

**ПАО «Петрарко»**

Консолидированная финансовая отчетность  
за 2015 год и аудиторское заключение

## Содержание

Аудиторское заключение

Консолидированная финансовая отчетность

|                                                                                |   |
|--------------------------------------------------------------------------------|---|
| Консолидированный отчет о прибылях или убытках и прочем совокупном доходе..... | 5 |
| Консолидированный отчет о финансовом положении .....                           | 6 |
| Консолидированный отчет по движению денежных средств.....                      | 7 |
| Консолидированный отчет об изменениях в собственном капитале.....              | 8 |
| Примечания к консолидированной финансовой отчетности .....                     | 9 |



## **Аудиторское заключение**

### **Аktionерам Публичного акционерного общества «Петрарко»**

Мы провели аудит прилагаемой консолидированной финансовой отчетности Публичного акционерного общества «Петрарко», состоящей из консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2015 года, консолидированного отчета о совокупном доходе, консолидированного отчета об изменениях в собственном капитале и консолидированного отчета о движении денежных средств за 2015 год, а также примечаний, состоящих из краткого обзора основных положений учетной политики и прочей пояснительной информации.

### **Ответственность аудируемого лица за консолидированную финансовую отчетность**

Руководство аудируемого лица несет ответственность за составление и достоверность указанной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления консолидированной финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

### **Ответственность аудитора**

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности данной консолидированной финансовой отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы провели аудит в соответствии с российскими федеральными стандартами аудиторской деятельности. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы обеспечить достаточную уверенность в том, что консолидированная финансовая отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в консолидированной финансовой отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений консолидированной финансовой отчетности, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска аудитор рассматривает систему внутреннего контроля, обеспечивающую составление и достоверность консолидированной финансовой отчетности, с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля.

Аудит также включал в себя оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления консолидированной финансовой отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные нами в ходе аудита аудиторские доказательства дают достаточные и надлежащие основания для выражения нашего мнения о достоверности консолидированной финансовой отчетности.

## Мнение

По нашему мнению, консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Публичного акционерного общества «Петрарко» по состоянию на 31 декабря 2015 года, финансовые результаты деятельности и движение денежных средств за 2015 год, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

А.В. Аксеничев  
Директор

27 апреля 2016 года

Общество с ограниченной ответственностью «Аудиторская фирма «СОВА»



Handwritten signature in blue ink, appearing to be 'A. V. Akse...'.

### Сведения об аудируемом лице

Полное наименование:

Публичное акционерное общество «Петрарко»

Сокращенное наименование:

ПАО «Петрарко»

Государственный регистрационный номер (ОГРН):

1131831006042

Место нахождения:

Россия, 426008, Удмуртская республика, 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:

Некоммерческое партнерство «Аудиторская Палата России»

Номер в реестре аудиторов и аудиторских организаций  
саморегулируемой организации аудиторов:

10301046647

Консолидированный отчет о прибылях или убытках и прочем совокупном доходе  
за 2015 год

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

|                                                                                  | Примечания | 2015           | 2014<br>Пересмотрено |
|----------------------------------------------------------------------------------|------------|----------------|----------------------|
| Выручка                                                                          | 17         | 1 517 176      | 10 670               |
| Себестоимость продаж                                                             | 18         | (846 694)      | (6 930)              |
| <b>ВАЛОВАЯ ПРИБЫЛЬ</b>                                                           |            | <b>670 482</b> | <b>3 740</b>         |
| Расходы на продажу, общие и административные расходы                             | 19         | (233 266)      | (8 702)              |
| Прочие доходы, нетто                                                             | 20         | 11 776         | 218                  |
| <b>ОПЕРАЦИОННАЯ ПРИБЫЛЬ/(УБЫТОК)</b>                                             |            | <b>448 992</b> | <b>(4 744)</b>       |
| Финансовые доходы                                                                | 21         | 1 128 654      | 472                  |
| Финансовые расходы                                                               | 21         | (944 842)      | (914)                |
| <b>ПРИБЫЛЬ/(УБЫТОК) ДО НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ</b>                                       |            | <b>632 804</b> | <b>(5 186)</b>       |
| Налог на прибыль                                                                 | 13         | (136 894)      | (2 254)              |
| <b>ПРИБЫЛЬ/(УБЫТОК) ЗА ГОД</b>                                                   |            | <b>495 910</b> | <b>(7 440)</b>       |
| <b>ПРОЧИЙ СОВОКУПНЫЙ ДОХОД/(РАСХОД) ЗА ГОД, ЗА<br/>ВЫЧЕТОМ НАЛОГА НА ПРИБЫЛЬ</b> |            | <b>-</b>       | <b>-</b>             |
| <b>ИТОГО СОВОКУПНЫЙ ДОХОД/(РАСХОД) ЗА ГОД</b>                                    |            | <b>495 910</b> | <b>(7 440)</b>       |
| Прибыль/ (убыток) за год, приходящаяся/ (приходящийся) на:                       |            |                |                      |
| Аktionepов Компании                                                              |            | 311 045        | (7 440)              |
| Неконтролирующую долю участия                                                    |            | 184 865        | -                    |
|                                                                                  |            | <b>495 910</b> | <b>(7 440)</b>       |
| Итого совокупный доход / (расход) за год, приходящийся на:                       |            |                |                      |
| Аktionepов Компании                                                              |            | 311 045        | (7 440)              |
| Неконтролирующую долю участия                                                    |            | 184 865        | -                    |
|                                                                                  |            | <b>495 910</b> | <b>(7 440)</b>       |
| Прибыль/(убыток) на акцию, базовая и разводненная,<br>российские рубли           | 12         | 0,20           | (0,25)               |

Утверждено 27 апреля 2016 года:

Генеральный директор ПАО «Петрарко»  
С.А. Попов



Консолидированный отчет о финансовом положении на 31 декабря 2015 года  
(Все суммы указаны в тысячах российских рублей)

|                                                     | Примечания | 31.12.2015        | 31.12.2014<br>Пересмотрено |
|-----------------------------------------------------|------------|-------------------|----------------------------|
| <b>ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>                          |            |                   |                            |
| Основные средства                                   | 7          | 2 008 109         | 1 653 761                  |
| Нематериальные активы                               |            | 203 645           | 206 554                    |
| Активы, связанные с разведкой и оценкой             |            | 118 149           | -                          |
| Гудвил                                              | 6          | 8 953 772         | 8 953 772                  |
| Финансовые активы                                   | 9          | -                 | 46 303                     |
| Отложенные налоговые активы                         | 13         | 25 400            | 38 652                     |
|                                                     |            | <b>11 309 075</b> | <b>10 899 042</b>          |
| <b>ТЕКУЩИЕ АКТИВЫ</b>                               |            |                   |                            |
| Запасы                                              |            | 15 118            | 13 875                     |
| Торговая и прочая дебиторская задолженность         | 8          | 1 097 974         | 156 965                    |
| Предоплата по налогу на прибыль                     |            | 409               | -                          |
| Финансовые активы                                   | 9          | 2 806 292         | 11 392 221                 |
| Денежные средства                                   | 10         | 10 142            | 17 237                     |
|                                                     |            | <b>3 929 935</b>  | <b>11 580 298</b>          |
| <b>ИТОГО АКТИВЫ</b>                                 |            | <b>15 239 010</b> | <b>22 479 340</b>          |
| <b>КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>                      |            |                   |                            |
| <b>КАПИТАЛ</b>                                      |            |                   |                            |
| Акционерный капитал                                 | 11         | 10 030 000        | 30 000                     |
| Собственные выкупленные акции                       | 11         | (2 710 865)       | -                          |
| Нераспределенная прибыль                            |            | 321 269           | 10 224                     |
| <b>Капитал, приходящийся на акционеров Компании</b> |            | <b>7 640 404</b>  | <b>40 224</b>              |
| Неконтролирующая доля участия                       |            | 846 460           | 661 595                    |
|                                                     |            | <b>8 486 864</b>  | <b>701 819</b>             |
| <b>ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>                   |            |                   |                            |
| Обязательства по выводу активов из эксплуатации     | 16         | 106 569           | 89 914                     |
| Долгосрочные займы                                  | 14         | 4 805 673         | 10 098 652                 |
| Отложенные налоговые обязательства                  | 13         | 142 829           | 114 686                    |
|                                                     |            | <b>5 055 071</b>  | <b>10 303 252</b>          |
| <b>ТЕКУЩИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>                        |            |                   |                            |
| Краткосрочные кредиты и займы                       | 14         | 652 062           | 1 318 677                  |
| Торговая и прочая кредиторская задолженность        | 15         | 1 017 833         | 155 339                    |
| Задолженность за приобретенные дочерние организации | 6          | -                 | 10 000 000                 |
| Обязательства по налогу на прибыль                  |            | 27 180            | 253                        |
|                                                     |            | <b>1 697 075</b>  | <b>11 474 269</b>          |
| <b>ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>                          |            | <b>6 752 146</b>  | <b>21 777 521</b>          |
| <b>ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>                |            | <b>15 239 010</b> | <b>22 479 340</b>          |

Утверждено 27 апреля 2016 года:

Генеральный директор ПАО «Петрарко»  
С.А. Попов



Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной финансовой отчетности

Консолидированный отчет о движении денежных средств  
за 2015 год

(Все суммы указаны в тысячах российских рублей)

|                                                                                                                            | Примечания | 2015             | 2014<br>Пересмотрено |
|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------|------------------|----------------------|
| <b>Операционная деятельность</b>                                                                                           |            |                  |                      |
| Прибыль/ (убыток) до налогообложения от продолжающейся деятельности                                                        |            | 632 805          | (5 186)              |
| Корректировки по приведению прибыли / (убытка) до налогообложения к чистому денежному потоку от операционной деятельности: |            |                  |                      |
| Амортизация и обесценение                                                                                                  |            | 166 721          | -                    |
| Убыток/ (прибыль) от выбытия основных средств                                                                              | 20         | 5 256            | (58)                 |
| Расходы, связанные с безрезультатной разведкой и оценкой                                                                   |            | 2 345            | -                    |
| Финансовые расходы                                                                                                         | 21         | 936 118          | 914                  |
| Финансовые доходы                                                                                                          | 21         | (1 128 654)      | (472)                |
| Амортизация дисконта справедливой стоимости резерва по выводу из эксплуатации                                              | 16         | 8 724            | -                    |
| Изменение резерва под обесценение запасов до чистой цены реализации                                                        |            | 1 208            | -                    |
|                                                                                                                            |            | <b>624 523</b>   | <b>(4 802)</b>       |
| Изменения в операционных активах и обязательствах:                                                                         |            |                  |                      |
| Изменение запасов                                                                                                          |            | (2 450)          | 6 263                |
| Изменение дебиторской задолженности предоплаты, налогов к возмещению, и прочих внеоборотных активов                        |            | (1 017 397)      | 46 543               |
| Изменение торговой и прочей кредиторской задолженности                                                                     |            | 1 090 238        | (18 927)             |
| <b>Чистый денежный поток, полученный от операций</b>                                                                       |            | <b>694 914</b>   | <b>29 077</b>        |
| Проценты уплаченные                                                                                                        |            | (617 832)        | -                    |
| Проценты полученные                                                                                                        |            | 17 202           | 1 351                |
| Налог на прибыль уплаченный                                                                                                |            | (70 473)         | -                    |
| <b>Чистые денежные потоки, полученные от операционной деятельности</b>                                                     |            | <b>23 811</b>    | <b>30 428</b>        |
| <b>Инвестиционная деятельность</b>                                                                                         |            |                  |                      |
| Приобретение дочерних компаний за вычетом приобретенных денежных средств                                                   | 6          | -                | 15 252               |
| Приобретение основных средств                                                                                              |            | (525 476)        | -                    |
| Приобретение нематериальных активов                                                                                        |            | (2 406)          | -                    |
| Займы выданные                                                                                                             |            | -                | (37 762)             |
| Поступления от погашения выданных займов                                                                                   |            | 1 143 833        | 6 534                |
| <b>Чистые денежные потоки, использованные в инвестиционной деятельности</b>                                                |            | <b>615 951</b>   | <b>(15 976)</b>      |
| <b>Финансовая деятельность</b>                                                                                             |            |                  |                      |
| Поступления от займов                                                                                                      |            | 257 309          | 2 515                |
| Погашение займов                                                                                                           |            | (904 166)        | -                    |
| <b>Чистые денежные потоки, (использованные в)/ полученные от финансовой деятельности</b>                                   |            | <b>(646 857)</b> | <b>2 515</b>         |
| Чистое (уменьшение) /увеличение денежных средств                                                                           |            | (7 095)          | 16 967               |
| <b>Денежные средства на начало года</b>                                                                                    |            | <b>17 237</b>    | <b>270</b>           |
| <b>Денежные средства на конец года</b>                                                                                     |            | <b>10 142</b>    | <b>17 237</b>        |

Консолидированный отчет об изменениях в собственном капитале  
за 2015 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 2013 года                | 30 000              | -                             | 17 664                   | 47 664                                       | -                             | 47 664        |
| Чистый убыток за год                   | -                   | -                             | (7 440)                  | (7 440)                                      | -                             | (7 440)       |
| Прочий совокупный доход за год         | -                   | -                             | -                        | -                                            | -                             | -             |
| Итого совокупный расход за год         | -                   | -                             | (7 440)                  | (7 440)                                      | -                             | (7 440)       |
| Приобретение дочерних компаний         | -                   | -                             | -                        | -                                            | 661 595                       | 661 595       |
| На 31 декабря 2014 года (пересмотрено) | 30 000              | -                             | 10 224                   | 40 224                                       | 661 595                       | 701 819       |
| Чистая прибыль за год                  | -                   | -                             | 311 045                  | 311 045                                      | 184 865                       | 495 910       |
| Прочий совокупный доход за год         | -                   | -                             | -                        | -                                            | -                             | -             |
| 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     |

## 1. Информация о группе

### Организация и ее деятельность

Консолидированная финансовая отчетность Группы была утверждена для выпуска Генеральным директором ПАО «Петрарко» 27 апреля 2016 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 в 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 2015 года (Примечание 16). Группа получает всю свою выручку на территории Российской Федерации.

Список акционеров Группы представлен ниже:

| Акционер                                                                           | 31 декабря<br>2015 года, % | 31 декабря<br>2014 года, % |
|------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------|----------------------------|
| Акционерная Компания с ограниченной ответственностью «ЮЭнДжиПи ХОЛДИНГ ЛТД» (Кипр) | 27,93                      | 100                        |
| Собственные выкупленные акции                                                      | 24,02                      | -                          |
| Акционеры с долями владения менее 25%                                              | 48,05                      | -                          |
| <b>Итого</b>                                                                       | <b>100</b>                 | <b>100</b>                 |

По состоянию на 31 декабря 2015 и 2014 гг. численность персонала Группы составляла 145 и 146 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 2015 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 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 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 24. 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 различия 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 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 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 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 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 совокупном доходе, когда признание актива прекращается.

#### Обесценение нефинансовых активов

На каждую отчетную дату Группа определяет, имеются ли признаки возможного обесценения актива или единицы генерирующей денежные потоки («ЕГДП»). Менеджмент определяет ЕГДП 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 ЕГДП 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 ЕГДП 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 совокупном доходе в составе тех категорий расходов, которые соответствуют функции обесцененного актива.

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

Для активов/ЕГДП 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 ЕГДП. Ранее признанные убытки от обесценения восстанавливаются только в том случае, если имело место изменение в допущении, которое использовалась для определения возмещаемой стоимости актива/ЕГДП, со времени последнего признания убытка от обесценения. В случае восстановления, балансовая стоимость актива/ЕГДП не может превышать возмещаемую стоимость актива/ЕГДП, а также балансовую стоимость (за вычетом амортизации), по которой данный актив/ЕГДП признавался бы в случае, если в предыдущие годы не был бы признан убыток от обесценения по активу/ЕГДП. Такое восстановление признается в отчете о совокупном доходе.

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 отчетности, 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».

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

Группа помимо прочих контролирует два предприятия, зарегистрированных 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. Руководство периодически оценивает потенциальные обязательства в неконтролирующих долях и признает их в качестве прочей кредиторской задолженности в отчете о финансовом положении. Изменения в кредиторской задолженности неконтролирующих участников в течение года, отражаются в отчете о совокупном доходе.

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

#### 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.

#### 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.

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

#### 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 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 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.

#### *Доход от аренды*

Доход от инвестиционной недвижимости, предоставленной в операционную аренду, учитывается по прямолинейному методу в течение срока аренды и включается в состав прочих операционных 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.

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

#### 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.

##### *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 предполагается, 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.

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

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;
- 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.

#### 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.

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.

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

#### *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 2015 г. или после этой даты:

- Поправки к МСФО (IAS) 19 «Программы с установленными выплатами: взносы работников»;
- Ежегодные усовершенствования МСФО: периоды 2010-2012 годов и 2011-2013 годов.

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. Переклассификации сравнительных данных на 31 декабря 2014 г. и за год, закончившийся 31 декабря 2014 г.

При подготовке консолидированной финансовой отчетности за 2015 год Группа изменила валюту представления отчетности с долларов США на российские рубли, а также сделала корректировки на переклассификации сравнительных данных на 31 декабря 2014 года:

*Выдержка из консолидированного отчета о финансовом положении*

|                                              |            | 31.12.2014    |               | 31.12.2014   |
|----------------------------------------------|------------|---------------|---------------|--------------|
|                                              | Примечания | До пересмотра | Корректировки | Пересмотрено |
| <b>ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>                   |            |               |               |              |
| Гудвил                                       | 1          | -             | 8 953 772     | 8 953 772    |
|                                              |            | -             | 8 953 772     | 8 953 772    |
| <b>ИТОГО АКТИВОВ</b>                         |            |               |               |              |
| <b>КАПИТАЛ</b>                               |            |               |               |              |
| Добавочный капитал                           | 1          | 1 046 228     | (1 046 228)   | -            |
|                                              |            | 1 046 228     | (1 046 228)   | -            |
| <b>ТЕКУЩИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>                 |            |               |               |              |
| Торговая и прочая кредиторская задолженность | 1          | -             | 10 000 000    | 10 000 000   |
|                                              |            | -             | 10 000 000    | 10 000 000   |
| <b>ИТОГО КАПИТАЛА И ОБЯЗАТЕЛЬСТВ</b>         |            | 1 046 228     | 8 953 772     | 10 000 000   |

*Выдержка из отчета о совокупном доходе*

|                       | Примечания | 2014                 | Корректировки        | 2014                 |
|-----------------------|------------|----------------------|----------------------|----------------------|
|                       |            | До переклассификации | на переклассификации | Переклассифицировано |
| Прочие доходы, нетто  | 2          | (693)                | 911                  | 218                  |
| Финансовые расходы    | 2          | (3)                  | (911)                | (914)                |
| <b>ПРИБЫЛЬ ЗА ГОД</b> |            | <b>(696)</b>         | <b>-</b>             | <b>(696)</b>         |

(1) Отражен гудвил от приобретения дочерних компаний;

(2) Расходы от амортизации дисконта по финансовым инструментам перенесены из прочих расходов в финансовые расходы.

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

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

| Стандарты и интерпретации                                          |                                                                                                                                                                                                                                                                | Дата начала применения |
|--------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------|
| МСФО (IFRS) 9 (с поправками 2014 года)                             | Финансовые инструменты                                                                                                                                                                                                                                         | 1 января 2018          |
| МСФО (IFRS) 15                                                     | Выручка по договорам с покупателями                                                                                                                                                                                                                            | 1 января 2018          |
| МСФО (IFRS) 14                                                     | Счета отложенных тарифных разниц                                                                                                                                                                                                                               | 1 января 2016          |
| Поправки к МСФО (IFRS) 11                                          | Совместная деятельность - Учет приобретений долей участия в совместных операциях                                                                                                                                                                               | 1 января 2016          |
| Поправки к МСФО (IAS) 16 и МСФО (IAS) 38                           | Разъяснение допустимых методов амортизации                                                                                                                                                                                                                     | 1 января 2016          |
| Поправки к МСФО (IAS) 16 и МСФО (IAS) 41                           | Сельское хозяйство: плодоносящие растения                                                                                                                                                                                                                      | 1 января 2016          |
| Поправки к МСФО (IAS) 27                                           | Использование учета по методу долевого участия в отдельной финансовой отчетности                                                                                                                                                                               | 1 января 2016          |
| Поправки к МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28                          | Продажа или взнос активов в сделках между инвестором и его зависимой организацией или совместным предприятием                                                                                                                                                  | 1 января 2016          |
| Ежегодные усовершенствования МСФО (IFRSs) (период 2012-2014 годов) | Поправки к МСФО (IFRS) 5 Долгосрочные активы, предназначенные для продажи, и прекращенная деятельность, МСФО (IFRS) 7 Финансовые инструменты: раскрытие информации, МСФО (IAS) 19 Вознаграждения работникам, МСФО (IAS) 34 Промежуточная финансовая отчетность | 1 января 2016          |
| Поправки к МСФО (IAS) 1                                            | Инициатива в сфере раскрытия информации                                                                                                                                                                                                                        | 1 января 2016          |
| Поправки к МСФО (IFRS) 10, МСФО (IFRS) 12 и МСФО (IAS) 28          | Инвестиционные организации: применение исключения из требования о консолидации                                                                                                                                                                                 | 1 января 2016          |

Руководство группы предполагает, что эти стандарты и интерпретации будут применены в консолидированной финансовой отчетности Группы за годовые периоды, начинающиеся 1 января 2016 и 2018 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, % |      |
|-----------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------|--------------------|--------------------|------|
|                                                                                   |                                                 |                    | 2015               | 2014 |
| ООО «Первомайское»<br>(Примечание 6)                                              | Разведка и добыча природного газа и сырой нефти | Россия             | 100%               | 100% |
| ЗАО «Уралнефтегазпром»<br>(Примечание 6)                                          | Разведка и добыча природного газа и сырой нефти | Россия             | 62%                | 62%  |
| ООО «УНГП-Финанс»<br>(дочерняя компания ЗАО «Уралнефтегазпром»)<br>(Примечание 6) | Финансовые инвестиции                           | Россия             | 62%                | 62%  |

## 6. Приобретение дочерних компаний

### ООО «Первомайское»

7 ноября 2014 года Группа в рамках сделки с компанией, находящейся под общим контролем акционеров, приобрела 100% в капитале ООО «Первомайское», российской компании зарегистрированной в форме общества с ограниченной ответственностью, в счет объявленных акций ПАО «Петрарко» в номинальной сумме 2 000 000 тыс. рублей. По состоянию на 31 декабря 2014 года финансовая отчетность дочерней компании была включена в периметр консолидации.

Чистая стоимость идентифицируемых активов и обязательств ООО «Первомайское» на дату приобретения составляла:

|                                                      | Чистая<br>стоимость,<br>признанная при<br>приобретении |
|------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------|
| <b>Активы</b>                                        |                                                        |
| Нематериальные активы                                | 205 977                                                |
| Кредиты                                              | 56                                                     |
| Торговая и прочая дебиторская задолженность, нетто   | 5 176                                                  |
| Отложенные налоговые активы                          | 7 764                                                  |
| Денежные средства                                    | 113                                                    |
| <b>Итого активы</b>                                  | <b>219 086</b>                                         |
| <b>Обязательства</b>                                 |                                                        |
| Отложенные налоговые обязательства                   | 2 138                                                  |
| Займы                                                | 239 323                                                |
| Торговая и прочая кредиторская задолженность         | 23 291                                                 |
| <b>Итого обязательства</b>                           | <b>264 752</b>                                         |
| <b>Итого чистые идентифицируемые активы</b>          | <b>(45 666)</b>                                        |
| Чистые активы, относящиеся к Компании (100%)         | (45 666)                                               |
| Гудвил                                               | 2 045 666                                              |
| <b>Вознаграждение, передаваемое при приобретении</b> | <b>2 000 000</b>                                       |

Чистая стоимость идентифицируемых активов и обязательств ООО «Первомайское» была рассчитана по состоянию на 31 декабря 2014 года по причине особенностей подготовки финансовой отчетности ООО «Первомайское».

### ЗАО «Уралнефтегазпром» и его дочерняя компания ООО «УНГП-Финанс»

7 ноября 2014 года Группа в рамках сделки с компанией, находящейся под общим контролем акционеров, приобрела 62% в капитале ЗАО «Уралнефтегазпром», российской компании зарегистрированной в форме закрытого акционерного общества, в счет объявленных акций ПАО «Петрарко» в номинальной сумме 8 000 000 тыс. рублей. По состоянию на 31 декабря 2014 года финансовая отчетность дочерней компании была включена в периметр консолидации.

## 6. Приобретение дочерних компаний (продолжение)

Чистая стоимость идентифицируемых активов и обязательств ЗАО «Уралнефтегазпром» и его дочерней компании ООО «УНГП-Финанс» на дату приобретения составляла:

|                                                      | Чистая<br>стоимость,<br>признанная при<br>приобретении |
|------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------|
| <b>Активы</b>                                        |                                                        |
| Основные средства                                    | 1 653 772                                              |
| Нематериальные активы                                | 563                                                    |
| Запасы                                               | 13 896                                                 |
| Кредиты                                              | 11 397 444                                             |
| Торговая и прочая дебиторская задолженность, чистая  | 174 120                                                |
| Отложенные налоговые активы                          | 28 354                                                 |
| Денежные средства                                    | 15 134                                                 |
| <b>Итого активов</b>                                 | <b>13 283 283</b>                                      |
| <b>Обязательства</b>                                 |                                                        |
| Отложенные налоговые обязательства                   | 112 461                                                |
| Обязательства по выводу активов из эксплуатации      | 89 901                                                 |
| Займы                                                | 11 174 242                                             |
| Торговая и кредиторская задолженность                | 152 910                                                |
| Обязательства по налогу на прибыль                   | 281                                                    |
| <b>Итого обязательств</b>                            | <b>11 529 795</b>                                      |
| <b>Итого чистых идентифицируемых активов</b>         | <b>1 753 488</b>                                       |
| Неконтролирующая доля участия                        | (661 595)                                              |
| Чистые активы, относящиеся к Компании (62.27%)       | 1 091 893                                              |
| Гудвил                                               | 6 908 107                                              |
| <b>Вознаграждение, передаваемое при приобретении</b> | <b>8 000 000</b>                                       |

Чистая стоимость идентифицируемых активов и обязательств ЗАО «Уралнефтегазпром» была рассчитана по состоянию на 31 декабря 2014 года по причине особенностей подготовки финансовой отчетности ЗАО «Уралнефтегазпром».

7. Основные средства

|                                                  | Основные средства,<br>связанные с добычей<br>нефти и газа | Земля и здания | Прочие<br>машины и<br>оборудование | Транспорт | Незавершенное<br>строительство<br>и оборудование<br>к установке | Итого     |
|--------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------|----------------|------------------------------------|-----------|-----------------------------------------------------------------|-----------|
| Первоначальная стоимость                         |                                                           |                |                                    |           |                                                                 |           |
| На 31 декабря 2013 года                          | -                                                         | -              | -                                  | -         | -                                                               | -         |
| Приобретение дочерних компаний<br>(Примечание 6) | 1 984 872                                                 | 29 143         | 117 869                            | 26 785    | 312 335                                                         | 2 471 004 |
| На 31 декабря 2014 года                          | 1 984 872                                                 | 29 143         | 117 869                            | 26 785    | 312 335                                                         | 2 471 004 |
| Амортизация и обесценение                        |                                                           |                |                                    |           |                                                                 |           |
| На 31 декабря 2013 года                          | -                                                         | -              | -                                  | -         | -                                                               | -         |
| Приобретение дочерних компаний<br>(Примечание 6) | (699 523)                                                 | (19 147)       | (77 042)                           | (21 531)  | -                                                               | (817 243) |
| На 31 декабря 2014 года                          | (699 523)                                                 | (19 147)       | (77 042)                           | (21 531)  | -                                                               | (817 243) |
| Балансовая стоимость                             |                                                           |                |                                    |           |                                                                 |           |
| На 31 декабря 2013 года                          | -                                                         | -              | -                                  | -         | -                                                               | -         |
| На 31 декабря 2014 года                          | 1 285 349                                                 | 9 996          | 40 827                             | 5 254     | 312 335                                                         | 1 653 761 |

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          | 1 984 872                                           | 29 143         | 117 869                      | 26 785    | 312 335                                                | 2 471 004 |
| Приобретение                     | 70 718                                              | -              | -                            | -         | 448 345                                                | 519 063   |
| Ввод в эксплуатацию              | 402 248                                             | -              | 5 657                        | 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          | 2 456 035                                           | 29 143         | 123 526                      | 26 520    | 347 376                                                | 2 982 600 |
| <b>Амортизация и обесценение</b> |                                                     |                |                              |           |                                                        |           |
| На 31 декабря 2014 года          | (699 523)                                           | (19 147)       | (77 042)                     | (21 531)  | -                                                      | (817 243) |
| Начисление                       | (157 852)                                           | (414)          | (5 458)                      | (2 579)   | -                                                      | (166 303) |
| Выбытие                          | 7 954                                               | -              | -                            | 1 101     | -                                                      | 9 055     |
| На 31 декабря 2015 года          | (849 421)                                           | (19 561)       | (82 500)                     | (23 009)  | -                                                      | (974 491) |
| <b>Балансовая стоимость</b>      |                                                     |                |                              |           |                                                        |           |
| На 31 декабря 2014 года          | 1 285 350                                           | 9 996          | 40 827                       | 5 253     | 312 335                                                | 1 653 761 |
| На 31 декабря 2015 года          | 1 606 614                                           | 9 582          | 41 026                       | 3 511     | 347 376                                                | 2 008 109 |

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

|                                                                                                                       | 2015             | 2014           |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------|----------------|
| Торговая дебиторская задолженность                                                                                    | 715              | 128 663        |
| Дебиторская задолженность связанных сторон (Примечание 22)                                                            | 111 003          | 1 575          |
|                                                                                                                       | <b>111 718</b>   | <b>130 238</b> |
| За вычетом резерва под обесценение дебиторской задолженности                                                          | (301)            | (281)          |
|                                                                                                                       | <b>111 417</b>   | <b>129 957</b> |
| Предоплаты поставщикам                                                                                                | 13 344           | 6 357          |
| Дебиторская задолженность по операциям с финансовыми инструментами                                                    | 959 344          | -              |
| Прочая дебиторская задолженность                                                                                      | 13 869           | 20 651         |
| <b>Итого торговой и прочей дебиторской задолженности за вычетом резерва под обесценение дебиторской задолженности</b> | <b>1 097 974</b> | <b>156 965</b> |

Сроки и условия погашения дебиторской задолженности связанных сторон приведены в Примечании 22.

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 2015 и 2014 годов у Группы отсутствовала торговая и прочая дебиторская задолженность, которая была бы просрочена, но не обесценена.

**9. Финансовые активы**

|                                                            | Ставка процента | Дата погашения         | На 31 декабря    |                   |
|------------------------------------------------------------|-----------------|------------------------|------------------|-------------------|
|                                                            |                 |                        | 2015             | 2014              |
| Займы, выданные третьим сторонам                           | 12,5-19,5%      | июль-декабрь 2016 года | 2 113 276        | 8 241 198         |
| Векселя, приобретенные у связанной стороны (Примечание 22) |                 |                        | -                | 2 518 115         |
| Векселя, приобретенные у третьих сторон                    | 12,0%           | январь 2016 года       | 643 604          | 576 969           |
| Займы, выданные связанной стороне (Примечание 22)          | 10,2%           | декабрь 2016 года      | 49 412           | 131 729           |
| <b>Итого номинальная сумма займов</b>                      |                 |                        | <b>2 806 292</b> | <b>11 468 011</b> |
| Дисконтирование долгосрочных займов                        |                 |                        | -                | (29 487)          |
| <b>Итого амортизированная стоимость займов</b>             |                 |                        | <b>2 806 292</b> | <b>11 438 524</b> |
| Итого долгосрочные финансовые активы                       |                 |                        | -                | 46 303            |
| Итого краткосрочные финансовые активы                      |                 |                        | 2 806 292        | 11 392 221        |

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.

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 совокупном доходе отчетного года дополнительные процентные доходы в сумме 161 880 тыс. рублей.

## 10. Денежные средства

|                                                | На 31 декабря |               |
|------------------------------------------------|---------------|---------------|
|                                                | 2015          | 2014          |
| Денежные средства на банковских счетах - рубли | 192           | 2 767         |
| Краткосрочные депозиты - рубли                 | 9 950         | 14 470        |
| <b>Итого</b>                                   | <b>10 142</b> | <b>17 237</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» (Примечание 6).

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

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 2015 и 2014 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 разведенный эффект инструменты.

|                                                                                 | 2015          | 2014          |
|---------------------------------------------------------------------------------|---------------|---------------|
| Чистая прибыль/(убыток), приходящаяся на владельцев обыкновенных акций Компании | 311 045       | (7 440)       |
| Средневзвешенное количество обыкновенных акций                                  | 1 565 128 693 | 30 000 000    |
| <b>Базовая прибыль/(убыток) на одну обыкновенную акцию (в рублях за акцию)</b>  | <b>0,20</b>   | <b>(0,25)</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 2015 и 2014 годы включают:

|                                    | 2015             | 2014           |
|------------------------------------|------------------|----------------|
| Текущий налог                      | (95 499)         | -              |
| Отложенный налог                   | (41 395)         | (2 254)        |
| <b>Расход по налогу на прибыль</b> | <b>(136 894)</b> | <b>(2 254)</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 2014 и 2015 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 совокупном доходе.

|                                                                              | 2015             | 2014           |
|------------------------------------------------------------------------------|------------------|----------------|
| Прибыль до налогообложения                                                   | 632 804          | (5 186)        |
| Ставка налога, утвержденная российским законодательством, (20%)              | (126 561)        | 1 037          |
| Эффект постоянных разниц                                                     | (10 333)         | (3 291)        |
| <b>Расходы по налогу на прибыль, отраженные в отчете о совокупном доходе</b> | <b>(136 894)</b> | <b>(2 254)</b> |

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

|                                                                             | 31 декабря 2014  | Возникновение<br>и уменьшение<br>временных<br>разниц | 31 декабря 2015  |
|-----------------------------------------------------------------------------|------------------|------------------------------------------------------|------------------|
| <b>Налоговый эффект временных разниц, уменьшающих налогооблагаемую базу</b> |                  |                                                      |                  |
| Торговая и прочая кредиторская задолженность                                | 2 419            | 106                                                  | 2 525            |
| Резервы под обесценение дебиторской задолженности и запасов                 | 4 332            | 242                                                  | 4 574            |
| Обязательства по выводу активов из эксплуатации                             | 12 208           | 2 369                                                | 14 577           |
| Дисконтирование финансовых активов при первоначальном признании             | 5 897            | (5 897)                                              | -                |
| Признанный налоговый убыток                                                 | 10 297           | (10 297)                                             | -                |
| Прочее                                                                      | 3 499            | 225                                                  | 3 724            |
| <b>Итого отложенных налоговых активов</b>                                   | <b>38 652</b>    | <b>(13 252)</b>                                      | <b>25 400</b>    |
| <b>Налоговый эффект налогооблагаемых временных разниц</b>                   |                  |                                                      |                  |
| Основные средства                                                           | (109 985)        | (27 824)                                             | (137 809)        |
| Дисконтирование финансовых обязательств при первоначальном признании        | (506)            | 495                                                  | (11)             |
| Торговая и прочая кредиторская задолженность                                | (144)            | -                                                    | (144)            |
| Прочие                                                                      | (4 051)          | (814)                                                | (4 865)          |
| <b>Итого отложенных налоговых обязательств</b>                              | <b>(114 686)</b> | <b>(28 143)</b>                                      | <b>(142 829)</b> |
| <b>Чистые отложенные налоговые обязательства</b>                            | <b>(76 034)</b>  | <b>(41 395)</b>                                      | <b>(117 429)</b> |

### 13. Налог на прибыль (продолжение)

Налоговый эффект временных разниц, повлекший возникновение отложенных налоговых активов и обязательств на 31 декабря 2014 года, представлен ниже:

|                                                                             | 31 декабря<br>2013 | Возник-<br>новение и<br>уменьшение<br>временных<br>разниц | Приобретение<br>дочерних<br>компаний | 31 декабря<br>2014 |
|-----------------------------------------------------------------------------|--------------------|-----------------------------------------------------------|--------------------------------------|--------------------|
| <b>Налоговый эффект временных разниц, уменьшающих налогооблагаемую базу</b> |                    |                                                           |                                      |                    |
| Торговая и прочая кредиторская задолженность                                | -                  | -                                                         | 2 419                                | 2 419              |
| Резервы под обесценение дебиторской задолженности и запасов                 | 655                | (655)                                                     | 4 332                                | 4 332              |
| Обязательства по выводу активов из эксплуатации                             | -                  | -                                                         | 12 208                               | 12 208             |
| Дисконтирование финансовых активов при первоначальном признании             | -                  | (10)                                                      | 5 907                                | 5 897              |
| Признанный налоговый убыток                                                 | 2 520              | 13                                                        | 7 764                                | 10 297             |
| Прочее                                                                      | 1 800              | (1 720)                                                   | 3 419                                | 3 499              |
| <b>Итого отложенных налоговых активов</b>                                   | <b>4 975</b>       | <b>(2 372)</b>                                            | <b>36 049</b>                        | <b>38 652</b>      |
| <b>Налоговый эффект налогооблагаемых временных разниц</b>                   |                    |                                                           |                                      |                    |
| Основные средства                                                           | -                  | -                                                         | (109 985)                            | (109 985)          |
| Дисконтирование финансовых обязательств при первоначальном признании        | -                  | -                                                         | (506)                                | (506)              |
| Торговая и прочая кредиторская задолженность                                | (262)              | 118                                                       | -                                    | (144)              |
| Прочие                                                                      | -                  | -                                                         | (4 051)                              | (4 051)            |
| <b>Итого отложенных налоговых обязательств</b>                              | <b>(262)</b>       | <b>118</b>                                                | <b>(114 542)</b>                     | <b>(114 686)</b>   |
| <b>Чистые отложенные налоговые обязательства</b>                            | <b>4 713</b>       | <b>(2 254)</b>                                            | <b>(78 493)</b>                      | <b>(76 034)</b>    |

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

Период признания налоговых убытков компаний Группы истекает в 2021-2025 годах. Отложенные налоговые активы на 31 декабря 2015 г. в сумме 29 682 тыс. рублей (на 31 декабря 2014 г.: ноль) 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>2015 г. | На 31<br>декабря<br>2014 г. |
|------------------------------------------------|-------------------------------------|------------------------------|-----------------------------|-----------------------------|
| Облигации                                      | 10,0%                               | 16 декабря 2020              | 3 246 994                   | 5 009 619                   |
| Облигации                                      | 10,0%                               | 20 апреля 2021               | 1 558 679                   | 5 078 331                   |
| Займы связанным сторонам<br>(Примечание 22)    | 4,5%-10,0%                          | 31 декабря 2016              | -                           | 1 347                       |
| Прочие займы                                   | 4,5%-14,0%                          | 31 декабря 2016              | -                           | 9 355                       |
| <b>Итого долгосрочные займы</b>                |                                     |                              | <b>4 805 673</b>            | <b>10 098 652</b>           |
|                                                |                                     | По                           |                             |                             |
| Векселя                                        | 12,0%                               | предъявлении                 | 382 612                     | 449 426                     |
| Банковские кредиты                             | 9,0%-15,5%                          | 14 апреля 2016               | -                           | 99 521                      |
| Займы связанным сторонам<br>(Примечание 22)    | 11,0%                               | 21 января-31<br>декабря 2016 | 6 733                       | -                           |
| Прочие займы                                   | 4,5%-8,5%                           | 30 июня 2015                 | -                           | 527 916                     |
|                                                |                                     | 30 июля-31<br>декабря 2016   | 262 717                     | 241 814                     |
| <b>Итого краткосрочные кредиты<br/>и займы</b> |                                     |                              | <b>652 062</b>              | <b>1 318 677</b>            |
| <b>Итого кредитов и займов</b>                 |                                     |                              | <b>5 457 735</b>            | <b>11 417 329</b>           |

В течение 2015 года проценты по займам в сумме 23 272 тыс. рублей были капитализированы.

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

По состоянию на 31 декабря 2015 и 2014 годов торговая и прочая кредиторская задолженность включала:

|                                                                       | 2015             | 2014           |
|-----------------------------------------------------------------------|------------------|----------------|
| НДС и прочие налоги к уплате                                          | 75 426           | 67 566         |
| Торговая задолженность                                                | 191 421          | 28 467         |
| Кредиторская задолженность перед связанными сторонами (Примечание 22) | 10 714           | 46 694         |
| Задолженность перед персоналом                                        | 14 124           | 12 208         |
| Кредиторская задолженность по операциям с финансовыми инструментами   | 723 979          | -              |
| Прочие обязательства                                                  | 2 169            | 404            |
| <b>Итого торговой и прочей кредиторской задолженности</b>             | <b>1 017 833</b> | <b>155 339</b> |

Срок и условия гашения кредиторской задолженности перед связанными сторонами приведены в Примечании 22.

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:

|                                                                                  | 2015           | 2014          |
|----------------------------------------------------------------------------------|----------------|---------------|
| На 1 января                                                                      | 89 914         | -             |
| Приобретение дочерних компаний                                                   | -              | 89 914        |
| Увеличение обязательства по новым объектам                                       | 4 203          | -             |
| Амортизация дисконта справедливой стоимости резерва по выводу<br>из эксплуатации | 8 724          | -             |
| Изменение допущений в оценке обязательства                                       | 3 728          | -             |
| <b>На 31 декабря</b>                                                             | <b>106 569</b> | <b>89 914</b> |

# 16. Обязательства по выводу активов из эксплуатации (продолжение)

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:

|                        | 2015         | 2014         |
|------------------------|--------------|--------------|
| Ставка дисконтирования | 10,12%-9,89% | 11,70%-9,03% |
| Уровень инфляции       | 15,4%-3,6%   | 11,4%        |

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 рентабельно 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 2016 году.

# 17. Выручка

Выручка за 2015 и 2014 годы включает:

|                                                         | 2015             | 2014          |
|---------------------------------------------------------|------------------|---------------|
| Выручка от реализации газового конденсата и сырой нефти | 921 478          | -             |
| Выручка от реализации природного газа                   | 593 906          | -             |
| Прочая выручка                                          | 1 792            | 10 670        |
| <b>Итого выручки</b>                                    | <b>1 517 176</b> | <b>10 670</b> |

# 18. Себестоимость продаж

Себестоимость продаж за 2015 и 2014 годы включает следующие расходы:

|                                                    | 2015           | 2014         |
|----------------------------------------------------|----------------|--------------|
| Налог на добычу полезных ископаемых                | 433 164        | -            |
| Амортизация                                        | 163 973        | -            |
| Содержание и ремонт производственного оборудования | 38 711         | -            |
| Подготовка и переработка продукции                 | 51 909         | -            |
| Транспортные расходы                               | 18 084         | -            |
| Расходы на персонал                                | 53 705         | 436          |
| Материалы                                          | 51 834         | 6 349        |
| Геологические и геофизические работы               | 12 380         | -            |
| Прочее                                             | 22 934         | 145          |
| <b>Итого себестоимость продаж</b>                  | <b>846 694</b> | <b>6 930</b> |

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

Расходы на продажу, общие и административные расходы за 2015 и 2014 годы включают следующее:

|                                                                     | 2015           | 2014         |
|---------------------------------------------------------------------|----------------|--------------|
| Управленческие услуги (Примечание 22)                               | 86 000         | -            |
| Расходы на персонал                                                 | 74 574         | 274          |
| Финансовые и юридические услуги                                     | 18 704         | 1 156        |
| Налог на недвижимость и прочие налоги                               | 16 204         | 990          |
| Аренда                                                              | 10 021         | 52           |
| Материалы                                                           | 5 728          | 3            |
| Амортизация                                                         | 2 748          | -            |
| Формирование сервитута                                              | -              | 5 621        |
| Прочие                                                              | 19 287         | 606          |
| <b>Итого расходов на продажу, общих и административных расходов</b> | <b>233 266</b> | <b>8 702</b> |

## 20. Прочие доходы/(расходы), нетто

|                                                                                                        | 2015          | 2014       |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------|------------|
| Прибыль от реализации ценных бумаг                                                                     | 928           | -          |
| Корректировка резерва на вывод из эксплуатации в связи с изменением допущений в оценке (Примечание 16) | 7 805         | -          |
| Убыток от выбытия основных средств                                                                     | (5 256)       | (58)       |
| Расходы, связанные с безрезультатной разведкой и оценкой                                               | (2 345)       | -          |
| Прочие доходы, нетто                                                                                   | 10 644        | 276        |
| <b>Итого прочие доходы, нетто</b>                                                                      | <b>11 776</b> | <b>218</b> |

## 21. Финансовые доходы/(расходы)

Финансовые доходы/(расходы) за 2015 и 2014 годы включают:

|                                                                                               | 2015             | 2014         |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------|------------------|--------------|
| Процентные доходы                                                                             | 1 099 167        | 472          |
| Амортизация дисконта по выданным займам                                                       | 29 487           | -            |
| <b>Итого финансовых доходов</b>                                                               | <b>1 128 654</b> | <b>472</b>   |
| Процентные расходы                                                                            | (936 064)        | (3)          |
| Амортизация дисконта по полученным займам                                                     | (54)             | (911)        |
| Амортизация дисконта справедливой стоимости резерва по выводу из эксплуатации (Примечание 16) | (8 724)          | -            |
| <b>Итого финансовых расходов</b>                                                              | <b>(944 842)</b> | <b>(914)</b> |

## 22. Операции со связанными сторонами

В течение 2015 года Группа вступила в сделки, в ходе своей обычной деятельности, с ООО «Газпром Добыча Оренбург» (акционер дочерней компании ЗАО «Уралнефтегазпром»), ООО «Газпром подземремонт Оренбург» (компания, находящаяся под общим контролем акционеров ООО «Газпром Добыча Оренбург»), ООО «УНГП-Менеджмент» (компания, находящаяся под общим контролем основных акционеров Компании) », «ЮЭнджиПи ХОЛДИНГ ЛТД» (акционер Компании).

## 22. Операции со связанными сторонами (продолжение)

В следующей таблице представлена информация о непогашенных балансовых остатках по займам, предоставленным связанным сторонам и полученным от связанных сторон, по состоянию на 31 декабря 2015 и 2014 гг.:

| Связанные стороны                                       | Эффективная процентная ставка | Дата погашения     | Предоставленные займы |                     |
|---------------------------------------------------------|-------------------------------|--------------------|-----------------------|---------------------|
|                                                         |                               |                    | 31 декабря, 2014 г.   | 31 декабря, 2014 г. |
| «ЮЭнджиПи ХОЛДИНГ ЛТД» (заем, Примечание 9)             | 10,2%                         | 31 декабря 2016 г. | 45 009                | 40 930              |
| ООО «УНГП-Менеджмент» (проценты по займу, Примечание 9) | 10,0%                         | 31 декабря 2015 г. | 4 403                 | 90 799              |
| «ЮЭнджиПи ХОЛДИНГ ЛТД» (векселя, Примечание 9)          | 10,0%                         | 31 декабря 2015 г. | -                     | 2 518 115           |
| <b>Итого предоставленные займы</b>                      |                               |                    | <b>49 412</b>         | <b>2 649 844</b>    |
|                                                         |                               |                    | Полученные займы      |                     |
| ООО «УНГП-Менеджмент» (займы, Примечание 14)            | 4,5%-10,0%                    | 31 декабря 2016 г. | 6 733                 | 1 347               |
| <b>Итого полученные займы</b>                           |                               |                    | <b>6 733</b>          | <b>1 347</b>        |

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

Краткосрочная дебиторская задолженность связанных сторон включает:

| Связанные стороны                                                  | Дебиторская задолженность связанных сторон |                  |
|--------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------|------------------|
|                                                                    | 31 декабря 2015                            | 31 декабря, 2014 |
| ООО «Газпром Добыча Оренбург» (торговая дебиторская задолженность) | 110 984                                    | 1 593            |
| ООО «Газпром Добыча Оренбург» (предоплаты)                         | 19                                         | 18               |
| <b>Итого дебиторской задолженности связанных сторон</b>            | <b>111 003</b>                             | <b>1 611</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.

Краткосрочная кредиторская задолженность перед связанными сторонами включает:

| Связанные стороны                                                            | Кредиторская задолженность перед связанными сторонами |                   |
|------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------|-------------------|
|                                                                              | 31 декабря 2015                                       | 31 декабря, 2014  |
| ООО «Газпром Добыча Оренбург» (прочая кредиторская задолженность)            | 5 457                                                 | 40 189            |
| ООО «УНГП-менеджмент» (прочая кредиторская задолженность)                    | 5 140                                                 | 6 100             |
| ООО «Газпром подземремонт Оренбург» (торговая кредиторская задолженность)    | 117                                                   | 426               |
| «ЮЭнджиПи ХОЛДИНГ ЛТД» (задолженность за приобретенные дочерние организации) | -                                                     | 10 000 000        |
| <b>Итого кредиторской задолженности перед связанными сторонами</b>           | <b>10 714</b>                                         | <b>10 046 715</b> |

## 22. Операции со связанными сторонами (продолжение)

Операции со связанными сторонами включают:

|                                                                           | 2015      | 2014 |
|---------------------------------------------------------------------------|-----------|------|
| ООО «Газпром Добыча Оренбург»                                             | 1 577 198 | -    |
| Приобретение услуг по подготовке и переработке продукции                  | 51 909    | -    |
| Приобретение транспортных услуг                                           | 8 450     | -    |
| Приобретение услуг по реализации продукции                                | 76        | -    |
| Приобретение прочих услуг                                                 | 1 465     | -    |
| Себестоимость товаров                                                     | 1 515 298 | -    |
| ООО «Газпром подземремонт Оренбург»                                       | 1 021     | -    |
| Приобретение услуг по содержанию и ремонту производственного оборудования | 1 021     | -    |
| ООО «УНГП-Менеджмент»                                                     | 81 817    | -    |
| Управленческие услуги                                                     | 86 000    | -    |
| Процентные доходы                                                         | (4 403)   | -    |
| Процентные расходы                                                        | 220       | -    |
| «ЮЭнджиПи ХОЛДИНГ ЛТД»                                                    | (124 605) | -    |
| Процентные доходы                                                         | (124 605) | -    |

### Выплаты ключевому управленческому персоналу

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

|                  | 2015   | 2014  |
|------------------|--------|-------|
| Заработная плата | 18 135 | 1 182 |
| Премии           | 3 577  | -     |
|                  | 21 712 | 1 182 |

Выплаты Группы, связанные с социальными налогами, ключевому управленческому персоналу составили 3 856 тыс. рублей и 191 тыс. рублей за 2015 и 2014 годы, соответственно.

## 23. 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 2015 году бывший крупный клиент ООО «Оренсал» подало иск к Группе для компенсации упущенной выгоды в сумме 72 389 тыс. рублей. Руководство Группы уверено, что решение данного дела будет в пользу Группы.

В 2016 году ООО «Газпром добыча Оренбург», акционер Компании, обратился в Арбитражный суд Оренбургской области с тремя исками к связанным сторонам о возмещении убытков в пользу Группы. Общая сумма исков составляет 621 399 тыс. рублей.

## 23. Договорные обязательства по будущим операциям и условные обязательства (продолжение)

### 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.

## 24. 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.

### 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.

## 24. Управление финансовыми рисками (продолжение)

Группа преимущественно ведет торговлю с крупными покупателями на условиях предоплаты 60-70% от месячной поставки. По состоянию на 31 декабря 2015 года у Группы было три крупных покупателя, задолженность которых составляла 1 070 328 тыс. рублей или 97% общей суммы дебиторской задолженности. По состоянию на 31 декабря 2014 года Группа имела трех крупных клиентов, задолженность которых составляла 128 048 тыс. рублей, или примерно 82% 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.

В приведенной ниже таблице недисконтированные финансовые обязательства Группы сгруппированы по срокам погашения исходя из остающегося на 31 декабря 2015 и 2014 годов периода до даты погашения, согласно условиям договоров.

| 31 декабря 2015                                                                   | 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>  |
| 31 декабря 2014                                                                   | До 3-х<br>месяцев | От 3 до 12<br>месяцев | Более 1<br>года   | Итого             |
| Долгосрочные займы                                                                | -                 | -                     | 10 098 652        | 10 098 652        |
| Краткосрочные займы                                                               | -                 | 1 318 677             | -                 | 1 318 677         |
| Торговая и прочая кредиторская задолженность и обязательства по налогу на прибыль | 108 877           | -                     | -                 | 108 877           |
| Обязательства перед связанными сторонами                                          | 10 046 715        | -                     | -                 | 10 046 715        |
| <b>Итого</b>                                                                      | <b>10 155 592</b> | <b>1 318 677</b>      | <b>10 098 652</b> | <b>21 572 921</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.

## 24. Управление финансовыми рисками (продолжение)

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>2015 | 31 декабря<br>2014 |
|----------------------------------------------|--------------------|--------------------|
| Долгосрочные займы                           | 4 805 673          | 10 098 652         |
| Краткосрочные займы                          | 652 062            | 1 318 677          |
| Торговая и прочая кредиторская задолженность | 1 017 833          | 155 339            |
| За вычетом денежных средств                  | (10 142)           | (17 237)           |
| Чистые обязательства                         | 6 465 426          | 11 555 431         |
| Капитал                                      | 8 486 864          | 701 819            |
| Капитал и чистые обязательства               | 14 952 290         | 12 257 250         |
| Коэффициент финансового рычага               | 43%                | 94%                |

### 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.