

**ПАО «Петрарко»**

**Консолидированная финансовая отчетность  
за 2016 год и аудиторское заключение**

## Содержание

Аудиторское заключение

Консолидированная финансовая отчетность

|                                                                                 |   |
|---------------------------------------------------------------------------------|---|
| Консолидированный отчет о прибылях или убытках и прочем совокупном доходе ..... | 1 |
| Консолидированный отчет о финансовом положении .....                            | 2 |
| Консолидированный отчет о движении денежных средств .....                       | 3 |
| Консолидированный отчет об изменениях в собственном капитале .....              | 4 |
| Примечания к консолидированной финансовой отчетности .....                      | 5 |



## АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

### акционерам Публичного акционерного общества «Петрарко»

#### Мнение

Мы провели аудит прилагаемой консолидированной финансовой отчетности Публичного акционерного общества «Петрарко» и его дочерних компаний, состоящей из консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2016 года, консолидированного отчета о прибылях или убытках и прочем совокупном доходе за 2016 год, консолидированного отчета об изменениях в собственном капитале и консолидированного отчета о движении денежных средств за 2016 год, а также информации о существенных аспектах учетной политики и другой пояснительной информации.

По нашему мнению, прилагаемая консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Публичного акционерного общества «Петрарко» и его дочерних компаний по состоянию на 31 декабря 2016 года, финансовые результаты его деятельности и движение денежных средств за 2016 год в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

#### Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (далее – МСА). Наша ответственность в соответствии с этими стандартами описана в разделе «Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности» настоящего заключения. Мы являемся независимыми по отношению к аудируемому лицу в соответствии с Правилами независимости аудиторов и аудиторских организаций и Кодексом профессиональной этики аудиторов, соответствующими Кодексу этики профессиональных бухгалтеров, разработанному Советом по международным стандартам этики для профессиональных бухгалтеров, и нами выполнены прочие иные обязанности в соответствии с этими требованиями профессиональной этики. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

#### Ключевые вопросы аудита

Ключевые вопросы аудита – это вопросы, которые, согласно нашему профессиональному суждению, являлись наиболее значимыми для нашего аудита консолидированной финансовой отчетности за текущий период. Эти вопросы были рассмотрены в контексте нашего аудита консолидированной финансовой отчетности в целом и при формировании нашего мнения об этой отчетности, и мы не выражаем отдельного мнения об этих вопросах.

| Ключевой аудит                                                                                                                                                                                      | вопрос | Аудиторские процедуры, выполненные в отношении ключевого вопроса аудита                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                               |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Резерв под обесценение финансовых активов                                                                                                                                                           |        |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                       |
| Мы сосредоточились на данном вопросе аудита в связи с существенностью финансовых активов, а также значимостью профессиональных суждений и оценок, необходимых для расчета соответствующего резерва. |        | Мы оценили методику расчета резерва на предмет их соответствия требованиям Международных стандартов финансовой отчетности. Мы выполнили оценку и протестировали (на выборочной основе) организационную и операционную эффективность средств контроля в отношении данных, используемых для расчета резерва. Такие средства контроля включали контроль над выявлением обесцененных остатков, разработкой и поддержанием моделей и входящих данных, переносом входящих данных в такие модели и полученных данных в учетные регистры, а также над расчетом резерва. Цель аудиторских процедур состояла в том, чтобы установить, что мы можем полагаться на эти средства контроля для целей нашего аудита. |
| Резерв представляет собой наилучшую оценку руководства в отношении убытков, понесенных по финансовым активам по состоянию на 31 декабря 2016 года.                                                  |        | Мы протестировали (на выборочной основе) финансовые активы, которые не были оценены руководством как потенциально необесцененные, и сформировали свое собственное суждение в отношении того, является ли такая оценка надлежащей. Мы протестировали, было ли событие обесценения выявлено своевременно, критически оценили допущения и, при наличии такой возможности, сопоставили оценки с внешними данными.                                                                                                                                                                                                                                                                                         |

## **Ответственность руководства и членов Совета директоров аудируемого лица за консолидированную финансовую отчетность**

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное представление указанной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки консолидированной финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке консолидированной финансовой отчетности руководство несет ответственность за оценку способности аудируемого лица продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать аудируемое лицо, прекратить его деятельность или когда у него отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

Члены Совета директоров несут ответственность за надзор за подготовкой консолидированной финансовой отчетности аудируемого лица.

## **Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности**

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что консолидированная финансовая отчетность не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в составлении аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с МСА, всегда выявляет существенные искажения при их наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой консолидированной финансовой отчетности.

В рамках аудита, проводимого в соответствии с МСА, мы применяем профессиональное суждение и сохраняем профессиональный скептицизм на протяжении всего аудита. Кроме того, мы:

- а. выявляем и оцениваем риски существенного искажения консолидированной финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;
- б. получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля аудируемого лица;
- в. оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики, обоснованность бухгалтерских оценок и соответствующего раскрытия информации, подготовленного руководством аудируемого лица;
- г. делаем вывод о правомерности применения руководством аудируемого лица допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств – вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности аудируемого лица продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в консолидированной финансовой отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что аудируемое лицо утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;



д. проводим оценку представления консолидированной финансовой отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли консолидированная финансовая отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с членами Совета директоров аудируемого лица, доводя до их сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, которые мы выявляем в процессе аудита.

Мы также предоставляем членам Совета директоров аудируемого лица, заявление о том, что мы соблюдали все соответствующие этические требования в отношении независимости и информировали этих лиц обо всех взаимоотношениях и прочих вопросах, которые можно обоснованно считать оказывающими влияние на независимость аудитора, а в необходимых случаях – о соответствующих мерах предосторожности.

Из тех вопросов, которые мы довели до сведения членов Совета директоров аудируемого лица, мы определили вопросы, которые были наиболее значимы для аудита консолидированной финансовой отчетности за текущий период и, следовательно, являются ключевыми вопросами аудита. Мы описываем эти вопросы в нашем аудиторском заключении, кроме случаев, когда публичное раскрытие информации об этих вопросах запрещено законом или нормативным актом, или когда в крайне редких случаях мы приходим к выводу о том, что информация о каком-либо вопросе не должна быть сообщена в нашем заключении, так как можно обоснованно предположить, что отрицательные последствия сообщения такой информации превысят общественно значимую пользу от ее сообщения.

**Руководитель задания по аудиту,  
по результатам которого составлено  
аудиторское заключение**

**27 апреля 2017 года**



**А.В. Аксеничев**

**Сведения об аудируемом лице**

|                                               |                                                   |
|-----------------------------------------------|---------------------------------------------------|
| Полное наименование:                          | Публичное акционерное общество «Петрарко»         |
| Государственный регистрационный номер (ОГРН): | 1131831006042                                     |
| Место нахождения:                             | Россия, 426008, г. Ижевск, ул. Пушкинская, д. 268 |

**Сведения об аудиторе**

|                                                                                                       |                                                                    |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------|
| Наименование организации:                                                                             | Общество с ограниченной ответственностью «Аудиторская фирма «СОВА» |
| Государственный регистрационный номер (ОГРН):                                                         | 1025600886849                                                      |
| Место нахождения:                                                                                     | Россия, 460000, г. Оренбург, ул. Кобозева, д. 1                    |
| Наименование саморегулируемой организации аудиторов, членом которой является аудиторская организация: | саморегулируемая организация аудиторов Ассоциация «Содружество»    |
| Номер в реестре аудиторов и аудиторских организаций саморегулируемой организации аудиторов:           | 11606067573                                                        |

Консолидированный отчет о прибылях или убытках и прочем совокупном доходе  
за 2016 год

(все суммы указаны в тысячах российских рублей за исключением прибыли на акцию)

|                                                                            | Примечания | 2016           | 2015           |
|----------------------------------------------------------------------------|------------|----------------|----------------|
| <b>Продолжающаяся деятельность</b>                                         |            |                |                |
| Выручка                                                                    | 17         | 1 521 642      | 1 517 176      |
| Себестоимость продаж                                                       | 18         | (832 639)      | (846 694)      |
| <b>ВАЛОВАЯ ПРИБЫЛЬ</b>                                                     |            | <b>689 003</b> | <b>670 482</b> |
| Расходы на продажу, общие и административные расходы                       | 19         | (290 589)      | (229 265)      |
| Прочие (расходы)/доходы, нетто                                             | 20         | (34 452)       | 11 408         |
| <b>ОПЕРАЦИОННАЯ ПРИБЫЛЬ</b>                                                |            | <b>363 962</b> | <b>452 625</b> |
| Финансовые доходы                                                          | 21         | 93 277         | 235 257        |
| Финансовые расходы                                                         | 21         | (32 983)       | (54 284)       |
| <b>ПРИБЫЛЬ ДО НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ</b>                                          |            | <b>424 256</b> | <b>633 598</b> |
| Налог на прибыль                                                           | 13         | (91 261)       | (137 053)      |
| <b>ПРИБЫЛЬ ЗА ГОД ОТ ПРОДОЛЖАЮЩЕЙСЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ</b>                       |            | <b>332 995</b> | <b>496 545</b> |
| <b>Прекращенная деятельность</b>                                           |            |                |                |
| Прибыль/(убыток) после налогообложения за год от прекращенной деятельности | 22         | 11 051         | (635)          |
| <b>ПРИБЫЛЬ ЗА ГОД</b>                                                      |            | <b>344 046</b> | <b>495 910</b> |
| Прочий совокупный доход за год, за вычетом налога на прибыль               |            | -              | -              |
| <b>ИТОГО СОВОКУПНЫЙ ДОХОД ЗА ГОД</b>                                       |            | <b>344 046</b> | <b>495 910</b> |
| Прибыль за год, приходящаяся на:                                           |            |                |                |
| Акционеров Компании                                                        |            | 11 404         | 311 045        |
| Неконтролирующую долю участия                                              |            | 332 642        | 184 865        |
|                                                                            |            | <b>344 046</b> | <b>495 910</b> |
| Итого совокупный доход за год, приходящийся на:                            |            |                |                |
| Акционеров Компании                                                        |            | 11 404         | 311 045        |
| Неконтролирующую долю участия                                              |            | 332 642        | 184 865        |
|                                                                            |            | <b>344 046</b> | <b>495 910</b> |
| Прибыль на акцию, базовая и разведенная, российские рубли                  | 12         | 0,00           | 10,37          |

Утверждено 27 апреля 2017 года:

Генеральный директор ПАО «Петрарко»  
С.А. Попов



Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной финансовой отчетности

Консолидированный отчет о финансовом положении на 31 декабря 2016 года  
(Все суммы указаны в тысячах российских рублей)

|                                                     | Примечания | 31 декабря<br>2016 года | 31 декабря<br>2015 года |
|-----------------------------------------------------|------------|-------------------------|-------------------------|
| <b>ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>                          |            |                         |                         |
| Основные средства                                   | 7          | 1 973 237               | 2 008 109               |
| Нематериальные активы                               |            | 203 517                 | 203 645                 |
| Активы, связанные с разведкой и оценкой             |            | 154 327                 | 118 149                 |
| Гудвил                                              | 6          | 8 953 772               | 8 953 772               |
|                                                     |            | <b>11 284 853</b>       | <b>11 283 675</b>       |
| <b>ТЕКУЩИЕ АКТИВЫ</b>                               |            |                         |                         |
| Запасы                                              |            | 17 498                  | 15 118                  |
| Торговая и прочая дебиторская задолженность         | 8          | 5 863 107               | 1 097 974               |
| Предоплата по налогу на прибыль                     |            | -                       | 409                     |
| Финансовые активы                                   | 9          | 918 652                 | 2 806 292               |
| Денежные средства                                   | 10         | 84 539                  | 10 142                  |
|                                                     |            | <b>6 883 796</b>        | <b>3 929 935</b>        |
| <b>ИТОГО АКТИВЫ</b>                                 |            | <b>18 168 649</b>       | <b>15 213 610</b>       |
| <b>КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>                      |            |                         |                         |
| <b>КАПИТАЛ</b>                                      |            |                         |                         |
| Акционерный капитал                                 | 11         | 10 030 000              | 10 030 000              |
| Собственные выкупленные акции                       | 11         | -                       | (2 710 865)             |
| Нераспределенная прибыль                            |            | 4 646 148               | 321 269                 |
| <b>Капитал, приходящийся на акционеров Компании</b> |            | <b>14 676 148</b>       | <b>7 640 404</b>        |
| Неконтролирующая доля участия                       | 5          | 2 439 033               | 846 460                 |
|                                                     |            | <b>17 115 181</b>       | <b>8 486 864</b>        |
| <b>ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>                   |            |                         |                         |
| Обязательства по выводу активов из эксплуатации     | 16         | 143 055                 | 106 569                 |
| Долгосрочные займы                                  | 14         | 5 781                   | 4 805 673               |
| Отложенные налоговые обязательства                  | 13         | 157 195                 | 117 429                 |
|                                                     |            | <b>306 031</b>          | <b>5 029 671</b>        |
| <b>ТЕКУЩИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>                        |            |                         |                         |
| Краткосрочные кредиты и займы                       | 14         | 534 714                 | 652 062                 |
| Торговая и прочая кредиторская задолженность        | 15         | 201 174                 | 1 017 833               |
| Обязательства по налогу на прибыль                  |            | 11 549                  | 27 180                  |
|                                                     |            | <b>747 437</b>          | <b>1 697 075</b>        |
| <b>ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>                          |            | <b>1 053 468</b>        | <b>6 726 746</b>        |
| <b>ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>                |            | <b>18 168 649</b>       | <b>15 213 610</b>       |

Утверждено 27 апреля 2017 года:

Генеральный директор ПАО «Петрарко»  
С.А. Попов



Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной финансовой отчетности

**Консолидированный отчет о движении денежных средств  
за 2016 год**  
(Все суммы указаны в тысячах российских рублей)

|                                                                                                                                  | Примечания | 2016            | 2015             |
|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------|-----------------|------------------|
| <b>Операционная деятельность</b>                                                                                                 |            |                 |                  |
| Прибыль до налогообложения от продолжающейся деятельности                                                                        |            | 424 256         | 633 599          |
| Прибыль/(убыток) до налогообложения от прекращенной деятельности                                                                 |            | 14 771          | (794)            |
| <i>Корректировки по приведению прибыли /(убытка) до налогообложения к чистому денежному потоку от операционной деятельности:</i> |            |                 |                  |
| Амортизация и обесценение                                                                                                        |            | 85 966          | 166 721          |
| Убыток от выбытия основных средств                                                                                               | 20         | 4 143           | 5 256            |
| Расходы, связанные с безрезультатной разведкой и оценкой                                                                         |            | -               | 2 345            |
| Финансовые расходы                                                                                                               | 21         | 612 490         | 936 118          |
| Финансовые доходы                                                                                                                | 21         | (436 961)       | (1 128 654)      |
| Амортизация дисконта справедливой стоимости резерва по выводу из эксплуатации                                                    | 16         | 10 577          | 8 724            |
| Изменение резерва под обесценение запасов до чистой цены реализации                                                              |            | (263)           | 1 208            |
| Прибыль от выбытия прекращенной деятельности, нетто                                                                              | 22         | (262 062)       | -                |
|                                                                                                                                  |            | <b>452 917</b>  | <b>624 523</b>   |
| <b>Изменения в операционных активах и обязательствах:</b>                                                                        |            |                 |                  |
| Изменение запасов                                                                                                                |            | (2 118)         | (2 450)          |
| Изменение дебиторской задолженности предоплаты, налогов к возмещению, и прочих внеоборотных активов                              |            | 693 442         | (1 017 397)      |
| Изменение торговой и прочей кредиторской задолженности                                                                           |            | (843 572)       | 1 090 238        |
| <b>Чистый денежный поток, полученный от операций</b>                                                                             |            | <b>300 669</b>  | <b>694 914</b>   |
| <b>Проценты уплаченные</b>                                                                                                       |            |                 |                  |
|                                                                                                                                  |            | (247 319)       | (617 832)        |
| <b>Проценты полученные</b>                                                                                                       |            |                 |                  |
|                                                                                                                                  |            | 40 471          | 17 202           |
| <b>Налог на прибыль уплаченный</b>                                                                                               |            |                 |                  |
|                                                                                                                                  |            | (70 928)        | (70 473)         |
| <b>Чистые денежные потоки, полученные от операционной деятельности</b>                                                           |            | <b>22 893</b>   | <b>23 811</b>    |
| <b>Инвестиционная деятельность</b>                                                                                               |            |                 |                  |
| Приобретение основных средств                                                                                                    |            | (37 360)        | (525 476)        |
| Приобретение нематериальных активов                                                                                              |            | (161)           | (2 406)          |
| Отток денежных средств от выбытия дочерней компании                                                                              | 22         | (461)           | -                |
| Займы выданные                                                                                                                   |            | (53 404)        | -                |
| Поступления от погашения выданных займов                                                                                         |            | 212 861         | 1 143 833        |
| <b>Чистые денежные потоки, полученные от инвестиционной деятельности</b>                                                         |            | <b>121 475</b>  | <b>615 951</b>   |
| <b>Финансовая деятельность</b>                                                                                                   |            |                 |                  |
| Поступления от займов                                                                                                            |            | 256 525         | 257 309          |
| Погашение займов                                                                                                                 |            | (326 496)       | (904 166)        |
| <b>Чистые денежные потоки, использованные в финансовой деятельности</b>                                                          |            | <b>(69 971)</b> | <b>(646 857)</b> |
| Чистое увеличение/(уменьшение) денежных средств                                                                                  |            | 74 397          | (7 095)          |
| <b>Денежные средства на начало года</b>                                                                                          |            | <b>10 142</b>   | <b>17 237</b>    |
| <b>Денежные средства на конец года</b>                                                                                           |            | <b>84 539</b>   | <b>10 142</b>    |

Консолидированный отчет об изменениях в собственном капитале  
за 2016 год

(Все суммы указаны в тысячах российских рублей)

|                                        | Акционерный капитал | Собственные выкупленные акции | Нераспределенная прибыль | Капитал, приходящийся на акционеров Компании | Неконтролирующая доля участия | Итого капитал |
|----------------------------------------|---------------------|-------------------------------|--------------------------|----------------------------------------------|-------------------------------|---------------|
| На 31 декабря 2014 года                | 30 000              | -                             | 10 224                   | 40 224                                       | 661 595                       | 701 819       |
| Чистая прибыль за год                  | -                   | -                             | 311 045                  | 311 045                                      | 184 865                       | 495 910       |
| Итого совокупный доход за год          | -                   | -                             | 311 045                  | 311 045                                      | 184 865                       | 495 910       |
| Выпуск обыкновенных акций              | 10 000 000          | -                             | -                        | 10 000 000                                   | -                             | 10 000 000    |
| Собственные выкупленные акции          | -                   | (2 710 865)                   | -                        | (2 710 865)                                  | -                             | (2 710 865)   |
| На 31 декабря 2015 года                | 10 030 000          | (2 710 865)                   | 321 269                  | 7 640 404                                    | 846 460                       | 8 486 864     |
| Чистая прибыль за год                  | -                   | -                             | 11 404                   | 11 404                                       | 332 642                       | 344 046       |
| Итого совокупный доход за год          | -                   | -                             | 11 404                   | 11 404                                       | 332 642                       | 344 046       |
| Выбытие неконтролирующей доли владения | -                   | -                             | 4 313 475                | 4 313 475                                    | 1 259 931                     | 5 573 406     |
| Собственные выкупленные акции          | -                   | 2 710 865                     | -                        | 2 710 865                                    | -                             | 2 710 865     |
| На 31 декабря 2016 года                | 10 030 000          | -                             | 4 646 148                | 14 676 148                                   | 2 439 033                     | 17 115 181    |

## 1. Информация о группе

### Организация и ее деятельность

Консолидированная финансовая отчетность Группы была утверждена для выпуска Генеральным директором ПАО «Петрарко» 27 апреля 2017 года.

ПАО «Петрарко» (далее - Компания) была зарегистрирована в России как открытое акционерное общество 27 февраля 2004 года. Компания зарегистрирована и расположена по адресу: Россия, 460014, г. Ижевск, ул. Пушкинская, дом 268.

В 2014 году ПАО «Петрарко» осуществляло свою деятельность на рынке IT-услуг. В конце 2014 года ПАО «Петрарко» приобрело контрольные пакеты в капитале двух компаний, преимущественно вовлеченных в разведку и добычу природного газа и сырой нефти в Оренбургской области Российской Федерации. Ресурсная база природного газа и сырой нефти ПАО «Петрарко» и его дочерних компаний (далее вместе - Группа) включает восемь нефтяных и газовых месторождений по состоянию на 31 декабря 2016 года (Примечание 16). Группа получает всю свою выручку на территории Российской Федерации.

Список акционеров Группы представлен ниже:

| Акционер                                                                           | 31 декабря<br>2016 года, % | 31 декабря<br>2015 года, % |
|------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------|----------------------------|
| Акционерная Компания с ограниченной ответственностью «ЮЭнджиПи ХОЛДИНГ ЛТД» (Кипр) | 27,93                      | 27,93                      |
| Собственные выкупленные акции                                                      | -                          | 24,02                      |
| Акционеры с долями владения менее 25%                                              | 72,07                      | 48,05                      |
| <b>Итого</b>                                                                       | <b>100</b>                 | <b>100</b>                 |

По состоянию на 31 декабря 2016 и 2015 годов численность персонала Группы составляла 146 и 145 человек, соответственно.

## 2. Основа подготовки и консолидации финансовой отчетности

### Заявление о соответствии

Консолидированная финансовая отчетность Группы была подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности («МСФО»), опубликованными Комитетом по международным стандартам финансовой отчетности («КМСФО»).

### Основа подготовки финансовой отчетности

Настоящая консолидированная финансовая отчетность была подготовлена на основании принципа отражения активов и обязательств по исторической стоимости. Консолидированная финансовая отчетность представлена в российских рублях, все денежные суммы округлены до тысяч рублей, если не указано иное.

В консолидированной финансовой отчетности представлена сравнительная информация за предыдущий период. Кроме того, Группа дополнительно предоставляет дополнительный отчет о финансовом положении на начало наиболее раннего предыдущего периода, представленного в отчетности, в случае ретроспективного применения учетной политики, ретроспективного пересчета или переклассификации статей в финансовой отчетности, которые могут существенно повлиять на результаты Группы.

## 2. Основа подготовки и консолидации финансовой отчетности (продолжение)

### Основа консолидации

Консолидированная финансовая отчетность Группы включает финансовую отчетность Группы, по состоянию на 31 декабря 2016 года.

Группа контролирует объект инвестиций, в случае если она получает доходы от своего участия в объекте инвестиций, являющуюся переменной величиной, либо имеет права на получение таких доходов, имеет возможность оказывать влияние на доходы от объекта инвестиций в силу наличия правомочий в отношении указанного объекта, а также существует связь между правомочиями и доходами от объекта инвестиций. Таким образом, Группа обладает контролем над объектом инвестиций только в том случае, если Группа:

- обладает полномочиями в отношении объекта инвестиций (т.е. у инвестора имеются права, которые предоставляют ему возможность в настоящий момент времени управлять деятельностью, которая оказывает значительное влияние на доход объекта инвестиций.);
- подвергается рискам, связанным с переменным доходом от участия в объекте инвестиций, или имеет право на получение такого дохода;
- имеет возможность использовать свои полномочия в отношении объекта инвестиций с целью оказания влияния на величину дохода инвестора.

Группа может обладать полномочиями даже при наличии пакета прав голоса, который не является контрольным пакетом прав голоса в объекте инвестиций, например, в результате:

- договорного соглашения между инвестором и другими держателями прав голоса;
- прав, предусмотренных другими договорными соглашениями;
- прав голоса группы и потенциальных прав голоса.

Группа проводит переоценку наличия у неё контроля над объектом инвестиций, если какие-либо факты и обстоятельства указывают на изменения в одном или нескольких из трех элементов контроля. Консолидация дочернего предприятия начинается с момента приобретения контроля Группой над дочерним предприятием и прекращается в момент потери контроля над дочерним предприятием. Активы, обязательства, доходы и расходы дочерней компании, приобретение или выбытие которой произошло в течение года, включаются в отчет о прибылях или убытках и прочем совокупном доходе с даты получения Группой контроля и отражаются до даты потери Группой контроля над дочерней компанией.

Прибыль или убыток и каждый компонент прочего совокупного дохода (ПСД) относятся на собственников материнской компании Группы и неконтролирующие доли участия даже в том случае, если это приводит к отрицательному сальдо у неконтролирующих долей участия. При необходимости финансовая отчетность дочерних компаний корректируется для приведения учетной политики таких компаний в соответствие с учетной политикой Группы. Все внутригрупповые активы и обязательства, капитал, доходы, расходы и денежные потоки, возникающие в результате осуществления операций внутри Группы, полностью исключаются при консолидации.

Изменение доли участия в дочерней компании без потери контроля учитывается как операция с капиталом. Если Группа утрачивает контроль над дочерней компанией, она:

- прекращает признание активов и обязательства дочерней компании (в том числе относящегося к ней гудвила);
- прекращает признание балансовой стоимости неконтролирующих долей участия;
- прекращает признание накопленных курсовых разниц, отраженных в капитале;
- признает справедливую стоимость полученного вознаграждения;
- признает справедливую стоимость оставшейся инвестиции;
- признает образовавшийся в результате операции излишек или дефицит в составе прибыли или убытка.
- переклассифицирует долю материнской компании в компонентах, ранее признанных в составе ПСД, в состав прибыли или убытка или нераспределенной прибыли в соответствии с конкретными требованиями МСФО, как если бы Группа осуществила непосредственное выбытие соответствующих активов или обязательств.

### 3. Основные положения учетной политики и оценок

#### **Классификация активов и обязательств на оборотные/краткосрочные и внеоборотные/долгосрочные**

В отчете о финансовом положении Группа представляет активы и обязательства на основе их классификации на оборотные/краткосрочные и внеоборотные/долгосрочные. Актив является оборотным, если:

- его предполагается реализовать или он предназначен для продажи или потребления в рамках обычного операционного цикла;
- он предназначен в основном для целей торговли;
- его предполагается реализовать в течение двенадцати месяцев после окончания отчетного периода; или
- он представляет собой денежные средства или их эквиваленты, за исключением случаев наличия ограничений на его обмен или использование для погашения обязательств в течение как минимум двенадцати месяцев после окончания отчетного периода.

Все прочие активы классифицируются в качестве внеоборотных.

Обязательство является краткосрочным, если:

- его предполагается погасить в рамках обычного операционного цикла;
- оно удерживается в основном для целей торговли;
- оно подлежит погашению в течение двенадцати месяцев после окончания отчетного периода; или
- у компании отсутствует безусловное право отсрочить погашение обязательства в течении как минимум двенадцати месяцев после окончания отчетного периода.

Группа классифицирует все прочие обязательства в качестве долгосрочных.

Отложенные налоговые активы и обязательства классифицируются как внеоборотные/долгосрочные активы и обязательства.

#### **Иностранная валюта**

Группа выбрала в качестве валюты представления российский рубль, который является функциональной валютой материнской и дочерних компаний Группы.

Операции в иностранной валюте материнской и ее дочерних компаний первоначально отражаются в функциональной валюте по курсу, действующему на дату совершения операции. Денежные активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте, пересчитываются в функциональную валюту по обменному курсу на отчетную дату. Все курсовые разницы отражаются в отчете о прибылях или убытках и прочем совокупном доходе в периоде, в котором они возникли. Неденежные статьи, которые оцениваются по первоначальной стоимости в иностранной валюте, пересчитываются с использованием обменных курсов на дату совершения сделки. Неденежные статьи, которые оцениваются по переоцененной стоимости в иностранной валюте, пересчитываются по курсу на дату определения справедливой стоимости.

### 3. Основные положения учетной политики и оценок (продолжение)

#### Оценка справедливой стоимости

Информация о справедливой стоимости финансовых инструментов, оцениваемых по амортизированной стоимости, раскрывается в Примечании 25. Справедливая стоимость является ценой, которая была бы получена за продажу актива или выплачена за передачу обязательства в рамках сделки, совершаемой в обычном порядке между участниками рынка на дату оценки. Оценка справедливой стоимости предполагает, что сделка по продаже актива или передаче обязательства происходит:

- либо на основном рынке для данного актива или обязательства;
- либо, в условиях отсутствия основного рынка, на наиболее благоприятном рынке для данного актива или обязательства.

У Группы должен быть доступ к основному или наиболее благоприятному рынку.

Справедливая стоимость актива или обязательства оценивается с использованием допущений, которые использовались бы участниками рынка при определении цены актива или обязательства, при этом предполагается, что участники рынка действуют в своих лучших интересах.

Группа использует такие методики оценки, которые являются приемлемыми в сложившихся обстоятельствах и для которых доступны данные, достаточные для оценки справедливой стоимости, при этом максимально используя уместные наблюдаемые исходные данные и минимально используя ненаблюдаемые исходные данные.

#### Финансовые активы

Финансовые активы при первоначальном признании классифицируются соответственно как финансовые активы, переоцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток; займы и дебиторская задолженность; инвестиции, удерживаемые до погашения; финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи. Все финансовые активы, за исключением финансовых активов, переоцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток, первоначально признаются по справедливой стоимости, увеличенной на непосредственно связанные с ними затраты по сделке. Все операции на стандартных условиях по покупке и продаже финансовых активов отражаются на дату расчетов, указанную в договорах, то есть на плановую дату получения или поставки актива Группой. К операциям на стандартных условиях относятся операции по покупке или продаже финансовых активов, в рамках которых требуется поставка активов в обычные сроки, установленные регулируемыми органами или принятые на рынке.

Финансовые активы группы включают денежные средства и их эквиваленты, займы, торговую дебиторскую задолженность.

#### *Денежные средства и краткосрочные депозиты*

Денежные средства и краткосрочные депозиты в консолидированном отчете о финансовом положении и в отчете о движении денежных средств включают денежные средства в банках и в кассе и краткосрочные депозиты с первоначальным сроком погашения 3 месяца или менее.

#### *Займы и дебиторская задолженность*

Займы и дебиторская задолженность представляют собой производные финансовые активы с установленными или определяемыми выплатами, которые не котируются на активном рынке. После первоначального признания финансовые активы такого рода оцениваются по амортизированной стоимости, определяемой с использованием метода эффективной процентной ставки, за вычетом убытков от обесценения. Амортизированная стоимость рассчитывается с учетом дисконтов или премий при приобретении, а также комиссионных или затрат, которые являются неотъемлемой частью эффективной процентной ставки. Амортизация на основе использования эффективной процентной ставки включается в состав доходов от финансирования в отчете о прибылях или убытках.

### 3. Основные положения учетной политики и оценок (продолжение)

#### *Обесценение финансовых активов*

На каждую отчетную дату Группа оценивает наличие объективных признаков обесценения финансового актива или группы финансовых активов. Обесценение имеет место, если одно или более событий, произошедших после первоначального признания актива (наступление «случая понесения убытка»), оказали поддающееся надежной оценке влияние на ожидаемые будущие денежные потоки по финансовому активу или группе финансовых активов. Свидетельства обесценения могут включать в себя указания на то, что должник или группа должников испытывают существенные финансовые затруднения, не могут обслуживать свою задолженность или неисправно осуществляют выплату процентов или основной суммы задолженности, а также вероятность того, что ими будет проведена процедура банкротства или финансовой реорганизации иного рода. Кроме того, к таким свидетельствам относятся наблюдаемые данные, указывающие на наличие поддающегося оценке снижения ожидаемых будущих денежных потоков по финансовому инструменту, в частности, такие как изменение объемов просроченной задолженности или экономических условий, находящихся в определенной взаимосвязи с отказами от исполнения обязательств по выплате долгов.

#### *Займы и дебиторская задолженность*

В отношении займов и дебиторской задолженности, учитываемых по амортизированной стоимости, Группа сначала проводит оценку наличия обесценения индивидуально значимых финансовых активов либо совокупно по финансовым активам, не являющимся индивидуально значимыми. Если Группа определяет, что объективные свидетельства обесценения индивидуально оцениваемого финансового актива отсутствуют, вне зависимости от его значимости она включает данный актив в группу финансовых активов с аналогичными характеристиками кредитного риска, а затем рассматривает данные активы на предмет обесценения на совокупной основе. Активы, отдельно оцениваемые на предмет обесценения, по которым признается либо продолжает признаваться убыток от обесценения, не включаются в совокупную оценку на предмет обесценения.

При наличии объективных признаков убытка от обесценения сумма такого убытка оценивается как разница между балансовой стоимостью актива и приведенной стоимостью ожидаемых будущих денежных потоков (без учета будущих ожидаемых кредитных убытков, которые еще не были понесены). Приведенная стоимость расчетных будущих денежных потоков дисконтируется по первоначальной эффективной процентной ставке по финансовому активу.

Балансовая стоимость актива снижается посредством использования счета резерва, а убыток признается в отчете о прибылях и убытках. Начисление процентного дохода (который отражается как доход от финансирования в отчете о прибыли или убытках) по сниженной балансовой стоимости продолжается, основываясь на процентной ставке, используемой для дисконтирования будущих денежных потоков с целью оценки убытка от обесценения. Займы вместе с соответствующими резервами списываются с баланса, если отсутствует реалистичная перспектива их возмещения в будущем, а все доступное обеспечение было реализовано либо передано Группе. Если в течение следующего года сумма расчетного убытка от обесценения увеличивается либо уменьшается ввиду какого-либо события, произошедшего после признания обесценения, сумма ранее признанного убытка от обесценения увеличивается либо уменьшается посредством корректировки счета резерва. Если имевшее место ранее списание стоимости финансового инструмента впоследствии восстанавливается, сумма восстановления признается как уменьшение затрат по финансированию в отчете о прибылях и убытках.

### 3. Основные положения учетной политики и оценок (продолжение)

#### **Прекращение признания**

Финансовый актив (или - где применимо - часть финансового актива или часть группы аналогичных финансовых активов) прекращает признаваться (т.е. исключается из консолидированного отчета Группы о финансовом положении), если:

- срок действия прав на получение денежных потоков от актива истек; либо
- Группа передала свои права на получение денежных потоков от актива либо взяла на себя обязательство по выплате третьей стороне получаемых денежных потоков в полном объеме и без существенной задержки по «транзитному» соглашению; и либо (а) Группа передала практически все риски и выгоды от актива, либо (б) Группа не передала, но и не сохраняет за собой практически все риски и выгоды от актива, но передала контроль над данным активом.

Если Группа передала все права на получение денежных потоков от актива, либо заключила транзитное соглашение, она оценивает, сохранила ли она риски и выгоды, связанные с правом собственности, и, если да, в каком объеме. Если Группа не передала, но и не сохранила за собой практически все риски и выгоды от актива, а также не передала контроль над активом, Группа продолжает признавать переданный актив в той степени, в которой Группа продолжает свое участие в нем. В этом случае Группа также признает соответствующее обязательство. Переданный актив и соответствующее обязательство оцениваются на основе, которая отражает права и обязательства, сохраненные Группой.

#### **Операции с компаниями, находящимися под общим контролем**

Активы и обязательства дочерних предприятий, приобретенные у компаний, находящихся под общим контролем, учитываются по балансовой стоимости в учете передающей стороны. Любые разницы между стоимостью чистых активов приобретенных предприятий и суммой вознаграждения, выплаченного Группой, учитываются в составе капитала, принадлежащего акционерам компании. Величина чистых активов приобретенных дочерних предприятий и результаты их деятельности признаются с момента приобретения контроля над дочерним предприятием.

Активы, приобретенные у компаний, находящихся под общим контролем, оцениваются по фактической стоимости приобретения.

В случае выбытия дочерних предприятий Группы и передачи контроля над ними компаниям, находящимся под общим контролем, учет таких операций осуществляется Группой на основе балансовой стоимости в том отчетном периоде, когда произошло выбытие. Любая разница между суммой вознаграждения, полученного Группой, и балансовой стоимостью чистых активов выбывших дочерних предприятий учитывается как изменение капитала акционеров материнской компании.

#### **Основные средства, связанные с добычей нефти и газа, и прочие основные средства**

Расходы на разведку и разработку месторождений нефти и природного газа учитываются по методу успешно завершенных изысканий.

##### *Затраты, понесенные до приобретения лицензий*

Затраты, понесенные до приобретения лицензий, относятся на расходы в периоде, в котором они были понесены.

##### *Затраты, связанные с разведкой и оценкой*

Деятельность по оценке и разведке месторождений включает в себя поиск углеводородных ресурсов, установление технической возможности и оценку коммерческой целесообразности разработки сырья.

### 3. Основные положения учетной политики и оценок (продолжение)

На этапе геологической и геофизической разведки затраты отражаются в отчете о прибылях или убытках и прочем совокупном доходе по мере их возникновения. После получения юридически закреплённого права на разведку затраты, непосредственно связанные с разведочной скважиной, капитализируются как материальные активы, связанные с разведкой и оценкой, до завершения бурения скважины и оценки результатов. Эти затраты включают в себя компенсацию сотрудникам, используемые материалы и топливо, буровое оборудование и выплаты подрядчикам. Если запасы не были обнаружены, актив, связанный с разведкой, проверяется на предмет обесценения; если углеводороды были обнаружены и после дальнейшей оценки (например, в результате бурения дополнительных скважин) могут подлежать промышленной разработке, затраты продолжают учитываться в качестве материального актива при продолжении оценки промышленного значения запасов углеводородов. Затраты, непосредственно связанные с разведочной деятельностью, проведенной для определения объема, характеристик и коммерческого потенциала скважин после первоначального открытия углеводородов, а также расходы на оценку скважин, где углеводороды не были найдены, первоначально капитализируются как материальные активы.

Все подобные затраты проверяются на предмет обесценения с технической и коммерческой точки зрения, а также с точки зрения руководства как минимум раз в год с целью подтверждения намерения продолжать разработку открытого месторождения или иным образом извлекать выгоду из него. Если этого больше не происходит, затраты списываются. После определения доказанных ресурсов нефти и получения разрешения на разработку соответствующие расходы переносятся на месторождения нефти и газа после проверки на предмет обесценения, при этом признаются убытки от обесценения.

За исключением затрат на лицензии, на стадии оценки и разведки месторождений амортизация не начисляется.

#### *Затраты на разработку*

Расходы, связанные со строительством, установкой или завершением таких объектов инфраструктуры, как платформы и трубопроводы, а также бурение эксплуатационных скважин, включая неудачную разработку или оконтуривающие скважины, капитализируются в рамках месторождения нефти и газа. После завершения стадии разработки месторождения соответствующие активы переводятся в состав производственных активов. Стоимость активов, связанных с добычей нефти и газа, представляет собой капитализированные затраты по оценке месторождений и разведке доказанных запасов нефти, а также стоимость активов, связанных с разработкой доказанных запасов.

#### *Первоначальное признание*

Объекты основных средств, относящиеся к добыче сырой нефти и газа, учитываются по первоначальной стоимости за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения в случае их наличия.

Первоначальная стоимость актива состоит из цены приобретения или стоимости строительства, затрат, непосредственно связанных с вводом актива в эксплуатацию, первоначальной оценки обязательства по выводу из эксплуатации и затрат по займам для активов, отвечающих критериям капитализации. Цена приобретения или стоимость строительства представляет собой сумму уплаченных средств и справедливой стоимости другого вознаграждения, предоставленного за приобретение актива.

Когда проект по разработке переходит в стадию производства, капитализация процентов по расходам, связанным со строительством/разработкой прекращается, а последующие расходы либо относятся на себестоимость запасов, либо рассматриваются как расходы, которые подлежат капитализации в рамках модернизации объектов, связанных с разработкой нефти и газа.

### 3. Основные положения учетной политики и оценок (продолжение)

Затраты, связанные с заменой части объекта основных средств, увеличивают балансовую стоимость этого объекта в случае, если вероятность того, что Группа получит будущие экономические выгоды, связанные с указанной частью объекта основных средств, является высокой, и ее стоимость можно надежно определить. Балансовая стоимость замененной части списывается. Затраты на текущий ремонт и обслуживание объектов основных средств признаются в составе затрат текущего периода.

Приведенная стоимость ожидаемых затрат по выводу активов из эксплуатации после его использования включается в первоначальную стоимость соответствующего актива, если выполняются критерии признания резерва под будущие затраты. Более подробная информация о признанном обязательстве по выводу активов из эксплуатации приводится в разделах «Существенные положения учетной политики и оценок» (Примечание 3) и «Обязательства по выводу активов из эксплуатации» (Примечание 16).

#### Амортизация

Активы, связанные с разработкой и добычей нефти и газа, амортизируются на основании метода начисления пропорционально добыче в отношении доказанных запасов соответствующего месторождения. При расчете амортизационных начислений в отношении затрат на разработку месторождения пропорционально добыче учитываются расходы, понесенные на текущую дату. Подтвержденные запасы нефти и газа Группы были определены на основе оценки запасов углеводородного сырья с учетом того, что такие запасы будут извлечены до конца ожидаемого срока использования запасов.

Активы, напрямую не относящиеся к производству сырой нефти и газа, амортизируются с использованием линейного метода на протяжении ожидаемого срока полезного использования.

| Категория             | Срок полезного использования, лет |
|-----------------------|-----------------------------------|
| Здания и сооружения   | 5-50                              |
| Машины и оборудование | 2-15                              |
| Транспортные средства | 3-7                               |

Земельные участки не амортизируются. Амортизация актива прекращается на раннюю из дат классификации актива как предназначенного для продажи или прекращения его признания. Методы амортизации, предполагаемые сроки полезного использования и остаточная стоимость основных средств пересматриваются по состоянию на каждую отчетную дату, при этом все изменения в оценках учитываются в последующих периодах.

#### Прекращение признания

Признание объекта основных средств прекращается при его выбытии или, когда от его использования или выбытия не ожидается никаких будущих экономических выгод. Доходы или расходы от выбытия актива определяются посредством сравнения поступлений от его выбытия с балансовой стоимостью объекта основных средств и отражаются в отчете о прибылях или убытках и прочем совокупном доходе.

Методы амортизации, предполагаемые сроки полезного использования и остаточная стоимость основных средств пересматриваются по состоянию на каждую отчетную дату и корректируются при необходимости.

### 3. Основные положения учетной политики и оценок (продолжение)

#### Нематериальные активы

Нематериальные активы, приобретенные отдельно, первоначально оцениваются по фактической стоимости. После первоначального признания нематериальные активы отражаются по фактическим затратам за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения, при их наличии. Нематериальные активы амортизируются линейным методом в течение срока полезного использования от 3 до 20 лет, и при наличии признаков анализируются на предмет обесценения. Предполагаемые сроки полезного использования пересматриваются, по крайней мере, один раз за отчетный период. Изменения ожидаемого срока полезного использования или ожидаемого характера использования будущих экономических выгод от актива учитываются как изменения учетных оценок. Расходы на амортизацию нематериальных активов с ограниченным сроком полезного использования признаются в консолидированном отчете о прибылях или убытках и прочем совокупном доходе в той категории расходов, которая соответствует функции нематериального актива.

Затраты на приобретение лицензий на программное обеспечение и его внедрение капитализируются в стоимости соответствующего программного обеспечения. Нематериальные активы, созданные в рамках компании, не капитализируются, и в отчете о прибылях или убытках и прочем совокупном доходе расходы отражаются в том году, в котором они были понесены.

Доходы или расходы от списания нематериального актива, определяется как разница между чистыми поступлениями от выбытия и балансовой стоимостью актива и признаются в отчете о прибылях или убытках и прочем совокупном доходе, когда признание актива прекращается.

#### Обесценение нефинансовых активов

На каждую отчетную дату Группа определяет, имеются ли признаки возможного обесценения актива или подразделения генерирующего денежные потоки (ПГДП). Менеджмент определяет ПГДП как наименьшую идентифицируемую группу активов, которая генерирует приток денежных средств, в значительной степени независимый от притока денежных средств от других активов или групп активов. В тех случаях, когда оценить возмещаемую стоимость отдельного актива невозможно, Группа оценивает возмещаемую стоимость единицы, генерирующей денежные средства, к которой относится такой актив. Возмещаемая стоимость определяется как наибольшее из двух значений: справедливой стоимости актива за вычетом расходов на реализацию или ценностью использования. Возмещаемая стоимость определяется для отдельного актива, за исключением случаев, когда актив не генерирует притоки денежных средств, которые, в основном, независимы от притоков, генерируемых другими активами или группами активов. Если балансовая стоимость актива или ПГДП превышает его возмещаемую стоимость, актив считается обесцененным и списывается до возмещаемой стоимости. При оценке ценности от использования, будущие денежные потоки дисконтируются до приведенной стоимости по ставке дисконтирования до налогообложения, которая отражает текущую рыночную оценку временной стоимости денег и риски, присущие активу. При определении справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу, используется соответствующая модель оценки. Эти расчеты подтверждаются оценочными коэффициентами, котировками цен публично торгуемых компаний или прочими доступными показателями справедливой стоимости.

Группа определяет размер обесценения, исходя из подробных планов и прогнозных расчетов, которые подготавливаются отдельно для всех ПГДП Группы, к которым относятся отдельные активы. Эти планы и прогнозные расчеты, как правило, составляются на пять лет. Ценность использования не отражает будущие денежные потоки, связанные с улучшением или повышением производительности актива, в то время как предполагаемые усовершенствования активов включаются в справедливую стоимость за вычетом затрат по выбытию.

Убытки от обесценения продолжающейся деятельности признаются в отчете о прибылях или убытках и прочем совокупном доходе в составе тех категорий расходов, которые соответствуют функции обесцененного актива.

### 3. Основные положения учетной политики и оценок (продолжение)

Для активов/ПГДП на каждую отчетную дату оценивается наличие признаков того, что ранее признанные убытки от обесценения больше не существуют или сократились. Если такой признак имеется, Группа рассчитывает возмещаемую стоимость актива или ПГДП. Ранее признанные убытки от обесценения восстанавливаются только в том случае, если имело место изменение в допущении, которое использовалась для определения возмещаемой стоимости актива/ПГДП, со времени последнего признания убытка от обесценения. В случае восстановления, балансовая стоимость актива/ПГДП не может превышать возмещаемую стоимость актива/ПГДП, а также балансовую стоимость (за вычетом амортизации), по которой данный актив/ПГДП признавался бы в случае, если в предыдущие годы не был бы признан убыток от обесценения по активу/ПГДП. Такое восстановление признается в отчете о прибылях или убытках и прочем совокупном доходе.

Гудвил тестируется на обесценение ежегодно по состоянию на 31 декабря, а также в случаях, когда события или обстоятельства указывают на то, что его балансовая стоимость может быть обесценена.

Обесценение гудвила определяется путем оценки возмещаемой стоимости ПГДП (или группы ПГДП), к которым относится гудвил. Если возмещаемая стоимость ПГДП меньше их балансовой стоимости, то признается убыток от обесценения. Убыток от обесценения гудвила не может быть восстановлен в будущих периодах.

Нематериальные активы с неопределенным сроком полезного использования проверяются на предмет обесценения ежегодно по состоянию на 31 декабря, а также если обстоятельства указывают на то, что их балансовая стоимость могла обесцениться.

#### Запасы

Запасы учитываются по наименьшей из двух величин: фактической стоимости приобретения и чистой цены возможной реализации. Фактическая стоимость приобретения рассчитывается средневзвешенным методом и включает все фактические затраты на приобретение запасов и прочие расходы на их доставку и доведение до состояния, необходимого, чтобы осуществить их реализацию. Чистая цена возможной реализации представляет собой расчетную цену реализации запасов за вычетом всех предполагаемых затрат на доработку и реализацию.

#### Налог на добавленную стоимость

В соответствии с российским налоговым законодательством налог на добавленную стоимость («НДС») по приобретенным товарам и услугам подлежит возмещению путем зачета против суммы задолженности по НДС, начисляемого на реализуемую продукцию и услуги Группы.

НДС подлежит уплате в государственный бюджет после реализации продукции и услуг и выставления счетов-фактур, а также после получения предоплаты от покупателей и заказчиков. Входящий НДС, даже при неоплаченной соответствующей кредиторской задолженности на отчетную дату, уменьшает сумму налога к уплате. В случаях, когда был создан резерв под обесценение сомнительной дебиторской задолженности, убыток от обесценения отражается в сумме долга дебитора, включая НДС. НДС к возмещению возникает, когда сумма НДС по приобретенным товарам и услугам превышает НДС, относящийся к реализации продукции и услуг.

#### Дивиденды

Дивиденды признаются, когда установлено право акционеров на получение платежей. Дивиденды в отношении периода, охватываемого консолидированной финансовой отчетностью, которые, предложены или объявлены после отчетной даты, но до утверждения консолидированной финансовой отчетности не признаются в качестве обязательства на отчетную дату в соответствии с МСФО 10 «События после отчетного периода».

### 3. Основные положения учетной политики и оценок (продолжение)

#### Неконтролирующая доля участия в обществе с ограниченной ответственностью

Группа помимо прочих контролирует предприятия, зарегистрированные как Общества с ограниченной ответственностью («ООО»). Согласно уставу ООО, каждый участник имеет право выйти из ООО без согласия других участников. В этом случае Группа должна выплатить участнику его неконтролирующую долю в чистых активах ООО. Потенциальные обязательства в неконтролирующих долях участия признаются в качестве прочей кредиторской задолженности в отчете о финансовом положении. Изменения в кредиторской задолженности неконтролирующих участников в течение года, отражаются в отчете о прибылях или убытках и прочем совокупном доходе. По состоянию на 31 декабря 2016 года Группа владеет 100% в контролируемых ООО, неконтролирующая доля участия отсутствует.

#### Финансовые обязательства

Финансовые обязательства классифицируются как финансовые обязательства, переоцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, кредиты и заимствования, или производные инструменты. Группа классифицирует свои финансовые обязательства при их первоначальном признании.

Финансовые обязательства первоначально признаются по справедливой стоимости, увеличенной в случае кредитов и заимствований на непосредственно связанные с ними затраты по сделке.

Финансовые обязательства Группы включают торговую и прочую кредиторскую задолженность, кредиты и заимствования, а также банковские овердрафты.

#### *Процентные кредиты и займы*

Данный раздел является для Группы наиболее актуальным. После первоначального признания процентные кредиты и займы оцениваются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки. Доходы и расходы по таким обязательствам признаются в отчете о прибылях и убытках при прекращении их признания, а также по мере начисления амортизации.

Амортизированная стоимость рассчитывается с учетом дисконтов или премий при приобретении, а также комиссионных или затрат, которые являются неотъемлемой частью эффективной процентной ставки. Амортизация эффективной процентной ставки включается в состав затрат на финансирование в отчете о прибылях или убытках.

#### *Прекращение признания*

Признание финансового обязательства прекращается, если обязательство погашено, аннулировано, или срок его действия истек. Если имеющееся финансовое обязательство заменяется другим обязательством перед тем же кредитором, на существенно отличающихся условиях, или если условия имеющегося обязательства значительно изменены, такая замена или изменения учитываются как прекращение признания первоначального обязательства и начало признания нового обязательства, а разница в их балансовой стоимости признается в отчете о прибылях или убытках.

#### Взаимозачет финансовых инструментов

Финансовые активы и финансовые обязательства подлежат взаимозачету, а нетто-сумма - представлению в отчете о финансовом положении, когда имеется осуществимое в настоящий момент юридически закрепленное право на взаимозачет признанных сумм и когда имеется намерение произвести расчет на нетто-основе, реализовать активы и одновременно с этим погасить обязательства.

### 3. Основные положения учетной политики и оценок (продолжение)

#### Амортизированная стоимость финансовых инструментов

Амортизированная стоимость рассчитывается с использованием эффективной процентной ставкой, за вычетом убытков от обесценения. Амортизированная стоимость рассчитывается с учетом дисконтов или премий при приобретении, а также комиссионных или затрат, которые являются неотъемлемой частью эффективной процентной ставки.

#### Резервы

Резервы признаются, если Группа имеет текущее обязательство (юридическое или добровольно принятое), возникшее в результате прошлого события, есть значительная вероятность того, что для погашения обязательства потребуется отток экономических выгод, а сумма такого обязательства может быть достоверно определена. Если Группа предполагает получить возмещение резерва, например, по договору страхования, возмещение признается как отдельный актив, но только в том случае, когда получение возмещения не подлежит сомнению. Расход, относящийся к резерву, отражается в отчете о прибылях и убытках за вычетом возмещения. Если влияние временной стоимости денег существенно, резервы дисконтируются по текущей ставке до налогообложения, которая отражает, когда это применимо, риски, характерные для конкретного обязательства. Если применяется дисконтирование, то увеличение резерва с течением времени признается как затраты на финансирование в отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе.

#### Обязательства по выводу активов из эксплуатации

Обязательства по выводу активов из эксплуатации признаются, если Группа имеет текущее обязательство (юридическое или добровольно принятое), возникшее в результате прошлых событий, и есть значительная вероятность того, что для погашения обязательства потребуется отток экономических выгод, а сумма такого обязательства может быть надежно определена. Такое обязательство, как правило, возникает с начала эксплуатации активов на месторождении. Сумма, равная величине обязательства, также признается как часть стоимости основных средств, к которым он относится. Признаваемая сумма представляет собой оценочные затраты на вывод из эксплуатации, дисконтированные до их текущей стоимости.

Изменения в оценочных сроках вывода из эксплуатации или оценочных затратах на вывод из эксплуатации рассматриваются перспективно путем корректировки резервов и внесения соответствующих корректировок в балансовую стоимость основных средств

Любое сокращение обязательств по выводу активов из эксплуатации и, следовательно, любые уменьшения активов, с которыми они связаны, не может превышать балансовую стоимость таких активов. Если такое происходит, то любые суммы превышения над балансовой стоимостью подлежат немедленному признанию в отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе. Если изменения в расчетных оценках приводят к росту обязательств по выводу активов из эксплуатации и, следовательно, к увеличению себестоимости актива, то Группа анализирует, не служит ли это признаком того, что новая балансовая стоимость актива не является полностью возмещаемой и, если это так, то актив тестируется на обесценение. Если проверенная стоимость нефтегазовых активов месторождений поздней стадии разработки за вычетом обязательств по выводу активов из эксплуатации превысит возмещаемую стоимость, такое превышение отражается непосредственно в составе расходов.

Со временем дисконтированное обязательство увеличивается на сумму изменения в балансовой стоимости, основанного на ставке дисконтирования, которая отражает текущие оценки рынка и риски, присущие обязательству. Амортизация дисконта по резерву на обесценение учитывается как затраты на финансирование.

Компания не признает ни отложенный налоговый актив в отношении временной разницы, связанной с обязательством по выводу из эксплуатации, ни соответствующее отложенное налоговое обязательство в отношении временной разницы, связанной с активом по выводу из эксплуатации.

### 3. Основные положения учетной политики и оценок (продолжение)

#### Признание выручки

Выручка признается в том случае, если получение экономических выгод Группой оценивается как вероятное, и если выручка может быть надежно оценена. Выручка оценивается по справедливой стоимости полученного или подлежащего получению вознаграждения в ходе обычной деятельности Группы. Выручка представляется за вычетом скидок, возвратов, дисконта, НДС и других налогов с продаж.

Авансы, полученные от покупателей, не включаются в выручку текущего года, а признаются в составе авансов полученных.

#### *Продажи природного газа, сырой нефти и сопутствующих продуктов*

Выручка от продажи природного газа и сырой нефти признается, как правило, при доставке товара, когда существенные риски и выгоды от владения товаром переходят к покупателю. Обычно это происходит, когда продукт физически доставляется к трубопроводу или к другому механизму, осуществляющему поставку.

#### *Предоставление услуг*

Выручка от оказания услуг признается, исходя из стадии завершенности работ.

#### *Доходы от аренды*

Доходы от операционной аренды признаются равномерно в течение срока аренды и включаются в состав прочих доходов.

#### Процентный доход

По всем финансовым инструментам, оцениваемым по амортизированной стоимости, процентный доход признается с использованием метода эффективной процентной ставки, которая точно дисконтирует ожидаемые будущие выплаты или поступления денежных средств на протяжении предполагаемого срока использования финансового инструмента или, если это уместно, менее продолжительного периода до чистой балансовой стоимости финансового актива или обязательства. Процентный доход включается в состав доходов от финансирования в отчете о прибылях и убытках.

#### Вознаграждения работникам

Вознаграждение работникам за услуги, оказанные в течение отчетного периода, в том числе начисления за неиспользованный отпуск и бонусы, а так же связанные с ним социальные налоги, признается в качестве расходов в том периоде, в котором услуги были оказаны.

#### Аренда

Определение того, является ли сделка арендой, либо содержит признаки аренды, основано на анализе содержания сделки на дату начала срока действия договора аренды. При этом требуется установить, зависит ли выполнение соглашения от использования конкретного актива или активов и переходит ли право пользования активом в результате данной сделки.

#### *Группа в качестве арендатора*

Договоры аренды, по которым у Группы остаются практически все риски и выгоды от владения активом, классифицируются как операционная аренда. Платежи по операционной аренде признаются как расход в отчете о прибылях и убытках по линейному методу в течение всего срока аренды.

### 3. Основные положения учетной политики и оценок (продолжение)

#### *Группа в качестве арендодателя*

Аренда, при которой Группа не передает арендатору все риски и выгоды от владения активом, классифицируется как операционная аренда. Первоначальные прямые расходы, понесенные при заключении договора операционной аренды, включаются в балансовую стоимость арендованного актива и признаются в течение срока аренды пропорционально доходу от аренды. Условные платежи по аренде признаются в качестве выручки в том периоде, в котором они были получены.

#### **Налоги**

##### *Текущий налог на прибыль*

Активы и обязательства по текущему налогу на прибыль за текущий и предыдущие периоды оцениваются по сумме, которая, как полагается, будет возмещена налоговыми органами или уплачена им. Налоговые ставки и налоговое законодательство, применяемые для расчета данной суммы, - это ставки и законы, принятые или фактически принятые на отчетную дату в странах, в которых Группа осуществляет свою деятельность и получает налогооблагаемый доход.

Текущий налог на прибыль, относящийся к статьям, признанным непосредственно в капитале, признается в составе капитала, а не в отчете о прибылях и убытках. Руководство Группы периодически осуществляет оценку позиций, отраженных в налоговых декларациях, в отношении которых соответствующее налоговое законодательство может быть по-разному интерпретировано, и по мере необходимости создает резервы.

##### *Отложенный налог на прибыль*

Отложенные налоговые активы и обязательства определяются по методу обязательств путем определения временных разниц на отчетную дату. Отложенный налог на прибыль отражается по всем временным разницам, возникающим между налоговой базой активов и обязательств и их балансовой стоимостью для целей финансовой отчетности.

Отложенные налоговые обязательства признаются по всем налогооблагаемым временным разницам, кроме случаев, когда:

- Отложенное налоговое обязательство возникает в результате первоначального признания гудвила или актива или обязательства по операции, не возникшего вследствие объединения бизнеса и которое на момент совершения операции не влияет ни на бухгалтерскую прибыль, ни на налогооблагаемую прибыль или убыток;
- В отношении налогооблагаемых временных разниц, связанных с инвестициями в дочерние компании, если время восстановления временных разниц можно контролировать, либо существует значительная вероятность того, что временная разница не уменьшится в обозримом будущем.

Отложенные налоговые активы признаются по всем вычитаемым временным разницам, неиспользованным налоговым льготам и неиспользованным налоговым убыткам в той степени, в которой существует значительная вероятность того, что будет существовать налогооблагаемая прибыль, против которой могут быть зачтены вычитаемые временные разницы, неиспользованные налоговые льготы и неиспользованные налоговые убытки, кроме случаев, когда:

- Отложенные налоговые активы, относящиеся к вычитаемым временным разницам, возникают в результате первоначального признания актива или обязательства по сделке, которая не является объединением бизнеса и которая на момент совершения операции не влияет ни на бухгалтерскую прибыль, ни на налогооблагаемую прибыль или убыток;

### 3. Основные положения учетной политики и оценок (продолжение)

- В отношении вычитаемых временных разниц, связанных с инвестициями в дочерние компании, отложенные налоговые активы признаются только в той степени, в которой есть значительная вероятность того, что временные разницы будут использованы в обозримом будущем и будет существовать налогооблагаемая прибыль, достаточная для того, чтобы против нее могли быть использованы временные разницы.

Балансовая стоимость отложенных налоговых активов пересматривается на каждую отчетную дату и уменьшается, если вероятность получения в будущем достаточной налогооблагаемой прибыли, которая позволила бы использовать все или часть отложенных налоговых активов, мала. Непризнанные отложенные налоговые активы пересматриваются на каждую отчетную дату и признаются в той степени, в которой появляется значительная вероятность того, что будущая налогооблагаемая прибыль позволит использовать отложенные налоговые активы.

Отложенные налоговые активы и обязательства оцениваются по налоговым ставкам, которые, как предполагается, будут применяться в том отчетном году, в котором актив будет реализован, а обязательство погашено, на основе налоговых ставок (и налогового законодательства), которые по состоянию на отчетную дату были приняты или фактически приняты.

Отложенный налог, относящийся к статьям, признанным не в составе прибыли или убытка, также не признается в составе прибыли или убытка. Статьи отложенных налогов признаются в соответствии с лежащими в их основе операциями либо в составе прибылей и убытках, либо непосредственно в капитале.

Отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства зачитываются друг против друга, если имеется юридически закрепленное право зачета текущих налоговых активов и обязательств, и отложенные налоги относятся к одной и той же налогооблагаемой компании и налоговому органу.

#### Прекращенная деятельность

Группа выбытия удовлетворяет критериям классификации в качестве прекращенной деятельности, если она:

- является компонентом Группы, который представляет собой ПГДП или группу ПГДП;
- классифицируется в качестве удерживаемой для продажи или распределения либо ее выбытие уже произошло подобным образом;
- является крупным видом деятельности или представляет собой крупный географический регион.

Прекращенная деятельность исключается из результатов продолжающейся деятельности и представляется в отчете о прибылях и убытках отдельной статьей как прибыль или убыток после налогообложения от прекращенной деятельности. Раскрытие дополнительной информации представлено в Примечании 22. Все прочие примечания к финансовой отчетности, главным образом, включают в себя суммы, относящиеся к продолжающейся деятельности, если не указано иное.

#### Существенные суждения, оценки и допущения

Подготовка консолидированной финансовой отчетности в соответствии с МСФО требует от руководства Группы суждений, определения оценочных значений и допущений, которые влияют на представляемые в отчетности суммы активов, обязательств и условных обязательств на конец отчетного периода, а также на отражаемые в отчетности суммы выручки и расходов за отчетный период. Оценки и суждения постоянно анализируются и основаны на опыте руководства и прочих факторах, в том числе на предполагаемых будущих событиях, которые могут произойти при данных обстоятельствах. Однако неопределенность в отношении данных допущений и оценок может потребовать существенной корректировки балансовой стоимости актива или обязательства в будущих периодах.

### 3. Основные положения учетной политики и оценок (продолжение)

В частности, Группа определила следующие области, в которых существенные суждения, оценки и допущения необходимы. Дополнительная информация по каждой из этих областей и как они влияют на различные положения учетной политики описаны ниже, а также в соответствующих примечаниях к финансовой отчетности.

#### *Суждения*

В процессе применения учетной политики Группы руководство использовало следующие суждения, оказывающие наиболее существенное влияние на суммы, признанные в консолидированной финансовой отчетности.

#### *Условные обязательства*

По своей природе условные обязательства будут урегулированы только в случае наступления или ненаступления одного или нескольких событий в будущем. Оценка условных обязательств по определению подразумевает использование существенного объема суждений и оценочных значений в отношении исхода будущих событий.

#### *Оценочные значения и допущения*

Основные допущения о будущем и прочие основные источники неопределенности в оценках на отчетную дату, которые могут послужить причиной существенных корректировок балансовой стоимости активов и обязательств в течение следующего финансового года, рассматриваются ниже. Допущения и оценочные значения Группы основаны на исходных данных, которыми она располагала на момент подготовки консолидированной финансовой отчетности. Однако текущие обстоятельства и допущения относительно будущего могут изменяться ввиду рыночных изменений или неподконтрольных Группе обстоятельств. Такие изменения отражаются в допущениях по мере того, как они происходят.

#### *Углеводородные запасы и ресурсы*

Инженерные оценки величины резервов производится исходя из вероятностных допущений и пересматривается на ежегодной основе. Оценка величины доказанных резервов нефтегазовых запасов используется для начисления износа, истощения нефтегазовых активов и оценки наличия признаков обесценения, и, как следствие, будущие изменения в оценках величины резервов влияют на изменение данных бухгалтерских показателей.

Группа оценивает запасы углеводорода в соответствии со стандартами Общества инженеров - нефтяников «Система управленческой отчетности нефтяных ресурсов» (СУОНР). Доказанными запасами считаются оценочные объемы углеводорода, которые согласно геологическим и инженерным данным с достаточной степенью уверенности будут извлечены в будущем, исходя из известных залежей при существующих экономических условиях. Доказанные запасы оцениваются на основании имеющейся информации о залежах и скважинах, в том числе по добыче и тенденциях давления в разрабатываемых залежах. Кроме того, оценки доказанных запасов включают только те объемы, для которых доступ на рынок возможен с достаточной долей вероятности. Все оценки доказанных запасов подлежат пересмотру вверх или вниз на основе новой информации, получаемой, например, в результате эксплуатационного бурения и производственной деятельности или от изменений экономических факторов, включая цены на продукцию, условий договоров или планов развития. В некоторых случаях для извлечения этих доказанных запасов могут потребоваться существенные дополнительные вложения в новые скважины и дополнительное оборудование.

### 3. Основные положения учетной политики и оценок (продолжение)

Оценки извлекаемых запасов могут меняться в результате изменения используемых экономических предположений либо получения дополнительной геологической информации по мере эксплуатации месторождения. Такие изменения могут влиять на отчет о финансовом положении Группы и результаты ее деятельности, в частности на:

- балансовая стоимость активов по добыче и оценке, связанных с нефтью и газом основных средств и гудвила подвержена влиянию ожидаемых денежных потоков в будущем;
- амортизация, начисляемая в составе прибыли или убытка, может измениться, когда такие начисления определяются с использованием метода единиц производства продукции, либо меняется срок полезного использования соответствующих активов;
- обязательства по выводу активов из эксплуатации могут изменяться - где изменения оценки запасов зависят от ожидания того, когда подобные события будут происходить, и связанной с событиями суммой затрат;
- признание и балансовая стоимость отложенных налоговых активов могут меняться вследствие изменений в суждениях относительно существования и оценок вероятного возмещения таких активов.

#### *Сроки полезного использования объектов основных средств*

Оценка срока полезного использования объекта основных средств требует применения оценок и допущений, в том числе объема извлекаемых запасов, оценки будущих капитальных затрат, расчетного морального износа, ликвидационной стоимости, физического износа и операционной среды, в которой актив будет использоваться. Изменение любых из указанных условий и оценок могут привести к корректировкам норм амортизации в будущем.

Нефтегазовые активы амортизируются по методу единицы произведенной продукции (ЕПП) исходя из данных о доказанных и разработанных запасах.

В результате амортизация начисляется пропорционально добыче в отношении доказанных запасов соответствующего месторождения. Расчет ставки амортизации по методу ЕПП может быть связан с тем, насколько фактическая добыча в будущем будет отличаться от текущих прогнозных показателей, основанных на доказанных запасах, или с изменениями в оценках будущих капитальных вложений. Такие отличия, как правило, обусловлены значительными изменениями в любом из факторов или предположений, используемых при оценке запасов. Факторы могут включать воздействие разницы между фактической и прогнозной ценой на товары и непредвиденных операционных расходов на доказанные запасы. Изменение в оценках отражаются перспективно.

На основе условий лицензий и предыдущего опыта, руководство считает, что сроки лицензий на добычу нефти и газа будут продлены после истечения срока их действия при незначительных дополнительных затратах, а активы будут амортизироваться в течение срока полезного использования после окончания текущих сроков действия лицензий.

Группа оценивает срок полезного использования по объектам, несвязанным с добычей нефти и газа, на конец каждого финансового года. Если предположения отличаются от более ранних оценок, то такие отклонения учитываются как изменение в бухгалтерских оценках в соответствии с МСФО (IAS) 8 «Учетная политика, изменения в бухгалтерских оценках и ошибки». Такие оценки могут иметь существенное влияние на балансовую стоимость основных средств и сумму амортизации, признаваемой в составе прибылей и убытков.

### 3. Основные положения учетной политики и оценок (продолжение)

#### *Обесценение нефинансовых активов*

Группа оценивает каждый актив или подразделение, генерирующее денежные потоки (ПГДП) на каждую отчетную дату для определения признаков обесценения. Возмещаемая стоимость актива или подразделения, генерирующего денежные потоки (ПГДП), - это наибольшая из следующих величин: справедливая стоимость актива (ПГДП) за вычетом затрат на выбытие и ценность от использования актива. Справедливая стоимость-это цена, которая была бы получена при продаже актива или уплачена при передаче обязательства в рамках обычной сделки между участниками рынка на дату оценки. При определении справедливой стоимости за вычетом затрат на выбытие применяется соответствующая модель оценки. Оценка требует использования расчетов и суждений таких как долгосрочные цены на нефть (с учетом текущих и исторических цен, ценовых трендов и связанных с ними факторов), ставки дисконтирования, операционные расходы, будущие капитальные затраты, обязательства по выводу активов из эксплуатации, потенциальный объем добычи, запасы углеводородов и операционные характеристики (которые включают объемы добычи и продажи). Такие оценки и суждения подвержены риску и неопределенности. Вследствие этого существует возможность того, что изменения в обстоятельствах повлияют на эти прогнозные показатели, которые, в свою очередь, могут воздействовать на возмещаемую стоимость активов и / или ПГДП.

#### *Затраты на вывод активов из эксплуатации*

Затраты на вывод активов из эксплуатации будут понесены Группой в конце срока эксплуатации некоторых ее сооружений и месторождений. Группа оценивает обесценение на каждую отчетную дату. В отношении окончательных затрат на вывод активов из эксплуатации существует неопределенность, а оценки затрат могут изменяться вследствие многих факторов, среди которых можно выделить изменение соответствующих законодательных требований, появление новых методов восстановления окружающей среды либо использование опыта, полученного на других месторождениях, на которых осуществлялась добыча. Ожидаемые сроки понесения расходов и их сумма также могут изменяться, например, вследствие изменений в запасах либо вследствие изменений законов и постановлений или их интерпретаций.

Поэтому для расчета обязательств по выводу активов из эксплуатации требуются существенные оценки и суждения. В результате, это обусловит существенные корректировки созданных обязательств, что повлияет на будущие финансовые результаты. По состоянию на отчетную дату обязательства представляют собой наилучшую оценку руководства Группы дисконтированной стоимости будущих затрат по выводу активов из эксплуатации.

#### *Резерв под обесценение выданных авансов и дебиторской задолженности*

Руководство создает резерв под обесценение сомнительной дебиторской задолженности и выданных авансов для покрытия убытков в результате неспособности поставщиков поставить товары или оказать услуги, за которые они получили от Группы предоплату, и в результате неспособности покупателей погасить свою задолженность. При оценке достаточности резерва под обесценение выданных авансов и дебиторской задолженности руководство использует результаты специального анализа наиболее крупных авансовых платежей под товары и услуги, которые еще не были поставлены и дебиторской задолженности. В случае, если финансовое положение таких поставщиков или покупателей будет продолжать ухудшаться, фактический объем списаний может превысить ожидаемый.

#### *Резерв под обесценение запасов*

Группа создает резерв под снижение стоимости запасов до чистой стоимости реализации. Оценка чистой стоимости реализации запасов производится с использованием наиболее достоверных данных, имеющихся на дату оценки. Данные оценки учитывают отклонения в цене или затратах, в связи с событиями, происходящими после отчетной даты, в случае если данные события подтверждают условия, существовавшие на конец отчетного периода.

### 3. Основные положения учетной политики и оценок (продолжение)

#### *Текущий налог на прибыль*

Российское налоговое законодательство подвержено различным интерпретациям и частым изменениям. Кроме того, интерпретация налогового законодательства налоговыми органами применительно к операциям и деятельности Группы может не совпадать с мнением руководства. Как следствие, налоговые органы могут предъявить претензии по данным операциям и Группе могут быть начислены дополнительные налоги, штрафы и пени. В рамках налоговой проверки может быть проверен отчетный период, не превышающий трех календарных лет, предшествующих году проведения проверки. При определенных обстоятельствах проверке могут быть подвергнуты более длительные периоды.

#### *Отложенные налоговые активы*

В отличие от операционных расходов для расчета налога на прибыль требуются определенные суждения руководства. Также профессиональные суждения и расчеты необходимы для оценки возможности признания отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств в отчете о финансовом положении. Отложенные налоговые активы, включая возникающие от признанных налоговых убытков, обязывают руководство оценить вероятность того, что Группа сможет получить в будущем налогооблагаемую прибыль, достаточную для покрытия признанных налоговых убытков. Допущения о величине налогооблагаемой прибыли зависят от оценки руководством Группы суммы денежных потоков будущих периодов. Эти оценки налогооблагаемой прибыли в будущем основываются на прогнозе денежных потоков от операций (которые определяются объемами добычи и продаж, ценами на нефть и природный газ, величиной резервов, операционными расходами, обязательствами по выводу активов из эксплуатации, расходами на капитальные вложения, дивидендами и прочими операциями по управлению капиталом) и суждениями о применении действующего налогового законодательства по своей юрисдикции. Существенное отличие будущих денежных потоков и налогооблагаемой прибыли от оценок могло бы повлиять на возможность Группы реализовать чистые отложенные активы, учтенные на отчетную дату.

Кроме того, будущие изменения налогового законодательства в юрисдикциях, в которых Группа осуществляет свою деятельность, могут ограничить способность Группы получать налоговые вычеты в будущих периодах.

### 4. Изменения в учетных принципах и раскрытиях

#### 4.1. Новые и пересмотренные стандарты и интерпретации

Группа впервые применила некоторые новые стандарты поправки к действующим стандартам, которые вступают в силу в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты. Принятие указанных поправок не оказало существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы, но может повлиять на отражение операций и соглашений в будущем.

Новые стандарты, поправки к стандартам и интерпретации, которые еще не вступили в силу, не применялись при подготовке настоящей консолидированной финансовой отчетности. Группа планирует принять такие изменения в МСФО с даты их вступления в силу.

#### 4. Изменения в учетных принципах и раскрытиях (продолжение)

##### 4.2. Стандарты и интерпретации выпущенные, но не вступившие в силу

| Стандарты и интерпретации                 |                                                                                                               | Дата начала применения               |
|-------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------|
| МСФО (IFRS) 15                            | Выручка по договорам с покупателями                                                                           | 1 января 2018                        |
| МСФО (IFRS) 9                             | Финансовые инструменты                                                                                        | 1 января 2018                        |
| МСФО (IFRS) 16                            | Аренда                                                                                                        | 1 января 2019                        |
| Поправки к МСФО (IAS) 7                   | Инициатива по раскрытиям                                                                                      | 1 января 2017                        |
| Поправки к МСФО (IAS) 12                  | Признание отложенных налоговых активов в отношении нереализованных убытков                                    | 1 января 2017                        |
| Поправки к МСФО (IFRS) 2                  | Классификация и оценка операций по выплатам на основе долевых инструментов                                    | 1 января 2018                        |
| Поправки к МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28 | Продажа или взнос активов в сделках между инвестором и его зависимой организацией или совместным предприятием | Дата вступления в силу не определена |

Руководство Группы предполагает, что эти стандарты и интерпретации будут применены в консолидированной финансовой отчетности Группы за годовые периоды, начинающиеся 1 января 2017, 2018 и 2019 годов, соответственно. Применение этих стандартов и интерпретаций может повлиять на показатели консолидированной финансовой отчетности.

#### 5. Информация о Группе

##### Информация о дочерних компаниях

Консолидированная финансовая отчетность Группы включает:

| Наименование                                                       | Вид деятельности                                | Страна регистрации | Доля в капитале, % |         |
|--------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------|--------------------|--------------------|---------|
|                                                                    |                                                 |                    | 2016               | 2015    |
| ООО «Первомайское»                                                 | Разведка и добыча природного газа и сырой нефти | Россия             | 100,00%            | 100,00% |
| ЗАО «Уралнефтегазпром»                                             | Разведка и добыча природного газа и сырой нефти | Россия             | 6,11%              | 62,27%  |
| ООО «УНГП-Финанс»<br>(дочерняя компания<br>ЗАО «Уралнефтегазпром») | Финансовые инвестиции                           | Россия             | -                  | 62,27%  |

28 декабря 2016 года Группа продала свою долю в ООО «УНГП Финанс» (Примечание 22).

В 2016 году Компания заключила соглашение об отступном и прекратила обязательства Компании перед АО «РОСТ БАНК», вытекающих из независимой гарантии, выданной Компанией в пользу АО «РОСТ БАНК» в обеспечение исполнения обязательств по договору купли-продажи ценных бумаг, заключенному между АО «РОСТ БАНК» и акционерной компанией с ограниченной ответственностью ГОК-Б Корпорация (Британские Виргинские Острова). Компания передала в АО «РОСТ БАНК» в качестве отступного принадлежащие ей 199 387 акций (56,16%) ЗАО «Уралнефтегазпром». Стоимость отступного по оценке сторон на момент подписания соглашения об отступном составила 5 673 405 тыс. рублей.

В декабре 2016 года Компания заключила с АО «Рост Банк» договор обратного выкупа акций ЗАО «Уралнефтегазпром». По данному договору Группа начислила в 2016 году вознаграждение продавцу в сумме 9 162 тыс. рублей (Примечание 20). В качестве обеспечения обязательств Группы по договору обратного выкупа акций в АО «Рост Банк» были переданы в залог оставшиеся 6,11% акций ЗАО «Уралнефтегазпром» и 100% акций ООО «Первомайское». Группа планирует выкупить акции обратно в течение 2017 года. По состоянию на 31 декабря 2016 года Компания продолжает контролировать ЗАО «Уралнефтегазпром» и ООО «Первомайское» и является их материнской компанией.

## 5. Информация о Группе (продолжение)

На 31 декабря 2016 года имеется существенная неконтролирующая доля участия в ЗАО «Уралнефтегазпром». Ниже представлена обобщенная финансовая информация по данной дочерней организации. Эта информация основана на суммах до исключения операций между организациями Группы.

### Обобщенный отчет о прибылях или убытках ЗАО «Уралнефтегазпром»:

|                                                      | 2016           | 2015           |
|------------------------------------------------------|----------------|----------------|
| Выручка                                              | 1 531 036      | 1 575 259      |
| Себестоимость продаж                                 | (364 886)      | (459 003)      |
| Расходы на продажу, общие и административные расходы | (765 441)      | (669 601)      |
| Прочие расходы, нетто                                | (25 220)       | (8 084)        |
| Финансовые доходы, нетто                             | 68 346         | 176 763        |
| <b>Прибыль до налогообложения</b>                    | <b>443 835</b> | <b>615 334</b> |
| Налог на прибыль                                     | (89 546)       | (125 365)      |
| <b>Прибыль за год</b>                                | <b>354 289</b> | <b>489 969</b> |
| <b>Итого совокупный доход</b>                        | <b>354 289</b> | <b>489 969</b> |
| Приходится на неконтролирующие доли участия          | 332 642        | 184 865        |

### Обобщенный отчет о финансовых результатах ЗАО «Уралнефтегазпром» по состоянию на 31 декабря:

|                                                                                            | 2016             | 2015             |
|--------------------------------------------------------------------------------------------|------------------|------------------|
| Запасы, дебиторская задолженность, денежные средства и остатки в банках (оборотные активы) | 1 263 406        | 1 171 197        |
| Основные средства и прочие внеоборотные финансовые активы (внеоборотные активы)            | 2 003 572        | 2 032 429        |
| Торговая и прочая кредиторская задолженность (краткосрочные обязательства)                 | (346 344)        | (714 336)        |
| Процентные займы, отложенные налоговые обязательства (долгосрочные обязательства)          | (322 879)        | (245 822)        |
| <b>Итого собственный капитал</b>                                                           | <b>2 597 755</b> | <b>2 243 468</b> |
| Приходящийся на:                                                                           |                  |                  |
| -акционеров материнской компании                                                           | 158 722          | 1 397 008        |
| -неконтролирующую долю участия                                                             | 2 439 033        | 846 460          |

### Обобщенный отчет о движении денежных средств ЗАО «Уралнефтегазпром»:

|                                                    | 2016          | 2015           |
|----------------------------------------------------|---------------|----------------|
| Операционная деятельность                          | 326 935       | 622 107        |
| Инвестиционная деятельность                        | (26 392)      | (437 211)      |
| Финансовая деятельность                            | (226 096)     | (189 385)      |
| <b>Чистое изменение в составе денежных средств</b> | <b>74 447</b> | <b>(4 489)</b> |

## 6. Гудвил

Гудвил, приобретенный в результате объединения бизнеса, распределен на два ПГДП, указанные ниже, которые используются для целей проведения проверки на предмет обесценения.

Балансовая стоимость гудвила, распределенная на каждое из ПГДП:

|                        | 31 декабря<br>2016 года | 31 декабря<br>2015 года |
|------------------------|-------------------------|-------------------------|
| ЗАО «Уралнефтегазпром» | 6 908 107               | 6 908 107               |
| ООО «Первомайское»     | 2 045 666               | 2 045 666               |
|                        | <b>8 953 772</b>        | <b>8 953 772</b>        |

Группа осуществила ежегодную проверку на предмет обесценения в декабре 2015 и 2016 годов. При анализе признаков обесценения менеджмент Группы не обнаружил наличия признаков обесценения гудвила. В текущих рыночных условиях спрос на нефть и газ не сокращается, рыночные цены на нефтепродукты продолжают расти, запасы углеводородов на месторождениях Группы были переоценены в 2016 году, и оценщиком подтверждены достаточные для добычи в обозримом будущем объемы доказанных разработанных запасов.

7. Основные средства

|                                  | Основные<br>средства,<br>связанные с<br>добычей нефти<br>и газа | Земля и здания | Прочие<br>машины и<br>оборудование | Транспорт | Незавершенное<br>строительство<br>и оборудование<br>к установке | Итого       |
|----------------------------------|-----------------------------------------------------------------|----------------|------------------------------------|-----------|-----------------------------------------------------------------|-------------|
| <b>Первоначальная стоимость</b>  |                                                                 |                |                                    |           |                                                                 |             |
| На 31 декабря 2015 года          | 2 435 374                                                       | 29 143         | 123 613                            | 26 520    | 367 951                                                         | 2 982 600   |
| Приобретение                     | -                                                               | -              | -                                  | -         | 29 284                                                          | 29 284      |
| Ввод в эксплуатацию              | 9 109                                                           | 1              | 81 897                             | 915       | (91 922)                                                        | -           |
| Выбытие                          | -                                                               | -              | (147)                              | (692)     | (4 329)                                                         | (5 169)     |
| Изменение резерва на ликвидацию  | 25 851                                                          | -              | -                                  | -         | -                                                               | 25 851      |
| На 31 декабря 2016 года          | 2 470 333                                                       | 29 144         | 205 362                            | 26 743    | 300 984                                                         | 3 032 566   |
| <b>Амортизация и обесценение</b> |                                                                 |                |                                    |           |                                                                 |             |
| На 31 декабря 2015 года          | (849 393)                                                       | (19 561)       | (82 527)                           | (23 010)  | -                                                               | (974 491)   |
| Начисление                       | (71 061)                                                        | (400)          | (12 178)                           | (2 038)   | -                                                               | (85 677)    |
| Выбытие                          | -                                                               | -              | 147                                | 692       | -                                                               | 840         |
| На 31 декабря 2016 года          | (920 454)                                                       | (19 961)       | (94 558)                           | (24 356)  | -                                                               | (1 059 328) |
| <b>Балансовая стоимость</b>      |                                                                 |                |                                    |           |                                                                 |             |
| На 31 декабря 2015 года          | 1 585 981                                                       | 9 582          | 41 085                             | 3 510     | 367 951                                                         | 2 008 109   |
| На 31 декабря 2016 года          | 1 549 880                                                       | 9 183          | 110 805                            | 2 387     | 300 984                                                         | 1 973 237   |

7. Основные средства (продолжение)

|                                  | Основные средства, связанные с добычей нефти и газа | Земля и здания  | Прочие машины и оборудование | Транспорт       | Незавершенное строительство и оборудование к установке | Итого            |
|----------------------------------|-----------------------------------------------------|-----------------|------------------------------|-----------------|--------------------------------------------------------|------------------|
| <b>Первоначальная стоимость</b>  |                                                     |                 |                              |                 |                                                        |                  |
| На 31 декабря 2014 года          | 1 964 211                                           | 29 143          | 117 957                      | 26 785          | 332 909                                                | 2 471 004        |
| Приобретение                     | 70 718                                              | -               | -                            | -               | 448 345                                                | 519 063          |
| Ввод в эксплуатацию              | 402 248                                             | -               | 5 656                        | 836             | (408 741)                                              | -                |
| Выбытие                          | (8 689)                                             | -               | -                            | (1 101)         | (4 563)                                                | (14 353)         |
| Изменение резерва на ликвидацию  | 6 886                                               | -               | -                            | -               | -                                                      | 6 886            |
| На 31 декабря 2015 года          | <b>2 435 374</b>                                    | <b>29 143</b>   | <b>123 613</b>               | <b>26 520</b>   | <b>367 951</b>                                         | <b>2 982 600</b> |
| <b>Амортизация и обесценение</b> |                                                     |                 |                              |                 |                                                        |                  |
| На 31 декабря 2014 года          | (699 497)                                           | (19 147)        | (77 067)                     | (21 531)        | -                                                      | (817 243)        |
| Начисление                       | (157 849)                                           | (414)           | (5 460)                      | (2 579)         | -                                                      | (166 302)        |
| Выбытие                          | 7 954                                               | -               | -                            | 1 101           | -                                                      | 9 055            |
| На 31 декабря 2015 года          | <b>(849 393)</b>                                    | <b>(19 561)</b> | <b>(82 527)</b>              | <b>(23 010)</b> | <b>-</b>                                               | <b>(974 491)</b> |
| <b>Балансовая стоимость</b>      |                                                     |                 |                              |                 |                                                        |                  |
| На 31 декабря 2014 года          | 1 264 713                                           | 9 996           | 40 889                       | 5 253           | 332 909                                                | 1 653 761        |
| На 31 декабря 2015 года          | <b>1 585 981</b>                                    | <b>9 582</b>    | <b>41 085</b>                | <b>3 510</b>    | <b>367 951</b>                                         | <b>2 008 109</b> |

## 8. Торговая и прочая дебиторская задолженность (текущая)

|                                                                                                                       | На 31 декабря<br>2016 года | На 31 декабря<br>2015 года |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------|----------------------------|
| Торговая дебиторская задолженность                                                                                    | 430                        | 715                        |
| Дебиторская задолженность связанных сторон (Примечание 23)                                                            | 179 106                    | 111 003                    |
|                                                                                                                       | <b>179 536</b>             | <b>111 718</b>             |
| За вычетом резерва под обесценение дебиторской задолженности                                                          | (301)                      | (301)                      |
|                                                                                                                       | <b>179 235</b>             | <b>111 417</b>             |
| Предоплаты поставщикам                                                                                                | 5 911                      | 13 344                     |
| Дебиторская задолженность по операциям с финансовыми инструментами                                                    | -                          | 959 344                    |
| Прочая дебиторская задолженность                                                                                      | 5 677 961                  | 13 869                     |
| <b>Итого торговой и прочей дебиторской задолженности за вычетом резерва под обесценение дебиторской задолженности</b> | <b>5 863 107</b>           | <b>1 097 974</b>           |

Прочая дебиторская задолженность в сумме 5 673 405 тыс. рублей является задолженностью акционерной компании с ограниченной ответственностью ГОК-Б Корпорация (Британские Виргинские Острова) по соглашению об отступном (Примечание 5).

Дебиторская задолженность по операциям с финансовыми инструментами на 31 декабря 2015 года относится к прекращенной деятельности. В декабре 2016 года Группа продала дочернюю компанию ООО «УНГП Финанс» (Примечание 22). На 31 декабря 2016 года у Группы нет дебиторской задолженности по операциям с финансовыми инструментами.

Сроки и условия погашения дебиторской задолженности связанных сторон приведены в Примечании 23.

Торговая и прочая дебиторская задолженность является беспроцентной и в основном погашается в 30 дневный срок. Группа регулярно анализирует показатели оборачиваемости, сроки погашения задолженности и принимает, в случае необходимости, соответствующие меры к ее взысканию, как только наступает срок погашения такой задолженности.

Резерв под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности создается исходя из оценочной доли нереальной к взысканию задолженности. Для определения погашаемости торговой и прочей дебиторской задолженности Группа проводит анализ рисков, изучая тип и срок неоплаченной дебиторской задолженности, а также кредитоспособности контрагентов. По состоянию на 31 декабря 2016 и 2015 годов у Группы отсутствовала торговая и прочая дебиторская задолженность, которая была бы просрочена, но не обесценена.

## 9. Финансовые активы

|                                                      | Ставка<br>процента | Дата<br>погашения         | На 31 декабря<br>2016 года | На 31 декабря<br>2015 года |
|------------------------------------------------------|--------------------|---------------------------|----------------------------|----------------------------|
| Займы, выданные третьим сторонам                     | 12,5%-<br>15,5%    | июль-декабрь<br>2017 года | 865 159                    | 2 113 276                  |
| Векселя, приобретенные у третьих<br>сторон           | 12,0%              | январь 2016<br>года       | -                          | 643 604                    |
| Займы, выданные связанной стороне<br>(Примечание 23) | 10,2%              | декабрь 2017<br>года      | 53 493                     | 49 412                     |
| <b>Итого займы выданные</b>                          |                    |                           | <b>918 652</b>             | <b>2 806 292</b>           |
| Итого долгосрочные финансовые<br>активы              |                    |                           | -                          | -                          |
| Итого краткосрочные финансовые<br>активы             |                    |                           | 918 652                    | 2 806 292                  |

Все займы номинированы в российских рублях. Займы удерживаются до срока их погашения и генерируют процентные доходы Группы. Текущая стоимость займов отражает изменения в кредитном риске контрагентов.

## 9. Финансовые активы (продолжение)

В 2015 году Группа увеличила процентные ставки по текущим займам выданным в соответствии с рыночными процентными ставкам с даты выдачи займов и пересчитала процентные доходы за прошлые отчетные периоды. В результате пересчета Группа включила в отчет о прибылях или убытках и прочем совокупном доходе отчетного года дополнительные процентные доходы в сумме 161 880 тыс. рублей.

## 10. Денежные средства

|                                                | На 31 декабря<br>2016 года | На 31 декабря<br>2015 года |
|------------------------------------------------|----------------------------|----------------------------|
| Денежные средства на банковских счетах - рубли | 539                        | 192                        |
| Краткосрочные депозиты - рубли                 | 84 000                     | 9 950                      |
| <b>Итого</b>                                   | <b>84 539</b>              | <b>10 142</b>              |

## 11. Акционерный капитал и дивиденды

Зарегистрированный, выпущенный и полностью оплаченный капитал Компании включает 30 000 000 обыкновенных акций стоимостью 1 российский рубль за каждую. Все акции имеют равные права, и каждая акция предоставляет право одного голоса. Номинальная стоимость акционерного капитала составляет 30 000 тыс. рублей.

В ноябре 2014 года Компания разместила собственные обыкновенные именные бездокументарные акции в количестве 10 000 000 000 штук стоимостью 1 российский рубль за каждую акцию на общую сумму 10 000 000 тыс. рублей. 20 октября 2015 года эмиссия акций была зарегистрирована Банком России. Покупатель акций - акционер Компании «ЮЭнДжиПи ХОЛДИНГ ЛТД». Оплата акций осуществлена путем обмена указанных выше акций Компании на 100% долю в уставном капитале ООО «Первомайское» и 62,27% акций ЗАО «Уралнефтегазпром».

В 2015 году компания Группы выкупила 2 409 686 060 акций материнской компании за 2 710 865 тыс. рублей. На 31 декабря 2015 года акции были отражены в отчетности Группы как собственные выкупленные акции.

В декабре 2016 года Группа продала дочернюю компанию ООО «УНГП Финанс», владельца акций Компании (Примечание 22). На 31 декабря 2016 года Группа не владеет собственными выкупленными акциями.

Акционерный капитал Компании сформирован в российских рублях, и акционеры имеют право на дивиденды и любые выплаты в российских рублях.

Согласно российскому законодательству только нераспределенная прибыль, отраженная в официальной подготовленной в соответствии с российскими стандартами финансовой отчетности, может распределяться между акционерами как дивиденды. В 2016 и 2015 годах дивиденды не объявлялись и не выплачивались.

## 12. Прибыль на акцию

Базовая прибыль на акцию рассчитана как отношение чистой прибыли за год, приходящаяся на владельцев обыкновенных акций Компании, на средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение года.

Базовая и разведенная прибыль на акцию являются одинаковыми, так как у Группы отсутствуют имеющие разводненный эффект инструменты.

|                                                                        | 2016          | 2015          |
|------------------------------------------------------------------------|---------------|---------------|
| Чистая прибыль, приходящаяся на владельцев обыкновенных акций Компании | 11 404        | 311 045       |
| Средневзвешенное количество обыкновенных акций                         | 7 580 104 220 | 1 565 128 693 |
| <b>Базовая прибыль на одну обыкновенную акцию (в рублях за акцию)</b>  | <b>0,00</b>   | <b>0,20</b>   |

Между отчетной датой и датой подготовки настоящей финансовой отчетности операции с вовлечением обыкновенных акций либо потенциальных обыкновенных акций не проводились.

## 13. Налог на прибыль

Расходы Группы по налогу на прибыль за 2016 и 2015 годы включают:

|                                    | 2016            | 2015             |
|------------------------------------|-----------------|------------------|
| Текущий налог                      | (55 215)        | (95 499)         |
| Отложенный налог                   | (39 767)        | (41 395)         |
| <b>Расход по налогу на прибыль</b> | <b>(94 982)</b> | <b>(136 894)</b> |

Отложенное налогообложение представляет собой чистый налоговый эффект временных разниц между балансовой стоимостью ряда активов и обязательств в целях составления консолидированной финансовой отчетности и в целях налогообложения.

Ставка налога на прибыль в Российской Федерации составляла 20% в 2015 и 2016 годах. Фактическая величина налога на прибыль за год отличается от суммы, получаемой при расчете налога с применением стандартной ставки налога на прибыль к сумме чистой прибыли до налогообложения. Ниже представлено сопоставление теоретического налогового расхода с фактическим расходом по налогу на прибыль, отражаемым Группой в отчете о прибылях или убытках и прочем совокупном доходе.

|                                                                                                     | 2016            | 2015             |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------|------------------|
| Прибыль до налогообложения от продолжающейся деятельности                                           | 424 256         | 633 598          |
| Прибыль до налогообложения от прекращенной деятельности                                             | 14 771          | (794)            |
| Ставка налога, утвержденная российским законодательством, (20%)                                     | (87 805)        | (126 720)        |
| Эффект постоянных разниц                                                                            | (7 177)         | (10 174)         |
| <b>Расходы по налогу на прибыль</b>                                                                 | <b>(94 982)</b> | <b>(136 894)</b> |
| Расходы по налогу на прибыль, отраженные в отчете о прибылях или убытках и прочем совокупном доходе | (91 261)        | (137 053)        |
| (Расходы)/выгода по налогу на прибыль, относящиеся к прекращенной деятельности                      | (3 721)         | 159              |

### 13. Налог на прибыль (продолжение)

Налоговый эффект временных разниц, повлекший возникновение отложенных налоговых активов и обязательств на 31 декабря 2016 года, представлен ниже:

|                                                                                 | 31 декабря<br>2015 года | Возникновение<br>и уменьшение<br>временных<br>разниц | Прекращенная<br>деятельность | 31 декабря<br>2016 года |
|---------------------------------------------------------------------------------|-------------------------|------------------------------------------------------|------------------------------|-------------------------|
| <b>Налоговый эффект временных разниц,<br/>уменьшающих налогооблагаемую базу</b> |                         |                                                      |                              |                         |
| Торговая и прочая кредиторская<br>задолженность                                 | 2 525                   | 2 701                                                | -                            | 5 226                   |
| Резервы под обесценение дебиторской<br>задолженности и запасов                  | 4 574                   | (53)                                                 | (3 721)                      | 800                     |
| Обязательства по выводу активов из<br>эксплуатации                              | 14 577                  | 3 447                                                | -                            | 18 024                  |
| Прочее                                                                          | 3 724                   | 148                                                  | -                            | 3 872                   |
| <b>Итого отложенные налоговые активы</b>                                        | <b>25 400</b>           | <b>6 243</b>                                         | <b>(3 721)</b>               | <b>27 922</b>           |
| <b>Налоговый эффект налогооблагаемых<br/>временных разниц</b>                   |                         |                                                      |                              |                         |
| Основные средства                                                               | (137 820)               | (40 814)                                             | -                            | (178 634)               |
| Торговая и прочая кредиторская<br>задолженность                                 | (144)                   | -                                                    | -                            | (144)                   |
| Прочие                                                                          | (4 865)                 | (1 474)                                              | -                            | (6 339)                 |
| <b>Итого отложенные налоговые<br/>обязательства</b>                             | <b>(142 829)</b>        | <b>(42 288)</b>                                      | <b>-</b>                     | <b>(185 117)</b>        |
| <b>Чистые отложенные налоговые<br/>обязательства</b>                            | <b>(117 429)</b>        | <b>(36 045)</b>                                      | <b>(3 721)</b>               | <b>(157 195)</b>        |

### 13. Налог на прибыль (продолжение)

Налоговый эффект временных разниц, повлекший возникновение отложенных налоговых активов и обязательств на 31 декабря 2015 года, представлен ниже:

|                                                                                 | 31 декабря<br>2014 года | Возник-<br>новение и<br>уменьшение<br>временных<br>разниц | Прекращенная<br>деятельность | 31 декабря<br>2015 года |
|---------------------------------------------------------------------------------|-------------------------|-----------------------------------------------------------|------------------------------|-------------------------|
| <b>Налоговый эффект временных разниц,<br/>уменьшающих налогооблагаемую базу</b> |                         |                                                           |                              |                         |
| Торговая и прочая кредиторская<br>задолженность                                 | 2 419                   | 106                                                       | -                            | 2 525                   |
| Резервы под обесценение дебиторской<br>задолженности и запасов                  | 4 332                   | 242                                                       | -                            | 4 574                   |
| Обязательства по выводу активов из<br>эксплуатации                              | 12 208                  | 2 369                                                     | -                            | 14 577                  |
| Дисконтирование финансовых активов при<br>первоначальном признании              | 5 897                   | (5 897)                                                   | -                            | -                       |
| Признанный налоговый убыток                                                     | 10 297                  | (10 297)                                                  | -                            | -                       |
| Прочее                                                                          | 3 499                   | 225                                                       | -                            | 3 724                   |
| <b>Итого отложенные налоговые активы</b>                                        | <b>38 652</b>           | <b>(13 252)</b>                                           | <b>-</b>                     | <b>25 400</b>           |
| <b>Налоговый эффект налогооблагаемых<br/>временных разниц</b>                   |                         |                                                           |                              |                         |
| Основные средства                                                               | (109 985)               | (27 835)                                                  | -                            | (137 820)               |
| Дисконтирование финансовых обязательств<br>при первоначальном признании         | (506)                   | 11                                                        | 495                          | -                       |
| Торговая и прочая кредиторская<br>задолженность                                 | (144)                   | -                                                         | -                            | (144)                   |
| Прочие                                                                          | (4 051)                 | (814)                                                     | -                            | (4 865)                 |
| <b>Итого отложенные налоговые<br/>обязательства</b>                             | <b>(114 686)</b>        | <b>(28 638)</b>                                           | <b>495</b>                   | <b>(142 829)</b>        |
| <b>Чистые отложенные налоговые<br/>обязательства</b>                            | <b>(76 034)</b>         | <b>(41 890)</b>                                           | <b>495</b>                   | <b>(117 429)</b>        |

Признание и изменение временных разниц, как это отражено в таблице выше, преимущественно связано с оценкой основных средств, отличающейся от оценки в налоговом законодательстве, а также начислением обязательств и резервов на обесценение активов.

Период признания налоговых убытков компаний Группы истекает в 2021-2026 годах. Отложенные налоговые активы на 31 декабря 2016 года в сумме 41 341 тыс. рублей (на 31 декабря 2015 года: 29 682 тыс. рублей) не были признаны в отношении налоговых убытков, перенесенных на будущие периоды, поскольку вероятность получения в будущем налогооблагаемой прибыли, за счет которой Группа сможет их реализовать, оценивается как низкая.

#### 14. Кредиты и займы

|                                              | Эффективная<br>процентная<br>ставка | Дата погашения  | На 31<br>декабря<br>2016 года | На 31<br>декабря<br>2015 года |
|----------------------------------------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------|-------------------------------|
| Облигации                                    | 10,0%                               | 16 декабря 2020 | -                             | 3 246 994                     |
| Облигации                                    | 10,0%                               | 20 апреля 2021  | -                             | 1 558 679                     |
| Займы от связанных сторон<br>(Примечание 23) | 10,0%                               | декабрь 2018    | 5 781                         | -                             |
| <b>Итого долгосрочные займы</b>              |                                     |                 | <b>5 781</b>                  | <b>4 805 673</b>              |
|                                              |                                     | По              |                               |                               |
| Векселя                                      | 12,0%                               | предъявлении    | 143 036                       | 382 612                       |
| Займы от связанных сторон<br>(Примечание 23) | 10,0%-11,0%                         | декабрь 2017    | 103 335                       | 6 733                         |
| Прочие займы                                 | 4,5%-10,0%                          | декабрь 2017    | 288 343                       | 262 717                       |
| <b>Итого краткосрочные займы</b>             |                                     |                 | <b>534 714</b>                | <b>652 062</b>                |
| <b>Итого кредитов и займов</b>               |                                     |                 | <b>540 495</b>                | <b>5 457 735</b>              |

В декабре 2016 года Группа продала дочернюю компанию ООО «УНГП Финанс», эмитента долгосрочных облигаций (Примечание 22). На 31 декабря 2016 года Группа не имеет обязательств по долгосрочным облигациям.

В течение 2016 года проценты по займам в сумме 24 832 тыс. рублей были капитализированы (2015: 23 272 тыс. рублей).

#### 15. Торговая и прочая кредиторская задолженность (текущая)

По состоянию на 31 декабря 2016 и 2015 годов торговая и прочая кредиторская задолженность включала:

|                                                                       | 2016           | 2015             |
|-----------------------------------------------------------------------|----------------|------------------|
| НДС и прочие налоги к уплате                                          | 115 653        | 75 426           |
| Торговая задолженность                                                | 24 166         | 191 421          |
| Кредиторская задолженность перед связанными сторонами (Примечание 23) | 13 722         | 10 714           |
| Задолженность перед персоналом                                        | 38 100         | 14 124           |
| Кредиторская задолженность по операциям с финансовыми инструментами   | -              | 723 979          |
| Прочие обязательства                                                  | 9 533          | 2 169            |
| <b>Итого торговой и прочей кредиторской задолженности</b>             | <b>201 174</b> | <b>1 017 833</b> |

Кредиторская задолженность по операциям с финансовыми инструментами на 31 декабря 2015 года относится к прекращенной деятельности. В декабре 2016 года Группа продала дочернюю компанию ООО «УНГП Финанс» (Примечание 22). На 31 декабря 2016 года у Группы нет кредиторской задолженности по операциям с финансовыми инструментами.

Срок и условия погашения кредиторской задолженности перед связанными сторонами приведены в Примечании 23.

Торговая и прочая кредиторская задолженность является беспроцентной и в основном погашается в 60 дневный срок. В течение данного срока проценты по торговой и прочей кредиторской задолженности не начисляются.

## 16. Обязательства по выводу активов из эксплуатации

Изменения в обязательствах по выводу активов из эксплуатации были следующими:

|                                                                               | 2016           | 2015           |
|-------------------------------------------------------------------------------|----------------|----------------|
| На 1 января                                                                   | 106 569        | 89 914         |
| Увеличение обязательства по новым объектам                                    | -              | 4 203          |
| Амортизация дисконта справедливой стоимости резерва по выводу из эксплуатации | 10 577         | 8 724          |
| Изменение допущений в оценке обязательства                                    | 25 909         | 3 728          |
| <b>На 31 декабря</b>                                                          | <b>143 055</b> | <b>106 569</b> |

Обязательства Группы по выводу активов из эксплуатации преимущественно связаны с консервацией и ликвидацией скважин, трубопроводов и прочего газового и нефтяного оборудования и с восстановлением территорий. Ключевые оценки, используемые для расчета обязательств по выводу активов из эксплуатации, были следующими:

|                        | 2016        | 2015         |
|------------------------|-------------|--------------|
| Ставка дисконтирования | 9.76%-8.56% | 10.12%-9.89% |
| Уровень инфляции       | 15.4%-3.6%  | 15.4%-3.6%   |

Группа рассчитала затраты следуя из стоимости технологий и материалов, применимых на текущий момент.

В момент завершения монтажа производственного оборудования по добыче нефти и соответствующих трубопроводов Группа создает, по методу дисконтирования, резерв в размере полной суммы затрат на вывод этого оборудования из эксплуатации. Обязательства по выводу активов из эксплуатации представляет собой приведенную стоимость затрат на вывод из эксплуатации активов, связанных с добычей нефти и газа, которые могут быть понесены до 2035 года. Такие обязательства создавались на основании внутренних оценок Компании. Допущения, сделанные с учетом текущих экономических условий, по мнению руководства, являются разумным основанием для оценки обязательств будущих периодов. Допущения регулярно пересматриваются с учетом любых существенных изменений. Тем не менее, фактические затраты на вывод активов из эксплуатации в конечном итоге будут зависеть от будущих рыночных цен на работы, необходимые для вывода объектов из эксплуатации, которые будут отражать рыночные условия, существующие в соответствующий момент времени. Кроме того, сроки вывода активов из эксплуатации, вероятно, будут зависеть от прекращения рентабельной добычи на месторождениях. Это в свою очередь будет зависеть от будущих цен на нефть и газ, которые содержат в себе элементы неопределенности.

В течение 2014 года две лицензии Группы были отозваны Федеральным агентством по недропользованию. Группа обязана вывести нефтедобывающее оборудование и восстановить территории в течение двух лет. Обязательства по выводу активов из эксплуатации по такому оборудованию были пересчитаны из расчета погашения в 2017 году.

## 17. Выручка

Выручка за 2016 и 2015 годы включает:

|                                                         | 2016             | 2015             |
|---------------------------------------------------------|------------------|------------------|
| Выручка от реализации газового конденсата и сырой нефти | 873 740          | 921 478          |
| Выручка от реализации природного газа                   | 647 902          | 593 906          |
| Прочая выручка                                          | -                | 1 792            |
| <b>Итого выручки</b>                                    | <b>1 521 642</b> | <b>1 517 176</b> |

## 18. Себестоимость продаж

Себестоимость продаж за 2016 и 2015 годы включает следующие расходы:

|                                                    | 2016           | 2015           |
|----------------------------------------------------|----------------|----------------|
| Налог на добычу полезных ископаемых                | 468 333        | 433 164        |
| Амортизация                                        | 83 988         | 163 973        |
| Содержание и ремонт производственного оборудования | 65 336         | 38 711         |
| Подготовка и переработка продукции                 | 59 657         | 51 909         |
| Транспортные расходы                               | 56 382         | 18 084         |
| Расходы на персонал                                | 21 960         | 53 705         |
| Материалы                                          | 43 609         | 51 834         |
| Геологические и геофизические работы               | 8 795          | 12 380         |
| Прочее                                             | 24 579         | 22 934         |
| <b>Итого себестоимость продаж</b>                  | <b>832 639</b> | <b>846 694</b> |

## 19. Расходы на продажу, общие и административные расходы

Расходы на продажу, общие и административные расходы за 2016 и 2015 годы включают следующее:

|                                                                   | 2016           | 2015           |
|-------------------------------------------------------------------|----------------|----------------|
| Расходы на персонал                                               | 120 020        | 74 252         |
| Управленческие услуги (Примечание 23)                             | 115 500        | 86 000         |
| Финансовые и юридические услуги                                   | 22 299         | 18 704         |
| Налог на недвижимость и прочие налоги                             | 10 210         | 16 127         |
| Материалы                                                         | 6 338          | 5 728          |
| Аренда                                                            | 2 883          | 7 235          |
| Амортизация                                                       | 1 978          | 2 748          |
| Прочие                                                            | 11 361         | 18 471         |
| <b>Итого расходы на продажу, общие и административные расходы</b> | <b>290 589</b> | <b>229 265</b> |

## 20. Прочие доходы/(расходы), нетто

|                                                                           | 2016            | 2015          |
|---------------------------------------------------------------------------|-----------------|---------------|
| Прибыль от реализации ценных бумаг                                        | -               | 928           |
| Штрафы и пени по операционной деятельности                                | (15 166)        | -             |
| Вознаграждение продавца по договору обратного выкупа акций (Примечание 5) | (9 162)         | -             |
| Убыток от выбытия основных средств                                        | (4 143)         | (5 256)       |
| Расходы, связанные с безрезультатной разведкой и оценкой                  | -               | (2 345)       |
| Прочие (расходы)/доходы, нетто                                            | (5 981)         | 18 081        |
| <b>Итого прочие (расходы)/доходы, нетто</b>                               | <b>(34 452)</b> | <b>11 408</b> |

## 21. Финансовые доходы/(расходы)

Финансовые доходы/(расходы) за 2016 и 2015 годы включают:

|                                                                                               | 2016            | 2015            |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------|-----------------|
| Процентные доходы                                                                             | 93 277          | 205 770         |
| Амортизация дисконта по выданным займам                                                       | -               | 29 487          |
| <b>Итого финансовые доходы</b>                                                                | <b>93 277</b>   | <b>235 257</b>  |
| Процентные расходы                                                                            | (22 406)        | (45 506)        |
| Амортизация дисконта по полученным займам                                                     | -               | (54)            |
| Амортизация дисконта справедливой стоимости резерва по выводу из эксплуатации (Примечание 16) | (10 577)        | (8 724)         |
| <b>Итого финансовые расходы</b>                                                               | <b>(32 983)</b> | <b>(54 284)</b> |

## 22. Прекращенная деятельность

28 декабря 2016 года Компания продала долю в ООО «УНГП Финанс» компании «ЮЭнДжиПи ХОЛДИНГ ЛТД» за денежное вознаграждение в сумме 100 тыс. рублей. Вознаграждение было получено в январе 2017 года.

Доход от выбытия прекращенной деятельности был определен следующим образом:

|                                                                             | <b>2016</b>    |
|-----------------------------------------------------------------------------|----------------|
| Денежное вознаграждение                                                     | 100            |
| <b>Итого вознаграждение</b>                                                 | <b>100</b>     |
| Выбывшие денежные средства                                                  | (560)          |
| <b>Чистое выбытие денежных средств от выбытия прекращенной деятельности</b> | <b>(460)</b>   |
| <i>Выбывшие чистые активы (не являющиеся денежными средствами):</i>         |                |
| Инвестиции (акции Компании)                                                 | (2 804 503)    |
| Торговая и прочая дебиторская задолженность                                 | (3 564 337)    |
| Торговая и прочая кредиторская задолженность                                | 6 631 362      |
| <b>Доход от выбытия прекращенной деятельности</b>                           | <b>262 062</b> |

Результаты деятельности ООО «УНГП Финанс» за отчетный год представлены ниже:

|                                                                    | <b>2016</b>   | <b>2015</b>  |
|--------------------------------------------------------------------|---------------|--------------|
| Выручка                                                            | -             | -            |
| Расходы, не являющиеся финансовыми                                 | (889)         | (3 634)      |
| Финансовые доходы                                                  | 343 684       | 893 399      |
| Финансовые расходы                                                 | (590 086)     | (890 559)    |
| Доход от продажи прекращенной деятельности после налогообложения   | 262 062       | -            |
| <b>Прибыль/(убыток) за год от прекращенной деятельности</b>        | <b>14 771</b> | <b>(794)</b> |
| Налог на прибыль                                                   | (3 721)       | 159          |
| <b>Чистая прибыль/(убыток) за год от прекращенной деятельности</b> | <b>11 050</b> | <b>(635)</b> |
| Базовая прибыль/(убыток) на акцию от прекращенной деятельности     | 31,13         | (1,79)       |

В отчет о движении денежных средств включены следующие показатели прекращенной деятельности:

|                                                              | <b>2016</b> | <b>2015</b>  |
|--------------------------------------------------------------|-------------|--------------|
| Операционная деятельность                                    | (213 053)   | (561 171)    |
| Инвестиционная деятельность                                  | 159 457     | 1 060 633    |
| Финансовая деятельность                                      | 54 100      | (500 000)    |
| <b>Чистые денежные средства от прекращенной деятельности</b> | <b>504</b>  | <b>(538)</b> |

### 23. Операции со связанными сторонами

В течение 2016 года Группа в ходе своей обычной деятельности вступила в сделки с ООО «Газпром Добыча Оренбург» (акционер дочерней компании ЗАО «Уралнефтегазпром»), ООО «УНГП-Менеджмент» (компания, находящаяся под общим контролем основных акционеров Компании), «ЮЭнджиПи ХОЛДИНГ ЛТД» (акционер Компании), а также прочими компаниями, находящимися под общим контролем акционеров ООО «Газпром Добыча Оренбург».

В следующей таблице представлена информация о непогашенных балансовых остатках по займам, предоставленным связанным сторонам и полученным от связанных сторон, по состоянию на 31 декабря 2016 и 2015 годов:

| Связанные стороны                            | Эффективная<br>процентная<br>ставка | Дата<br>погашения                                   | Предоставленные займы   |                         |
|----------------------------------------------|-------------------------------------|-----------------------------------------------------|-------------------------|-------------------------|
|                                              |                                     |                                                     | 31 декабря<br>2016 года | 31 декабря<br>2015 года |
| «ЮЭнджиПи ХОЛДИНГ ЛТД» (заем, Примечание 9)  | 10,2%                               | 31 декабря<br>2017 года                             | 49 090                  | 45 009                  |
| ООО «УНГП-Менеджмент» (проценты по займу)    |                                     | 31 декабря<br>2017 года                             | 4 403                   | 4 403                   |
| <b>Итого предоставленные займы</b>           |                                     |                                                     | <b>53 493</b>           | <b>49 412</b>           |
|                                              |                                     |                                                     | <b>Полученные займы</b> |                         |
| ООО «УНГП-Менеджмент» (займы, Примечание 14) | 10,0%-11,0%                         | 31 декабря<br>2017 года-<br>31 декабря<br>2018 года | 109 116                 | 6 733                   |
| <b>Итого полученные займы</b>                |                                     |                                                     | <b>109 116</b>          | <b>6 733</b>            |

Все займы, предоставленные связанным сторонам и полученные от связанных сторон, номинированы в рублях.

Краткосрочная дебиторская задолженность связанных сторон включает:

| Связанные стороны                                                      | Дебиторская задолженность<br>связанных сторон |                         |
|------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------|-------------------------|
|                                                                        | 31 декабря<br>2016 года                       | 31 декабря<br>2015 года |
| ООО «Газпром Добыча Оренбург» (торговая дебиторская задолженность)     | 179 087                                       | 110 984                 |
| ООО «Газпром Добыча Оренбург» (предоплаты)                             | 19                                            | 19                      |
| <b>Итого дебиторская задолженность связанных сторон (Примечание 8)</b> | <b>179 106</b>                                | <b>111 003</b>          |

Группа не создает резервы под обесценение дебиторской задолженности связанных сторон.

Задолженность связанных сторон является необеспеченной. Группа не имеет задолженности связанных сторон, которая была бы просрочена, но не обесценена.

### 23. Операции со связанными сторонами (продолжение)

Краткосрочная кредиторская задолженность перед связанными сторонами включает:

| Связанные стороны                                                                  | Кредиторская задолженность перед связанными сторонами |                      |
|------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------|----------------------|
|                                                                                    | 31 декабря 2016 года                                  | 31 декабря 2015 года |
| ООО «Газпром Подземремонт Оренбург» (торговая кредиторская задолженность)          | 7 608                                                 | 117                  |
| ООО «Газпром Добыча Оренбург» (торговая кредиторская задолженность)                | 2 360                                                 | 5 457                |
| ООО «ВолгаУралНИПИГаз» (торговая кредиторская задолженность)                       | 2 114                                                 | -                    |
| ООО «Сервиснефтегаз» (торговая кредиторская задолженность)                         | 1 329                                                 | -                    |
| ООО «Газпром Газобезопасность» (торговая кредиторская задолженность)               | 304                                                   | -                    |
| ООО «Газпром Георесурс» (торговая кредиторская задолженность)                      | 7                                                     | -                    |
| ООО «УНГП-менеджмент» (прочая кредиторская задолженность)                          | -                                                     | 5 140                |
| <b>Итого кредиторская задолженность перед связанными сторонами (Примечание 15)</b> | <b>13 722</b>                                         | <b>10 714</b>        |

Операции со связанными сторонами включают:

|                                                                                                   | 2016             | 2015             |
|---------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------|------------------|
| <b>ООО «Газпром Добыча Оренбург»</b>                                                              | <b>1 592 094</b> | <b>1 577 198</b> |
| Себестоимость товаров                                                                             | 1 521 641        | 1 515 298        |
| Приобретение услуг по подготовке и переработке продукции                                          | 59 657           | 51 909           |
| Приобретение транспортных услуг                                                                   | 9 741            | 8 450            |
| Приобретение прочих услуг                                                                         | 1 055            | 1 465            |
| Приобретение услуг по реализации продукции                                                        | -                | 76               |
| <b>ООО «Газпром Подземремонт Оренбург»</b>                                                        | <b>6 467</b>     | <b>1 021</b>     |
| Приобретение услуг по содержанию и ремонту производственного оборудования                         | 6 467            | 1 021            |
| <b>ООО «УНГП-Менеджмент»</b>                                                                      | <b>895 693</b>   | <b>81 817</b>    |
| Управленческие услуги                                                                             | 115 500          | 86 000           |
| Приобретение векселей ООО «УНГП-Менеджмент» (выбыли с прекращенной деятельностью (Примечание 22)) | 779 914          | -                |
| Процентные доходы                                                                                 | -                | (4 403)          |
| Процентные расходы                                                                                | 279              | 220              |
| <b>«ЮЭнджиПи ХОЛДИНГ ЛТД»</b>                                                                     | <b>(4 080)</b>   | <b>(124 605)</b> |
| Процентные доходы                                                                                 | (4 080)          | (124 605)        |
| <b>ООО «ВолгаУралНИПИГаз»</b>                                                                     | <b>3 108</b>     | <b>3 867</b>     |
| Геологические и геофизические работы                                                              | 3 108            | 3 867            |
| <b>ООО «Газпром Газобезопасность»</b>                                                             | <b>2 351</b>     | <b>5 304</b>     |
| Содержание и ремонт производственного оборудования                                                | 2 351            | 5 304            |
| <b>ООО «Сервиснефтегаз»</b>                                                                       | <b>304</b>       | <b>246</b>       |
| Содержание и ремонт производственного оборудования                                                | 304              | 246              |
| <b>ООО «Газпром Георесурс»</b>                                                                    | <b>153</b>       | <b>8 784</b>     |
| Геологические и геофизические работы                                                              | 153              | 8 784            |

## 23. Операции со связанными сторонами (продолжение)

### Выплаты ключевому управленческому персоналу

Суммы выплат ключевому управленческому персоналу, включая социальные налоги, были отражены в составе общих и административных расходов и составили:

|                  | 2016          | 2015          |
|------------------|---------------|---------------|
| Заработная плата | 20 325        | 18 135        |
| Премии           | 18 635        | 3 577         |
|                  | <b>38 960</b> | <b>21 712</b> |

Выплаты Группы, связанные с социальными налогами, ключевому управленческому персоналу составили 5 030 тыс. рублей и 3 856 тыс. рублей за 2016 и 2015 годы, соответственно.

## 24. Договорные обязательства по будущим операциям и условные обязательства

### Судебные разбирательства

Группа время от времени принимала и продолжает принимать участие в судебных разбирательствах и спорах, которые по отдельности либо в совокупности не имеют значительного негативного влияния на деятельность Группы.

В 2016 и 2015 годах ООО «Газпром Добыча Оренбург», акционер дочерней компании ЗАО «Уралнефтегазпром», инициировало четыре судебных разбирательства в пользу Группы на общую сумму 757 689 тыс. рублей.

### Российское налоговое законодательство и регулирование

В России продолжают экономические реформы и развитие правовой, налоговой и административной инфраструктуры, которая отвечала бы требованиям рыночной экономики. Российское налоговое законодательство допускает различные толкования и подвержено часто вносимым изменениям. Интерпретация руководством Группы законодательства в применении к операциям и деятельности Группы может быть оспорена соответствующими региональными или федеральными органами. Недавние события в Российской Федерации свидетельствуют о том, что налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и определении размера налогов, и, возможно, будут оспорены операции и деятельность, ранее не вызывавшие претензий. В этом случае возможно начисление дополнительных налогов, штрафов и пеней. Налоговые периоды остаются открытыми для проверки соответствующими органами на предмет уплаты налогов в течение трех календарных лет, предшествующих году, в котором проводится проверка. В отдельных случаях проверки могут охватывать более длительный период. Вместе с тем, налоговое регулирование в России вследствие недавних событий стало еще менее предсказуемым.

## 25. Управление финансовыми рисками

Финансовые инструменты, отраженные в отчете о финансовом положении, представляют собой торговую и прочую кредиторскую задолженность, банковские займы. Основной целью использования таких финансовых инструментов являются управление краткосрочными денежными потоками и финансирование деятельности Группы. У Группы имеются финансовые активы, такие как торговая и прочая дебиторская задолженность, а также денежные средства, возникающие непосредственно от деятельности Группы.

Управление рисками является важным элементом в деятельности Группы. Основные риски, присущие деятельности Группы, включают ценовой риск, риск изменения процентных ставок, кредитный риск и риск ликвидности. Политика Группы по управлению указанными рисками приведена ниже.

## 25. Управление финансовыми рисками (продолжение)

### Ценовой риск

Ценовой риск - это риск или неопределенность, возникающая в результате возможного изменения цен на нефть и нефтепродукты, и их влияние на будущие показатели деятельности Группы. Снижение цен может привести к снижению чистой прибыли и сокращению денежных потоков. Продолжительный период низких цен может вызвать сокращение операционной деятельности Группы и повлиять на способность Группы выполнять свои обязательства по договорам. Политика Группы заключается в управлении такими рисками через заключение контрактов с покупателями с установленными на период ценами.

### Риск изменения процентных ставок

Прибыль и денежные потоки от операционной деятельности Группы существенным образом зависят от изменения процентных ставок на рынке. Торговая и прочая дебиторская и кредиторская задолженности являются беспроцентными финансовыми активами и обязательствами. Группа не хеджирует риск изменения процентных ставок.

### Кредитный риск

Группа не подвергается существенному кредитному риску. Кредитный риск Группы преимущественно сосредоточен в дебиторской задолженности. Группа ведет торговлю только с теми третьими сторонами, которые обладают хорошей репутацией и кредитоспособностью. Группа контролирует суммы дебиторской задолженности на постоянной основе, в результате чего риск Группы по сомнительной задолженности является несущественным. Балансовая стоимость дебиторской задолженности за вычетом резерва под обесценение является максимальным кредитным риском.

Группа преимущественно ведет торговлю с крупными покупателями на условиях предоплаты 60-70% от месячной поставки. По состоянию на 31 декабря 2016 года у Группы был один крупный покупатель, задолженность которого составляла 179 106 тыс. рублей или 99% общей суммы торговой дебиторской задолженности. По состоянию на 31 декабря 2016 году у Группы была прочая дебиторская задолженность одного контрагента в сумме 5 673 405 тыс. рублей по соглашению об отступном (Примечание 5).

По состоянию на 31 декабря 2015 года у Группы было три крупных клиента, задолженность которых составляла 1 070 328 тыс. рублей, или примерно 97% всей суммы дебиторской задолженности. Необходимость в обесценении дебиторской задолженности крупных клиентов анализируется на каждую отчетную дату на индивидуальной основе.

### Риск ликвидности

Риск ликвидности заключается в том, что Группа не сможет оплатить свои обязательства при наступлении срока их погашения. Группа контролирует такие риски нехватки денежных средств через контроль над уровнем долга и даты погашения существующих обязательств. Целью Группы является обеспечение непрерывного финансирования и гибкости при использовании финансовых ресурсов путем использования банковских кредитов.

## 25. Управление финансовыми рисками (продолжение)

В приведенной ниже таблице недисконтированные финансовые обязательства Группы сгруппированы по срокам погашения исходя из остающегося на 31 декабря 2016 и 2015 годов периода до даты погашения, согласно условиям договоров.

| 31 декабря 2016 года                                                              | До 3-х<br>месяцев | От 3 до 12<br>месяцев | Более 1<br>года | Итого          |
|-----------------------------------------------------------------------------------|-------------------|-----------------------|-----------------|----------------|
| Долгосрочные займы                                                                | -                 | -                     | 5 781           | 5 781          |
| Краткосрочные займы                                                               | -                 | 534 714               | -               | 534 714        |
| Торговая и прочая кредиторская задолженность и обязательства по налогу на прибыль | 199 001           | -                     | -               | 199 001        |
| Обязательства перед связанными сторонами                                          | 13 722            | -                     | -               | 13 722         |
| <b>Итого</b>                                                                      | <b>212 723</b>    | <b>534 714</b>        | <b>5 781</b>    | <b>753 218</b> |

  

| 31 декабря 2015 года                                                              | До 3-х<br>месяцев | От 3 до 12<br>месяцев | Более 1<br>года  | Итого            |
|-----------------------------------------------------------------------------------|-------------------|-----------------------|------------------|------------------|
| Долгосрочные займы                                                                | -                 | -                     | 4 805 673        | 4 805 673        |
| Краткосрочные займы                                                               | -                 | 652 062               | -                | 652 062          |
| Торговая и прочая кредиторская задолженность и обязательства по налогу на прибыль | 1 034 299         | -                     | -                | 1 034 299        |
| Обязательства перед связанными сторонами                                          | 10 714            | -                     | -                | 10 714           |
| <b>Итого</b>                                                                      | <b>1 045 013</b>  | <b>652 062</b>        | <b>4 805 673</b> | <b>6 502 748</b> |

### Управление капиталом

Основными задачами Группы в области управления капиталом является обеспечение возможности Группы продолжать непрерывную деятельность в целях сохранения для акционеров надлежащей доходности капитала и поддержания оптимальной структуры капитала для снижения его стоимости.

Группа управляет структурой капитала и в свете меняющихся экономических условий может вносить в нее определенные коррективы.

Поддерживать и регулировать структуру капитала Группа может путем корректировки суммы дивидендов, выплачиваемых акционерам, возвращения капитала акционерам или выпуска новых акций.

Группа осуществляет мониторинг капитала с использованием коэффициента финансового левериджа, который представляет собой отношение чистых обязательств Группы к сумме капитала и чистых обязательств. В состав чистых обязательств Группа включает процентные займы, торговую и прочую кредиторскую задолженность, уменьшенную на сумму денежных средств.

|                                              | 31 декабря<br>2016 года | 31 декабря<br>2015 года |
|----------------------------------------------|-------------------------|-------------------------|
| Долгосрочные займы                           | 5 781                   | 4 805 673               |
| Краткосрочные займы                          | 534 714                 | 652 062                 |
| Торговая и прочая кредиторская задолженность | 201 174                 | 1 017 833               |
| За вычетом денежных средств                  | (84 539)                | (10 142)                |
| Чистые обязательства                         | 657 130                 | 6 465 426               |
| Капитал                                      | 17 115 181              | 8 486 864               |
| <b>Капитал и чистые обязательства</b>        | <b>17 772 311</b>       | <b>14 952 290</b>       |
| <b>Коэффициент финансового рычага</b>        | <b>4%</b>               | <b>43%</b>              |

## **25. Управление финансовыми рисками (продолжение)**

### **Справедливая стоимость финансовых инструментов**

Справедливая стоимость денежных средств, кредитов и дебиторской задолженности, торговой и прочей кредиторской задолженности и краткосрочных займов приблизительно соответствует их балансовой стоимости вследствие коротких сроков их погашения.

## **26. События после окончания отчетного периода**

15 декабря 2016 года Группа заключила с АО «Газпромбанк» кредитное соглашение об открытии кредитной линии под залог оборудования, транспортных средств и материалов в обороте с лимитом выдачи 100 000 тыс. рублей со сроком погашения до 15 декабря 2017 года. В марте и апреле 2017 года денежные средства по данному договору были получены Группой.