 807 | 40 584 | 8 767 | 255 158 |
| Векселя | - | 317 | - | 317 |
| Итого долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи | 205 807 | 40 901 | 8 767 | 255 475 |
| Производные финансовые инструменты | 9 976 | 43 283 | 520 | 53 779 |
| Итого активы | 229 254 | 84 284 | 9 287 | 322 825 |
| Производные финансовые инструменты | 6 138 | 91 828 | 2 150 | 100 116 |
| Итого обязательства | 6 138 | 91 828 | 2 150 | 100 116 |

| | 31 декабря 2016 года | | | Итого |
|--|---------------------------------------|---|--|----------------|
| | Наблюдаемые рыночные цены (Уровень 1) | Расчетные данные на основе наблюдаемых рыночных цен (Уровень 2) | Расчетные данные не на основе наблюдаемых рыночных цен (Уровень 3) | |
| Финансовые активы, предназначенные для торговли: | | | | |
| Облигации | 10 976 | - | - | 10 976 |
| Долевые ценные бумаги | 387 | - | - | 387 |
| Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи: | | | | |
| Векселя | - | 118 | - | 118 |
| Итого краткосрочные финансовые активы | 11 363 | 118 | - | 11 481 |
| Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи: | | | | |
| Долевые ценные бумаги | 246 866 | 40 584 | 6 584 | 294 034 |
| Векселя | - | 311 | - | 311 |
| Итого долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи | 246 866 | 40 895 | 6 584 | 294 345 |
| Производные финансовые инструменты | 16 931 | 81 110 | 3 545 | 101 586 |
| Итого активы | 275 160 | 122 123 | 10 129 | 407 412 |
| Производные финансовые инструменты | 11 922 | 135 648 | 2 819 | 150 389 |
| Итого обязательства | 11 922 | 135 648 | 2 819 | 150 389 |

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 ИЮНЯ 2017 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

21 СПРАВЕДЛИВАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ (продолжение)

В течение отчетного периода не происходило переводов финансовых инструментов между Уровнями 1, 2 и 3, а также изменений методов оценки. За три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года и 2016 года, Группа не списывала убытки, возникшие в связи со снижением справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, из прочего совокупного дохода на прибыли или убытки текущего периода.

Финансовые активы, предназначенные для торговли, в основном включают рыночные долевые и долговые ценные бумаги, предназначенные для получения краткосрочной прибыли в ходе торговых операций.

Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, в сумме 255 475 млн руб. и 294 345 млн руб. отражены за вычетом резерва на снижение стоимости в размере 1 451 млн руб. и 1 275 млн руб. по состоянию на 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 года соответственно.

По состоянию на 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 года вложения в долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, включают акции ПАО «НОВАТЭК» в сумме 199 654 млн руб. и 238 817 млн руб. соответственно.

Финансовые активы и обязательства, не учитываемые по их справедливой стоимости, отражены на балансе Группы по стоимости, существенно не отличающейся от их справедливой стоимости.

22 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ

В настоящей консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности связанными считаются стороны, одна из которых имеет возможность контролировать или осуществлять значительное влияние на операционные и финансовые решения другой стороны, как определено в МСФО (IAS) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах». Связанные стороны могут вступать в сделки, которые не проводились бы между несвязанными сторонами, цены и условия таких сделок могут отличаться от цен и условий сделок между несвязанными сторонами.

Ниже приведено описание характера взаимоотношений с теми связанными сторонами, с которыми Группа осуществляла значительные операции или имеет значительное сальдо расчетов.

Государство (Российская Федерация)

Правительство Российской Федерации, являясь основным акционером ПАО «Газпром», имеет контрольный пакет акций (включая прямое и косвенное владение) свыше 50 % в ПАО «Газпром».

Государство напрямую владеет 38,373 % выпущенных акций ПАО «Газпром» по состоянию на 30 июня 2017 года. АО «Роснефтегаз» и АО «Росгазификация», контролируемым государством, принадлежит 11,859 % выпущенных акций ПАО «Газпром».

Государство не составляет консолидированную финансовую отчетность для публичного пользования. Государственная экономическая и социальная политика оказывает влияние на финансовое положение Группы, результаты ее хозяйственной деятельности и движение денежных средств.

В рамках процесса приватизации в 1992 году Правительство Российской Федерации возложило на Группу обязательство по обеспечению бесперебойных поставок газа потребителям в Российской Федерации по регулируемым государством ценам.

Стороны, контролируемые государством

В рамках текущей деятельности Группа осуществляет операции с другими организациями, контролируемыми государством.

По состоянию на 30 июня 2017 года цены на природный газ и его транспортировку, тарифы на электроэнергию в Российской Федерации регулируются Федеральной антимонопольной службой (далее – ФАС).

Кредиты банков предоставляются на основе рыночных процентных ставок. Начисление и уплата налогов осуществляется согласно действующему законодательству.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 ИЮНЯ 2017 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

22 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

По состоянию на 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 года, а также за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года и 2016 года, существенные операции, проведенные Группой и сальдо расчетов с государством и контролируруемыми государством организациями, представлены ниже.

| | По состоянию на 30 июня 2017 года | | За три месяца, закончившихся 30 июня 2017 года | | За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года | |
|---|---|---------------|--|---------|---|---------|
| | Активы | Обязательства | Доходы | Расходы | Доходы | Расходы |
| Операции и сальдо расчетов с государством | | | | | | |
| Текущий налог на прибыль | 56 541 | 3 028 | - | 12 076 | - | 74 997 |
| Страховые взносы | 578 | 10 393 | - | 26 335 | - | 58 216 |
| НДС к возмещению / уплате | 323 145 | 82 963 | - | - | - | - |
| Таможенные платежи | 24 661 | - | - | - | - | - |
| Прочие налоги | 1 914 | 117 606 | - | 253 615 | - | 533 974 |
| Операции и сальдо расчетов с организациями, контролируруемыми государством | | | | | | |
| Продажа газа | - | - | 18 910 | - | 57 770 | - |
| Продажа электроэнергии и теплоэнергии | - | - | 44 696 | - | 122 032 | - |
| Продажа услуг по транспортировке газа | - | - | 12 230 | - | 24 291 | - |
| Продажа прочих услуг | - | - | 788 | - | 1 736 | - |
| Дебиторская задолженность | 59 657 | - | - | - | - | - |
| Расходы по транспортировке нефти и нефтепродуктов | - | - | - | 31 057 | - | 65 876 |
| Кредиторская задолженность | - | 14 594 | - | - | - | - |
| Кредиты и займы | - | 360 977 | - | - | - | - |
| Процентный расход | - | - | - | 4 509 | - | 9 698 |
| Краткосрочные финансовые активы | 10 397 | - | - | - | - | - |
| Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи | 6 189 | - | - | - | - | - |
| <hr/> | | | | | | |
| | По состоянию на 31 декабря 2016 года | | За три месяца, закончившихся 30 июня 2016 года | | За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года | |
| | Активы | Обязательства | Доходы | Расходы | Доходы | Расходы |
| Операции и сальдо расчетов с государством | | | | | | |
| Текущий налог на прибыль | 11 608 | 56 695 | - | 33 964 | - | 99 253 |
| Страховые взносы | 720 | 7 795 | - | 27 289 | - | 57 457 |
| НДС к возмещению / уплате | 322 643 | 72 557 | - | - | - | - |
| Таможенные платежи | 16 183 | - | - | - | - | - |
| Прочие налоги | 2 457 | 116 769 | - | 209 636 | - | 425 941 |
| Операции и сальдо расчетов с организациями, контролируруемыми государством | | | | | | |
| Продажа газа | - | - | 12 861 | - | 40 805 | - |
| Продажа электроэнергии и теплоэнергии | - | - | 37 097 | - | 108 404 | - |
| Продажа услуг по транспортировке газа | - | - | 10 712 | - | 22 433 | - |
| Продажа прочих услуг | - | - | 721 | - | 1 449 | - |
| Дебиторская задолженность | 49 091 | - | - | - | - | - |
| Расходы по транспортировке нефти и нефтепродуктов | - | - | - | 25 565 | - | 57 427 |
| Кредиторская задолженность | - | 13 800 | - | - | - | - |
| Кредиты и займы | - | 345 604 | - | - | - | - |
| Процентный расход | - | - | - | 2 466 | - | 8 613 |
| Краткосрочные финансовые активы | 10 136 | - | - | - | - | - |
| Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи | 8 087 | - | - | - | - | - |

22 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

Выручка от продажи газа и соответствующая дебиторская задолженность, расходы по транспортировке нефти и соответствующая кредиторская задолженность, включенные в таблицу выше, относятся к организациям, контролируемым государством.

В ходе регулярной деятельности Группа несет расходы на электроэнергию и теплоэнергию (см. Примечание 17). Некоторая часть этих расходов относится к закупкам у организаций, контролируемых государством. Из-за структуры российского рынка электроэнергии, эти закупки не могут быть надлежащим образом отделены от закупок электроэнергии от частных организаций.

Информация о передаче объектов социальной сферы государственным органам за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года и 2016 года, раскрыта в консолидированном промежуточном сокращенном отчете об изменениях в капитале.

Информация об остаточной стоимости объектов социальной сферы государственной, полученных Группой в ходе приватизации, на 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 года раскрыта в Примечании 9.

Вознаграждение ключевого управленческого персонала

Ключевой управленческий персонал (члены Совета директоров и Правления ПАО «Газпром») получают краткосрочное вознаграждение, включая заработную плату, премии и вознаграждение за участие в органах управления организаций Группы. Входящие в состав Совета директоров лица, замещающие государственные должности Российской Федерации и должности государственной гражданской службы, не получают вознаграждения от Группы. Вознаграждение членам Совета директоров утверждается общими годовыми собраниями акционеров организаций Группы.

Вознаграждение ключевого управленческого персонала (помимо вознаграждения членам Совета директоров) оговорено условиями трудовых контрактов. Краткосрочное вознаграждение ключевого управленческого персонала также включает в себя оплату услуг оздоровительного характера.

В соответствии с российским законодательством, Группа перечисляет взносы в Пенсионный фонд Российской Федерации за всех своих сотрудников, включая ключевой управленческий персонал.

Ключевой управленческий персонал также имеет право на долгосрочные выплаты после окончания трудовой деятельности. Данные выплаты включают в себя негосударственное пенсионное обеспечение, осуществляемое НПФ «ГАЗФОНД», а также единовременные выплаты при выходе на пенсию, осуществляемые организациями Группы.

Сотрудники большинства организаций Группы имеют право на получение данных вознаграждений после окончания трудовой деятельности.

Группа также обеспечивает медицинское страхование и страхование ответственности основного управленческого персонала.

Ассоциированные организации и совместные предприятия

За три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года и 2016 года, а также по состоянию на 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 года, существенные операции, проведенные Группой с ассоциированными организациями и совместными предприятиями, и остатки по расчетам с этими организациями и предприятиями представлены ниже.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 ИЮНЯ 2017 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

22 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

| | За три месяца, закончившихся 30 июня | | За шесть месяцев, закончившихся 30 июня | |
|---|--|-----------|---|-----------|
| | 2017 года | 2016 года | 2017 года | 2016 года |
| | Доходы | | Доходы | |
| Выручка от продажи газа | | | | |
| ЗАО «Панрусгаз» | 10 990 | 9 075 | 22 156 | 18 253 |
| «Босфорус Газ Корпорэйшн А.С.» | 2 748 | 1 075 | 9 190 | 8 554 |
| ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг» ¹ | 4 323 | 1 722 | 9 004 | 3 632 |
| АО «Молдовагаз» | 2 214 | 3 821 | 8 384 | 14 502 |
| АО «Латвияс Газе» | 3 162 | 1 830 | 7 135 | 4 133 |
| АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» ¹ | 3 087 | 1 552 | 6 431 | 3 274 |
| ТОО «КазРосГаз» | 433 | 1 137 | 6 364 | 6 149 |
| «ВЕМЕКС с.р.о.» и его дочерние организации | 1 992 | 3 687 | 4 809 | 9 370 |
| АО «Прометей Газ» | 1 727 | - | 3 475 | - |
| АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ» | 596 | 1 143 | 1 187 | 2 390 |
| «ПремиумГаз С.п.А.» | - | 1 731 | 677 | 2 634 |
| Выручка от продажи услуг по транспортировке газа | | | | |
| ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг» ¹ | 6 187 | 2 747 | 12 886 | 5 794 |
| АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» ¹ | 4 419 | 2 476 | 9 204 | 5 222 |
| ТОО «КазРосГаз» | 589 | 593 | 1 244 | 1 395 |
| Выручка от продажи газового конденсата, сырой нефти и продуктов нефтегазопереработки | | | | |
| ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации | 9 332 | 12 314 | 20 690 | 21 500 |
| ЗАО «СОВЭКС» | 1 201 | 789 | 2 404 | 1 379 |
| ООО «Полиом» | 686 | 252 | 1 538 | 770 |
| «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» | 515 | 332 | 1 376 | 1 260 |
| ООО «НПП «Нефтехимия» | 573 | 411 | 1 146 | 1 149 |
| Продажа услуг оператора месторождений и прочих услуг | | | | |
| АО «Мессояханефтегаз» | 1 185 | 1 120 | 2 616 | 2 821 |
| Выручка от продажи услуг по переработке газа | | | | |
| ТОО «КазРосГаз» | 1 997 | 1 837 | 4 222 | 4 098 |

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 ИЮНЯ 2017 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

22 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

| | За три месяца, закончившихся 30 июня | | За шесть месяцев, закончившихся 30 июня | |
|---|--|-----------|---|-----------|
| | 2017 года | 2016 года | 2017 года | 2016 года |
| | Расходы | | Расходы | |
| Покупной газ | | | | |
| ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг» ¹ | 13 200 | 5 666 | 27 537 | 12 883 |
| ООО «СеверЭнергия» и его дочерние организации | 12 816 | 13 567 | 21 144 | 25 679 |
| АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» ¹ | 9 437 | 5 120 | 19 709 | 11 631 |
| ТОО «КазРосГаз» | 8 776 | 8 560 | 14 553 | 16 516 |
| «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» | 2 328 | 2 520 | 4 339 | 4 868 |
| ЗАО «Норггаз» | 1 205 | 2 163 | 1 205 | 4 383 |
| «ВЕМЕКС с.р.о.» и его дочерние организации | 156 | 377 | 214 | 2 676 |
| Покупка услуг по транспортировке газа | | | | |
| «Норд Стрим АГ» | 17 267 | 19 653 | 33 978 | 41 416 |
| «ВИГА Транспорт Беталигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации | 6 405 | 7 990 | 13 648 | 16 024 |
| АО «СТГ ЕвроПол ГАЗ» | 2 821 | 3 845 | 5 464 | 8 130 |
| АО «Молдовагаз» | 781 | 797 | 1 804 | 1 818 |
| Покупная нефть и продукты нефтегазопереработки | | | | |
| ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации | 23 411 | 25 309 | 49 406 | 44 136 |
| «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» | 4 163 | 6 178 | 6 587 | 8 431 |
| Покупка услуг по добыче газа и газового конденсата | | | | |
| АО «Ачимгаз» | 7 924 | 5 121 | 14 747 | 14 409 |
| Покупка услуг по переработке | | | | |
| ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации | 3 302 | 2 957 | 6 362 | 6 331 |

¹ ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг» и АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» не являются ассоциированными организациями и совместными предприятиями.

Сделки по продаже и покупке газа с ассоциированными организациями на территории Российской Федерации осуществляются в основном по тарифам, устанавливаемым ФАС. Продажа и приобретение газа вне Российской Федерации, как правило, производится на долгосрочной основе по ценам, определяемым исходя из мировых цен на нефтепродукты. Сделки по продаже и приобретению нефти с ассоциированными организациями осуществляются в рамках обычной деятельности по ценам, существенно не отличающимся от средних рыночных цен.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 ИЮНЯ 2017 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

22 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

| | По состоянию на 30 июня 2017 года | | По состоянию на 31 декабря 2016 года | |
|---|--------------------------------------|---------------|---|---------------|
| | Активы | Обязательства | Активы | Обязательства |
| Краткосрочная дебиторская задолженность и предплата | | | | |
| «Газпромбанк» (Акционерное общество) | 86 778 | - | 14 306 | - |
| АО «Мессояханефтегаз» | 41 998 | - | 40 530 | - |
| ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации | 9 469 | - | 8 286 | - |
| «Винтерсхалл Ноордзее Б.В.» | 5 791 | - | 5 811 | - |
| ЗАО «Панрусгаз» | 5 040 | - | 3 175 | - |
| «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» | 4 033 | - | 2 733 | - |
| ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг» | 3 895 | - | 1 167 | - |
| «Винтерсхалл АГ» | 1 626 | - | 2 125 | - |
| АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» | 1 541 | - | 1 052 | - |
| «Босфорус Газ Корпорэйшн А.С.» | 1 380 | - | - | - |
| АО «Ачимгаз» | 1 308 | - | 30 | - |
| ТОО «КазРосГаз» | 1 019 | - | 3 287 | - |
| «ВЕМЕКС с.р.о.» и его дочерние организации | 964 | - | 1 518 | - |
| Денежные средства | | | | |
| «Газпромбанк» (Акционерное общество) | 214 176 | - | 518 084 | - |
| Прочие оборотные активы | | | | |
| «Газпромбанк» (Акционерное общество) | 470 500 | - | 100 015 | - |
| ОАО «Белгазпромбанк» | 8 778 | - | 968 | - |
| Прочие внеоборотные активы | | | | |
| «Газпромбанк» (Акционерное общество) | 1 | - | 42 230 | - |
| Долгосрочная дебиторская задолженность и предплата | | | | |
| АО «Мессояханефтегаз» | 20 090 | - | 18 962 | - |
| «ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации | 13 494 | - | 12 757 | - |
| ООО «Ямал развитие» | 13 042 | - | 15 722 | - |
| ОАО «Белгазпромбанк» | 4 957 | - | 4 957 | - |
| Краткосрочная кредиторская задолженность | | | | |
| ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации | - | 14 043 | - | 4 094 |
| «Норд Стрим АГ» | - | 6 055 | - | 5 723 |
| ООО «СеверЭнергия» и его дочерние организации | - | 5 277 | - | 3 436 |
| ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг» | - | 5 075 | - | 4 490 |
| АО «Ачимгаз» | - | 4 961 | - | 3 025 |
| АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» | - | 4 838 | - | 3 682 |
| ТОО «КазРосГаз» | - | 3 310 | - | 4 186 |
| «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» | - | 2 831 | - | 2 948 |
| «ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации | - | 1 127 | - | 124 |
| АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ» | - | 971 | - | 2 100 |
| АО «Мессояханефтегаз» | - | 204 | - | 3 694 |
| Краткосрочные кредиты (включая текущую часть долгосрочной задолженности по кредитам) | | | | |
| «Газпромбанк» (Акционерное общество) | - | 8 328 | - | 31 797 |
| Долгосрочные кредиты и займы | | | | |
| «Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации | - | 159 587 | - | 88 850 |

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 ИЮНЯ 2017 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

22 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

Дебиторская задолженность «Босфорус Газ Корпорэйшн А.С.» составила 1 380 млн руб. и ноль млн руб. по состоянию на 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 года соответственно за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 5 805 млн руб. и 7 802 млн руб. по состоянию на 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 года соответственно.

Дебиторская задолженность за газ АО «Овергаз Инк.» составила ноль млн руб. по состоянию на 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 года за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 6 215 млн руб. и 6 380 млн руб. по состоянию на 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 года соответственно.

Дебиторская задолженность за газ АО «Молдовагаз» составила ноль млн руб. по состоянию на 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 года за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 339 386 млн руб. и 342 765 млн руб. по состоянию на 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 года соответственно.

Кредиты и займы, полученные от «Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерних организаций, привлечены на условиях, существенно не отличающихся от условий по финансовым инструментам, обладающих аналогичными характеристиками и одинаково подверженных влиянию изменений экономических или иных факторов.

Информация по инвестициям в ассоциированные организации и совместные предприятия представлена в Примечании 10.

Информация о финансовых поручительствах, выданных Группой в отношении ассоциированных организаций и совместных предприятий, представлена в Примечании 23.

23 КОНТРАКТНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Налогообложение

Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов. По мнению руководства, по состоянию на 30 июня 2017 года соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и положение Группы с точки зрения налогового, валютного и таможенного законодательства останется стабильным.

Судебные разбирательства

16 июня 2014 года ПАО «Газпром» обратилось в Арбитражный институт Торговой палаты г. Стокгольма, Швеция, с просьбой об арбитраже с целью взыскания с НАК «Нафтогаз Украины» неоплаченной задолженности за природный газ, поставленный по Контракту № КП от 19 января 2009 года купли-продажи природного газа в 2009-2019 годах (далее – Контракт № КП), и процентов за указанную задолженность. 12 июня 2015 года ПАО «Газпром» представило в арбитраж отзыв на иск НАК «Нафтогаз Украины» и встречное исковое заявление, в котором уточнило общую сумму своих требований до 29 200 млн долл. США. 9 октября 2015 года НАК «Нафтогаз Украины» подала отзыв на иск ПАО «Газпром». 14 марта 2016 года ПАО «Газпром» подало в арбитраж ответ на отзыв НАК «Нафтогаз Украины». Уточненная сумма требований ПАО «Газпром» к НАК «Нафтогаз Украины» составила свыше 37 000 млн долл. США, она включает требования по оплате задолженности за поставленный в мае-июне 2014 года газ, оплату по обязательству «бери-или-плати» за 2012-2016 годы, а также пени за просрочку оплаты газа.

Одновременно 16 июня 2014 года НАК «Нафтогаз Украины» обратилась в Арбитражный институт Торговой палаты г. Стокгольма, Швеция, с просьбой об арбитраже к ПАО «Газпром» с требованиями о ретроактивном изменении цены на природный газ, установленной Контрактом № КП, возмещении в пользу истца всех переоплат, осуществленных с 20 мая 2011 года, и отмене положения Контракта № КП, запрещающего реализацию поставляемого по нему природного газа за пределами Украины. Уточненная сумма требований НАК «Нафтогаз Украины» к ПАО «Газпром» составила свыше 14 230 млн долл. США.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 ИЮНЯ 2017 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

23 Контрактные и условные обязательства (продолжение)

21 июля 2014 года указанные выше дела были консолидированы. Устные слушания по делу состоялись, стороны представили заявления по итогам слушаний 11 ноября 2016 года. 31 мая 2017 года арбитры вынесли промежуточное (отдельное) решение по некоторым принципиальным правовым вопросам. Окончательное решение по делу должно быть вынесено не позднее 30 ноября 2017 года.

13 октября 2014 года НАК «Нафтогаз Украины» обратилась в Арбитражный институт Торговой палаты г. Стокгольма, Швеция, с просьбой об арбитраже к ПАО «Газпром» с требованиями:

1) признать, что права и обязанности НАК «Нафтогаз Украины» по Контракту от 19 января 2009 года № ТКГУ (далее – Контракт № ТКГУ) об объемах и условиях транзита природного газа через территорию Украины в 2009-2019 годы подлежат передаче ПАО «Укртрансгаз»;

2) признать, что определенные положения Контракта № ТКГУ, которые будут впоследствии уточнены, являются недействительными и / или недействующими и должны быть дополнены или заменены положениями, которые будут уточнены, в соответствии с энергетическим и антимонопольным законодательством Украины и Европейского Союза (далее – ЕС);

3) обязать ПАО «Газпром» выплатить НАК «Нафтогаз Украины» компенсацию за не предоставленные для транзита объемы газа в сумме 3 200 млн долл. США, а также проценты на эту сумму;

4) признать, что транзитный тариф в Контракте № ТКГУ должен быть изменен таким образом, как будет указано в дальнейших письменных заявлениях НАК «Нафтогаз Украины» в соответствии с основными принципами шведского контрактного права.

28 ноября 2014 года ПАО «Газпром» предоставило ответ на просьбу об арбитраже. 11 декабря 2014 года был сформирован состав арбитров. 28 января 2015 года арбитраж принял решение не консолидировать это дело с делами, указанными выше. НАК «Нафтогаз Украины» подала исковое заявление 30 апреля 2015 года, значительно увеличив сумму своих требований, по разным расчетам, до 11 000-16 000 млн долл. США. Устные слушания по делу состоялись, стороны представили заявления по итогам слушаний 11 ноября 2016 года, вынесение решения арбитрами планируется не ранее даты вынесения решения по арбитражному разбирательству с НАК «Нафтогаз Украины» в рамках Контракта № КП. 19 июня 2017 года Арбитражный институт Торговой палаты г. Стокгольма, Швеция, принял решение, что окончательное решение по делу должно быть вынесено не позднее 30 ноября 2017 года.

3 октября 2012 года Министерство энергетики Литовской Республики направило в Арбитражный институт при Торговой палате г. Стокгольма, Швеция, просьбу об арбитраже против ПАО «Газпром». Министерство энергетики Литовской Республики заявляет, что ПАО «Газпром» нарушило Акционерный договор АО «Лиетувос Дуйос», не установив справедливые цены на природный газ, поставляемый в Литовскую Республику, и требует компенсировать ему 5 000 млн литовских литов (по курсу на 30 июня 2017 года – 97 746 млн руб.). ПАО «Газпром» не согласилось с требованиями и 9 ноября 2012 года подало в Арбитражный институт при Торговой палате г. Стокгольма, Швеция, ответ на просьбу об арбитраже. Состав арбитров сформирован, слушания по существу дела состоялись с 1 по 9 июля 2015 года. 30 сентября 2015 года стороны представили дополнительные письменные заключения на основе анализа материалов слушаний, в том числе показаний свидетелей и экспертов. 22 июня 2016 года арбитраж вынес окончательное решение, которым отклонил все требования Министерства энергетики Литовской Республики, в том числе о несправедливости цен на природный газ, который ПАО «Газпром» поставляло в Литву в 2006-2015 годах. 22 сентября 2016 года стало известно, что Министерство энергетики Литвы подало ходатайство об аннулировании Окончательного арбитражного решения от 22 июня 2016 года в Апелляционный суд г. Стокгольма, Швеция. 4 апреля 2017 года ПАО «Газпром» получило данное ходатайство в официальном порядке. 9 июня 2017 года ПАО «Газпром» подало в Стокгольмский апелляционный суд отзыв на иск. Министерство энергетики Литовской Республики должно подать в суд ответное заявление до 18 сентября 2017 года.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 ИЮНЯ 2017 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

23 Контрактные и условные обязательства (продолжение)

В августе 2012 года Европейская комиссия начала формальную стадию расследования о потенциальном нарушении ПАО «Газпром» антимонопольного законодательства ЕС. В апреле 2015 года Европейская комиссия приняла Заявление о возражениях (Statement of Objections) в рамках продолжающегося антимонопольного расследования деятельности ПАО «Газпром» в ЕС. Принятие Европейской комиссией Заявления о возражениях является одним из этапов проводимого антимонопольного расследования и не означает признание ПАО «Газпром» виновным в каком-либо нарушении антимонопольного законодательства ЕС. Срок для предоставления формального ответа на Заявление о возражениях Европейская комиссия продлила до сентября 2015 года. Формальный ответ на Заявление о возражениях Европейской комиссии был направлен ПАО «Газпром» в конце сентября 2015 года. В сентябре 2015 года ПАО «Газпром» направило в адрес Европейской комиссии предложение об урегулировании антимонопольного расследования. В декабре 2015 года состоялись закрытые устные слушания с участием представителей ПАО «Газпром» и Европейской комиссии, в ходе которых ПАО «Газпром» представило аргументы, подтверждающие необоснованность выдвинутых претензий. Устные слушания являются одним из этапов проводимого антимонопольного расследования. 27 декабря 2016 года ПАО «Газпром» направило в адрес Европейской комиссии формальное предложение по урегулированию расследования (проконкурентные обязательства). 13 марта 2017 года Европейская комиссия инициировала процедуру тестирования рынком (market test) представленных обязательств, по окончании которой она будет вправе вынести решение об их принятии и закрытии расследования без признания Группы Газпром виновной в нарушении антимонопольного права ЕС. 29 мая 2017 года между представителями Европейской комиссии и ПАО «Газпром» состоялась встреча, на которой европейская сторона довела до ПАО «Газпром» информацию об общих итогах состоявшегося тестирования рынком, и стороны договорились провести серию технических встреч для урегулирования оставшихся, по мнению Европейской комиссии, вопросов с учетом результатов тестирования рынком. В настоящее время стороны продолжают технические консультации. На данный момент невозможно оценить потенциальное негативное воздействие проводимого расследования на деятельность ПАО «Газпром» в Европе и на финансовое положение ПАО «Газпром» в целом.

16 декабря 2015 года дочерняя организация Группы «Саус Стрим Транспорт Б.В.» получила официальное уведомление от секретариата арбитражного суда Международной торговой палаты о том, что поступила просьба от организации «Сайпем С.п.А.» о проведении арбитражного разбирательства против «Саус Стрим Транспорт Б.В.» в связи с односторонним расторжением «Саус Стрим Транспорт Б.В.» контракта от 14 марта 2014 года на строительство газопровода «Южный поток». В своем уведомлении об арбитраже «Сайпем С.п.А.» требует взыскать с «Саус Стрим Транспорт Б.В.» в качестве вознаграждения за выполненные работы компенсации понесенных расходов и компенсации за расторжение контракта около 760 млн евро плюс проценты (по курсу на 30 июня 2017 года – 51 299 млн руб.). 16 февраля 2016 года «Саус Стрим Транспорт Б.В.» направила отзыв на уведомление об арбитраже «Сайпем С.п.А.», в котором отвергла все предъявленные «Сайпем С.п.А.» требования в полном объеме и заявила о своем намерении подать встречный иск. 30 сентября 2016 года «Сайпем С.п.А.» представила полный текст искового заявления со всеми приложениями. Сумма искового требования «Сайпем С.п.А.» уменьшилась и составила 679 млн евро (по курсу на 30 июня 2017 года – 45 832 млн руб.). 10 марта 2017 года «Саус Стрим Транспорт Б.В.» представила возражения на иск с приложением свидетельских показаний и заключений экспертов, в соответствии с которыми ответчик обосновывает свою позицию, а также заявила встречный иск на сумму около 730 млн евро (по курсу на 30 июня 2017 года – 49 274 млн руб.). В настоящий момент стороны проходят процедуру взаимного раскрытия информации. Слушания пройдут в мае 2018 года.

25 января 2016 года Антимонопольный комитет Украины принял решение оштрафовать ПАО «Газпром» на 85 966 млн украинских гривен (по курсу на 30 июня 2017 года – 194 685 млн руб.) за нарушение экономической конкуренции. 12 апреля 2016 года ПАО «Газпром» подало в Хозяйственный суд г. Киева иск об оспаривании решения Антимонопольного комитета Украины. 13 апреля 2016 года иск был возвращен без рассмотрения по формальным основаниям. 4 мая 2016 года ПАО «Газпром» подало апелляционную жалобу в Киевский апелляционный хозяйственный суд, который решением от 18 мая 2016 года оставил решение суда первой инстанции без изменений. 7 июня 2016 года ПАО «Газпром» подало кассационную жалобу в

23 Контрактные и условные обязательства (продолжение)

Высший хозяйственный суд Украины. 13 июля 2016 года Высший хозяйственный суд Украины отказал в удовлетворении жалобы ПАО «Газпром», оставив в силе определение суда первой инстанции и постановление апелляционной инстанции. 2 сентября 2016 года ПАО «Газпром» подало в Верховный суд Украины заявление о пересмотре решений судов нижестоящих инстанций по делу. 13 сентября 2016 года Верховный суд Украины отказал в допуске к производству заявления о пересмотре решений судов нижестоящих инстанций по делу. 7 октября 2016 года Хозяйственный суд г. Киева вынес определение об открытии производства по делу в связи с обращением Антимонопольного комитета Украины с иском о принудительном взыскании с ПАО «Газпром» суммы наложенного им штрафа в размере около 3 млрд долл. США, пени на сумму около 3 млрд долл. США и требованием обязать ПАО «Газпром» исполнить часть его решения, касающуюся стопроцентного выполнения условий Контракта № ТКГУ в отношении объемов подаваемого для транзита газа. 5 декабря 2016 года суд полностью удовлетворил иски требования Антимонопольного комитета Украины. 22 февраля 2017 года суд отказал в удовлетворении апелляционной жалобы ПАО «Газпром», оставив в силе решение суда первой инстанции. 14 марта 2017 года ПАО «Газпром» подало кассационную жалобу на решение Хозяйственного суда г. Киева от 5 декабря 2016 года и постановление Киевского апелляционного хозяйственного суда от 22 февраля 2017 года в Высший хозяйственный суд Украины. По итогам заседания 16 мая 2017 года Высший хозяйственный суд Украины оставил кассационную жалобу ПАО «Газпром» без удовлетворения. 11 августа 2017 года ПАО «Газпром» подало жалобу в Верховный суд Украины с требованием отмены решений нижестоящих судебных органов. В апреле 2017 года Антимонопольный комитет Украины направил в Департамент государственной исполнительной службы Министерства юстиции Украины требование о принудительном взыскании с ПАО «Газпром» 171 932 млн украинских гривен (около 6 млрд долл. США). 12 мая 2017 года ПАО «Газпром» получило через Представительство ПАО «Газпром» в г. Киеве Постановления Департамента государственной исполнительной службы Министерства юстиции Украины об открытии исполнительного производства на сумму 189 125 млн украинских гривен (по курсу на 30 июня 2017 года – 428 308 млн руб.), включая сумму исполнительного сбора 17 193 млн украинских гривен (по курсу на 30 июня 2017 года – 38 937 млн руб.), и наложении ареста на счета Представительства ПАО «Газпром» в г. Киеве, причитающиеся ПАО «Газпром» дивиденды от участия в АО «Газтранзит», принадлежащие ПАО «Газпром» акции АО «Газтранзит», акции ПАО «Институт «ЮЖНИИГИПРОГАЗ», доли в ООО «Газпром сбыт Украина», ООО «Международный консорциум по управлению и развитию газотранспортной системы Украины». ПАО «Газпром» в настоящее время оспаривает в украинских судах действия в рамках исполнительного производства. ПАО «Газпром» рассматривает и иные правовые механизмы, направленные на восстановление своих нарушенных прав.

3 февраля 2016 года Европейская Комиссия в рамках Регламента ЕС № 1/2003 об имплементации правил конкуренции, предусмотренных статьями 101 и 102 Договора о функционировании ЕС, направила в адрес ПАО «Газпром» официальный запрос информации в связи с предполагаемым нарушением ПАО «Газпром» антимонопольного законодательства ЕС в рамках поставок природного газа в Болгарию. Направление запроса не является началом формальной стадии расследования, не означает признания ПАО «Газпром» виновным в нарушении антимонопольного права ЕС и направлено исключительно на сбор соответствующей информации. Предметом запроса является предоставление информации по взаимоотношениям ПАО «Газпром» с оптовыми покупателями газа в Болгарии. Ответ на запрос информации Европейской комиссии был направлен ПАО «Газпром» 7 апреля 2016 года. Условия контрактных взаимоотношений ПАО «Газпром» с покупателями определяются международно-правовыми обязательствами, коммерческой целесообразностью и условиями рынка.

14 марта 2017 года в Европейскую комиссию поступила жалоба, подготовленная польской организацией «ПГНИГ С.А.» в связи с предполагаемым нарушением ПАО «Газпром» и его дочерней организации ООО «Газпром экспорт» статьи 102 Договора о функционировании ЕС. В этой жалобе «ПГНИГ С.А.» утверждает, что ПАО «Газпром» нарушает антимонопольное право ЕС путем:

23 Контрактные и условные обязательства (продолжение)

- 1) несправедливой ценовой политики в отношении «ПГНиГ С.А.»;
- 2) воспрепятствования трансграничной торговле газом;
- 3) «контрактного связывания».

В связи с этой жалобой Европейской комиссией было зарегистрировано дело № АТ.40497. Возбуждение дела не является началом формальной стадии расследования и не означает признания ПАО «Газпром» виновным в нарушении антимонопольного права ЕС. Данные претензии касаются вопросов, охваченных расследованием Европейской комиссии в отношении деятельности ПАО «Газпром» и ООО «Газпром экспорт» в странах Центральной и Восточной Европы, формальная стадия которого была инициирована в 2012 году. На данный момент невозможно оценить потенциальное негативное воздействие проводимого расследования на деятельность ПАО «Газпром» в Европе и на финансовое положение ПАО «Газпром» в целом.

Группа также выступает одной из сторон в некоторых других судебных разбирательствах, возникших в ходе обычной хозяйственной деятельности, а также подчиняется ряду законодательных актов об охране окружающей среды, издаваемых различными государственными инстанциями и регулирующих использование, хранение и утилизацию некоторых продуктов. По мнению руководства, существующие в настоящее время судебные разбирательства или иски к Группе, не могут оказать какое-либо существенное негативное влияние на деятельность или финансовое положение Группы.

Санкции

В 2014 и 2015 годах ЕС, США и некоторые другие государства ввели ряд санкций против Российской Федерации и некоторых российских юридических лиц. Некоторые из этих санкций направлены напрямую против ПАО «Газпром», ПАО «Газпром нефть» и ряда других организаций, в том числе «Газпромбанк» (Акционерное общество), а некоторые из них предусматривают общие ограничения хозяйственной деятельности в определенных отраслях экономики Российской Федерации.

Санкции, введенные США, запрещают всем физическим лицам-гражданам США и всем юридическим лицам, учрежденным в соответствии с законодательством США (включая иностранные филиалы таких организаций), а также всем лицам на территории США или связанным с территорией США:

- 1) осуществлять операции, предоставлять финансирование или совершать иным образом сделки, связанные с новыми заимствованиями со сроком погашения более 90 дней или вновь выпущенным акционерным капиталом, имуществом или правами на имущество ряда организаций энергетического сектора, включая ПАО «Газпром нефть»;
- 2) осуществлять операции, предоставлять финансирование или совершать иным образом сделки, связанные с новыми заимствованиями со сроком погашения более 30 дней или вновь выпущенным акционерным капиталом, имуществом или правами на имущество ряда российских организаций банковского сектора, включая «Газпромбанк» (Акционерное общество) (ПАО «Газпром» не указано в числе лиц, в отношении которого направлено данное ограничение);
- 3) предоставлять, экспортировать или реэкспортировать, напрямую или не напрямую, товары, услуги (кроме финансовых услуг) или технологии для проектов, которые связаны с потенциальной возможностью разработки и добычи нефти на глубоководных участках и арктическом шельфе, а также в сланцевых пластах на территории Российской Федерации или во внутренних и территориальных водах, которые Российская Федерация считает своими, с участием российских организаций, включая ПАО «Газпром» и ПАО «Газпром нефть». 7 августа 2015 года под данный запрет попало Южно-Кириновское месторождение в Охотском море.

Санкции США распространяются на любое лицо, в капитале которого организации, подпадающие под санкции, прямо или косвенно, совместно или по отдельности, владеют 50 % или более процентов долей участия.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 ИЮНЯ 2017 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

23 Контрактные и условные обязательства (продолжение)

ПАО «Газпром» не указано прямо в числе лиц, против которых направлены санкции ЕС, однако, на ПАО «Газпром нефть» и «Газпромбанк» (Акционерное общество), а также на их дочерние организации, в которых им принадлежит более 50 % долей участия, распространяется ряд финансовых ограничений, введенных ЕС.

Санкции, введенные ЕС, запрещают всем гражданам стран-членов ЕС, а также всем юридическим лицам, организациям и органам, учрежденным или созданным согласно законодательству страны-члена ЕС (как на территории ЕС, так и за ее пределами), а также всем юридическим лицам, организациям и органам в связи с любыми видами хозяйственной деятельности, осуществляемой полностью или частично в пределах ЕС:

1) предоставление услуг по бурению, освоению скважин, геофизическому исследованию скважин, эксплуатационному оборудованию скважин; поставку специальных плавучих оснований, необходимых для глубоководной разведки и добычи нефти, и (или) для разведки и добычи нефти на арктическом шельфе и для проектов по добыче сланцевой нефти в России, а также прямое или косвенное финансирование, предоставление финансовой помощи, технических и брокерских услуг применительно к указанным видам деятельности;

2) покупку, продажу, предоставление инвестиционных услуг или оказание содействия в выпуске и других операциях с обращающимися ценными бумагами и инструментами денежного рынка со сроком погашения более 90 дней, выпущенных в период с 1 августа 2014 года по 12 сентября 2014 года или со сроком обращения более 30 дней в случае, если выпуск осуществлен после 12 сентября 2014 года, выпускаемыми некоторыми российскими организациями банковского сектора, включая «Газпромбанк» (Акционерное общество), но не включая ПАО «Газпром»;

3) покупку, продажу, предоставление инвестиционных услуг или оказание содействия в выпуске и других операциях с обращающимися ценными бумагами и инструментами денежного рынка, выпускаемыми некоторыми российскими организациями энергетического сектора, включая ПАО «Газпром нефть», но не включая ПАО «Газпром», после 12 сентября 2014 года и со сроком обращения более 30 дней;

4) предоставлять после 12 сентября 2014 года прямо или косвенно, а также принимать участие в предоставлении каких-либо новых заимствований со сроком погашения более 30 дней в пользу некоторых российских организаций (включая ПАО «Газпром нефть» и «Газпромбанк» (Акционерное общество), но не включая ПАО «Газпром»), за исключением займов или кредитов, предоставляемых непосредственно в целях финансирования незапрещенного импорта и экспорта товаров, а также оказания услуг нефинансового характера между ЕС и Российской Федерацией, что должно быть документально подтверждено, а также займов, непосредственно предоставляемых для резервного финансирования лицам, созданным на территории ЕС, 50 % долей участия в которых принадлежит любому из указанных выше лиц, в целях обеспечения соответствия критериям платежеспособности и ликвидности, что также должно быть документально подтверждено.

Санкции ЕС распространяются на любое лицо, в капитале которого организации, подпадающие под санкции, прямо или косвенно владеют более 50 % долей участия.

Канада и некоторые другие страны также ввели санкции в отношении некоторых российских физических и юридических лиц, в том числе в отношении ПАО «Газпром», ПАО «Газпром нефть» и других нефтегазовых организаций Российской Федерации. Санкции, введенные Канадой, запрещают всем лицам на территории Канады, а также гражданам Канады за пределами Канады осуществлять операции, предоставлять финансирование или совершать иные сделки, связанные с новыми заимствованиями со сроком погашения более 90 дней в отношении ряда организаций энергетического сектора, включая ПАО «Газпром» и ПАО «Газпром нефть». Кроме того, продолжает действовать принятое Канадой ограничение на экспорт, продажу, поставку лицами, находящимися в Канаде и гражданами Канады, находящимися за пределами территории Канады, определенных товаров в Российскую Федерацию или любому лицу в Российской Федерации, если такие товары используются для глубоководной разведки нефти (на глубине более 500 м), для разведки или добычи нефти в Арктике, а также разведки или добычи сланцевой нефти.

В настоящее время Группа проводит оценку того, как принятые экономические меры повлияют на ее финансовое положение и результаты деятельности.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 ИЮНЯ 2017 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

23 Контрактные и условные обязательства (продолжение)

Финансовые поручительства

| | 30 июня 2017 года | 31 декабря 2016 года |
|--|------------------------------|---------------------------------|
| Поручительства, выданные за: | | |
| «Остхем Холдинг Лимитед» | 3 430 | 3 427 |
| «Блэкрок Капитал Инвестментс Лимитед» | 3 224 | 4 968 |
| Прочие | <u>32 765</u> | <u>36 362</u> |
| Итого финансовые поручительства | 39 419 | 44 757 |

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, и в 2016 году контрагенты выполняли свои контрактные обязательства.

В состав финансовых поручительств включены поручительства организации в долларах США на сумму 55 млн долл. США и 87 млн долл. США по состоянию на 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 года соответственно, а также поручительства в евро на сумму 75 млн евро и 66 млн евро по состоянию на 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 года соответственно.

В 2006 году Группа выдала поручительства «Эссет Репэкеджинг Траст Файв Б.В.», зарегистрированной в Нидерландах, за пять организаций («Девере Капитал Интернэшнл Лимитед», «Блэкрок Капитал Инвестментс Лимитед», «ДСЛ Эссетс Интернэшнл Лимитед», «Юнайтед Энерджи Инвестментс Лимитед», «ЕМ Интерфинанс Лимитед»), зарегистрированных в Ирландии, в отношении выпущенных ими облигаций сроком до декабря 2012 года, июня 2018 года, декабря 2009 года, декабря 2009 года и декабря 2015 года соответственно. Облигации были выпущены для финансирования строительства транзитного газопровода на территории Польши, осуществляемого АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ». В декабре 2009 года обязательства по облигациям «ДСЛ Эссетс Интернэшнл Лимитед» и «Юнайтед Энерджи Инвестментс Лимитед» были погашены. В декабре 2012 года обязательства по облигациям «Девере Капитал Интернэшнл Лимитед» были погашены. В декабре 2015 года обязательства по облигациям «ЕМ Интерфинанс Лимитед» были погашены. В результате по состоянию на 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 года сумма поручительства за «Блэкрок Капитал Инвестментс Лимитед» составила 3 224 млн руб. (55 млн долл. США) и 4 968 млн руб. (82 млн долл. США) соответственно.

В декабре 2014 года Группа выдала поручительство «Газпромбанк» (Акционерное общество) относительно долгов «Остхем Холдинг Лимитед» под обеспечение кредита, привлеченного с целью обеспечения текущей операционной деятельности. По состоянию на 30 июня 2017 года и на 31 декабря 2016 года сумма поручительства составила 3 430 млн руб. и 3 427 млн руб. соответственно. По выданному поручительству в полной сумме начислен резерв.

Обязательства по капитальным затратам

Общий объем освоения инвестиций согласно инвестиционной программе на 2017 год по газовым, нефтяным, электрогенерирующим и теплогенерирующим активам составит 1 580 928 млн руб.

24 СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

Кредиты и займы

В июле 2017 года Группа выпустила облигации участия в кредите на сумму 500 млн швейцарских франков с процентной ставкой в размере 2,25 % и сроком погашения в 2022 году в рамках Программы выпуска облигаций участия в кредите на сумму 40 000 млн долл. США.

В июле 2017 года дочерняя организация «Норд Стрим 2 АГ» привлекла заемные средства от «Винтерсхалл Нидерланды Транспорт энд Трейдинг Б.В.», «ОМВ Газ Маркетинг Трейдинг энд Финанс Б.В.», «Шелл Эксплорейшн энд Продакшн (LXXI) Б.В.», «Энжи Энерджи Менеджмент Холдинг Швейцария АГ», «Юнипер Газ Транспортэйшн энд Финанс Б.В.» в размере 324 млн евро на условиях долгосрочного соглашения о финансировании, заключенного между сторонами в апреле 2017 года.

В августе 2017 года Группа выпустила российские облигации на сумму 15 000 млн руб. с процентной ставкой в размере 8,25 % и сроком погашения в 2024 году.

24 События после отчетной даты (продолжение)

Санкции

2 августа 2017 года США приняли закон, который предусматривает новые санкции в отношении Российской Федерации, в том числе потенциально затрагивающие интересы Группы. Влияние санкций на деятельность Группы в Европе и ее международные проекты во многом зависит от содержания актов Президента США и Министерства финансов США, которые будут приняты во исполнение данного закона. Группа проводит оценку того, как данные изменения повлияют на ее деятельность.

**ПАО «ГАЗПРОМ»
ОТНОШЕНИЯ С ИНВЕТОРАМИ**

Официально зарегистрированный адрес ПАО «Газпром»:

ПАО «Газпром»
ул. Наметкина, д. 16
В-420, ГСП-7, 117997, Москва
Россия

Телефон: +7 (812) 609-41-29

Факс: +7 (812) 609-43-34

www.gazprom.ru (на русском языке)

www.gazprom.com (на английском языке)