

**Публічне акціонерне товариство
„Національна акціонерна компанія
„НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”**

**Консолідована фінансова звітність
станом на 31 грудня 2014 року та
за рік, який закінчився цією датою**

**ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА
КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”**

ЗМІСТ

	Стор.
ЗВІТ НЕЗАЛЕЖНОГО АУДИТОРА	1-4
КОНСОЛІДОВАНА ФІНАНСОВА ЗВІТНІСТЬ	
Консолідований звіт про фінансовий стан	5
Консолідований звіт про прибутки або збитки	6
Консолідований звіт про сукупні доходи	7
Консолідований звіт про зміни у власному капіталі	8
Консолідований звіт про рух грошових коштів	9-10
Примітки до консолідованої фінансової звітності	
1. ОРГАНІЗАЦІЯ ТА ЇЇ ОПЕРАЦІЙНА ДІЯЛЬНІСТЬ	11
2. ОПЕРАЦІЙНЕ СЕРЕДОВИЩЕ.....	12
3. ІНФОРМАЦІЯ ЗА СЕГМЕНТАМИ.....	18
4. ЗАЛИШКИ ТА ОПЕРАЦІЇ З ПОВ’ЯЗАНИМИ СТОРОНАМИ.....	26
5. ОСНОВНІ ЗАСОБИ.....	28
6. ІНВЕСТИЦІЇ В АСОЦІЙОВАНІ ТА СПІЛЬНІ ПІДПРИЄМСТВА	30
7. ІНШІ НЕОБОРОТНІ АКТИВИ.....	34
8. ЗАПАСИ	35
9. ТОРГОВА ДЕБІТОРСЬКА ЗАБОРГОВАНІСТЬ	35
10. ПЕРЕДПЛАТИ ВИДАНІ ТА ІНШІ ОБОРОТНІ АКТИВИ.....	37
11. ГРОШОВІ КОШТИ ТА ЗАЛИШКИ НА БАНКІВСЬКИХ РАХУНКАХ	37
12. АКЦІОНЕРНИЙ КАПІТАЛ	38
13. ПОЗИКИ	39
14. РЕЗЕРВИ.....	40
15. АВАНСИ ОТРИМАНІ ТА ІНШІ КОРОТКОСТРОКОВІ ЗОБОВ’ЯЗАННЯ.....	43
16. СОБІВАРТІСТЬ РЕАЛІЗАЦІЇ.....	43
17. ІНШІ ОПЕРАЦІЙНІ ВИТРАТИ.....	44
18. ФІНАНСОВІ ВИТРАТИ.....	45
19. ПОДАТОК НА ПРИБУТОК	45
20. ПРИПИНЕНА ДІЯЛЬНІСТЬ	48
21. УМОВНІ ТА КОНТРАКТНІ ЗОБОВ’ЯЗАННЯ І ОПЕРАЦІЙНІ РИЗИКИ.....	50
22. УПРАВЛІННЯ ФІНАНСОВИМИ РИЗИКАМИ	54
23. СПРАВЕДЛИВА ВАРТІСТЬ	58
24. ПОДІЇ ПІСЛЯ ЗВІТНОЇ ДАТИ.....	62
25. ОСНОВНІ ПРИНЦИПИ ОБЛІКОВОЇ ПОЛІТИКИ.....	64
26. ІСТОТНІ ОБЛІКОВІ ОЦІНКИ ТА СУДЖЕННЯ	80
27. ПРИЙНЯТТЯ ДО ЗАСТОСУВАННЯ НОВИХ АБО ПЕРЕГЛЯНУТИХ СТАНДАРТІВ ТА ТЛУМАЧЕНЬ.....	84

ЗВІТ НЕЗАЛЕЖНОГО АУДИТОРА

Акціонеру Публічного акціонерного товариства „Національна акціонерна компанія „Нафтогаз України”:

Ми провели аудит наведеної консолідованої фінансової звітності, Публічного акціонерного товариства „Національна акціонерна компанія „Нафтогаз України” (надалі – „Компанія”) та його дочірніх підприємств (разом – „Група”), яка складається із консолідованого звіту про фінансовий стан на 31 грудня 2014 року, консолідованого звіту про прибутки або збитки, консолідованого звіту про сукупні доходи, консолідованого звіту про зміни у власному капіталі та консолідованого звіту про рух грошових коштів за рік, який закінчився на зазначену дату, а також основних принципів облікової політики та інших пояснювальних приміток.

Відповідальність керівництва за консолідовану фінансову звітність

Керівництво відповідає за підготовку та достовірне подання цієї консолідованої фінансової звітності у відповідності до Міжнародних стандартів фінансової звітності, а також за створення такої системи внутрішнього контролю, яка, на думку керівництва, є необхідною для складання консолідованої фінансової звітності, що не містить суттєвих викривлень унаслідок шахрайства або помилки.

Відповідальність аудитора

Нашою відповідальністю є висловлення думки щодо цієї консолідованої фінансової звітності на основі проведеного нами аудиту. Ми провели аудит відповідно до Міжнародних стандартів аудиту. Ці стандарти вимагають дотримання вимог професійної етики, а також планування та проведення аудиту для отримання достатньої впевненості в тому, що консолідована фінансова звітність не містить суттєвих викривлень.

Аудит включає виконання процедур для отримання аудиторських доказів, які підтверджують суми та розкриття інформації у консолідованій фінансовій звітності. Вибір процедур базується на професійному судженні аудиторів, включно з оцінкою ризиків щодо суттєвих викривлень консолідованої фінансової звітності у результаті шахрайства або помилки. Оцінка таких ризиків включає огляд системи внутрішнього контролю над підготовкою та достовірним поданням Групою консолідованої фінансової звітності для розробки аудиторських процедур, які відповідають цим обставинам, а не для надання висновку щодо ефективності системи внутрішнього контролю Групи. Аудит включає також оцінку відповідності використаних облікових політик, прийнятність облікових оцінок, зроблених керівництвом, а також оцінку загального подання консолідованої фінансової звітності.

Ми вважаємо, що отримали достатні та належні аудиторські докази для висловлення нашої умовно-позитивної думки.

Підстава для висловлення умовно-позитивної думки

- 1) Як зазначено у Примітці 25 до цієї консолідованої фінансової звітності, Група прийняла модель переоцінки для оцінки своїх основних засобів, що вимагає проведення переоцінок із достатньою регулярністю таким чином, щоб балансова вартість основних засобів станом на звітну дату суттєво не відрізнялась від їхньої справедливої вартості. Група провела переоцінку основних засобів станом на 31 грудня 2014 року і така переоцінка продемонструвала, що справедлива вартість основних засобів суттєво відрізнялася від їх балансової вартості до переоцінки. Зважаючи на істотні економічні зміни, які відбулися після попередньої переоцінки основних засобів станом на 31 грудня 2009 року, включаючи зміни у тарифах та витратах на транспортування природного газу, цінах продажу природного газу Групи власного видобутку та вартості будівельних робіт, ми вважаємо, що різниця між справедливою та балансовою вартостями основних засобів також була суттєвою станом на 31 грудня 2013 року. За умов відсутності переоцінки на цю дату, ми не мали змоги отримати достатні та належні аудиторські докази щодо впливу цього питання на основні засоби Групи балансовою вартістю 89 526 мільйонів гривень станом на 31 грудня 2013 року, а також відповідного впливу на резерв переоцінки станом на цю дату, витрати по зносу, виснаженню й амортизації за роки, які закінчилися 31 грудня 2014 та 2013 років. У зв'язку з цим ми не мали змоги визначити, чи існувала потреба в будь-яких коригуваннях цих сум.
- 2) Як зазначено у Примітці 25 до цієї консолідованої фінансової звітності, облік виснаження нафтогазових активів здійснюється із використанням методу суми одиниць продукції пропорційно до підтверджених розроблених та прогнозованих запасів вуглеводнів. Керівництво залучило незалежного експерта для оцінки запасів вуглеводнів станом на 31 грудня 2014 року. Таким чином, така оцінка є неспівставною з оцінкою станом на 31 грудня 2013 року, оскільки оцінка 2014 року була зроблена із залученням незалежного експерта, в той час коли оцінка 2013 року базувалась виключно на внутрішніх оцінках керівництва. За умов неспівставності цих оцінок, ми не мали змоги отримати достатні та належні аудиторські докази щодо впливу цього питання на нафтогазові активи Групи балансовою вартістю 20 416 мільйонів гривень станом на 31 грудня 2013 року, а також відповідного впливу на витрати по зносу, виснаженню та амортизації за роки, які закінчилися 31 грудня 2014 та 2013 років. У зв'язку з цим ми не мали змоги визначити, чи існувала потреба в будь-яких коригуваннях цих сум.
- 3) Як зазначено у Примітці 20 до цієї консолідованої фінансової звітності, у березні 2014 року Група втратила контроль над активами одного із своїх дочірніх підприємств, ПАТ „Чорноморнафтогаз”, більша частина яких розташована на території Автономної республіки Крим. Оскільки ми не отримали доступу до фінансової інформації даного дочірнього підприємства станом на 31 грудня 2013 року, ми не мали змоги отримати достатні та належні аудиторські докази щодо загальної балансової вартості активів та зобов'язань (після згортання внутрішньогрупових залишків) цього дочірнього підприємства на цю дату у сумі 15 711 мільйонів гривень та 1 925 мільйонів гривень, відповідно, загальної суми доходів від реалізації та витрат за рік, який закінчився 31 грудня 2013 року у сумі 525 мільйонів гривень та 1 399 мільйонів гривень, відповідно. Також, ми не змогли отримати доступу до інших активів Групи, розташованих на території Автономної республіки Крим, вартістю 2 898 мільйонів гривень станом на 31 грудня 2013 року. Група припинила консолідацію активів та зобов'язань ПАТ „Чорноморнафтогаз” та створила резерв під знецінення на всю суму вартості інших активів, розташованих на території Автономної республіки Крим, протягом року, який закінчився 31 грудня 2014 року. Оскільки балансова вартість таких активів та зобов'язань станом на 31 грудня 2013 року впливає на визначення суми збитку від припиненої діяльності та суму операційних витрат за рік, який закінчився 31 грудня 2014 року, ми не мали змоги визначити, чи існувала потреба в будь-яких коригуваннях цих сум.

- 4) Оскільки нас було призначено аудиторами Групи в 2014 році, ми не були присутні під час проведення інвентаризації фізичних залишків запасів станом на 31 грудня 2013 року та не змогли переконатися у кількості запасів, облікованих станом на 31 грудня 2013 року (за виключенням запасів природного газу) за допомогою застосування альтернативних процедур. Оскільки ці запаси балансовою вартістю 607 мільйонів гривень впливають на визначення результатів операцій за роки, які закінчилися 31 грудня 2014 та 2013 років, ми не мали змоги визначити, чи існувала потреба в будь-яких коригуваннях результатів операцій за відповідні роки.
- 5) Як викладено у Примітці 6 до цієї консолідованої фінансової звітності, Група має інвестиції в асоційовані та спільні підприємства, які обліковуються із використанням методу участі в капіталі. Нам не вдалося отримати достатніх та належних аудиторських доказів щодо можливості відшкодування торгової та іншої дебіторської заборгованості одного з асоційованих підприємств станом на 31 грудня 2014 року з часткою Групи у сумі 515 мільйонів гривень, та сутності певних витрат, що були понесені одним із асоційованих підприємств за роки, які закінчилися 31 грудня 2014 та 2013 років, з часткою Групи у таких витратах 179 мільйонів гривень та 925 мільйонів гривень, відповідно. Також, деякі асоційовані та спільні підприємства не прийняли модель переоцінки для обліку своїх основних засобів, що є відхиленням від МСБО 28 „Інвестиції в асоційовані та спільні підприємства”, який вимагає застосування єдиної з Групою облікової політики. Вплив цього відхилення на балансову вартість інвестицій Групи у асоційовані та спільні підприємства станом на 31 грудня 2014 та 2013 років, а також відповідний вплив на частку Групи у їх результатах після оподаткування за роки, які закінчилися цими датами, не можливо визначити з достатньою вірогідністю.
- 6) Як викладено у Примітках 16, 17 та 25, протягом першого кварталу 2014 року та протягом року, який закінчився 31 грудня 2013 року Група понесла витрати на:
- придбання послуг та запасів у сумах 334 мільйони гривень та 1 082 мільйони гривень, відповідно, що були включені до складу собівартості реалізації; витрати на дослідження, розробку та розвідку у сумах 160 мільйонів гривень та 455 мільйонів гривень, відповідно, що були включені до складу інших операційних витрат, та щодо яких первинні документи були вилучені представниками прокуратури України в межах слідства, що проводиться останньою;
 - придбання основних засобів у сумах 660 мільйонів гривень та 4 335 мільйонів гривень, відповідно; та
 - придбання послуг та запасів у сумах 1 102 мільйони гривень та 2 927 мільйонів гривень, що були включені до складу собівартості реалізації та інших операційних витрат, відповідно.

Як вказано у примітках, зазначених вище, сутність таких витрат може відрізнятися від їхньої юридичної форми згідно з первинними документами. Нам не вдалося отримати достатніх та належних аудиторських доказів, щоб переконатися стосовно сум та характеру наведених вище операцій, а також їх класифікації в консолідованій фінансовій звітності за роки, які закінчилися 31 грудня 2014 та 2013 років. У зв'язку з цим ми не мали змоги визначити, чи існувала потреба в будь-яких коригуваннях цих сум.

- 7) Нам не вдалося отримати достатніх та належних аудиторських доказів стосовно повноти відображених доходів від реалізації у консолідованій фінансовій звітності Групи, яка додається, щодо операцій продажу нафтопродуктів певним покупцям у сумі 2 853 мільйони гривень за рік, який закінчився 31 грудня 2013 року. У зв'язку з цим ми не мали змоги визначити, чи існувала потреба в будь-яких коригуваннях цієї суми. Наша аудиторська думка щодо консолідованої фінансової звітності за рік, який закінчився 31 грудня 2013 року, була відповідно модифікована. Наша думка щодо консолідованої фінансової звітності за поточний рік також модифікована внаслідок можливого впливу цього питання на порівнянність даних поточного періоду та порівняльних даних.

Умовно-позитивна думка

На нашу думку, за виключенням можливого впливу питань, викладених у підставі для висловлення умовно-позитивної думки, консолідована фінансова звітність відображає достовірно, в усіх суттєвих аспектах, фінансовий стан Групи на 31 грудня 2014 року та її фінансові результати, та рух грошових коштів за рік, який закінчився на зазначену дату у відповідності до Міжнародних стандартів фінансової звітності.

Пояснювальний параграф

Консолідована фінансова звітність, яка додається, була підготовлена на основі припущення, що Група здатна продовжувати свою діяльність на безперервній основі. Як зазначено у Примітці 2 та Примітці 21 до консолідованої фінансової звітності, поточні зобов'язання Групи перевищували її оборотні активи станом на 31 грудня 2014 та 2013 років на суму 17 908 мільйонів гривень та 53 893 мільйони гривень, відповідно, і за роки, які закінчилися цими датами, Група понесла чисті збитки у сумах 88 433 мільйони гривень та 17 957 мільйонів гривень, відповідно, а також існують суттєві судові позови, щодо яких є невизначеність стосовно їх остаточного вирішення та наслідків для Групи. Ці умови створюють суттєву невизначеність щодо здатності Групи продовжувати свою діяльність на безперервній основі без постійної допомоги з боку уряду України. Плани керівництва стосовно цих питань викладені у Примітці 2 до цієї консолідованої фінансової звітності. Консолідована фінансова звітність не містить жодних коригувань, які могли б знадобитися у результаті вирішення цієї невизначеності. Висловлюючи нашу думку, ми не брали до уваги це питання.

Ми також звертаємо Вашу увагу на Примітку 21 до цієї консолідованої фінансової звітності, у якій йдеться про невизначеність, пов'язану з результатами позову Компанії до Арбітражного інституту Торгової палати Стокгольму до АТ „Газпром” та зустрічного позову від АТ „Газпром” до Компанії. Висловлюючи нашу думку, ми не брали до уваги це питання.

Ми також звертаємо Вашу увагу на Примітку 2 до цієї консолідованої фінансової звітності, у якій йдеться про те, що вплив економічної кризи та політичної нестабільності, які тривають в Україні, а також їхнє остаточне врегулювання, неможливо передбачити з достатньою вірогідністю, і вони можуть негативно вплинути на економіку України та операційну діяльність Групи. Висловлюючи нашу думку, ми не брали до уваги це питання.

Deloitte & Touche

31 липня 2015 року



**ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА
КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”**

**КОНСОЛІДОВАНИЙ ЗВІТ ПРО ФІНАНСОВИЙ СТАН
НА 31 ГРУДНЯ 2014 РОКУ**

<i>У мільйонах гривень</i>	Примітки	31 грудня 2014 року	31 грудня 2013 року
АКТИВИ			
Необоротні активи			
Основні засоби	5	454 991	181 428
Інвестиції в асоційовані та спільні підприємства	6	11 169	9 942
Передплати з податку на прибуток підприємств		1 195	709
Інші необоротні активи	7	4 346	2 737
Всього необоротних активів		471 701	194 816
Оборотні активи			
Запаси	8	9 983	17 024
Торгова дебіторська заборгованість	9	15 097	20 539
Передплати видані та інші оборотні активи	10	12 501	2 823
Передплати з податку на прибуток підприємств		942	378
Грошові кошти та залишки на банківських рахунках	11	4 361	2 138
Грошові кошти, обмежені у використанні		394	200
Всього оборотних активів		43 278	43 102
ВСЬОГО АКТИВІВ		514 979	237 918
ВЛАСНИЙ КАПІТАЛ			
Акціонерний капітал	12	59 997	53 997
Резерв переоцінки		366 204	125 663
Незареєстрований акціонерний капітал	12	104 610	14 000
Накопичені курсові різниці		1 405	-
Накопичений дефіцит		(175 258)	(86 685)
Власний капітал, що належить власникам материнського підприємства		356 958	106 975
Неконтрольована частка у капіталі		20	60
ВСЬОГО ВЛАСНОГО КАПІТАЛУ		356 978	107 035
ЗОБОВ'ЯЗАННЯ			
Довгострокові зобов'язання			
Позики	13	26 188	14 388
Резерви	14	1 852	1 601
Відстрочені податкові зобов'язання	19	68 726	17 521
Інші довгострокові зобов'язання		49	378
Всього довгострокових зобов'язань		96 815	33 888
Короткострокові зобов'язання			
Позики	13	34 820	45 170
Резерви	14	778	304
Торгова кредиторська заборгованість		14 137	29 478
Аванси отримані та інші короткострокові зобов'язання	15	11 124	22 016
Податок на прибуток до сплати		327	27
Всього короткострокових зобов'язань		61 186	96 995
ВСЬОГО ЗОБОВ'ЯЗАНЬ		158 001	130 883
ВСЬОГО ЗОБОВ'ЯЗАНЬ ТА ВЛАСНОГО КАПІТАЛУ		514 979	237 918

Цю консолідовану фінансову звітність було затверджено до випуску від імені Правління Компанії 31 липня 2015 року.

Андрій Коболев,
Голова правління

Сергій Коновець,
Заступник голови правління

Примітки, які додаються, є невід'ємною частиною цієї консолідованої фінансової звітності.

**ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА
КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”**

**КОНСОЛІДОВАНИЙ ЗВІТ ПРО ПРИБУТКИ АБО ЗБИТКИ
ЗА РІК, ЯКИЙ ЗАКІНЧИВСЯ 31 ГРУДНЯ 2014 РОКУ**

<i>У мільйонах гривень</i>	Примітки	<u>2014</u>	<u>2013</u>
Діяльність, яка продовжується			
Дохід від реалізації	3	78 444	75 374
Компенсація різниці у цінах з державного бюджету	2	-	-
Собівартість реалізації	16	<u>(86 951)</u>	<u>(76 126)</u>
Валовий збиток		(8 507)	(752)
Інші операційні доходи		808	749
Інші операційні витрати	17	<u>(23 621)</u>	<u>(6 778)</u>
Операційний збиток		(31 320)	(6 781)
Фінансові витрати	18	(9 003)	(8 868)
Фінансові доходи		417	206
Частка у результатах асоційованих та спільних підприємств після оподаткування	6	1 488	536
Чистий збиток від курсових різниць		<u>(39 185)</u>	<u>(585)</u>
Збиток до оподаткування*		(77 603)	(15 492)
Вигода/(витрати) з податку на прибуток	19	<u>2 956</u>	<u>(1 591)</u>
Чистий збиток від діяльності, яка продовжується		<u>(74 647)</u>	<u>(17 083)</u>
Припинена діяльність:			
Збиток за рік від припиненої діяльності	20	<u>(13 786)</u>	<u>(874)</u>
Чистий збиток за рік		<u>(88 433)</u>	<u>(17 957)</u>
Чистий збиток, який належить:			
Акціонерам Компанії		(88 373)	(17 948)
Неконтролюючим акціонерам		<u>(60)</u>	<u>(9)</u>
Чистий збиток за рік		<u>(88 433)</u>	<u>(17 957)</u>
* (Збиток)/прибуток до оподаткування від регульованих та нерегульованих видів діяльності був представлений таким чином:			
<i>У мільйонах гривень</i>		<u>2014</u>	<u>2013</u>
від регульованих видів діяльності		(88 893)	(26 765)
від нерегульованих видів діяльності		<u>11 290</u>	<u>11 273</u>
Всього збиток до оподаткування		<u>(77 603)</u>	<u>(15 492)</u>

Регульованими видами діяльності є операції, де ціни реалізації та тарифи, а також ціни купівлі регулюються державою (як зазначено у Примітці 2), та включають (збиток)/прибуток до оподаткування звітних сегментів „Виробництво природного газу”, „Зберігання природного газу” та „Оптова та роздрібна торгівля природним газом”, як зазначено у Примітці 3.

Примітки, які додаються, є невід’ємною частиною цієї консолідованої фінансової звітності.

**ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА
КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”**

**КОНСОЛІДОВАНИЙ ЗВІТ ПРО СУКУПНІ ДОХОДИ
ЗА РІК, ЯКИЙ ЗАКІНЧИВСЯ 31 ГРУДНЯ 2014 РОКУ**

<i>У мільйонах гривень</i>	Примітки	2014	2013
Чистий збиток за рік		(88 433)	(17 957)
<i>Інший сукупний дохід</i>			
<i>Статті, які не можна рекласифікувати у подальшому на прибуток або збиток, за вирахуванням податку на прибуток:</i>			
Прибуток/(збиток) у результаті переоцінки основних засобів (за вирахуванням податку на прибуток у сумі 55 254 мільйони гривень (2013: 987 мільйонів гривень)	19	240 975	(5 199)
Частка інших сукупних доходів асоційованих підприємств (за вирахуванням податку на прибуток у сумі 38 мільйонів гривень (2013: 4 мільйони гривень)	19	(171)	19
Переоцінка зобов'язань за виплатами працівникам (за вирахуванням податку на прибуток у сумі 64 мільйони гривень (2013: 5 мільйонів гривень)	19	(294)	33
Переоцінка резерву на виведення активів з експлуатації (за вирахуванням податку на прибуток у сумі 1 мільйон гривень)	19	7	-
<i>Статті, які можна рекласифікувати у подальшому на прибуток або збиток, за вирахуванням податку на прибуток:</i>			
Накопичена курсова різниця		1 405	-
Рекласифікація, що відноситься до інвестицій, наявних для продажу, які вибули протягом року (за вирахуванням податку на прибуток у сумі 8 мільйонів гривень)		-	(44)
Інші сукупні доходи/(збитки) за рік		241 922	(5 191)
Всього сукупних доходів/(збитків) за рік		153 489	(23 148)
Всього сукупних доходів/(збитків), які належать:			
Акціонерам Компанії		153 529	(23 139)
Неконтролюючим акціонерам		(40)	(9)
Всього сукупних доходів/(збитків) за рік		153 489	(23 148)

Примітки, які додаються, є невід'ємною частиною цієї консолідованої фінансової звітності.

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”

**КОНСОЛІДОВАНИЙ ЗВІТ ПРО ЗМІНИ У ВЛАСНОМУ КАПІТАЛІ
ЗА РІК, ЯКИЙ ЗАКІНЧИВСЯ 31 ГРУДНЯ 2014 РОКУ**

<i>У мільйонах гривень</i>	Акціонер- ний капітал	Резерв переоцінки	Незарес- тований акціонерний капітал	Накопичені курсіві різниці	Накопи- чений дефіцит	Неконтро- льована частка у капіталі	Всього власного капіталу
Залишок станом на 31 грудня 2012 року	53 997	131 238	6 000	-	(69 076)	69	122 228
Збиток за рік	-	-	-	-	(17 948)	(9)	(17 957)
Інші сукупні доходи/(збитки) за рік	-	(5 219)	-	-	28	-	(5 191)
Всього сукупних доходів/(збитків) за рік	-	(5 219)	-	-	(17 920)	(9)	(23 148)
Реалізований резерв переоцінки	-	(356)	-	-	356	-	-
Передача інвестицій до Фонду державного майна	-	-	-	-	(2)	-	(2)
Отримані облігації внутрішньої державної позики (Примітка 12)	-	-	8 000	-	-	-	8 000
Частка прибутку до сплати у Державний бюджет (Примітка 12)	-	-	-	-	(43)	-	(43)
Залишок станом на 31 грудня 2013 року	53 997	125 663	14 000	-	(86 685)	60	107 035
Збиток за рік	-	-	-	-	(88 373)	(60)	(88 433)
Інші сукупні доходи/(збитки) за рік	-	240 791	-	1 405	(294)	20	241 922
Всього сукупних доходів/(збитків) за рік	-	240 791	-	1 405	(88 667)	(40)	153 489
Реалізований резерв переоцінки	-	(250)	-	-	250	-	-
Отримані облігації внутрішньої державної позики (Примітка 12)	-	-	96 610	-	-	-	96 610
Рестрація акцій (Примітка 12)	6 000	-	(6 000)	-	-	-	-
Частка прибутку до сплати у Державний бюджет (Примітка 12)	-	-	-	-	(156)	-	(156)
Залишок станом на 31 грудня 2014 року	59 997	366 204	104 610	1 405	(175 258)	20	356 978

Примітки, які додаються, є невід'ємною частиною цієї консолідованої фінансової звітності.

**ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА
КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”**

**КОНСОЛІДОВАНИЙ ЗВІТ ПРО РУХ ГРОШОВИХ КОШТІВ
ЗА РІК, ЯКИЙ ЗАКІНЧИВСЯ 31 ГРУДНЯ 2014 РОКУ**

<i>У мільйонах гривень</i>	Примітки	2014	2013
РУХ ГРОШОВИХ КОШТІВ ВІД ОПЕРАЦІЙНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ			
Збиток до оподаткування		(77 603)	(16 089)
Коригування на:			
Знос основних засобів і амортизацію нематеріальних активів	5	5 225	5 959
Збиток від вибуття основних засобів	17	7	105
Збиток від зменшення корисності основних засобів	17	5 625	852
Уцінку запасів	8	12 485	422
Чистий рух резерву на знецінення торгової дебіторської заборгованості, передплат виданих та інших оборотних активів, зменшення корисності фінансових інвестицій та ПДВ до отримання	17	9 839	2 335
Зміну резервів	14	430	358
Списання кредиторської заборгованості та інших поточних зобов'язань		(110)	(139)
Частку у фінансових результатах асоційованих та спільних підприємств після оподаткування	6	(1 488)	(536)
Нереалізований збиток від курсових різниць		25 901	-
Фінансові витрати, нетто		8 586	8 704
Рух грошових коштів від операційної діяльності до змін в оборотному капіталі		(11 103)	1 971
(Збільшення)/зменшення інших необоротних активів		(249)	677
(Збільшення)/зменшення запасів		(5 857)	10 015
Збільшення торгової дебіторської заборгованості		(2 136)	(9 809)
(Збільшення)/зменшення передплат виданих та інших оборотних активів		(12 684)	2 086
Збільшення/(зменшення) інших довгострокових зобов'язань		10	(3)
Зменшення резервів	14	(126)	(214)
(Зменшення)/збільшення торгової кредиторської заборгованості		(15 765)	17 448
Зменшення авансів отриманих та інших короткострокових зобов'язань		(10 694)	(12 730)
Грошові кошти, (використані в)/отримані від операційної діяльності		(58 604)	9 441
Податок на прибуток сплачений		(1 432)	(2 295)
Відсотки отримані		298	9
Чисті грошові кошти, (використані в)/отримані від операційної діяльності		(59 738)	7 155

Примітки, які додаються, є невід'ємною частиною цієї консолідованої фінансової звітності.

**ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА
КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”**

**КОНСОЛІДОВАНИЙ ЗВІТ ПРО РУХ ГРОШОВИХ КОШТІВ (ПРОДОВЖЕННЯ)
ЗА РІК, ЯКИЙ ЗАКІНЧИВСЯ 31 ГРУДНЯ 2014 РОКУ**

<i>У мільйонах гривень</i>	Примітки	<u>2014</u>	<u>2013</u>
РУХ ГРОШОВИХ КОШТІВ ВІД ІНВЕСТИЦІЙНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ			
Придбання основних засобів та нематеріальних активів		(2 909)	(3 657)
Надходження від продажу основних засобів		125	588
Зняття грошових коштів, обмежених у використанні		-	(200)
Розміщення банківських депозитів	11	(1 221)	-
Вибуття грошових коштів, які стосуються припиненої діяльності	20	(6)	-
Дивіденди отримані		52	38
Чисті грошові кошти, використані в інвестиційній діяльності		<u>(3 959)</u>	<u>(3 231)</u>
РУХ ГРОШОВИХ КОШТІВ ВІД ФІНАНСОВОЇ ДІЯЛЬНОСТІ			
Надходження від позик		11 962	19 483
Погашення позик		(35 844)	(22 367)
Відсотки сплачені		(7 873)	(6 710)
Обов'язковий внесок до бюджету частки прибутку		(156)	(45)
Чисті надходження від продажу облігацій внутрішньої державної позики, внесених до акціонерного капіталу		96 610	5 824
Чисті грошові кошти отримані від/(використані в) фінансової діяльності		<u>64 699</u>	<u>(3 815)</u>
Чисте збільшення грошових коштів та їх еквівалентів		1 002	109
ГРОШОВІ КОШТИ ТА ЇХ ЕКВІВАЛЕНТИ НА ПОЧАТОК РОКУ		<u>2 138</u>	<u>2 029</u>
ГРОШОВІ КОШТИ ТА ЇХ ЕКВІВАЛЕНТИ НА КІНЕЦЬ РОКУ	11	<u><u>3 140</u></u>	<u><u>2 138</u></u>
Істотні негрошові операції			
<i>У мільйонах гривень</i>	Примітки	<u>2014</u>	<u>2013</u>
Внесення облігацій внутрішньої державної позики до акціонерного капіталу	12	96 610	8 000

Примітки, які додаються, є невід'ємною частиною цієї консолідованої фінансової звітності.

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”

ПРИМІТКИ ДО КОНСОЛІДОВАНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ
ЗА РІК, ЯКИЙ ЗАКІНЧИВСЯ 31 ГРУДНЯ 2014 РОКУ

1. ОРГАНІЗАЦІЯ ТА ЇЇ ОПЕРАЦІЙНА ДІЯЛЬНІСТЬ

Публічне акціонерне товариство „Національна акціонерна компанія „Нафтогаз України” (надалі – „Нафтогаз України”, „Материнська компанія” або „Компанія”) було засноване у 1998 році згідно з постановою Кабінету міністрів України № 747 від 25 травня 1998 року.

Нафтогаз України та його дочірні підприємства (надалі разом – „Група”) знаходяться у бенефіціарній власності держави Україна. Уряд України, в особі Кабінету міністрів України, здійснює державний контроль над Компанією шляхом участі у зборах акціонерів та засіданнях Наглядової ради, а також за допомогою призначення голови Правління та членів Правління.

Нафтогаз України є вертикально інтегрованою нафтогазовою компанією, яка здійснює повний цикл операцій із розвідки та розробки родовищ, експлуатаційного та розвідувального буріння, транспортування та зберігання нафти і газу, постачання природного і скрапленого газу споживачам.

Компанія утримує частки у різних підприємствах, які формують національну систему із виробництва, переробки, оптової та роздрібної торгівлі, транспортування і зберігання природного газу, газового конденсату та нафти.

Компанія зареєстрована за адресою: вул. Б. Хмельницького, 6, Київ, Україна.

Група провадить свою господарську діяльність та володіє виробничими потужностями, в основному, в Україні. Основні дочірні підприємства представлені таким чином:

Назва/сегмент	Частка володіння, утримувана станом на 31 грудня		Країна реєстрації
	2014	2013	
Виробництво газу, нафти та продуктів їх переробки			
ПАТ „Укргазвидобування”	100,00	100,00	Україна
Державне акціонерне товариство „Чорноморнафтогаз”*(„Чорноморнафтогаз”)	100,00	100,00	Україна
Дочірнє підприємство „Закордоннафтогаз”	100,00	100,00	Україна
Транспортування нафти і газу			
ПАТ „Укртрансгаз”	100,00	100,00	Україна
ПАТ „Укртранснафта”	100,00	100,00	Україна
ПАТ „Укрспецтрансгаз”	100,00	100,00	Україна
Оптова та роздрібна торгівля нафти, газу та продуктів їх переробки			
Дочірня компанія „Газ України”	100,00	100,00	Україна
Naftogaz Overseas S.A.	100,00	100,00	Швейцарія
ВАТ „Кіровоградгаз”	51,00	51,00	Україна
Дочірнє підприємство „Укравтогаз”	100,00	100,00	Україна
Інші			
Дочірнє підприємство „Вуглесинтезгаз України”	100,00	100,00	Україна
Дочірнє підприємство „Укрнафтогазкомплект”	100,00	100,00	Україна

* Як зазначено у Примітці 20, протягом 2014 року Компанія втратила контроль над активами дочірнього підприємства „Чорноморнафтогаз”, що знаходиться в Криму, через окупацію Автономної Республіки Крим військами Російської Федерації.

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”

ПРИМІТКИ ДО КОНСОЛІДОВАНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ ЗА РІК, ЯКИЙ ЗАКІНЧИВСЯ 31 ГРУДНЯ 2014 РОКУ

2. ОПЕРАЦІЙНЕ СЕРЕДОВИЩЕ

На ринки країн, які розвиваються, наприклад України, впливають економічні, політичні, соціальні, правові та законодавчі ризики, які відрізняються від ризиків країн із більш розвинутими ринками. Законодавство і нормативно-правові акти, які впливають на господарські організації в Україні, продовжують зазнавати стрімких змін, а для податкового і регуляторного середовища характерне використання різноманітних тлумачень. Майбутній напрям економічного розвитку України великою мірою залежить від податкової та монетарної політики Уряду, разом зі змінами у правовому, регуляторному та політичному середовищі.

У 2014 році українська гривня девальвувала щодо основних світових валют. Національний банк України запровадив низку стабілізаційних заходів, направлених на обмеження відтоку депозитів клієнтів із банківської системи України, покращення ліквідності банків та підтримки курсу обміну гривні до основних іноземних валют.

У 2014 році економіка України демонструвала характеристики стану рецесії. Починаючи з кінця 2013 року, Україна знаходиться у стані політичних та економічних потрясінь. У результаті низки протестів відбулася відставка Президента і була сформована нова коаліція більшості у новоствореному Парламенті. У лютому 2014 року були призначені новий Прем'єр-міністр та новий Уряд. У результаті змін в Уряді у березні-червні 2014 року відбулися зміни у керівництві Компанії і було сформоване нове Правління.

Група є гарантованим постачальником природного газу в Україні певним групам клієнтів, але її здатність коригувати ціни для кінцевих користувачів, з урахуванням збільшення цін на імпортований газ, має обмежений характер, оскільки такі ціни регулюються на кожному етапі, від розвідки до кінцевих споживачів Національною комісією, що здійснює регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг („НКРЕКП”, до 27 серпня 2014 року – Національна комісія, що здійснює регулювання у сфері енергетики, НКРЕ). Видобуток власного природного газу в Україні забезпечує приблизно половину всього попиту. Відповідно, потрібен істотний рівень імпортованого газу для задоволення потреб внутрішнього споживання. Протягом 2014 року відбувалися значні коливання у цінах придбання природного газу у гривневому еквіваленті через дестабілізацію гривні відносно основних іноземних валют.

Уряд України здійснює контроль над операційною діяльністю Групи через свої права власності в Компанії. Такий вплив може стати причиною соціально-економічних ініціатив, які можуть завдати негативного впливу на операційну діяльність Групи. Керівництво не має можливості передбачити потенційний вплив таких ініціатив на консолідований фінансовий стан Групи та показники її діяльності.

Державне регулювання ринку природного газу в Україні

Державне регулювання ринку природного газу в Україні здійснює Кабінет Міністрів України і НКРЕКП. Державне регулювання охоплює як технічні, так і фінансові аспекти функціонування ринку. Технічні заходи стосуються ефективного використання запасів природного газу, гарантування безпечної технічної експлуатації газотранспортної системи, забезпечення коректного і безпечного постачання, розподілу та споживання природного газу. Фінансові заходи, в основному, стосуються встановлення тарифів та цін і підтримання коректних фінансових заходів для розподілу між учасниками ринку.

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”

ПРИМІТКИ ДО КОНСОЛІДОВАНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ ЗА РІК, ЯКИЙ ЗАКІНЧИВСЯ 31 ГРУДНЯ 2014 РОКУ

2. ОПЕРАЦІЙНЕ СЕРЕДОВИЩЕ (Продовження)

Кабінет Міністрів України повинен затверджувати щорічний прогноз на постачання природного газу та його розподіл.

НКРЕКП здійснює регулювання тарифів та цін, які встановлюються на кожному етапі, від виробництва до продажу природного газу, шляхом встановлення відповідних цін і тарифів і затвердження процедур розрахунку цих цін і тарифів. Відповідно, НКРЕКП затверджує граничну (максимальну) ціну реалізації природного газу для підприємств, що фінансуються з державного та місцевих бюджетів, граничну ціну реалізації природного газу для промислових споживачів та інших суб'єктів господарювання (зокрема підприємств, що виробляють тепло для потреб населення), роздрібні ціни реалізації природного газу для населення, тарифи на послуги транспортування магістральними та розподільчими трубопроводами на території України, тарифи на розподіл та постачання природного газу за регульованими тарифами, тарифи на послуги зберігання, закачування та відбору газу з підземних сховищ газу. НКРЕКП затверджує процедури встановлення цін реалізації природного газу для підприємств із виробництва природного газу, ціни продажу природного газу для населення і встановлення тарифів на транспортування, розподіл та зберігання природного газу. Окрім того, НКРЕКП відповідає за захист прав споживачів у сфері встановлення тарифів, безпеки постачань та якості послуг.

Такі тарифи і ціни були встановлені:

	<u>30 червня 2015 року</u>	<u>31 грудня 2014 року</u>
Роздрібні ціни на природний газ для населення залежать від обсягу споживання і наявності газових лічильників (гривень за кубічний метр), з урахуванням ПДВ, збору у вигляді цільової надбавки до діючого тарифу, тарифів на послуги з транспортування та розподілу газу за регульованим тарифом. Починаючи з 1 квітня 2015 року, диференціація залежно від обсягу споживання і наявності лічильників газу більше не застосовується. Використовуються два види цін: регулярні та пільгові, останній застосовується в період з 1 жовтня по 30 квітня (опалювальний сезон) для клієнтів, що використовують газ комплексно в обсязі 200 кубічних метрів на місяць.	З 1 квітня 2015 року: 7.19 гривень за кубічний метр; 3.6 гривень за кубічний метр у межах 200 кубічних метрів на місяць для споживачів, що використовують газ комплексно в період з 1 жовтня по 30 квітня (опалювальний сезон)	З 1.18 гривень до 4.01 гривень за кубічний метр, з травня 2014 року
Максимальна ціна закупівлі природного газу для промислових споживачів, без ПДВ, збору у вигляді цільової надбавки до діючого тарифу, тарифів на послуги з транспортування, розподілу і постачання газу за регульованим тарифом.	6 600 гривень за тисячу кубічних метрів, починаючи з 1 червня 2015 року (з 1 квітня 2015 року по 1 червня 2015 – 7 200 гривень)	4 020 гривень за тисячу кубічних метрів

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”

ПРИМІТКИ ДО КОНСОЛІДОВАНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ ЗА РІК, ЯКИЙ ЗАКІНЧИВСЯ 31 ГРУДНЯ 2014 РОКУ

2. ОПЕРАЦІЙНЕ СЕРЕДОВИЩЕ (Продовження)

	<u>30 червня 2015 року</u>	<u>31 грудня 2014 року</u>
Наступні максимальні закупівельні ціни на газ для промислових споживачів та юридичних осіб, що фінансуються з державного та місцевих бюджетів, за вирахуванням ПДВ, зборів у вигляді додаткового податку до наявних тарифів, а також тарифів на послуги з транспортування, розподілу і постачання газу за регульованими тарифами.		
Загальний тариф на зберігання (зберігання, закачування, відбір), без ПДВ, гривень за тисячу кубічних метрів за один сезон зберігання.	112	112
Загальний тариф на транспортування магістральними та розподільчими газопроводами по території України, без ПДВ, гривень за тисячу кубічних метрів.	656,20 з 1 квітня 2015 року	287,00
Максимальні ціни на газ для суб'єктів, що виробляють тепло для потреб населення, у тому числі ПДВ і збору у вигляді додаткового податку, гривень за кубічний метр.	2,99 гривень за кубічний метр з 1 квітня 2015 року	1,31 гривень за кубічний метр

Згідно із Законом України „Про засади функціонування ринку природного газу” природний газ, видобутий в Україні підприємствами, в яких 50% і більше акцій належить державі, за вирахуванням обсягів газу на технологічні та інші потреби, як передбачено даним законом, повинен продаватися населенню через Компанію за регульованими цінами. Якщо попит населення перевищує обсяги видобутку, то він задовольняється за рахунок інших джерел постачання, у тому числі за рахунок імпорту. Обсяги використання природного газу населенням обліковується за допомогою газових лічильників. У разі відсутності приладів обліку газу, обсяг використання газу визначається відповідно до норм використання, що затверджені регуляторними актами.

Усі споживачі, за виключенням компаній, що виробляють тепло, погашають свою заборгованість за спожитий природний газ через банківські рахунки спеціального призначення. Перелік банків, у яких створюються такі рахунки, затверджує Кабінет Міністрів України. Згідно з поточною процедурою гарантовані постачальники природного газу і організації з оптової та роздрібною торгівлі природним газом для усіх груп споживачів повинні відкривати спеціальні банківські рахунки для отримання платежів за використаний природний газ. Суми, накопичені на спеціальних банківських рахунках, розподіляються на поточні рахунки оператора магістральних газопроводів, операторів розподільчих газопроводів та гарантованих постачальників у відповідності до коефіцієнтів, розрахованих гарантованими постачальниками і затверджених НКРЕКП. Залишки на спеціальних рахунках не можна арештувати або заблокувати.

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”

ПРИМІТКИ ДО КОНСОЛІДОВАНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ ЗА РІК, ЯКИЙ ЗАКІНЧИВСЯ 31 ГРУДНЯ 2014 РОКУ

2. ОПЕРАЦІЙНЕ СЕРЕДОВИЩЕ (Продовження)

Компанії, що виробляють тепло, також відкривають спеціальні банківські рахунки для розрахунків за поставлене тепло. Отримані підприємствами, що виробляють тепло, грошові кошти на спеціальних банківських рахунках потім розподіляються, окрім іншого, на поточні банківські рахунки гарантованих постачальників природного газу у відповідності до алгоритму, що затверджується НКРЕКП щомісяця. Спеціальні банківські рахунки компаній, що виробляють тепло, також не можуть бути заблоковані або арештовані.

Компенсація різниці у цінах між тарифами на продаж і ціною імпортованого газу та інші види фінансової підтримки держави

Як зазначено вище, Компанія імпортує істотні обсяги природного газу для задоволення внутрішнього попиту. Ціна імпортованого газу значно вища за тарифи на продаж, встановлені НКРЕКП та яку Компанія виставляє певним групам внутрішніх споживачів, а саме населенню та компаніям, що виробляють тепло. Негативну різницю компенсує Компанії держава, як визначено Постановою Кабінету міністрів України № 605 від 29 квітня 2006 року („компенсація різниці у цінах”). Історично така компенсація різниці у цінах складала 70-75% ціни імпортованого газу. Термін та юридична форма такої компенсації не визначена в українському законодавстві. Фактична сума різниці у цінах, яку треба компенсувати у відповідному періоді, затверджується державою у витратній частині Закону про державний бюджет за відповідний період.

Компанія розраховує повну суму різниці у цінах, накопиченої протягом кожного року, і подає її до Уряду. Однак, протягом звітних періодів і до дати затвердження цієї консолідованої фінансової звітності не було документів, у яких була б вказана сума компенсації різниці у цінах, яка належить до виплати Компанії. Компанія визнає доходи від фактично отриманої компенсації за касовим методом.

У таблиці нижче надано зведену інформацію щодо різниці у цінах, яка, за оцінками Компанії, має бути компенсована, та фінансової підтримки Компанії від Уряду у 2013-2014 роках (не підтверджено аудитом):

<i>У мільйонах гривень</i>	<u>2014</u>	<u>2013</u>
Очікувана різниця у цінах за період	12 802	6 264
Фінансова підтримка від держави:		
Компенсація різниці у цінах, отримана грошовими коштами протягом періоду	-	-
Облігації внутрішньої державної позики, отримані від Уряду в обмін на емісію нових акцій Компанії протягом періоду	<u>96 610</u>	<u>8 000</u>
Всього фінансової підтримки, отриманої від держави	<u>96 610</u>	<u>8 000</u>

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”

ПРИМІТКИ ДО КОНСОЛІДОВАНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ ЗА РІК, ЯКИЙ ЗАКІНЧИВСЯ 31 ГРУДНЯ 2014 РОКУ

2. ОПЕРАЦІЙНЕ СЕРЕДОВИЩЕ (Продовження)

Очікувана різниця у цінах розраховується як різниця між справедливою ціною імпорту та цінами реалізації, встановленими НКРЕКП, на газ, реалізований регіональним газорозподільним організаціям і компаніям, що виробляють тепло для продажу населенню. Як зазначено у Примітці 21, Компанія звернулася до Арбітражного трибуналу із проханням винести арбітражне рішення щодо рівня цін на імпорт природного газу за період 2010-2014 років. Згідно із заявою Компанії, ціна, фактично сплачена АТ „Газпром” („Газпром”), є вищою за справедливу вартість. Якби Компанія розраховувала різницю у цінах за сумами, фактично сплаченими Газпрому, то очікувана різниця у цінах за 2014 і 2013 роки склала б 19 091 мільйон гривень та 20 753 мільйони гривень, відповідно.

Разом із компенсацією різниці у цінах Компанія отримує фінансову підтримку від держави у вигляді облігацій внутрішньої державної позики в обмін на емісію нових акцій Компанії (Примітка 12). Отримані кошти призначені для покриття касового дефіциту Компанії. Суму облігацій внутрішньої державної позики, отриманих Компанією в обмін на емісію нових акцій, можна частково розглядати як покриття компенсації різниці у цінах, однак, не існує правової бази або документів, які б підтверджували це твердження, і немає також акту звірки або аналогічного документа, підписаного між Компанією та Урядом України, у якому була б зазначена сума компенсації різниці у цінах. Як результат, структура капіталу Групи є незбалансованою, що відображено в значній сумі акціонерного капіталу та накопичених збитках.

Політична нестабільність та військові дії у східних регіонах України

На початку 2014 року Україна постраждала від збройної агресії Російської Федерації в результаті якої відбулася окупація Автономної Республіки Крим („Крим”) та незаконна військова окупація частин Луганської та Донецької областей озброєними терористичними угрупованнями, які контролюються, спрямовуються і фінансуються Російською Федерацією, а також в результаті відкритого вторгнення регулярних збройних сил Російської Федерації. Частина активів Групи розташована на цих територіях. В результаті цих дій, Група відобразила знецінення активів (основних засобів, дебіторської заборгованості і запасів), розташованих на окупованих територіях Луганської та Донецької областей, на суму 7 203 мільйони гривень станом на 31 грудня 2014 року (Примітка 17).

Крім того, в результаті окупації Криму Російською Федерацією, Група втратила контроль над своїми активами, розташованими в цьому регіоні. Для відображення тимчасової неможливості контролювати свою підприємницьку діяльність, Група представила відповідну частину чистих активів дочірнього підприємства „Чорноморнафтогаз”, розташованих у Криму, як припинену діяльність (Примітка 20). Керівництво вважає, що так як контроль над Кримом або чистими активами Групи, розташованими у Криму буде відновлений в майбутньому, ці чисті активи будуть відновлені в консолідованій фінансовій звітності у відповідному звітному періоді. Крім того, Група відобразила знецінення активів (основних засобів, дебіторської заборгованості та запасів), розташованих у Криму, на суму 5 809 мільйонів гривень станом на 31 грудня 2014 року (Примітка 17). Керівництво продовжує вживати всі можливі юридичні та дипломатичні заходи для повернення збитків та відновлення контролю над активами Групи на цих територіях.

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”

ПРИМІТКИ ДО КОНСОЛІДОВАНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ ЗА РІК, ЯКИЙ ЗАКІНЧИВСЯ 31 ГРУДНЯ 2014 РОКУ

2. ОПЕРАЦІЙНЕ СЕРЕДОВИЩЕ (Продовження)

Застосування припущення щодо здатності Групи продовжувати свою діяльність на безперервній основі

Сума короткострокових зобов'язань перевищує суму оборотних активів станом на 31 грудня 2014 року на 17 908 мільйонів гривень (31 грудня 2013 року: 53 893 мільйони гривень); за рік, який закінчився 31 грудня 2014 року, негативний грошовий потік від операційної діяльності склав 59 738 мільйонів гривень; за рік, який закінчився цією датою, Група зазнала чистий збиток у розмірі 88 433 мільйони гривень (2013: збиток у розмірі 17 957 мільйонів гривень).

Керівництво Групи вважає, що підготовка цієї консолідованої фінансової звітності на основі припущення, що Група здатна продовжувати свою діяльність на безперервній основі, є обґрунтованою, оскільки Група і Уряд України вжили певних ініціатив, направлених на покращення фінансових показників діяльності та ліквідності Групи, включаючи, але не обмежуючись наступним:

- Починаючи з 2014 року Уряд України вжив низку заходів, направлених на поступове підвищення роздрібних цін на газ та тепло до беззбиткового рівня на основі ринкових цін на газ на міжнародних ринках. Уряд оголосив свої плани щодо зміни системи субсидування енергетики за рахунок збільшення прямих субсидій кінцевим споживачам (головним чином, населенню та компаніям, що виробляють тепло) і скорочення рівня цінового регулювання. Успішне впровадження цих планів істотно зменшить фінансовий дефіцит Групи у 2015-2016 роках і повністю його ліквідує до 2017 року. Як зазначено вище в цій Примітці, роздрібні ціни на газ для населення, максимальна ціни придбання газу для промислових споживачів і тарифи зберігання були збільшені у кілька разів у 2014 і 2015 роках. Також, згідно з останніми змінами, що відбулися в липні 2015 року, Парламент України ухвалив закон, що забороняє встановлювати тарифи на тепlopостачання на рівні, нижчому від економічно обґрунтованого. Ці заходи спрямовані на покращення ліквідності та прибутковості підприємств, що виробляють тепло, а також їх здатності сплачувати борги перед Групою.
- Уряд України і Група вживають заходи щодо диверсифікації джерел постачання газу, головним чином, від європейських компаній через газотранспортні мережі Словаччини, Польщі та Угорщини. Окрім того, Група може обґрунтовано очікувати, що ринкові ціни на газ будуть знижені після суттєвого зменшення цін на нафту, яке відбулося у кінці 2014 року і пізніше.
- Протягом 2014 і 2015 років Уряд України надав Компанії облігації внутрішньої державної позики на суму 96,6 мільярдів гривень і 29,7 мільярдів гривень (отримано до дати затвердження до випуску цієї консолідованої фінансової звітності), відповідно, в обмін на емісію нових акцій. Компанія зареєструвала збільшення акціонерного капіталу у розмірі 6 мільярдів гривень у 2014 році і отримала свідоцтво тимчасової реєстрації акцій на суму 104,6 мільярда гривень. Облігації, отримані у 2014 і 2015 роках були продані за грошові кошти, за виключенням облігацій в сумі 1,5 мільярди гривень, отриманих в 2015 році.

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”

ПРИМІТКИ ДО КОНСОЛІДОВАНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ ЗА РІК, ЯКИЙ ЗАКІНЧИВСЯ 31 ГРУДНЯ 2014 РОКУ

2. ОПЕРАЦІЙНЕ СЕРЕДОВИЩЕ (Продовження)

- Протягом 2015 року Парламент ухвалив ряд змін до існуючого законодавства з метою зміцнення ліквідності Групи, що включає, але не обмежується наступним: право Компанії не укладати договори на постачання природного газу з споживачами, щодо яких порушено справу про банкрутство, які не можуть надати забезпечення виконання своїх зобов'язань; зобов'язання Компанії припинити газопостачання у разі порушення строків розрахунків за спожитий природний газ тощо. Ці зміни набрали чинності 6 червня 2015 року. Для введення їх в дію необхідно прийняти ряд підзаконних актів.
- Парламент ухвалив скасування мораторію на застосування примусової реалізації майна підприємств, у статутних фондах яких частка держави складає щонайменше 25%, для погашення боргів за природний газ, спожитий у минулих періодах, перед Компанією та її дочірнім підприємством ДК „Газ України”. Ця зміна дозволяє примусово реалізовувати майно підприємств-боржників для погашення боргів перед Компанією та її дочірнім підприємством ДК „Газ України”. Примусова реалізації майна відбувається виключно за рішенням Кабінету Міністрів України. Компанія та її дочірнє підприємство ДК „Газ України” мають право вимагати стягнення боргів з таких підприємств-боржників у судовому порядку після зняття мораторію з 1 вересня 2015 року.

На думку керівництва, поєднання вищезазначених заходів та інших дій від Уряду України дасть можливість Групі продовжувати свою діяльність на безперервній основі. Ця консолідована фінансова звітність не містить будь-яких коригувань, які стосуються можливості відшкодування та класифікації відображених сум активів або сум та класифікації зобов'язань, які могли б знадобитися, якби Група була не здатна продовжувати свою діяльність на безперервній основі.

3. ІНФОРМАЦІЯ ЗА СЕГМЕНТАМИ

Правління є основним органом, який приймає операційні рішення Групи. Керівництво визначило операційні сегменти, які Група використовує для розкриття інформації, на основі звітів, які розглядаються Правлінням і Міністерством енергетики та вугільної промисловості України для оцінки фінансових показників діяльності.

Керівництво здійснює оцінку показників діяльності операційних сегментів на основі розміру чистого прибутку/(збитку) до оподаткування від діяльності, яка продовжується. Звітні сегменти, визначені керівництвом згідно із видами діяльності, є такими:

- *Виробництво природного газу.* Виробництво природного газу здебільшого здійснюється у Полтавській, Харківській, Сумській, Дніпропетровській, Львівській та Закарпатській областях. Розвідувальні роботи проводяться, головним чином, у Карпатському та Дніпровсько-Донецькому регіонах. Група контролює приблизно 70% усього газу, який видобувається в Україні.

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”

ПРИМІТКИ ДО КОНСОЛІДОВАНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ ЗА РІК, ЯКИЙ ЗАКІНЧИВСЯ 31 ГРУДНЯ 2014 РОКУ

3. ІНФОРМАЦІЯ ЗА СЕГМЕНТАМИ (Продовження)

- *Виробництво сирової нафти і газового конденсату.* Розвідка нафти здійснювалась на території Криму. Після окупації Криму Російською Федерацією на початку 2014 року Компанія втратила контроль на активами, розташованими на цій території, та відповідними грошовими потоками (Примітка 20). Видобуток газового конденсату відбувається у місцях видобутку природного газу.
- *Транспортування природного газу.* Цей сегмент представлений магістральними та розподільчими газопроводами, які експлуатує Група. Українська газотранспортна система є однією з найбільших у світі за своїми транспортними потужностями. Загальна довжина магістральних газопроводів в Україні становить 38,5 тисяч кілометрів. Понад 40% природного газу, який Російська Федерація постачала до європейських країн у 2014 році (2013: понад 50%) транспортувалося українськими магістральними газопроводами.
- *Зберігання природного газу.* Українська газотранспортна система має у своєму складі 11 підземних газосховищ. Загальна потужність системи підземних газосховищ, розташованих в Україні, становить 31 мільярд кубічних метрів газу.
- *Транспортування сирової нафти.* Цей сегмент представлений магістральними нафтопроводами, які експлуатує Група. Загальна довжина магістральних нафтопроводів в Україні становить 4,7 тисячі кілометрів. Сегмент також включає зберігання нафти, що представлено системою з 11 нафтових сховищ із загальною потужністю 1,1 мільйона тон нафти.
- *Переробка сирової нафти і газового конденсату.* Цей сегмент представлений 5 нафто- і газопереробними заводами. Продуктами переробки, в основному, є бензин і дизельне паливо, а також скраплений газ.
- *Оптова та роздрібна торгівля природним газом.* Як зазначено у Примітці 2 вище, виробники природного газу в Україні, які на 50% і більше знаходяться у власності держави, продають весь видобутий газ населенню через Компанію, за вирахуванням обсягів газу на технологічні та інші потреби, як передбачено законом.
- *Інше.* Доходи від цього сегменту включають доходи від продажу матеріалів та послуг допоміжними підприємствами Групи, головним чином, супутніх послуг.

Облікова політика звітних сегментів збігається з обліковою політикою Групи, описаною у Примітці 25.

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”

**ПРИМІТКИ ДО КОНСОЛІДОВАНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ
ЗА РІК, ЯКИЙ ЗАКІНЧИВСЯ 31 ГРУДНЯ 2014 РОКУ**

3. ІНФОРМАЦІЯ ЗА СЕГМЕНТАМИ (Продовження)

Інформація за звітними сегментами Групи за рік, який закінчився 31 грудня 2014 року, представлена таким чином:

<i>У мільйонах гривень</i>	<u>Виробництво природного газу</u>	<u>Виробництво сирої нафти і газового конденсату</u>	<u>Транспортування природного газу</u>	<u>Зберігання природного газу</u>	<u>Транспортування сирої нафти</u>	<u>Переробка сирої нафти і газового конденсату</u>	<u>Оптова та роздрібна торгівля природним газом</u>	<u>Інше</u>	<u>Елімінація</u>	<u>Всього</u>
Реалізація зовнішнім споживачам	130	320	24 171	338	1 957	5 197	45 493	838	-	78 444
Реалізація іншим сегментам	4 685	-	57	1 092	-	27	7 764	-	(13 625)	-
Компенсація різниці у цінах	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всього доходів та компенсації різниці у цінах	4 815	320	24 228	1 430	1 957	5 224	53 257	838	(13 625)	78 444
Результат сегменту Нерозподілені доходи/(витрати), нетто	(4 696)	291	7 448	(2 986)	1 115	1 995	(81 211)	(274)	-	(78 318)
Збиток до оподаткування										715
										(77 603)

Керівництво вважає сегменти „Виробництво природного газу”, „Зберігання природного газу” та „Оптова та роздрібна торгівля природним газом” регульованими видами діяльності, внаслідок того, що ціни реалізації та тарифи, а також ціни купівлі у цих видах бізнесу регулюються державою (як зазначено у Примітці 2). Всі інші сегменти вважаються нерегульованими видами діяльності, адже вони цілком або переважно не залежать від цінового та тарифного державного регулювання.

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”

**ПРИМІТКИ ДО КОНСОЛІДОВАНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ
ЗА РІК, ЯКИЙ ЗАКІНЧИВСЯ 31 ГРУДНЯ 2014 РОКУ**

3. ІНФОРМАЦІЯ ЗА СЕГМЕНТАМИ (Продовження)

	Вироб- ництво		Транс- портуван- ня природ- ного газу		Зберігання природ- ного газу		Транс- портуван- ня сирої нафти		Переробка сирої нафти і газового конденсату		Оптова та роздрібна торгівля природним газом		Інше	Елімінація	Всього
	Вироб- ництво природ- ного газу	Вироб- ництво нафти і газового конденсату	Транс- портуван- ня природ- ного газу	Транс- портуван- ня природ- ного газу	Зберігання природ- ного газу	Транс- портуван- ня сирої нафти	Переробка сирої нафти і газового конденсату	Оптова та роздрібна торгівля природним газом	Інше	Елімінація					
Суттєві статті															
негрошового характеру, включені до результатів сегменту:															
Знос, виснаження та амортизація	(2 210)	-	(2 344)	(257)	(139)	(111)	(12)	(152)	-	(5 225)					
Чистий рух резерву на знецінення торгової дебіторської заборгованості, передплат виданих та інших оборотних активів	(135)	-	29	-	(18)	-	(9 715)	-	-	(9 839)					
Зменшення корисності основних засобів та нематеріальних активів	(2 394)	-	(52)	(2 725)	(134)	(78)	(141)	(101)	-	(5 625)					
Чистий (збиток)/прибуток від курсових різниць	(783)	-	(548)	-	468	-	(38 322)	-	-	(39 185)					
Капітальні витрати	2 598	-	295	28	120	106	262	263	-	3 672					
Активи сегменту	42 367	3 424	239 746	146 195	19 959	5 007	28 347	10 968	-	496 013					
Інвестиції в асоційовані та спільні підприємства															11 169
Нерозподілені активи															7 797
Всього активів															514 979

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”

**ПРИМІТКИ ДО КОНСОЛІДОВАНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ
ЗА РІК, ЯКИЙ ЗАКІНЧИВСЯ 31 ГРУДНЯ 2014 РОКУ**

3. ІНФОРМАЦІЯ ЗА СЕГМЕНТАМИ (Продовження)

Інформація за звітними сегментами Групи за рік, який закінчився 31 грудня 2013 року, представлена таким чином:

<i>У мільйонах гривень</i>	Вироб-		Транспор-	Зберігання	Транспор-	Переробка	Оптова та	Інше	Елімінація	Всього
	ництво	ництво								
	нафти і	газового	природ-	ного газу	сирої	і газового	природним			
	ного газу	конденсату	ного газу	ного газу	нафти	конденсату	газом			
Реалізація зовнішнім споживачам	446	207	30 131	443	1 411	5 778	36 447	511	-	75 374
Реалізація іншим сегментам	4 687	-	-	425	-	-	9 828	-	(14 940)	-
Компенсація різниці у цінах	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всього доходів та компенсації різниці у цінах	5 133	207	30 131	868	1 411	5 778	46 275	511	(14 940)	75 374
Результат сегменту	(1 163)	207	9 435	(661)	435	1 437	(24 941)	(349)	-	(15 600)
Фінансові витрати, не включені до результату сегменту	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Нерозподілені доходи/(витрати), нетто	-	-	-	-	-	-	-	-	-	108
Збиток до оподаткування	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(15 492)

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”

**ПРИМІТКИ ДО КОНСОЛІДОВАНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ
ЗА РІК, ЯКИЙ ЗАКІНЧИВСЯ 31 ГРУДНЯ 2014 РОКУ**

3. ІНФОРМАЦІЯ ЗА СЕГМЕНТАМИ (Продовження)

<i>У мільйонах гривень</i>	Вироб- ництво сырої нафти і газового конденсату	Вироб- ництво сырої нафти і газового конденсату	Транспор- тування сырої нафти і газового конденсату	Зберігання сырої нафти і газового конденсату	Транспор- тування сырої нафти і газового конденсату	Переробка сырої нафти і газового конденсату	Оптова та роздрібна торгівля сырої нафти і газового конденсату	Інше	Елімінація	Всього
Суттєві статті										
негрошового										
характеру, включені до										
результатів сегменту:										
Знос, виснаження та	(2 309)	-	(2 393)	(312)	(162)	(157)	-	(348)	-	(5 681)
амортизація										
Чистий рух резерву на										
знецнення торгової та										
іншої дебіторської										
заборгованості,										
передплат виданих та										
інших оборотних										
активів	(5)	-	(238)	-	(25)	-	(1 888)	-	-	(2 156)
Зменшення корисності										
основних засобів та										
нематеріальних активів	-	-	(837)	-	-	-	-	(15)	-	(852)
Капітальні витрати	2 053	429	1 195	75	58	250	30	144	-	4 234
Активи сегменту	30 053	9 402	61 917	70 304	12 283	2 387	29 869	5 513	-	221 728
Інвестиції в асоційовані та спільні										
підприємства										
Нерозподілені активи										
Всього активів										
										9 942
										6 248
										237 918

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”

**ПРИМІТКИ ДО КОНСОЛІДОВАНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ
ЗА РІК, ЯКИЙ ЗАКІНЧИВСЯ 31 ГРУДНЯ 2014 РОКУ**

3. ІНФОРМАЦІЯ ЗА СЕГМЕНТАМИ (Продовження)

Інформація про концентрацію зовнішніх клієнтів, доходи від реалізації яким перевищують 10% від суми загальних доходів від реалізації

Протягом років, які закінчилися 31 грудня 2014 і 2013 років єдиним зовнішнім клієнтом, доходи від якого перевищують 10% від загальної суми доходів, був Газпром. Сума доходів від Газпром, що відноситься до сегменту транспортування природного газу, за 2014 рік становила 16 831 мільйон гривень (2013: 22 732 мільйони гривень).

Інформація про дохід від реалізації, валовий прибуток та дебіторську заборгованість сегменту транспортування природного газу за основними видами послуг транспортування представлена таким чином:

31 грудня 2014 року

<i>У мільйонах гривень</i>	Дохід від реалізації	Валовий прибуток	Торгова дебіторська заборгованість, балансова вартість
Внутрішнє транспортування	7 340	4 310	449
Міжнародний транзит	16 831	11 891	1 729
Всього	24 171	16 201	2 178

31 грудня 2013 року

<i>У мільйонах гривень</i>	Дохід від реалізації	Валовий прибуток	Торгова дебіторська заборгованість, балансова вартість
Внутрішнє транспортування	7 399	3 798	2 282
Міжнародний транзит	22 732	15 722	-
Всього	30 131	19 520	2 282

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”

**ПРИМІТКИ ДО КОНСОЛІДОВАНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ
ЗА РІК, ЯКИЙ ЗАКІНЧИВСЯ 31 ГРУДНЯ 2014 РОКУ**

3. ІНФОРМАЦІЯ ЗА СЕГМЕНТАМИ (Продовження)

Інформація про дохід від реалізації, валовий (збиток)/прибуток та дебіторську заборгованість сегменту оптової та роздрібною торгівлі природним газом за основними групами клієнтів представлена таким чином:

31 грудня 2014 року

<i>У мільйонах гривень</i>	<u>Дохід від реалізації</u>	<u>Валовий (збиток)/прибуток</u>	<u>Торгова дебіторська заборгованість, первісна вартість</u>	<u>Торгова дебіторська заборгованість, резерв на знецінення</u>	<u>Торгова дебіторська заборгованість, балансова вартість</u>
Підприємства, що виробляють тепло для населення	5 341	(19 329)	5 249	(2 327)	2 922
Підприємства, що виробляють тепло для інших споживачів	5 653	856	7 208	(3 268)	3 940
Регіональні газорозподільчі підприємства для перепродажу населенню	7 390	(7 968)	1 897	(429)	1 468
Регіональні газорозподільчі підприємства для перепродажу іншим споживачам	2 380	324	1 608	(28)	1 580
Промислові та інші споживачі	<u>24 729</u>	<u>7 691</u>	<u>8 328</u>	<u>(6 088)</u>	<u>2 240</u>
Всього	<u>45 493</u>	<u>(18 426)</u>	<u>24 290</u>	<u>(12 140)</u>	<u>12 150</u>

31 грудня 2013 року

<i>У мільйонах гривень</i>	<u>Дохід від реалізації</u>	<u>Валовий (збиток)/прибуток</u>	<u>Торгова дебіторська заборгованість, первісна вартість</u>	<u>Торгова дебіторська заборгованість, резерв на знецінення</u>	<u>Торгова дебіторська заборгованість, балансова вартість</u>
Підприємства, що виробляють тепло для населення	6 487	(11 875)	9 085	(1 367)	7 718
Підприємства, що виробляють тепло для інших споживачів	6 401	338	5 689	(856)	4 833
Регіональні газорозподільчі підприємства для перепродажу населенню	5 668	(4 460)	2 138	(322)	1 816
Регіональні газорозподільчі підприємства для перепродажу іншим споживачам	3 333	623	174	(26)	148
Промислові та інші споживачі	<u>14 558</u>	<u>1 647</u>	<u>10 762</u>	<u>(7 218)</u>	<u>3 544</u>
Всього	<u>36 447</u>	<u>(13 727)</u>	<u>27 848</u>	<u>(9 789)</u>	<u>18 059</u>

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”

**ПРИМІТКИ ДО КОНСОЛІДОВАНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ
ЗА РІК, ЯКИЙ ЗАКІНЧИВСЯ 31 ГРУДНЯ 2014 РОКУ**

3. ІНФОРМАЦІЯ ЗА СЕГМЕНТАМИ (Продовження)

Основні тарифи і ціни, за якими Група реалізує природний газ, наведено у Примітці 2.

Географічна інформація

<i>У мільйонах гривень</i>	<u>2014</u>	<u>2013</u>
Україна	61 292	52 434
Російська Федерація	16 831	22 732
Єгипет	320	207
Європа	<u>1</u>	<u>1</u>
Всього доходів та компенсації різниці у цінах	<u>78 444</u>	<u>75 374</u>

Розподіл операцій продажу у таблиці вище зроблено на основі країни реєстрації клієнтів Групи.

4. ЗАЛИШКИ ТА ОПЕРАЦІЇ З ПОВ'ЯЗАНИМИ СТОРОНАМИ

Сторони зазвичай вважаються пов'язаними, якщо одна сторона має здатність контролювати іншу сторону, знаходиться під спільним контролем або може здійснювати істотний вплив або спільний контроль над іншою стороною під час прийняття фінансових та операційних рішень. Під час розгляду взаємовідносин із кожною можливою пов'язаною стороною увага спрямовується на сутність відносин, а не тільки на їх юридичну форму.

Як зазначено у Примітці 1, Група знаходиться під безпосереднім контролем Уряду України і, відповідно, усі контрольовані державою підприємства вважаються пов'язаними сторонами під спільним контролем.

Операції із пов'язаними сторонами можуть проводитись на умовах, які не обов'язково можуть бути доступними для непов'язаних сторін.

Інформація про істотні обсяги та залишки за операціями із пов'язаними сторонами станом на і за роки, які закінчилися 31 грудня 2014 та 2013 років, представлена у таблиці нижче.

Дохід від реалізації, торгова дебіторська заборгованість, передплати видані та інші оборотні активи

	<u>2014</u>		<u>2013</u>	
	Підприємства, контрольовані державою та під значним впливом держави	Асоційовані підприємства	Підприємства, контрольовані державою та під значним впливом держави	Асоційовані підприємства
<i>У мільйонах гривень</i>				
Дохід від реалізації	6 982	11 628	6 439	10 480
Частка у результатах асоційованих та спільних підприємств після оподаткування	-	1 488	-	536

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”

**ПРИМІТКИ ДО КОНСОЛІДОВАНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ
ЗА РІК, ЯКИЙ ЗАКІНЧИВСЯ 31 ГРУДНЯ 2014 РОКУ**

4. ЗАЛИШКИ ТА ОПЕРАЦІЇ З ПОВ'ЯЗАНИМИ СТОРОНАМИ (Продовження)

	2014		2013	
	Підприємства, контрольовані державою та під значним впливом держави	Асоційовані підприємства	Підприємства, контрольовані державою та під значним впливом держави	Асоційовані підприємства
<i>У мільйонах гривень</i>				
Торгова дебіторська заборгованість	5 052	3 723	7 640	764
Резерв на знецінення торгової дебіторської заборгованості	(3 051)	(73)	(1 351)	(57)
Інші необоротні активи	488	27	468	28
Передплати видані та інші оборотні активи	466	628	205	423
Резерв на знецінення передплат виданих та інших оборотних активів	(258)	(180)	(129)	(171)
Грошові кошти та залишки на банківських рахунках	2 075	-	1 033	-

Закупівлі, торгова та інша кредиторська заборгованість і позики

	2014		2013	
	Підприємства, контрольовані державою та під значним впливом держави	Асоційовані підприємства	Підприємства, контрольовані державою та під значним впливом держави	Асоційовані підприємства
<i>У мільйонах гривень</i>				
Придбання нафти, природного газу та нафтопродуктів	-	-	-	1 024
Інші закупівлі	683	1 341	150	1 147
Інші операційні витрати	31	239	12	4
Чистий рух резерву на знецінення торгової дебіторської заборгованості, передплат виданих та інших оборотних активів і прями списання	(1 819)	(25)	227	146
Фінансові витрати	3 265	-	-	-
Торгова кредиторська заборгованість	461	4 239	389	3 997
Позики	30 304	-	27 261	-
Аванси отримані та інші короткострокові зобов'язання	875	61	751	966

Компенсація провідному управлінському персоналу. Провідний управлінський персонал протягом 2014 року складався в середньому із 8 членів Правління (2013: 14 членів Правління). У 2014 році компенсація провідному управлінському персоналу, що включена до складу інших операційних витрат, включала заробітну плату і додаткові поточні премії і становила 6 мільйонів гривень (2013: 11 мільйонів гривень). Станом на 31 грудня 2014 року провідний управлінський персонал складався із 5 членів Правління.

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”

**ПРИМІТКИ ДО КОНСОЛІДОВАНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ
ЗА РІК, ЯКИЙ ЗАКІНЧИВСЯ 31 ГРУДНЯ 2014 РОКУ**

5. ОСНОВНІ ЗАСОБИ

Інформація про рух балансової вартості основних засобів представлена таким чином:

<i>У мільйонах гривень</i>	Трубопро- води і супутні обладнання	Нафтогазові активи	Машини та обладнання	Будівлі	Техноло- гічні нафта і газ	Бурове і розвід- вальне обладнання	Інші основні засоби	Незавер- шене будів- ництво	Всього
Станом на 31 грудня 2012 року									
Первісна вартість або оцінка	56 026	24 885	13 938	14 526	83 077	732	3 510	16 263	212 957
Накопичений знос та резерв на зменшення корисності	(6 324)	(4 904)	(3 210)	(3 054)	-	(304)	(1 788)	(2 127)	(21 711)
Чиста балансова вартість станом на 31 грудня 2012 року	49 702	19 981	10 728	11 472	83 077	428	1 722	14 136	191 246
Надходження	919	1 476	1 077	449	-	26	269	119	4 335
Переоцінка	-	-	-	-	(6 186)	-	-	-	(6 186)
Вибуття	(7)	-	(20)	(23)	(348)	-	(148)	(147)	(693)
Амортизаційні нарахування	(2 265)	(1 810)	(1 174)	(763)	-	(79)	(379)	-	(6 470)
Зменшення корисності	(54)	-	(45)	(10)	-	-	-	(695)	(804)
Чиста балансова вартість станом на 31 грудня 2013 року	48 295	19 647	10 566	11 125	76 543	375	1 464	13 413	181 428
Первісна вартість або оцінка	56 936	26 361	14 931	14 928	76 543	758	3 486	16 235	210 178
Накопичений знос та резерв на зменшення корисності	(8 641)	(6 714)	(4 365)	(3 803)	-	(383)	(2 022)	(2 822)	(28 750)
Надходження та переміщення	354	1 712	526	(177)	-	18	101	687	3 221
Переоцінка	124 679	12 232	61 536	36 260	56 852	169	4 501	-	296 229
Вибуття	-	-	(1)	(100)	(23)	-	(8)	-	(132)
Амортизаційні нарахування	(1 990)	(1 608)	(970)	(760)	-	(28)	(285)	-	(5 641)
Рекласифікація до припиненої діяльності (Примітка 20)	(4 275)	(968)	(2 295)	-	(800)	(216)	(25)	(5 910)	(14 489)
Зменшення корисності	(1 637)	(347)	(660)	(201)	(404)	(1)	(65)	(2 310)	(5 625)
Чиста балансова вартість станом на 31 грудня 2014 року	165 426	30 668	68 702	46 147	132 168	317	5 683	5 880	454 991
Первісна вартість або оцінка	165 447	30 668	68 827	46 172	132 168	317	5 900	8 669	458 168
Накопичений знос та резерв на зменшення корисності	(21)	-	(125)	(25)	-	-	(217)	(2 789)	(3 177)

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”

ПРИМІТКИ ДО КОНСОЛІДОВАНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ ЗА РІК, ЯКИЙ ЗАКІНЧИВСЯ 31 ГРУДНЯ 2014 РОКУ

5. ОСНОВНІ ЗАСОБИ (Продовження)

Група залучила професійних незалежних оцінювачів для визначення справедливої вартості своїх основних засобів станом на 31 грудня 2014 року. Справедлива вартість була визначена на основі амортизованої вартості заміщення або ринкових даних відповідно до Міжнародних стандартів оцінки.

Беручи до уваги характер основних засобів Групи, справедлива вартість визначалася з використанням залишкової вартості заміщення спеціалізованих активів, і на основі використання ринкових доказів для неспеціалізованих активів. Отже, справедлива вартість основних виробничих активів та обладнання в першу чергу визначалася за допомогою залишкової вартості заміщення. Цей метод засновано на аналізі вартості відтворення або заміни об'єктів основних засобів, з коригуванням на фізичний, функціональний чи економічний знос і старіння. Залишкова вартість заміщення оцінювалася на основі внутрішніх джерел та аналізу наявної інформації про ринок для аналогічних об'єктів основних засобів (опублікованої інформації, каталогів, статистичних даних тощо), а також галузевих експертів і постачальників.

До складу нафтогазових активів включено вартість ліцензій на виробництво газу у сумі 343 мільйони гривень станом на 31 грудня 2014 року (31 грудня 2013 року: 325 мільйонів гривень).

У 2014 році амортизаційні нарахування у сумі 5 126 мільйонів гривень (2013: 5 847 мільйонів гривень) було включено до собівартості реалізації, 99 мільйонів гривень (2013: 70 мільйонів гривень) – до складу інших операційних витрат, і 428 мільйонів гривень (2013: 553 мільйони гривень) було капіталізовано у складі первісної вартості основних засобів.

Станом на 31 грудня 2014 та 2013 років основні засоби Групи балансовою вартістю 15 240 мільйонів гривень та 7 794 мільйони гривень, відповідно, було використано в якості застави для забезпечення позик (Примітка 13).

Якби основні засоби Групи оцінювались за історичною вартістю, то їх балансова вартість була б представлена таким чином:

<i>У мільйонах гривень</i>	31 грудня 2014 року	31 грудня 2013 року
Нафтогазові активи	8 480	9 553
Трубопроводи і супутнє обладнання	6 520	13 119
Машини та обладнання	5 934	8 417
Будівлі	5 446	5 835
Технологічні нафта і газ	1 131	1 017
Бурове і розвідувальне обладнання	153	360
Інші основні засоби	882	989
Всього	28 546	39 290

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”

**ПРИМІТКИ ДО КОНСОЛІДОВАНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ
ЗА РІК, ЯКИЙ ЗАКІНЧИВСЯ 31 ГРУДНЯ 2014 РОКУ**

6. ІНВЕСТИЦІЇ В АСОЦІЙОВАНІ ТА СПІЛЬНІ ПІДПРИЄМСТВА

Інвестиції Групи в асоційовані та спільні підприємства були представлені таким чином :

<i>У мільйонах гривень</i>	<u>31 грудня 2014 року</u>	<u>31 грудня 2013 року</u>
Інвестиції в асоційовані підприємства	9 739	9 165
Інвестиції у спільні підприємства	<u>1 430</u>	<u>777</u>
Всього	<u>11 169</u>	<u>9 942</u>

Інвестиції в асоційовані підприємства

Детальна інформація щодо асоційованих підприємств Групи на кінець звітного періоду представлена таким чином:

Назва асоційованого підприємства	Основна діяльність	Місце реєстрації та провадження господарської діяльності	Частка володіння Групи	
			<u>31 грудня 2014 року</u>	<u>31 грудня 2013 року</u>
ПАТ „Укрнафта”	Виробництво нафти і газу	Україна	50,00%+1 акція	50,00%+1 акція
ПАТ „Укртатнафта”	Переробка нафти	Україна	43,05%	43,05%

Усі із вищезазначених асоційованих підприємств обліковуються у консолідованій фінансовій звітності за методом участі в капіталі.

Зведена фінансова інформація стосовно кожного із суттєвих асоційованих підприємств Групи викладена нижче. Зведена фінансова інформація нижче відображає суми, включені до фінансових звітностей асоційованих підприємств, підготовлених згідно з МСФЗ.

ПАТ „Укрнафта”

<i>У мільйонах гривень</i>	<u>31 грудня 2014 року</u>	<u>31 грудня 2013 року</u>
Оборотні активи	14 983	9 118
Необоротні активи	<u>18 227</u>	<u>19 123</u>
	<u>33 210</u>	<u>28 241</u>
Короткострокові зобов’язання	15 922	8 703
Довгострокові зобов’язання	<u>2 468</u>	<u>1 795</u>
	<u>18 390</u>	<u>10 498</u>

**ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА
КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”**

**ПРИМІТКИ ДО КОНСОЛІДОВАНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ
ЗА РІК, ЯКИЙ ЗАКІНЧИВСЯ 31 ГРУДНЯ 2014 РОКУ**

6. ІНВЕСТИЦІЇ В АСОЦІЙОВАНІ ТА СПІЛЬНІ ПІДПРИЄМСТВА (Продовження)

<i>У мільйонах гривень</i>	31 грудня 2014 року	31 грудня 2013 року
Дохід від реалізації	27 892	21 101
Прибуток за рік	1 265	190
Інші сукупні (збитки)/доходи за рік	(389)	31
Всього сукупних доходів за рік	876	221

Узгодження вищевикладеної фінансової інформації із балансовою вартістю частки у ПАТ „Укрнафта” визнається у консолідованій фінансовій звітності таким чином:

<i>У мільйонах гривень</i>	31 грудня 2014 року	31 грудня 2013 року
Чисті активи асоційованого підприємства	14 820	17 743
Дивіденди, оголошені асоційованим підприємством, але ще не виплачені	3 799	-
Частка володіння Групи у ПАТ „Укрнафта”	50,00% +1 акція	50,00% +1 акція
Балансова вартість частки Групи у ПАТ „Укрнафта”	9 310	8 872

ПАТ „Укрнафта”

<i>У мільйонах гривень</i>	31 грудня 2014 року	31 грудня 2013 року
Оборотні активи	7 411	4 302
Необоротні активи	2 048	1 946
	9 459	6 248
Короткострокові зобов’язання	8 256	5 397
Довгострокові зобов’язання	206	170
	8 462	5 567

**ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА
КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”**

**ПРИМІТКИ ДО КОНСОЛІДОВАНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ
ЗА РІК, ЯКИЙ ЗАКІНЧИВСЯ 31 ГРУДНЯ 2014 РОКУ**

6. ІНВЕСТИЦІЇ В АСОЦІЙОВАНІ ТА СПІЛЬНІ ПІДПРИЄМСТВА (Продовження)

<i>У мільйонах гривень</i>	31 грудня 2014 року	31 грудня 2013 року
Дохід від реалізації	20 647	18 398
Прибуток за рік	350	251
Інші сукупні (збитки)/доходи за рік	(33)	19
Всього сукупних доходів за рік	317	270

Узгодження вищевикладеної фінансової інформації із балансовою вартістю частки у ПАТ „Укртатнафта” визнається у консолідованій фінансовій звітності таким чином:

<i>У мільйонах гривень</i>	31 грудня 2014 року	31 грудня 2013 року
Чисті активи асоційованого підприємства	997	681
Частка володіння Групи у ПАТ „Укртатнафта”	43,05%	43,05%
Балансова вартість частки Групи у ПАТ „Укртатнафта”	429	293

Інвестиції у спільні підприємства

Детальна інформація щодо суттєвого спільного підприємства Групи на кінець звітного періоду представлена таким чином:

Назва спільного підприємства	Основна діяльність	Місце реєстрації та провадження господарської діяльності	Частка володіння Групи	
			31 грудня 2014 року	31 грудня 2013 року
Misen Enterprises AB (ТОВ „Карпатигаз”)	Виробництво газу і нафти	Україна	49,99%	49,99%

**ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА
КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”**

**ПРИМІТКИ ДО КОНСОЛІДОВАНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ
ЗА РІК, ЯКИЙ ЗАКІНЧИВСЯ 31 ГРУДНЯ 2014 РОКУ**

6. ІНВЕСТИЦІЇ В АСОЦІЙОВАНІ ТА СПІЛЬНІ ПІДПРИЄМСТВА (Продовження)

Зведену фінансову інформацію щодо суттєвого спільного підприємства Групи наведено нижче. Зведена фінансова інформація, що наведена нижче, відображає суми відповідно до фінансової звітності спільного підприємства, підготовленої відповідно до МСФЗ та не скоригованих Групою для цілей використання методу участі в капіталі.

Misen Enterprises AB (ТОВ „Карпатигаз”)

<i>У мільйонах гривень</i>	31 грудня 2014 року	31 грудня 2013 року
Оборотні активи	935	1 141
Необоротні активи	2 906	1 819
	3 841	2 960
Короткострокові зобов'язання	1 025	1 199
Довгострокові зобов'язання	86	227
	1 111	1 426
Вищезазначені суми активів та зобов'язань включають наступне:		
Грошові кошти та їх еквіваленти	297	-
Короткострокові фінансові зобов'язання (за виключенням торгової кредиторської заборгованості та резервів)	(483)	(418)
Довгострокові фінансові зобов'язання (за виключенням торгової кредиторської заборгованості та резервів)	(52)	(221)
<i>У мільйонах гривень</i>	2014	2013
Дохід від реалізації	3 942	1 676
Прибуток за рік	1 228	643
Інші сукупні доходи за рік	-	-
Всього сукупних доходів за рік	1 228	643
Дивіденди, отримані від спільного підприємства протягом року	-	-
Вищезазначені суми прибутку за рік включають наступне:		
Знос та амортизація	(96)	(18)
Фінансові доходи	9	-
Фінансові витрати	(429)	(11)
Витрати з податку на прибуток	(285)	(108)

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”

ПРИМІТКИ ДО КОНСОЛІДОВАНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ ЗА РІК, ЯКИЙ ЗАКІНЧИВСЯ 31 ГРУДНЯ 2014 РОКУ

6. ІНВЕСТИЦІЇ В АСОЦІЙОВАНІ ТА СПІЛЬНІ ПІДПРИЄМСТВА (Продовження)

Узгодження вищевикладеної фінансової інформації із балансовою вартістю частки у спільному підприємстві визнається у консолідованій фінансовій звітності таким чином:

У мільйонах гривень	2014	2013
Чисті активи спільного підприємства	2 730	1 534
Частка володіння Групи у спільному підприємстві	49,99%	49,99%
Внесок у капітал	9	-
Інші коригування	25	(25)
Балансова вартість частки Групи у спільному підприємстві	1 390	742

7. ІНШІ НЕОБОРОТНІ АКТИВИ

У мільйонах гривень	31 грудня 2014 року	31 грудня 2013 року
Дебіторська заборгованість за угодою про розподіл продукції	2 176	903
Реструктуризована дебіторська заборгованість споживачів газу	1 122	1 130
Нематеріальні активи	371	376
Інше	677	328
Всього	4 346	2 737

Дебіторська заборгованість за угодою про розподіл продукції. Компанія уклала концесійну угоду на розвідку і розробку нафти із Арабською Республікою Єгипет та Єгипетською генеральною нафтовою корпорацією („ЄГНК”) 13 грудня 2006 року. За умовами цієї концесійної угоди Група має право відшкодувати усі витрати на розвідку та розробку, понесені у зв'язку із цією концесійною угодою (Примітка 25). Сума, зазначена в таблиці вище, являє собою суму витрат, надану Групою до відшкодування, і яка, як очікується, має бути відшкодована протягом більше, ніж одного року від звітної дати.

Реструктуризована дебіторська заборгованість споживачів газу. У травні 2011 року було прийнято Закон України „Про деякі питання заборгованості за спожитий природний газ та електричну енергію” № 3319-VI. Згідно з цим законом дебіторська заборгованість підприємств, які постачають природний газ за регульованим тарифом, яка виникла у 2010 році, була реструктуризована на період від 1 до 20 років та оцінена за амортизованою вартістю із використанням методу ефективної відсоткової ставки, яка на дату реструктуризації коливалася від 14% до 15% річних.

Протягом року, який закінчився 31 грудня 2014 року, Група визнала додатковий резерв на знецінення реструктуризованої дебіторської заборгованості споживачів газу у сумі 95 мільйонів гривень (2013: сторнування резерву у сумі 21 мільйон гривень).

Інші необоротні активи. Станом на 31 грудня 2014 і 2013 років, до складу інших необоротних активів включено витрати на дослідження та розробку в сумі 525 мільйонів гривень і 200 мільйонів гривень, відповідно, які були понесені за угодою концесії на розвідку та розробку нафти з ЄГНК від 13 грудня 2006 року, але ще не надані до відшкодування (Примітка 25).

**ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА
КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”**

**ПРИМІТКИ ДО КОНСОЛІДОВАНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ
ЗА РІК, ЯКИЙ ЗАКІНЧИВСЯ 31 ГРУДНЯ 2014 РОКУ**

8. ЗАПАСИ

Запаси Групи представлені таким чином:

<i>У мільйонах гривень</i>	31 грудня 2014 року	31 грудня 2013 року
Природний газ	7 885	14 146
Запасні частини	844	1 388
Сира нафта і нафтопродукти	363	459
Сировина	327	704
Інше	564	327
Всього	9 983	17 024

Керівництво проводить оцінку необхідності списання запасів до їхньої чистої вартості реалізації, беручи до уваги вікову структуру запасів та ознаки їх економічного, технічного та фізичного зносу. У 2014 році таке коригування запасів становило 3 893 мільйони гривень і було включено до складу інших операційних витрат та 8 592 мільйони гривень було включено до складу собівартості реалізації (2013: 422 мільйони гривень було включено до складу інших операційних витрат).

Станом на 31 грудня 2014 і 2013 років запаси балансовою вартістю 5 308 мільйонів гривень і 11 803 мільйони гривень, відповідно, були включені як застава для забезпечення позик (Примітка 13).

9. ТОРГОВА ДЕБІТОРСЬКА ЗАБОРГОВАНІСТЬ

<i>У мільйонах гривень</i>	31 грудня 2014 року	31 грудня 2013 року
Торгова дебіторська заборгованість	34 095	32 424
За вирахуванням: резерву на знецінення	(18 998)	(11 885)
Всього	15 097	20 539

Із загальної балансової вартості торгової дебіторської заборгованості станом на 31 грудня 2014 року дебіторська заборгованість за природний газ становила 12 150 мільйонів гривень (31 грудня 2013 року: 18 059 мільйонів гривень) (Примітка 3).

**ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА
КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”**

**ПРИМІТКИ ДО КОНСОЛІДОВАНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ
ЗА РІК, ЯКИЙ ЗАКІНЧИВСЯ 31 ГРУДНЯ 2014 РОКУ**

9. ТОРГОВА ДЕБІТОРСЬКА ЗАБОРГОВАНІСТЬ (Продовження)

Інформація про рух резерву на знецінення торгової дебіторської заборгованості представлена таким чином:

<i>У мільйонах гривень</i>	<u>2014</u>	<u>2013</u>
Залишок станом на 1 січня	11 885	11 222
Резерв на знецінення, створений протягом року	8 027	2 047
Сторнування резерву	(611)	(808)
Суми, списані протягом року як безнадійні	(227)	(576)
Переведення до складу припиненої діяльності (Примітка 20)	(76)	-
Залишок станом на 31 грудня	<u>18 998</u>	<u>11 885</u>

Аналіз кредитної якості торгової дебіторської заборгованості представлений таким чином:

<i>У мільйонах гривень</i>	<u>31 грудня 2014 року</u>	<u>31 грудня 2013 року</u>
<i>Не прострочена і не знецінена</i>	9 921	4 814
<i>Прострочена, але не знецінена:</i>		
Прострочена до 30 днів	2 258	4 263
Прострочена від 31 до 90 днів	913	5 486
Прострочена від 91 до 180 днів	325	669
Прострочена від 181 до 365 днів	1 606	3 288
Прострочена понад 365 днів	74	2 019
<i>Прострочена та індивідуально знецінена (валова сума):</i>		
Прострочена до 30 днів	1 263	68
Прострочена від 31 до 90 днів	322	53
Прострочена від 91 до 180 днів	177	113
Прострочена від 181 до 365 днів	1 872	125
Прострочена понад 365 днів	15 364	11 526
За вирахуванням: резерву на знецінення	<u>(18 998)</u>	<u>(11 885)</u>
Всього	<u>15 097</u>	<u>20 539</u>

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”

**ПРИМІТКИ ДО КОНСОЛІДОВАНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ
ЗА РІК, ЯКИЙ ЗАКІНЧИВСЯ 31 ГРУДНЯ 2014 РОКУ**

10. ПЕРЕДПЛАТИ ВИДАНІ ТА ІНШІ ОБОРОТНІ АКТИВИ

Передплати видані та інші оборотні активи Групи були представлені таким чином:

<i>У мільйонах гривень</i>	31 грудня 2014 року	31 грудня 2013 року
Передплати постачальникам за природний газ	11 083	-
Векселі до отримання	1 698	1 513
Передплати постачальникам за матеріали, роботи та послуги	1 463	2 646
Дебіторська заборгованість за угодами переуступки прав вимоги за договорами реалізації природного газу	1 384	1 737
Передплати за податками, крім податку на прибуток	473	798
ПДВ до відшкодування	35	300
Інше	2 580	1 543
За вирахуванням: резерву на знецінення	(6 215)	(5 714)
Всього	12 501	2 823

Інформація про рух резерву на знецінення передплат виданих та інших оборотних активів була представлена таким чином:

<i>У мільйонах гривень</i>	2014	2013
Залишок станом на 1 січня	5 714	5 248
Резерв на знецінення, створений протягом року	1 812	802
Сторнування резерву	(86)	(103)
Суми, списані протягом року як безнадійні	(1 225)	(233)
Залишок станом на 31 грудня	6 215	5 714

11. ГРОШОВІ КОШТИ ТА ЗАЛИШКИ НА БАНКІВСЬКИХ РАХУНКАХ

<i>У мільйонах гривень</i>	31 грудня 2014 року	31 грудня 2013 року
Грошові кошти на банківських рахунках	2 475	1 697
Строкові депозити	1 869	416
Інше	17	25
Всього	4 361	2 138

Банківські депозити на суму 1 221 мільйон гривень, що увійшли до складу строкових депозитів з первісним строком погашення понад три місяці та менше ніж один рік, виключаються зі складу грошових коштів та їх еквівалентів для цілей звіту про рух грошових коштів.

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”

ПРИМІТКИ ДО КОНСОЛІДОВАНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ ЗА РІК, ЯКИЙ ЗАКІНЧИВСЯ 31 ГРУДНЯ 2014 РОКУ

12. АКЦІОНЕРНИЙ КАПІТАЛ

Станом на 31 грудня 2014 року зареєстрований, випущений і повністю сплачений акціонерний капітал Компанії становив 59 997 мільйонів гривень і складався із 55 840 905 простих акцій номінальною вартістю 1 000 гривень за акцію (31 грудня 2013 року: 53 997 мільйонів гривень і 49 840 905 простих акцій номінальною вартістю 1 000 гривень за акцію).

Станом на 31 грудня 2014 та 2013 років акціонерний капітал Компанії був скоригований для відображення впливу гіперінфляції відповідно до вимог МСБО 29 „Фінансова звітність в умовах гіперінфляції” на суму 4 156 мільйонів гривень.

Протягом 2014 року Компанія завершила емісію нових акцій, розпочатої у 2013 році, на суму 6 000 мільйонів гривень для Уряду України в обмін на облігації внутрішньої державної позики із погашенням у 2015 році та номінальною купонною ставкою в діапазоні від 9,45% до 9,95% річних.

Незареєстрований акціонерний капітал

У 2014 і 2013 роках згідно з кількома постановами Кабінету Міністрів України, Уряд випустив облігації внутрішньої державної позики на суму 96 610 мільйонів гривень і 8 000 мільйонів гривень, відповідно, в обмін на емісію нових акцій Компанії. Облігації внутрішньої державної позики мають строк погашення у 2018-2024 роках і купонні ставки у розмірі 12,5%-14,3% річних. Станом на 31 грудня 2014 року Компанія продала ці облігації внутрішньої державної позики за грошові кошти, за ціною, що рівна номіналу або вище.

Станом на 31 грудня 2014 року випущені нові акції не були зареєстровані та відображені у складі незареєстрованого акціонерного капіталу.

Частка прибутку до сплати у державний бюджет

Відповідно до Бюджетного кодексу України та Закону України „Про управління об’єктами державної власності” Компанія, як державне підприємство, повинна перераховувати до державного бюджету 30% чистих прибутків, розрахованих згідно із Положеннями (стандартами) бухгалтерського обліку України. За рік, який закінчився 31 грудня 2014 року, обов’язкова сума прибутку до сплати у державний бюджет становила 156 мільйонів гривень (2013: 43 мільйони гривень).

Розподіл прибутку

Прибуток кожного звітного періоду, що доступний для розподілу власникам, визначається на основі даних фінансової звітності, підготовленої згідно з Положеннями (стандартами) бухгалтерського обліку України. Відповідно до українського законодавства, розмір дивідендів обмежується розміром чистого прибутку звітного періоду або розміром інших резервів, що підлягають розподілу, але не перевищуючи розміру нерозподіленого прибутку, розрахованого за даними фінансової звітності, підготовленої згідно з Положеннями (стандартами) бухгалтерського обліку України.

**ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА
КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”**

**ПРИМІТКИ ДО КОНСОЛІДОВАНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ
ЗА РІК, ЯКИЙ ЗАКІНЧИВСЯ 31 ГРУДНЯ 2014 РОКУ**

13. ПОЗИКИ

Позики Групи були представлені таким чином:

<i>У мільйонах гривень</i>	31 грудня 2014 року	31 грудня 2013 року
<i>Довгострокові</i>		
Банківські позики	26 188	14 388
<i>Всього довгострокова частина</i>	<u>26 188</u>	<u>14 388</u>
<i>Короткострокові</i>		
Банківські позики	34 274	31 734
Єврооблігації	-	12 749
Нараховані відсотки	546	717
Неамортизована вартість емісії	-	(30)
<i>Всього короткострокова частина</i>	<u>34 820</u>	<u>45 170</u>
Всього	<u>61 008</u>	<u>59 558</u>

Ефективні відсоткові ставки і валюта позик представлені таким чином:

<i>У мільйонах гривень</i>	31 грудня 2014 року		31 грудня 2013 року	
	Залишок	% річних	Залишок	% річних
Гривні	25 014	15%	27 232	14%
Долари США	35 919	9%	32 326	9%
Євро	75	12%	-	-
Всього	<u>61 008</u>		<u>59 558</u>	

Застави

Позики Групи у розрізі забезпечених та незабезпечених залишків представлені таким чином:

	31 грудня 2014 року	31 грудня 2013 року
Забезпечені	61 008	58 839
Незабезпечені	-	719
Всього	<u>61 008</u>	<u>59 558</u>

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”

**ПРИМІТКИ ДО КОНСОЛІДОВАНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ
ЗА РІК, ЯКИЙ ЗАКІНЧИВСЯ 31 ГРУДНЯ 2014 РОКУ**

13. ПОЗИКИ (Продовження)

Банківські позики Групи забезпечені такими активами у заставі:

	<u>31 грудня 2014 року</u>	<u>31 грудня 2013 року</u>
Находження від майбутніх продажів	108 603	81 145
Основні засоби (Примітка 5)	15 240	7 794
Запаси (Примітка 8)	<u>5 308</u>	<u>11 803</u>
Всього	<u>129 151</u>	<u>100 742</u>

Гарантії. Станом на 31 грудня 2014 року позики Групи були гарантовані державою у сумі 11 611 мільйонів гривень (31 грудня 2013 року: 24 381 мільйон гривень).

Дотримання фінансових умов за позиками. Станом на 31 грудня 2014 року балансова вартість прострочених банківських позик становила 939 мільйонів гривень. До дати випуску цієї консолідованої фінансової звітності Групою було погашено позики на суму 710 мільйонів гривень. Станом на 31 грудня 2013 року Група не виконала певних фінансових умов за позиками, отриманими від банків-третіх сторін, балансовою вартістю 15 073 мільйона гривень. Ці позики класифіковано як короткострокові станом на 31 грудня 2013 року.

14. РЕЗЕРВИ

Інформація про рух резервів за рік представлена таким чином:

<i>У мільйонах гривень</i>	<u>Резерви на судові позови</u>	<u>Зобов'язан- ня за виплатами працівникам</u>	<u>Резерв на виведення активів з експлуатації</u>	<u>Всього</u>
Залишок станом на 31 грудня 2012 року	<u>231</u>	<u>1 253</u>	<u>161</u>	<u>1 645</u>
Нараховано за рік	304	54	-	358
Амортизація дисконту (Примітка 18)	-	142	20	162
Використано або сплачено протягом року	(64)	(142)	(8)	(214)
Сторно резерву	-	-	(8)	(8)
Зміни в оцінках	-	(38)	-	(38)
Залишок станом на 31 грудня 2013 року	<u>471</u>	<u>1 269</u>	<u>165</u>	<u>1 905</u>

**ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА
КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”**

**ПРИМІТКИ ДО КОНСОЛІДОВАНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ
ЗА РІК, ЯКИЙ ЗАКІНЧИВСЯ 31 ГРУДНЯ 2014 РОКУ**

14. РЕЗЕРВИ (Продовження)

<i>У мільйонах гривень</i>	Резерви на судові позови	Зобов'язан- ня за виплатами працівникам	Резерв на виведення активів з експлуатації	Всього
<i>Довгострокові</i>	176	1 269	156	1 601
<i>Короткострокові</i>	295	-	9	304
Нараховано за рік	323	115	-	438
Амортизація дисконту (Примітка 18)	-	148	21	169
Використано або сплачено протягом року	(17)	(107)	(2)	(126)
Сторно резерву	-	-	(8)	(8)
Переведено до складу припиненої діяльності (Примітка 20)	-	(58)	(48)	(106)
Зміни в оцінках	-	358	-	358
Залишок станом на 31 грудня 2014 року	777	1 725	128	2 630
<i>Довгострокові</i>	16	1 725	111	1 852
<i>Короткострокові</i>	761	-	17	778

Резерви на судові позови

Група бере участь у низці судових розглядів як позивач або відповідач. Резерв на судові позови являє собою оцінку керівництвом вірогідного відтоку ресурсів Групи, який виникає у разі негативного (несприятливого) рішення суду та арбітражних процедур.

Зобов'язання за виплатами працівникам

Компанії Групи мають певні зобов'язання перед своїми працівниками, визначені умовами колективних угод. Ці виплати включають разові виплати на момент виходу працівників на пенсію та програми із виплат після виходу на пенсію. Ці плани із виплат працівникам не фінансуються, а також відсутні активи за планами.

Із вартості поточних послуг, віднесеної на витрати у 2014 році, суму у розмірі 107 мільйонів гривень (2013: 48 мільйонів гривень) було включено до складу собівартості реалізації, а 8 мільйонів гривень (2013: 6 мільйонів гривень) – до складу інших операційних витрат.

Основні актуарні припущення, що були використані, представлені таким чином:

	2014	2013
Номінальна ставка дисконтування, %	14,1 – 14,5	12,8 – 13,0
Номінальна ставка збільшення заробітної плати, %	7,0 – 15,0	5,6 – 11,0
Коефіцієнт плинності кадрів, %	2,0 – 8,9	2,4 – 8,6

**ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА
КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”**

**ПРИМІТКИ ДО КОНСОЛІДОВАНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ
ЗА РІК, ЯКИЙ ЗАКІНЧИВСЯ 31 ГРУДНЯ 2014 РОКУ**

14. РЕЗЕРВИ (Продовження)

Інформація про чутливість зобов'язань за виплатами працівникам до змін в основних припущеннях представлена таким чином:

	<u>2014</u>	<u>2013</u>
Збільшення/зменшення номінальної ставки дисконтування на 1%, %	(10,5) / 11,9	(7,1) / 8,2
Збільшення/зменшення номінальної ставки заробітної плати на 1%, %	10,0 / (8,5)	6,2 / (5,5)
Збільшення/зменшення коефіцієнту плінності кадрів на 1%, %	(3,9) / 4,4	(6,9) / 7,9

Наданий вище аналіз чутливості може не представляти фактичні зміни зобов'язання за пенсійним планом із визначеними виплатами, оскільки малоймовірно, що зміни у припущеннях відбуватимуться окремо одна від одної, оскільки деякі припущення можуть бути взаємопов'язаними.

Окрім того, у поданому вище аналізі чутливості теперішня вартість пенсійного зобов'язання із визначеними виплатами розраховувалась із використанням методу прогнозної кредитної одиниці на кінець звітної періоду, яка відповідає тій, яка застосовувалась для розрахунку зобов'язання, визнаного у консолідованому звіті про фінансовий стан.

У порівнянні із попередніми роками не відбулося змін у методах та припущеннях, використаних для підготовки аналізу чутливості.

Резерв на виведення активів з експлуатації

Відповідно до вимог чинного законодавства, Група повинна провести рекультивацию земель, які зазнали змін у структурі рельєфу, екологічному стані ґрунтів і материнських порід та у гідрологічному режимі внаслідок проведення бурових, геологорозвідувальних, будівельних та інших робіт. Резерв на виведення активів з експлуатації являє собою теперішню вартість витрат на виведення з експлуатації нафтогазових активів.

Основні припущення, використані під час визначення суми резерву на виведення активів з експлуатації, були представлені таким чином:

	<u>31 грудня 2014 року</u>	<u>31 грудня 2013 року</u>
Ставка дисконтування до оподаткування, %	18,0	18,0
Довгострокова ставка інфляції, %	9,0	9,0

**ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА
КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”**

**ПРИМІТКИ ДО КОНСОЛІДОВАНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ
ЗА РІК, ЯКИЙ ЗАКІНЧИВСЯ 31 ГРУДНЯ 2014 РОКУ**

15. АВАНСИ ОТРИМАНІ ТА ІНШІ КОРОТКОСТРОКОВІ ЗОБОВ'ЯЗАННЯ

Аванси отримані та інші короткострокові зобов'язання Групи представлені таким чином:

<i>У мільйонах гривень</i>	31 грудня 2014 року	31 грудня 2013 року
Аванси за транспортування природного газу	2 366	15 241
Аванси за поставки природного газу	793	1 694
Інші аванси отримані	1 070	299
<i>Всього авансів отриманих</i>	<u>4 229</u>	<u>17 234</u>
Податок на додану вартість до сплати	3 227	210
Зобов'язання за придбання основних засобів	1 061	1 182
Податки до сплати, крім податку на прибуток	744	1 240
Заробітна плата та відповідні соціальні нарахування до сплати	442	728
Резерв невикористаних відпусток працівникам	269	261
Інші короткострокові зобов'язання	1 152	1 161
Всього	<u>11 124</u>	<u>22 016</u>

Із загальної балансової вартості авансів за транспортування природного газу станом на 31 грудня 2014 року 2 306 мільйонів гривень отриманих авансів були від одного споживача послуг транспортування природного газу магістральними газопроводами по території України (31 грудня 2013 року: 14 293 мільйони гривень).

16. СОБІВАРТІСТЬ РЕАЛІЗАЦІЇ

<i>У мільйонах гривень</i>	2014	2013
Собівартість придбаного природного газу	69 587	54 283
Знос, виснаження і амортизація	5 126	5 568
Податки, крім податку на прибуток	4 354	4 433
Витрати на персонал та відповідні соціальні нарахування	4 178	4 098
Витрати на транспортування нафти і газу	1 967	2 584
Витрати на ремонт та обслуговування	667	794
Собівартість придбаної нафти та нафтопродуктів	359	2 993
Інше	713	1 373
Всього	<u>86 951</u>	<u>76 126</u>

Рентна плата, включена до складу статті податків, крім податку на прибуток, розраховується з урахуванням обсягів виробленої сирової нафти, газового конденсату або природного газу та обсягів транспортування сирової нафти та природного газу.

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”

ПРИМІТКИ ДО КОНСОЛІДОВАНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ ЗА РІК, ЯКИЙ ЗАКІНЧИВСЯ 31 ГРУДНЯ 2014 РОКУ

16. СОБІВАРТІСТЬ РЕАЛІЗАЦІЇ (Продовження)

До складу собівартості реалізації включені витрати за роботи, виконані підрядниками, та спожиті запаси в сумі 334 мільйони гривень, що виникли у першому кварталі 2014 року (за рік, який закінчився 31 грудня 2013: 1 082 мільйони гривень). У теперішнього керівництва Групи немає достатніх доказів, які б підтвердили природу цих витрат, і Група визнає їх як витрати у момент виникнення згідно з даними первинної документації. Щодо певних витрат у 2014 році були розпочаті кримінальні провадження, і первинна документація була вилучена представниками державної прокуратури.

17. ІНШІ ОПЕРАЦІЙНІ ВИТРАТИ

<i>У мільйонах гривень</i>	2014	2013
Збитки, понесені на окупованих територіях (Примітка 2)	7 203	-
Збитки, понесені в Криму (Примітка 2)	5 809	-
Збитки від зменшення корисності основних засобів	3 283	852
Чистий рух резерву на знецінення торгової дебіторської заборгованості і передплат виданих та інших оборотних активів та прями списання	2 382	2 009
Витрати на персонал та відповідні соціальні нарахування	1 129	923
Уцінка запасів до чистої вартості реалізації	494	426
Знецінення грошових коштів	336	-
Зміна резерву на судові позови (Примітка 14)	323	304
Штрафи і пені	221	163
Зменшення корисності ПДВ до відшкодування	185	146
Витрати на дослідження, розробку та розвідку	184	543
Професійні послуги	130	94
Благодійність та обслуговування активів соціальної інфраструктури	91	160
Збиток від вибуття основних засобів	7	105
Інше	1 844	1 053
Всього	23 621	6 778

До складу збитків, понесених на окупованих територіях, включено збитки від зменшення корисності основних засобів у сумі 1 543 мільйони гривень, чистий рух резерву на знецінення торгової дебіторської заборгованості і передплат виданих та інших оборотних активів у сумі 3 848 мільйонів гривень, списання запасів у сумі 1 473 мільйони гривень та витрати зі списання ПДВ у сумі 339 мільйонів гривень.

До складу збитків, понесених в Криму, включено чистий рух резерву на знецінення торгової дебіторської заборгованості і передплат виданих та інших оборотних активів у сумі 3 057 мільйонів гривень, списання запасів у сумі 1 925 мільйонів гривень, збитки від зменшення корисності основних засобів у сумі 799 мільйонів гривень та витрати зі списання ПДВ у сумі 28 мільйонів гривень.

Збитки, понесені на окупованих територіях Криму, Луганської і Донецької областей, були визнані Групою внаслідок збройної агресії Російської Федерації, включаючи окупацію Криму та військово вторгнення й окупацію Луганської і Донецької областей на початку 2014 року (Примітка 2).

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”

ПРИМІТКИ ДО КОНСОЛІДОВАНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ ЗА РІК, ЯКИЙ ЗАКІНЧИВСЯ 31 ГРУДНЯ 2014 РОКУ

17. ІНШІ ОПЕРАЦІЙНІ ВИТРАТИ (Продовження)

До складу витрат на дослідження, розробку та розвідку включені витрати на геологічну розвідку в сумі 160 мільйонів гривень, що виникли за перший квартал 2014 року (за рік, який закінчився 31 грудня 2013 року: 455 мільйонів гривень). Група виплатила відповідні суми підрядникам на виконання цих робіт та визнала їх як витрати у момент виникнення згідно з даними первинної документації. Щодо цих витрат у 2014 році були розпочаті кримінальні провадження, і первинна документація була вилучена представниками державної прокуратури.

До складу інших операційних витрат включено витрати на зберігання нафти у сумі 164 мільйони гривень за 2014 рік, що відносяться до діяльності дочірнього підприємства Компанії ПАТ „Укртранснафта”. Керівництво Групи вважає, що сума цих витрат є завищеною внаслідок перевищення повноважень керівництвом дочірнього підприємства. Як результат, у першій половині 2015 року керівництво дочірнього підприємства було змінено.

18. ФІНАНСОВІ ВИТРАТИ

<i>У мільйонах гривень</i>	<u>2014</u>	<u>2013</u>
Відсотки за банківськими позиками	6 325	7 323
Відсотки за єврооблігаціями	1 256	1 211
Відсотки за відстрочку платежу	1 106	-
Амортизація дисконту за зобов'язаннями за виплатами працівникам (Примітка 14)	148	142
Амортизація вартості емісії	30	40
Амортизація дисконту за резервом на виведення активів з експлуатації (Примітка 14)	21	20
Інші фінансові витрати	117	132
Всього	<u>9 003</u>	<u>8 868</u>

До складу відсотків за відстрочку платежів включено витрати з відсотків за відстрочку платежу постачальнику природного газу.

19. ПОДАТОК НА ПРИБУТОК

Компоненти витрат з податку на прибуток за роки, які закінчилися 31 грудня, представлені таким чином:

<i>У мільйонах гривень</i>	<u>2014</u>	<u>2013</u>
Витрати з поточного податку на прибуток	665	1 867
Вигода з відстроченого податку на прибуток	(3 621)	(276)
(Вигода)/витрати з податку на прибуток	<u>(2 956)</u>	<u>1 591</u>

**ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА
КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”**

**ПРИМІТКИ ДО КОНСОЛІДОВАНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ
ЗА РІК, ЯКИЙ ЗАКІНЧИВСЯ 31 ГРУДНЯ 2014 РОКУ**

19. ПОДАТОК НА ПРИБУТОК (Продовження)

Група сплачує податки в Україні. У 2014 році податок на прибуток підприємств в Україні стягувався із оподаткованого прибутку, за вирахуванням звільнених від оподаткування витрат, за ставкою у розмірі 18% (2013: 19%).

Узгодження очікуваних та фактичних податкових нарахувань представлено таким чином.

<i>У мільйонах гривень</i>	<u>2014</u>	<u>2013</u>
Збиток до оподаткування від діяльності, яка продовжується	(77 603)	(15 492)
Податок на прибуток за номінальною ставкою у розмірі 18% (2013: 19%)	(13 969)	(2 943)
Коригування відстроченого податку у результаті застосування ставок оподаткування, які відрізняються від податкових ставок, які діяли станом на 31 грудня 2014 року	(121)	(51)
Індексація основних засобів для цілей оподаткування	(149)	-
Податковий вплив статей, які не враховуються для цілей оподаткування:		
- Витрати, які не враховуються для цілей оподаткування	8 426	815
- Доходи, які не оподатковуються	(206)	(86)
Податковий вплив статей, які оподатковуються за ставкою, відмінною від 19%	-	1 520
Додатковий податок на прибуток, нарахований за результатами програної судової справи	139	557
Зміна у сумі невизнаного відстроченого податкового активу	<u>2 924</u>	<u>1 779</u>
(Вигода)/витрати з податку на прибуток	<u>(2 956)</u>	<u>1 591</u>

Материнська компанія та її дочірні підприємства є окремими платниками податків і, відповідно, відстрочені податкові активи та зобов'язання визнаються на індивідуальній основі. Відстрочені податкові зобов'язання та активи, відображені у консолідованих звітах про фінансовий стан після відповідного згортання, представлені таким чином:

<i>У мільйонах гривень</i>	<u>31 грудня 2014 року</u>	<u>31 грудня 2013 року</u>
Відстрочений податковий актив	-	-
Відстрочене податкове зобов'язання	<u>(68 726)</u>	<u>(17 521)</u>
Чисте відстрочене податкове зобов'язання	<u>(68 726)</u>	<u>(17 521)</u>

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”

**ПРИМІТКИ ДО КОНСОЛІДОВАНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ
ЗА РІК, ЯКИЙ ЗАКІНЧИВСЯ 31 ГРУДНЯ 2014 РОКУ**

19. ПОДАТОК НА ПРИБУТОК (Продовження)

Чисте відстрочене податкове зобов'язання станом на 31 грудня 2014 року представлено таким чином:

<i>У мільйонах гривень</i>	31 грудня 2013 року	Визнано у складі прибутку або збитку	Визнано у складі інших сукупних доходів	Переведено до складу припиненої діяльності (Примітка 20)	31 грудня 2014 року
Основні засоби	(18 314)	904	(55 254)	327	(72 337)
Торгова дебіторська заборгованість	82	2 853	-	-	2 935
Інвестиції в асоційовані та спільні підприємства	(627)	116	38	-	(473)
Аванси отримані та інші короткострокові зобов'язання	1 049	(626)	-	-	423
Резерви	261	21	63	-	345
Запаси	74	225	-	-	299
Передплати видані та інші оборотні активи	6	67	-	-	73
Торгова кредиторська заборгованість	6	(1)	-	-	5
Інші необоротні активи	(58)	62	-	-	4
Чисте відстрочене податкове зобов'язання	(17 521)	3 621	(55 153)	327	(68 726)

Чисте відстрочене податкове зобов'язання станом на 31 грудня 2013 року представлено таким чином:

<i>У мільйонах гривень</i>	31 грудня 2012 року	Визнано у складі прибутку або збитку	Визнано у складі інших сукупних доходів	Переведено до складу припиненої діяльності	31 грудня 2013 року
Основні засоби	(19 518)	217	987	-	(18 314)
Торгова дебіторська заборгованість	83	(1)	-	-	82
Інвестиції в асоційовані та спільні підприємства	(593)	(38)	4	-	(627)
Аванси отримані та інші короткострокові зобов'язання	1 176	(127)	-	-	1 049
Резерви	265	1	(5)	-	261
Запаси	(100)	174	-	-	74
Передплати видані та інші оборотні активи	(9)	15	-	-	6
Торгова кредиторська заборгованість	3	3	-	-	6
Інші необоротні активи	(67)	9	-	-	(58)
Чисте відстрочене податкове зобов'язання	(18 760)	253	986	-	(17 521)

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”

ПРИМІТКИ ДО КОНСОЛІДОВАНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ ЗА РІК, ЯКИЙ ЗАКІНЧИВСЯ 31 ГРУДНЯ 2014 РОКУ

19. ПОДАТОК НА ПРИБУТОК (Продовження)

Станом на 31 грудня 2014 та 2013 років невизнані тимчасові різниці, які зменшують об'єкт оподаткування, та невикористані податкові збитки представлені таким чином:

<i>У мільйонах гривень</i>	31 грудня 2014 року	31 грудня 2013 року
Податкові збитки, перенесені на майбутні періоди	43 484	2 906
Запаси	14 157	9 367
Торгова дебіторська заборгованість, передплати видані та інші оборотні активи	10 099	20 975
Резерви	469	248
Торгова кредиторська заборгованість	314	699
Основні засоби	62	-
Інвестиції, наявні для продажу	-	14 000
Аванси отримані та інші короткострокові зобов'язання	-	3 263
Інші необоротні активи	-	940
Позики	-	273
Інше	330	-
	68 915	52 671

Відповідно до Податкового кодексу України, накопичені податкові збитки Групи станом на 31 грудня 2014 року можуть переноситися в наступні податкові періоди протягом необмеженого часу.

20. ПРИПИНЕНА ДІЯЛЬНІСТЬ

Починаючи із листопада 2013 року, Україна знаходиться у стані політичних потрясінь. 27 лютого 2014 року проросійські угруповання за військової підтримки регулярних військ Російської Федерації незаконним чином взяли під контроль парламент Автономної Республіки Крим, автономного регіону у складі України, який потім проголосував за проведення псевдореферендуму про статус Криму у березні 2014 року. Після проведення псевдореферендуму і перебуваючи під військовою окупацією російських регулярних військ Крим був незаконно анексований Російською Федерацією. 17 березня 2014 року кримська влада оголосила про націоналізацію активів Чорноморнафтогазу, дочірнього підприємства Компанії, що розташоване в Криму.

Ці події призвели до втрати контролю Групи над активами Чорноморнафтогазу, розташованими в Криму.

Згідно зі статтею 9 Закону України „Про забезпечення прав і свобод громадян та правовий режим на тимчасово окупованій території України” будь-які органи, їх посадові та службові особи на тимчасово окупованій території та їх діяльність вважаються незаконними, якщо ці органи або особи створені, обрані чи призначені у порядку, не передбаченому законом України. Будь-який документ, виданий такими органами або особами, є недійсним і не створює правових наслідків.

**ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА
КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”**

**ПРИМІТКИ ДО КОНСОЛІДОВАНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ
ЗА РІК, ЯКИЙ ЗАКІНЧИВСЯ 31 ГРУДНЯ 2014 РОКУ**

20. ПРИПИНЕНА ДІЯЛЬНІСТЬ (Продовження)

Група не мала доступу до фінансової звітності, первинних документів або будь-якої іншої фінансової інформації за період з 1 січня 2014 року до дати втрати контролю в 2014 році. На підставі зазначеного керівництво Групи прийняло рішення враховувати втрату контролю, базуючись на чистих активах Чорноморнафтогазу станом на 31 грудня 2013 року.

Керівництво продовжує вживати всі можливі юридичні та дипломатичні заходи для повернення збитків та відновлення контролю над активами Групи у Криму.

Чисті активи Чорноморнафтогазу станом на дату втрати над ними контролю, представлені таким чином:

<i>У мільйонах гривень</i>	31 грудня 2013 року
Основні засоби (Примітка 5)	14 489
Інші необоротні активи	64
Запаси	413
Торгова дебіторська заборгованість	32
Передплати видані та інші оборотні активи	690
Передплата з податку на прибуток підприємств	17
Грошові кошти та їх еквіваленти	6
Відстрочені податкові зобов'язання (Примітка 19)	(327)
Резерви (Примітка 14)	(106)
Інші довгострокові зобов'язання	(339)
Позики	(504)
Торгова кредиторська заборгованість	(572)
Аванси отримані та інші короткострокові зобов'язання	(77)
Чисті активи на дату втрати контролю	13 786

Фінансові результати Чорноморнафтогазу за рік від припиненої діяльності представлені таким чином:

<i>У мільйонах гривень</i>	2014	2013
Дохід від реалізації	-	525
Інші доходи	-	24
	-	549
Витрати	-	(1 146)
Збитки до оподаткування	-	(597)
Відповідні витрати з податку на прибуток	-	(277)
Збиток від вибуття операції	(13 786)	-
Збиток за рік від припиненої діяльності (що належить власникам Материнської компанії)	(13 786)	(874)

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”

ПРИМІТКИ ДО КОНСОЛІДОВАНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ ЗА РІК, ЯКИЙ ЗАКІНЧИВСЯ 31 ГРУДНЯ 2014 РОКУ

20. ПРИПИНЕНА ДІЯЛЬНІСТЬ (Продовження)

Рух грошових коштів від припиненої діяльності:

<i>У мільйонах гривень</i>	<u>2014</u>	<u>2013</u>
<i>Рух грошових коштів від припиненої діяльності</i>		
Чисті грошові кошти, отримані від операційної діяльності	-	212
Чисті грошові кошти, використані у інвестиційній діяльності	-	(235)
Чисті грошові кошти, використані у фінансовій діяльності	-	(33)
Чистий рух грошових коштів	<u>-</u>	<u>(56)</u>

21. УМОВНІ ТА КОНТРАКТНІ ЗОБОВ'ЯЗАННЯ І ОПЕРАЦІЙНІ РИЗИКИ

Податкове законодавство. Для податкового середовища в Україні властиві складність податкового адміністрування, суперечливі тлумачення податковими органами податкового законодавства та нормативних актів, які, окрім іншого, можуть збільшити фінансовий тиск на платників податків. Непослідовність у застосуванні, тлумаченні і впровадженні податкового законодавства може призвести до судових розглядів, які, у кінцевому рахунку, можуть стати причиною нарахування додаткових податків, штрафів і пені, і ці суми можуть бути суттєвими. Змушений вирішувати поточні економічні та політичні проблеми, Уряд впровадив певні реформи у податковій системі України, прийнявши Закон України „Про внесення змін до Податкового кодексу України та деяких законодавчих актів України”, який набув чинності 1 січня 2015 року, за винятком окремих положень, які набудуть чинності пізніше.

У ході звичайної господарської діяльності Група здійснює операції, тлумачення яких можуть бути різними у Групі та податкових органів. У тих випадках, коли вірогідність відтоку фінансових ресурсів, що пов'язаний з такими операціями, є високою та сума може бути достовірно визначена, Група нараховує резерв під такі зобов'язання. Коли керівництво Групи оцінює вірогідність відтоку фінансових ресурсів як ймовірну, Група робить розкриття умовних зобов'язань. Станом на 31 грудня 2014 року, керівництво Групи оцінює потенційний вплив таких операцій в загальній сумі 6 175 мільйонів гривень (2013: 5 553 мільйона гривень), що складається з наступного:

- податок на прибуток підприємств у сумі 3 122 мільйони гривень (2013: 2 421 мільйон гривень) та відповідні пені в сумі 863 мільйона гривень (2013: 745 мільйонів гривень);
- податок на додану вартість в сумі 1 514 мільйонів гривень (2013: 1 656 мільйонів гривень) та відповідні пені в сумі 538 мільйонів гривень (2013: 429 мільйонів гривень);
- інші податки в сумі 138 мільйонів гривень (2013: 302 мільйони гривень).

На думку керівництва Групи, вірогідність того, що будь-яка з вищезазначених претензій буде визнана до сплати, є низькою. Тому, консолідована фінансова звітність Групи не містить жодних резервів відносно даних операцій.

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”

ПРИМІТКИ ДО КОНСОЛІДОВАНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ ЗА РІК, ЯКИЙ ЗАКІНЧИВСЯ 31 ГРУДНЯ 2014 РОКУ

21. УМОВНІ ТА КОНТРАКТНІ ЗОБОВ'ЯЗАННЯ І ОПЕРАЦІЙНІ РИЗИКИ (Продовження)

Група провадить операції зі своїми дочірніми підприємствами. Існує вірогідність, що із подальшим роз'ясненням податкового законодавства в Україні та зміною підходів податкових органів за новим Податковим кодексом, такі операції можуть бути оскаржені у майбутньому. Вплив будь-якої такої претензії неможливо оцінити; однак, на думку керівництва, її вплив не має бути суттєвим.

Починаючи з 1 вересня 2013 року відповідно до Податкового кодексу України було введено нові правила визначення та застосування справедливих ринкових цін, засновані на керівних принципах ОЕСР з трансфертного ціноутворення, унаслідок чого правила трансфертного ціноутворення („ТЦ”) в Україні значно змінилися. Група експортує продукти нафтопереробки і надає транспортні послуги, виконує внутрішньогрупові операції та бере участь в операціях із пов'язаними сторонами, які потенційно можуть бути в межах нових правил українського законодавства з ТЦ. Частина підприємств Групи надала звіт про контрольовані операції відповідно до встановлених термінів. Інша частина компаній Групи підготувала всю потрібну документацію про контрольовані операції відповідно до законодавства і планує надати звіти. Керівництво вважає, що Група дотримується вимог ТЦ.

Позови до Арбітражного трибуналу. У червні 2014 року Компанія звернулася до Арбітражного інституту Торгової палати Стокгольма із проханням винести арбітражне рішення стосовно визначення ціни за Контрактом купівлі-продажу природного газу між Компанією та Газпромом. Компанія заявляє, що імпортні ціни на природний газ, який поставлявся у період 2010-2014 років, є завищеними. Імпортні ціни на природний газ, як передбачено Контрактом купівлі-продажу природного газу, розраховуються із використанням формули. Згідно із заявою Компанії, компоненти формули не були розраховані належним чином, формула, обумовлена Контрактом не відображає поточні ринкові ціни на газ, і імпортні ціни необхідно переглянути у бік зниження. Керівництво вважає, що станом на 31 грудня 2014 року Компанія розраховалась за всіма своїми зобов'язаннями за поставлений протягом 2010-2014 років природний газ, і вимагає компенсації за надмірно сплачені суми у розмірі 12 мільярдів доларів США.

У червні 2015 року Газпром подав письмове заперечення відповідача проти позову і зустрічну вимогу, оновивши свій позов і вимагаючи платежів на суму 26,7 мільярдів доларів США (18,5 мільярдів доларів США згідно із попереднім позовом) за природний газ, поставки якого Газпром не здійснив, але за який Компанія начебто була зобов'язана заплатити відповідно до поточного контракту (так званий принцип „бери або плати” згідно з Контрактом купівлі-продажу природного газу). Керівництво не може передбачити остаточний результат за цими позовами і не визнає жодних резервів щодо цього питання.

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”

ПРИМІТКИ ДО КОНСОЛІДОВАНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ ЗА РІК, ЯКИЙ ЗАКІНЧИВСЯ 31 ГРУДНЯ 2014 РОКУ

21. УМОВНІ ТА КОНТРАКТНІ ЗОБОВ'ЯЗАННЯ І ОПЕРАЦІЙНІ РИЗИКИ (Продовження)

У жовтні 2014 року Компанія також звернулася до Стокгольмського Арбітражного трибуналу із проханням винести арбітражне рішення стосовно плати за транзит природного газу територією України згідно з контрактом на транзит природного газу між Компанією і Газпромом. Фактична плата за транзит була розрахована для транзиту певних обсягів природного газу із Російської Федерації через територію України („базовий обсяг транзиту”). Витрати ПАТ „Укртрансгаз”, українського оператора магістральних газопроводів, є, в основному, фіксованими витратами і, таким чином, зменшення обсягів транзиту повинне спричинити більш високий рівень плати за транзит на одиницю обсягу. Однак, беручи до уваги що фактичні обсяги транзиту за період 2010-2014 років були значно нижчими за базовий обсяг транзиту, рівень плати за транзит природного газу жодного разу не переглядався. Компанія вимагає компенсації за недоотримані доходи від міжнародного транзиту газу у розмірі понад 11,7 мільярдів доларів США.

Судові позови. Час від часу та у процесі звичайної господарської діяльності до Групи висувуються певні претензії. У випадку якщо ризик відтоку фінансових ресурсів, пов'язаних із такими претензіями, вважається вірогідним, у складі резерву на судові позови визнається відповідне зобов'язання (Примітка 14). Якщо, за оцінками керівництва, ризик відтоку фінансових ресурсів, пов'язаних із такими претензіями, є ймовірним, або суму витрат неможливо достовірно оцінити, резерв не визнається, а відповідна сума розкривається у консолідованій фінансовій звітності. Керівництво вважає, що воно сформулоало резерви стосовно усіх суттєвих збитків у цій консолідованій фінансовій звітності.

Між Групою і деякими постачальниками природного газу існують позови щодо обсягів та/або цін на природний газ, який постачається Групі. Керівництво оцінює свої потенційні зобов'язання щодо таких позовів на рівні 4 681 мільйона гривень. Керівництво не може достовірно оцінити суму потенційних збитків за цими зобов'язаннями, якщо такі є.

Між Групою і деякими постачальниками існують позови щодо кредиторської заборгованості не погашеною Групою. Керівництво оцінює свої потенційні зобов'язання за цими позовами на рівні 382 мільйона гривень. Керівництво не може достовірно оцінити суму потенційних збитків за цими зобов'язаннями, якщо такі є.

Можлива передача частки володіння Компанії у дочірніх підприємствах державі. У 1998 році, після створення Компанії, Уряд України зробив внесок до акціонерного капіталу Компанії у вигляді певних акцій акціонерних товариств. Цими акціонерними товариствами були АТ „Магістральний трубопровід „Дружба” і АТ „Придніпровський магістральний трубопровід”, які були реорганізовані у 2001 році у АТ „Укртрансгаз”, АТ „Укрспецтрансгаз”, АТ „Чорноморнафтогаз”, АТ „Укрнафта”, та п'ятдесят чотири регіональні газорозподільчі підприємства.

Уряд України може передавати право володіння або контролю над усією або частиною володіння Компанії у цих акціонерних товариствах та/або інших державних підприємствах зі зберігання та транспортування нафти та газу іншим компаніям або державним агентствам, і ці дії можуть завдати суттєвого негативного впливу на операційну діяльність Компанії.

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”

ПРИМІТКИ ДО КОНСОЛІДОВАНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ ЗА РІК, ЯКИЙ ЗАКІНЧИВСЯ 31 ГРУДНЯ 2014 РОКУ

21. УМОВНІ ТА КОНТРАКТНІ ЗОБОВ'ЯЗАННЯ І ОПЕРАЦІЙНІ РИЗИКИ (Продовження)

Державне майно, яке не підлягає приватизації. У 1998 році Компанія уклала угоду „Про використання державного майна, яке не підлягає приватизації” (надалі – „Угода”) із Фондом державного майна України і отримала нафтогазову транспортну систему у свій операційний контроль. Угода була підписана на один рік, і строк її дії подовжується автоматично на один рік, якщо її не буде розірвано шляхом направлення повідомлення з боку однієї зі сторін, і вона є обов'язковою для виконання правонаступниками кожної зі сторін. Історично дія Угоди подовжувалась автоматично, оскільки жодна зі сторін не ініціювала її розірвання. Оскільки державне майно, яке не підлягає приватизації, формує основну частину господарської діяльності Групи, то майбутні операції та фінансові результати діяльності Групи залежать від подовження дії Угоди. На думку керівництва Компанії, Група продовжуватиме свою діяльність із цим майном у найближчому майбутньому.

Згідно з вимогами Угоди від Компанії вимагається, окрім іншого, управляти магістральними та розподільчими нафто- та газопроводами, які знаходяться у власності держави Україна, підтримувати державне майно у належному робочому стані та передавати 50% частку прибутків, отриманих від використання цих активів, державі. Суму таких перерахувань можна зменшити на суму капітальних інвестицій у ці активи. В Угоді не передбачено механізму таких розрахунків та історично, Групою не здійснювалось жодних виплат державі стосовно використання таких активів. Група вважає, що якби механізм розрахунку державної частки у прибутках від використання цих активів був визначений державою, то капітальні інвестиції, здійснені Групою, були б більшими, і жодних виплат на користь держави не потрібно було б робити. Відповідно, жодних зобов'язань стосовно таких виплат не було визнано у цій консолідованій фінансовій звітності.

Ліцензії. Держава контролює діяльність із розвідки та видобування нафти і газу в Україні шляхом видачі відповідних ліцензій. Згідно з поточним законодавством окремі ліцензії видаються на розвідку, розробку та видобування на кожному нафтогазовому родовищі. Окремі ліцензії видаються на транспортування, постачання та зберігання нафти і газу. Ліцензії видаються на період від двох до двадцяти років, і їх дію можна подовжити на той самий строк.

Деякі ліцензії на провадження діяльності з розвідки, розробки і видобутку були передані як внесок до спільних підприємств. Однак, це не допускається згідно з чинним законодавством і держава має право призупинити такі ліцензії. Наразі дія жодної ліцензії Групи не була призупинена через цю причину і не існує судових позовів щодо цього питання. Керівництво Групи вважає, що в найближчому майбутньому дії ліцензій не будуть призупинені у зв'язку з цим питанням.

Капітальні контрактні зобов'язання. Контрактні зобов'язання на придбання основних засобів, а також на розвідку та розробку нафтогазових родовищ становили 400 мільйони гривень станом на 31 грудня 2014 року (31 грудня 2013 року: 742 мільйона гривень).

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”

**ПРИМІТКИ ДО КОНСОЛІДОВАНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ
ЗА РІК, ЯКИЙ ЗАКІНЧИВСЯ 31 ГРУДНЯ 2014 РОКУ**

22. УПРАВЛІННЯ ФІНАНСОВИМИ РИЗИКАМИ

Для діяльності Групи характерна низка фінансових ризиків: ринковий ризик (у тому числі валютний ризик та ризик відсоткових ставок), ризик концентрації, кредитний ризик та ризик ліквідності. Група переглядає та узгоджує свою політику управління ризиками для мінімізації негативного впливу цих ризиків на фінансові показники діяльності Групи.

Основні категорії фінансових інструментів представлені таким чином:

<i>У мільйонах гривень</i>	Примітка	31 грудня 2014 року	31 грудня 2013 року
Торгова дебіторська заборгованість	9	15 097	20 539
Інші необоротні активи	7	3 309	2 130
Передплати видані та інші оборотні активи	10	588	1 427
Грошові кошти та залишки на банківських рахунках	11	4 361	2 138
Грошові кошти, обмежені у використанні		394	200
Всього фінансових активів		23 749	26 434

<i>У мільйонах гривень</i>	Примітка	31 грудня 2014 року	31 грудня 2013 року
Позики	13	(61 008)	(59 558)
Торгова кредиторська заборгованість		(10 384)	(25 725)
Аванси отримані та інші короткострокові зобов'язання	15	(1 772)	(2 171)
Інші довгострокові зобов'язання		(49)	(378)
Всього фінансових зобов'язань		(73 213)	(87 832)

Ринковий ризик. Для Групи характерний вплив ринкових ризиків. Ринкові ризики виникають із відкритих позицій в (а) іноземних валютах, (б) активах та зобов'язаннях, за якими нараховуються відсотки, та (в) інвестиції, усі з яких зазнають впливу від загальних та специфічних ринкових змін.

Валютний ризик. Група здійснює свою операційну діяльність на території України і її залежність від валютного ризику визначається, головним чином, необхідністю придбання природного газу у іноземних постачальників, що деномінується у доларах США. Група також отримує позики в іноземних валютах. Група не здійснює хеджування своїх валютних позицій.

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”

**ПРИМІТКИ ДО КОНСОЛІДОВАНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ
ЗА РІК, ЯКИЙ ЗАКІНЧИВСЯ 31 ГРУДНЯ 2014 РОКУ**

22. УПРАВЛІННЯ ФІНАНСОВИМИ РИЗИКАМИ (Продовження)

Залежність Групи від валютного ризику представлена на основі балансової вартості відповідних активів та зобов'язань у валюті таким чином:

<i>У мільйонах гривень</i>	31 грудня 2014 року			31 грудня 2013 року		
	Долари США	Євро	Інші валюти	Долари США	Євро	Інші валюти
Грошові кошти, обмежені у використанні	394	-	-	200	-	-
Грошові кошти та залишки на банківських рахунках	507	71	9	21	110	-
Банківські депозити	94	1 124	-	-	-	-
Торгова дебіторська заборгованість	2 356	-	-	-	-	-
Передплати видані та інші оборотні активи	495	4	-	-	-	-
Інші необоротні активи	2 176	81	-	-	-	-
Позики	(35 919)	(75)	-	(32 326)	-	-
Аванси отримані та інші короткострокові зобов'язання	(363)	-	(96)	-	-	-
Торгова кредиторська заборгованість	(7 107)	(120)	(2)	(22 067)	-	-
Чиста (коротка) довга валютна позиція	(37 367)	1 085	(89)	(54 172)	110	-

У таблиці нижче розкривається інформація про чутливість прибутку або збитку та власного капіталу до обгрунтовано можливих змін у курсах обміну валют, які застосовувались на звітну дату, за умови, що всі інші змінні величини залишались незмінними.

Ризик розраховувався лише для монетарних залишків, деномінованих в іноземних валютах, а не у функціональній валюті компаній Групи.

<i>У мільйонах гривень</i>	Станом на 31 грудня 2014 року		Станом на 31 грудня 2013 року	
	Вплив на прибуток або збиток	Вплив на власний капітал	Вплив на прибуток або збиток	Вплив на власний капітал
Зміцнення долару США на 10%	(3 737)	(3 737)	(5 417)	(5 417)
Послаблення долару США на 10%	3 737	3 737	5 417	5 417
Зміцнення євро на 10%	109	109	11	11
Послаблення євро на 10%	(109)	(109)	(11)	(11)

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”

ПРИМІТКИ ДО КОНСОЛІДОВАНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ ЗА РІК, ЯКИЙ ЗАКІНЧИВСЯ 31 ГРУДНЯ 2014 РОКУ

22. УПРАВЛІННЯ ФІНАНСОВИМИ РИЗИКАМИ (Продовження)

Ризик зміни відсоткових ставок. Група звичайно не має істотних активів, за якими нараховуються відсотки, і її доходи та рух грошових коштів від операційної діяльності, в основному, не залежать від змін ринкових відсоткових ставок. Ризик Групи щодо зміни відсоткових ставок виникає від позик, отриманих за плаваючими відсотковими ставками. Позики за фіксованими ставками створюють для Групи ризик зміни справедливої вартості відсоткових ставок.

Група залучає позики, в основному, за фіксованими ставками.

Діяльність із запозичень переглядається під час складання бюджету на календарний рік. Довгострокова інвестиційна діяльність і пов'язане з нею фінансування розглядаються окремо, і для них необхідно отримати узгодження від Уряду України.

Інформація про терміни погашення та ефективні відсоткові ставки фінансових інструментів розкривається далі у цій примітці.

Ризик концентрації. Для Групи властивий ризик концентрації щодо авансів отриманих та інших короткострокових зобов'язань та доходів від транспортування газу, а також торгової кредиторської заборгованості, оскільки 54% від усіх авансів отриманих та 50% від торгової кредиторської заборгованості станом на 31 грудня 2014 року (31 грудня 2013 року: 83% та 93%, відповідно) становили аванси отримані та торгову кредиторську заборгованість від одного постачальника (Примітка 15). Концентрацію доходів з транспортування природного газу розкрито у Примітці 3.

Кредитний ризик. Група приймає на себе кредитний ризик, який являє собою ризик того, що одна сторона за фінансовим інструментом стане причиною фінансового збитку для іншої сторони у результаті невиконання своїх зобов'язань. Кредитний ризик виникає у результаті продажу Групою продукції на кредитних умовах та інших операцій з контрагентами, у результаті яких виникають фінансові активи. Політика Групи полягає у тому, що клієнти, які бажають здійснювати оплату на кредитних умовах, мають пройти перевірку на платоспроможність. Істотні непогашені залишки також переглядаються на постійній основі. Водночас, Група повинна дотримуватись державних нормативних вимог як надійний постачальник природного газу населенню та державним підприємствам незалежно від того, виконують вони свої зобов'язання чи ні.

Група формує резерв на знецінення, який є оцінкою понесених збитків стосовно торгової дебіторської заборгованості. Основною частиною цього резерву є компонент збитку, який стосується індивідуально суттєвих ризиків.

Максимальна сума кредитного ризику станом на 31 грудня 2014 року становила 23 749 мільйонів гривень (31 грудня 2013 року: 26 434 мільйони гривень).

Група не утримує жодної застави для покриття своїх кредитних ризиків.

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”

**ПРИМІТКИ ДО КОНСОЛІДОВАНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ
ЗА РІК, ЯКИЙ ЗАКІНЧИВСЯ 31 ГРУДНЯ 2014 РОКУ**

22. УПРАВЛІННЯ ФІНАНСОВИМИ РИЗИКАМИ (Продовження)

Ризик ліквідності. Зважене управління ліквідністю передбачає наявність достатніх грошових коштів та достатність фінансування для виконання чинних зобов'язань по мірі їх настання. Метою Групи є підтримання балансу між безперервним фінансуванням та гнучкістю у використанні кредитних умов, наданих постачальниками та банками. Передплати зазвичай використовуються для управління як ризиком ліквідності, так і кредитним ризиком. Група здійснює аналіз за строками оплати активів та термінами погашення своїх зобов'язань і планує рівень ліквідності залежно від їх очікуваного погашення. Група має програми капітального будівництва, які фінансуються як за рахунок існуючих потоків грошових коштів від господарської діяльності, так і за рахунок запозичених коштів. Запозичені кошти також використовуються для фінансування потреб Групи в оборотному капіталі.

У таблиці нижче подано аналіз фінансових зобов'язань Групи, розподілених на групи за відповідними термінами погашення, на основі залишкового періоду на звітну дату до терміну погашення за договорами. Суми, які розкриваються у таблиці, є недисконтованими потоками грошових коштів за основною сумою боргу та відсотків. Аналіз фінансових зобов'язань за термінами погашення станом на 31 грудня 2014 року був представлений таким чином:

<i>У мільйонах гривень</i>	<u>До 6 місяців</u>	<u>6-12 місяців</u>	<u>1-2 роки</u>	<u>2-5 років</u>	<u>Більше 5 років</u>	<u>Всього</u>
Позики	29 879	8 703	14 977	14 077	-	67 636
Інші довгострокові зобов'язання	-	-	49	-	-	49
Торгова кредиторська заборгованість	10 384	-	-	-	-	10 384
Аванси отримані та інші короткострокові зобов'язання	<u>1 772</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>1 772</u>
Всього	<u>42 035</u>	<u>8 703</u>	<u>15 026</u>	<u>14 077</u>	<u>-</u>	<u>79 841</u>

Аналіз фінансових зобов'язань за термінами погашення станом на 31 грудня 2013 року був представлений таким чином:

<i>У мільйонах гривень</i>	<u>До 6 місяців</u>	<u>6-12 місяців</u>	<u>1-2 роки</u>	<u>2-5 років</u>	<u>Більше 5 років</u>	<u>Всього</u>
Позики	27 678	22 637	12 610	5 745	-	68 670
Інші довгострокові зобов'язання	-	-	349	29	-	378
Торгова кредиторська заборгованість	25 725	-	-	-	-	25 725
Аванси отримані та інші короткострокові зобов'язання	<u>1 820</u>	<u>351</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>2 171</u>
Всього	<u>55 223</u>	<u>22 988</u>	<u>12 959</u>	<u>5 774</u>	<u>-</u>	<u>96 944</u>

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”

ПРИМІТКИ ДО КОНСОЛІДОВАНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ ЗА РІК, ЯКИЙ ЗАКІНЧИВСЯ 31 ГРУДНЯ 2014 РОКУ

22. УПРАВЛІННЯ ФІНАНСОВИМИ РИЗИКАМИ (Продовження)

Коефіцієнт фінансового важелю. Так само як і інші підприємства галузі, Група здійснює моніторинг капіталу на основі коефіцієнта фінансового важелю. Цей коефіцієнт розраховується як чистий борг, поділений на загальний капітал під управлінням. Чистий борг розраховується як сума позик (короткострокових і довгострокових, які відображено у консолідованому звіті про фінансовий стан), за вирахуванням грошових коштів та їх еквівалентів. Капітал дорівнює сумі власного капіталу, як відображено у консолідованому звіті про фінансовий стан, плюс чистий борг.

Коефіцієнт фінансового важелю на кінець звітного періоду був представлений таким чином:

<i>У мільйонах гривень</i>	31 грудня 2014 року	31 грудня 2013 року
Всього позик (Примітка 13)	61 008	59 558
За вирахуванням: Грошових коштів та їх еквівалентів (Примітка 11)	(3 140)	(2 138)
Всього чистий борг	57 868	57 420
Всього власний капітал	356 978	107 035
Всього власний капітал та чистий борг	414 846	164 455
Коефіцієнт фінансового важелю	0,14	0,35

23. СПРАВЕДЛИВА ВАРТІСТЬ

МСФЗ визначає справедливу вартість як ціну, яка була б отримана за продаж активу або сплачена за передачу зобов'язання у звичайній операції між учасниками ринку на дату оцінки.

Очікувана справедлива вартість визначалась Групою із використанням доступної ринкової інформації, коли вона існує, а також відповідних методик оцінки. Однак, для визначення очікуваної справедливої вартості обов'язково необхідне використання професійних суджень для тлумачення ринкової інформації. Керівництво використало усю доступну ринкову інформацію для оцінки справедливої вартості. Оцінки, подані у цій консолідованій фінансовій звітності, не обов'язково вказують на суми, які Група могла б реалізувати у ринковому обміні від операції продажу своєї повної частки у конкретному інструменті або сплатити під час передачі зобов'язань.

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”

**ПРИМІТКИ ДО КОНСОЛІДОВАНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ
ЗА РІК, ЯКИЙ ЗАКІНЧИВСЯ 31 ГРУДНЯ 2014 РОКУ**

23. СПРАВЕДЛИВА ВАРТІСТЬ (Продовження)

Справедлива вартість фінансових активів та фінансових зобов'язань Групи, які оцінюються за справедливою вартістю на постійній основі, і справедлива вартість основних засобів

Інвестиції, наявні для продажу, та основні засоби Групи оцінюються за справедливою вартістю на кінець кожного звітного періоду. У наведеній нижче таблиці подається інформація про способи визначення справедливої вартості цих активів (зокрема, методики оцінки та використані вихідні дані):

Активи	Ієрархія справедливої вартості	Методики оцінки та основні вхідні дані
Основні засоби	3	Група залучає професійних незалежних оцінювачів для визначення справедливої вартості своїх основних засобів із використанням методу вартості заміщення для більшості груп. Справедлива вартість визначається як первісна вартість будівництва цих об'єктів за поточними цінами, за вирахуванням економічного знецінення та фізичного зносу на відповідну дату. Основним параметром, який використовується у цій методиці оцінки, є поточна вартість будівництва. Для об'єктів, для яких є ринкові аналоги (головним чином, будівлі), використовується метод порівняння продажів, ціни ринкових продажів порівнюваних об'єктів нерухомості коригуються з урахуванням різниць в основних параметрах (таких як площа нерухомості). Основним параметром, який використовується у цій методиці оцінки, є ціна квадратного метра нерухомості.
Основні засоби	2	Справедлива вартість технологічної нафти і газу визначається шляхом застосування ринкової вартості нафти і газу на кінець звітного періоду до обсягів технологічної нафти і газу. Основними параметрами, які використовуються у цій методиці оцінки, є ринкова вартість на нафту й газ на кінець звітного періоду. Ринкова ціна технологічного газу дорівнює ринковій вартості газу за вирахуванням витрат на його викачку та транспортування до точки продажу.

У таблиці нижче наведено інформацію про фінансові інструменти та основні засоби, визнані за справедливою вартістю після первісного визнання із використанням ієрархії справедливої вартості:

31 грудня 2014 року

У мільйонах гривень

	<u>Рівень 2</u>	<u>Рівень 3</u>	<u>Всього</u>
Основні засоби	132 168	316 943	449 111
Всього	<u>132 168</u>	<u>316 943</u>	<u>449 111</u>

31 грудня 2013 року

У мільйонах гривень

	<u>Рівень 2</u>	<u>Рівень 3</u>	<u>Всього</u>
Основні засоби	76 543	91 472	168 015
Всього	<u>76 543</u>	<u>91 472</u>	<u>168 015</u>

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”

ПРИМІТКИ ДО КОНСОЛІДОВАНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ ЗА РІК, ЯКИЙ ЗАКІНЧИВСЯ 31 ГРУДНЯ 2014 РОКУ

23. СПРАВЕДЛИВА ВАРТІСТЬ (Продовження)

Інформація стосовно основних засобів Групи та ієрархії справедливої вартості станом на 31 грудня 2014 року наведена нижче:

Опис	Група активів	Методика оцінки	Вхідні дані, які не піддаються спостереженню	Діапазон вхідних даних, які не піддаються спостереженню та оцінкою справедливої вартості	Взаємозв'язок між ключовими вхідними даними, які не піддаються спостереженню, та оцінкою справедливої вартості
Газотранспортна система та сховища газу	Трубопроводи і супутнє обладнання	Метод вартості заміщення з використанням дохідного методу	Дата впровадження стимулюючого тарифування	Встановлення Регуляторної Бази Активів (РБА) у 2016 році	Чим пізніше буде впроваджено стимулююче тарифування, тим менша справедлива вартість
	Будівлі	Для визначення економічного знецінення	Ставка повернення на Регуляторну Базу Активів	Однакові ставки повернення для нового та старого капіталу	Чим вища ставка, тим менша справедлива вартість
	Машини та обладнання		Номінальна середньозважена вартість капіталу для грошових потоків, деномінованих у доларах США	8%	Чим вища середньозважена вартість капіталу, тим менша справедлива вартість
Інші основні засоби					
Активи з видобутку газу	Трубопроводи і супутнє обладнання	Метод вартості заміщення з використанням дохідного методу для визначення економічного знецінення	Залишковий термін з видобутку природного газу, років (базуючись на підтверджених та вірогідних запасах, визначених незалежним експертом)	0 – 35	Чим менший період, тим менша справедлива вартість внаслідок нижчих залишкових строків використання активів з видобутку
	Нафтогазові активи		Ціна реалізації природного газу	Ринкова ціна, що базується на паритеті імпортих цін	Чим вища ціна реалізації, тим вища справедлива вартість

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”

**ПРИМІТКИ ДО КОНСОЛІДОВАНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ
ЗА РІК, ЯКИЙ ЗАКІНЧИВСЯ 31 ГРУДНЯ 2014 РОКУ**

23. СПРАВЕДЛИВА ВАРТІСТЬ (Продовження)

Опис	Група активів	Методика оцінки	Вхідні дані, які не піддаються спостереженню	Діапазон вхідних даних, які не піддаються спостереженню та оцінкою справедливої вартості	Взаємозв'язок між ключовими вхідними даними, які не піддаються спостереженню, та оцінкою справедливої вартості
Активи з видобутку газу	Будівлі		Довгостроковий прогноз ставки роялті (розрахований на ціну реалізації)	29%	Чим вища ставка, тим менша справедлива вартість
	Машини та обладнання		Номінальна середньозважена вартість капіталу для грошових потоків, денонімованих у гривні	20,55%	Чим вища середньозважена вартість капіталу, тим менша справедлива вартість
	Інші основні засоби				
Нафтогосподарська система та зберігання нафти	Трубопроводи і супутнє обладнання	Метод вартості заміщення з використанням дохідного методу для визначення економічного знецінення	Кумулятивний фактор фізичного та функціонального зносу	0,79	Чим вищий фактор, тим менша справедлива вартість
	Будівлі		Номінальна середньозважена вартість капіталу для грошових потоків, денонімованих у гривні	16,4%	Чим вища середньозважена вартість капіталу, тим менша справедлива вартість
	Машини та обладнання				
	Інші основні засоби				

Інші активи, що входять до основних засобів Групи склалися з інших основних засобів, що відносяться до рівня 3, у сумі 3 489 мільйонів гривень.

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”

ПРИМІТКИ ДО КОНСОЛІДОВАНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ ЗА РІК, ЯКИЙ ЗАКІНЧИВСЯ 31 ГРУДНЯ 2014 РОКУ

23. СПРАВЕДЛИВА ВАРТІСТЬ (Продовження)

Справедлива вартість фінансових активів та фінансових зобов'язань, які не оцінюються за справедливою вартістю на постійній основі (але розкриття інформації про справедливую вартість є обов'язковим)

За виключенням викладеного у таблиці нижче, на думку керівництва Групи, балансова вартість фінансових активів та фінансових зобов'язань, визнана у консолідованій фінансовій звітності, приблизно дорівнює їх справедливій вартості внаслідок їх короткострокової природи:

У мільйонах гривень	31 грудня 2014 року		31 грудня 2013 року	
	Балансова вартість	Справедлива вартість	Балансова вартість	Справедлива вартість
Позики	61 008	59 185	59 558	59 495
Всього	61 008	59 185	59 558	59 495

У таблиці нижче подано інформацію про способи визначення справедливої вартості позик (зокрема, методики оцінки та використані вхідні дані):

Зобов'язання	Ієрархія справедливої вартості	Методики оцінки та основні вхідні дані
Позики	2	<p>Дисконтовані потоки грошових коштів.</p> <p>Майбутні потоки грошових коштів оцінюються на основі вхідних даних, які піддаються спостереженню, прямо або опосередковано, і оцінки використовуючи одну або більше котируваних цін у звичайних операціях на ринках, які вважаються активними. Справедлива вартість позик була визначена із застосуванням діапазону відсоткових ставок для позик, деномінованих у гривні, від 17,0% до 20,0% річних (31 грудня 2013 року: від 12,5% до 14,5% річних) та для позик, деномінованих у доларах США, від 9,5% до 12,0% річних (31 грудня 2013 року: від 8,5% до 10,5% річних).</p>

24. ПОДІЇ ПІСЛЯ ЗВІТНОЇ ДАТИ

Збільшення акціонерного капіталу та отримання облігацій внутрішньої державної позики.
У липні 2015 року Компанія зареєструвала новий випуск акціонерного капіталу на суму 104 610 мільйонів гривень із складу незареєстрованого акціонерного капіталу, що існував на 31 грудня 2014 року, довівши загальну суму номінального зареєстрованого і сплаченого акціонерного капіталу до 160 451 мільйону гривень станом на 31 липня 2015 року (або 164 607 мільйонів гривень разом із коригуванням на вплив гіперінфляції на суму 4 156 мільйонів гривень, Примітка 12).

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”

ПРИМІТКИ ДО КОНСОЛІДОВАНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ ЗА РІК, ЯКИЙ ЗАКІНЧИВСЯ 31 ГРУДНЯ 2014 РОКУ

24. ПОДІЇ ПІСЛЯ ЗВІТНОЇ ДАТИ (Продовження)

У липні 2015 року постановою Кабінету Міністрів України акціонерний капітал Компанії було збільшено на суму 29 700 мільйонів гривень. Новий випуск акцій було здійснено на користь Уряду України в обмін на облігації внутрішньої державної позики із терміном погашення у 2020 році та номінальною відсотковою ставкою 14,5% річних. Станом на дату цієї консолідованої фінансової звітності Компанія продала цих облігацій на суму 28 200 мільйонів гривень за грошові кошти.

Зміни в законодавстві України щодо кворуму загальних зборів акціонерів. У березні 2015 року, відповідно до змін у Законі України „Про акціонерні товариства”, кворум загальних зборів акціонерів був знижений з 60%+1 акція до 50%+1 акція. Наразі керівництво Групи оцінює вплив цих змін на облік асоційованих компаній Групи.

Частка прибутку до сплати у державний бюджет. Загальними зборами акціонерів, що проводилися у червні 2015 року, ПАТ „Укргазвидобування” та ПАТ „Укртрансгаз”, які є 100% дочірніми підприємствами Компанії, було затверджено рішення щодо розподілу прибутку до державного бюджету України на суму 277 мільйонів гривень, що підлягає сплаті протягом 6 місяців після дати проведення відповідного засідання.

Економічна нестабільність в Україні. Протягом першої половини 2015 року, українська гривня продовжила девальвувати щодо долара США. За даними Національного банку України, середньозважений курс за перше півріччя 2015 року становив 21,36 гривень за 1,00 долар США.

У березні 2015 року Міжнародний валютний фонд (МВФ) затвердив чотирирічну розширену угоду у межах „Програми розширеного фінансування” для України. Сума угоди дорівнює еквіваленту СПЗ (спеціальних прав запозичення) у розмірі 12,3 мільярдів (еквівалент 17,5 мільярдів доларів США), і була затверджена у межах політики Фонду щодо виняткового доступу. Також було оголошено про рішення України щодо скасування угоди про резервні кредити стейнд-бай („SBA”) для України, яка була затверджена у квітні 2014 року. У березні 2015 року МВФ надав Україні транш у розмірі 3,5 мільярдів СПЗ (еквівалент 4,9 мільярдів доларів США).

Стабілізація економічної та політичної ситуації залежить, великою мірою, від успіху зусиль українського Уряду, при цьому подальший розвиток економічної та політичної ситуації наразі неможливо передбачити.

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”

ПРИМІТКИ ДО КОНСОЛІДОВАНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ ЗА РІК, ЯКИЙ ЗАКІНЧИВСЯ 31 ГРУДНЯ 2014 РОКУ

24. ПОДІЇ ПІСЛЯ ЗВІТНОЇ ДАТИ (Продовження)

Вплив зобов'язань з відокремлення діяльності з транспортування природного газу (unbundling). Згідно з зобов'язаннями України за Договором про заснування Енергетичного Співтовариства та Угоди про асоціацію з Європейським Союзом („ЄС”), до 1 червня 2016 року оператори газотранспортних систем України повинні бути відокремлені від діяльності, пов'язаної з виробництвом та постачання природного газу, шляхом впровадження однієї із дозволених моделей відокремлення. Новий Закон України „Про ринок природного газу”, що вступає в силу 1 жовтня 2015 року, передбачає дві можливі моделі відокремлення (модель відокремлення прав власності і модель відокремлення незалежного оператора системи), як це дозволено відповідними актами законодавства ЄС. Власник газотранспортної системи, що перебуває у державній власності (тобто держава, діючи через уповноважені органи), має обрати відповідну модель відокремлення. Деякі попередні заходи у зв'язку із необхідністю відокремлення вже були вжиті українськими державними органами (погодження Урядом створення двох публічних акціонерних товариств „Магістральні газопроводи України” та „Підземні газосховища України”; зміни до діючого закону „Про засади функціонування ринку природного газу”, які дозволяють іноземні інвестиції в оператора Єдиної газотранспортної системи). Як наслідок, передбачається, що структура, активи, зобов'язання та види діяльності Групи можуть змінитися певним чином, який залежатиме від обраної моделі відокремлення.

Погашення кредитів і продовження строків кредитування. У 2015 році Група отримала новий кредит на суму 554 мільйона гривень зі строком погашення у 2016 році для здійснення реструктуризації своїх зобов'язань перед іншими банками, які повинні були бути сплачені у 2015 році.

Група також успішно продовжила строк виплати на загальну суму 18 238 мільйонів гривень до 2016-2020 років за кредитами, що повинні були бути сплачені у 2015 році.

Після 31 грудня 2014 року і до дати випуску цієї консолідованої фінансової звітності, Група погасила кредити на суму 9 016 мільйонів гривень.

25. ОСНОВНІ ПРИНЦИПИ ОБЛІКОВОЇ ПОЛІТИКИ

Заява про відповідність. Ця консолідована фінансова звітність була підготовлена відповідно до Міжнародних стандартів фінансової звітності („МСФЗ”).

Основа підготовки. Ця консолідована фінансова звітність була підготовлена на основі принципу історичної вартості, за виключенням об'єктів основних засобів та певних фінансових інструментів, які оцінюються за переоціненою або справедливою вартостями на кінець кожного звітного періоду, як пояснюється у положеннях облікової політики нижче.

Історична вартість зазвичай визначається на основі справедливої вартості компенсації, сплаченої в обмін на товари та послуги.

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”

ПРИМІТКИ ДО КОНСОЛІДОВАНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ ЗА РІК, ЯКИЙ ЗАКІНЧИВСЯ 31 ГРУДНЯ 2014 РОКУ

25. ОСНОВНІ ПРИНЦИПИ ОБЛІКОВОЇ ПОЛІТИКИ (Продовження)

Справедлива вартість визначається як ціна, яка була б отримана за продаж активу або сплачена за передачу зобов'язання у звичайній операції між учасниками ринку на дату оцінки, незалежно від того, чи підлягає ця ціна безпосередньому спостереженню або оцінці із використанням іншої методики оцінки.

До складу активів (переважно основних засобів) і витрат включені видатки та витрати на придбання послуг та запасів (за виключенням витрат на придбання природного газу та нафти, та витрат на персонал і відповідних соціальних нарахувань) у сумі 660 мільйонів гривень та 938 мільйонів гривень за перший квартал 2014 року, відповідно (2013 рік: 4 335 мільйонів гривень та 2 927 мільйонів гривень, відповідно). Класифікація та відображення цих витрат у консолідованій фінансовій звітності була зроблена на підставі даних відповідної первинної документації. Проте, зважаючи на наявну у поточного керівництва Групи інформацію, існують певні підстави вважати, що сутність таких витрат може відрізнятися від їх юридичної форми згідно з первинними документами.

Ці політики послідовно застосовувались до всіх поданих періодів, якщо не зазначено інше.

Функціональна валюта і валюта подання. Статті, включені до фінансових звітностей кожного з підприємств Групи, оцінюються із використанням валюти основного економічного середовища, у якому здійснює свою операційну діяльність Група („функціональної валюти”). Ця консолідована фінансова звітність подається у гривні, яка є функціональною валютою Компанії і валютою подання Групи. Усі суми, відображені у консолідованій фінансовій звітності, подаються у гривнях, округлених до найближчого мільйона, якщо не зазначено інше.

Операції, деноміновані у валюті, яка відрізняється від відповідної функціональної валюти, перераховуються у функціональну валюту із використанням курсу обміну валют, який переважав на дату відповідної операції. Прибутки та збитки від курсових різниць, які виникають у результаті врегулювання таких операцій та перерахунку монетарних активів та зобов'язань, деномінованих в іноземній валюті на кінець року, визнаються у консолідованому звіті про прибутки або збитки. Перерахунок на кінець року не застосовується до немонетарних статей, включно з інвестиціями у власний капітал. Вплив змін курсів обміну валют на справедливую вартість акцій відображається як частина прибутку або збитку за справедливою вартістю.

Станом на 31 грудня курси обміну валют, використані для перерахунку залишків в іноземній валюті, були представлені таким чином:

У гривнях	2014	2013
1,00 долар США	15,76	7,99
1,00 євро	19,23	11,04
10,00 російських рублів	3,00	2,45

Валютні обмеження в Україні включають обов'язкове отримання дебіторської заборгованості в іноземній валюті протягом 90 днів від операції продажу та обов'язкову конвертацію 75% надходжень в іноземній валюті у гривню. Іноземну валюту можна вільно конвертувати за курсом, наближеним до курсу обміну, встановленого Національним банком України. В теперішній час гривня не є вільно конвертованою валютою за межами України.

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”

ПРИМІТКИ ДО КОНСОЛІДОВАНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ ЗА РІК, ЯКИЙ ЗАКІНЧИВСЯ 31 ГРУДНЯ 2014 РОКУ

25. ОСНОВНІ ПРИНЦИПИ ОБЛІКОВОЇ ПОЛІТИКИ (Продовження)

Основа консолідації. Дочірніми підприємствами називаються компанії, над якими Група має контроль. Контроль досягається тоді, коли Група має владні повноваження щодо об'єкта інвестування, зазнає ризиків або має права щодо змінних результатів діяльності об'єкта інвестування; та має здатність використовувати свої владні повноваження щодо об'єкта інвестування для впливу на результати його діяльності. Дочірні підприємства консолідуються з дати, коли контроль переходить до Групи (на дату придбання), і припиняють консолідуватися з дати, коли контроль втрачається.

Операції між компаніями Групи, залишки за операціями та нереалізовані прибутки або збитки від таких операцій виключаються повністю під час консолідації. В облікову політику дочірніх підприємств, за необхідності, вносились зміни для забезпечення їх відповідності із політикою, прийнятою Групою.

Компанія переоцінює наявність чи відсутність контролю, якщо факти чи обставини вказують на зміну одного чи декількох елементів контролю, вказаних вище.

У випадку коли Група має переважну більшість прав голосу в об'єкті інвестицій, вона продовжує оцінювати, чи цих прав голосу достатньо для забезпечення її практичної здатності керувати значущими видами його діяльності одноосібно і чи є права голосу Групи достатніми для надання їй владних повноважень над об'єктом інвестицій.

Група враховує усі відповідні факти та обставини під час оцінки того, чи є права голосу Групи в об'єкті інвестицій достатніми для надання їй владних повноважень над ним, у тому числі:

- розмір утримуваного Групою пакету голосів порівняно із розміром та ступенем розпорошеності пакетів інших утримувачів прав голосу;
- потенційні права голосу, утримувані Групою, інших утримувачів голосів або інших сторін;
- права, які виникають внаслідок інших контрактних угод; та
- будь-які додаткові факти та обставини, які вказують на те, що Група має або не має можливості керувати значущими видами діяльності у період часу, коли необхідно прийняти рішення, включно з порядком розподілу голосів під час голосування на попередніх зборах акціонерів.

Операції із неконтрольованими частками участі. Група відображає операції із неконтрольованими частками участі як операції із власниками капіталу Групи. Для операцій придбання неконтрольованих часток володіння різниця між будь-якою компенсацією сплаченою та відповідною часткою балансової вартості придбаних чистих активів дочірнього підприємства відображається у складі власного капіталу. Прибутки або збитки у результаті продажу неконтрольованих часток володіння також відображаються у складі власного капіталу.

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”

ПРИМІТКИ ДО КОНСОЛІДОВАНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ ЗА РІК, ЯКИЙ ЗАКІНЧИВСЯ 31 ГРУДНЯ 2014 РОКУ

25. ОСНОВНІ ПРИНЦИПИ ОБЛІКОВОЇ ПОЛІТИКИ (Продовження)

Коли Група втрачає контроль або істотний вплив над підприємством, то збережена частка володіння у ньому переоцінюється до її справедливої вартості, причому зміна балансової вартості визнається у складі прибутку або збитку. Справедлива вартість є первісною балансовою вартістю для цілей подальшого обліку збереженої частки в асоційованому, спільному підприємстві або фінансовому активі. Окрім того, будь-які суми, раніше визнані у складі інших сукупних доходів щодо такого підприємства, обліковуються таким чином, ніби Група сама продала відповідні активи або зобов'язання. Це може означати, що суми, визнані раніше у складі інших сукупних доходів, змінюють свою класифікацію на прибуток або збиток.

Якщо частка участі в асоційованій компанії знижується, але істотний вплив зберігається, лише пропорційна частка сум, раніше визнаних у складі інших сукупних доходів, змінюють свою класифікацію на прибуток або збиток, коли доцільно.

Інвестиції в асоційовані підприємства. Асоційованим називається підприємство, на яке Група має істотний вплив, а не контроль. Інвестиції в асоційовані підприємства обліковуються із використанням методу участі в капіталі. Інвестиція Групи в асоційоване підприємство включає гудвіл, визначений на момент придбання, за вирахуванням будь-якого накопиченого збитку від зменшення корисності.

Частка Групи у прибутках або збитках асоційованих підприємств після придбання визнається у консолідованому звіті про прибутки або збитки, а частка у змінах інших сукупних доходів після придбання визнається у складі інших сукупних доходів. Сукупні зміни після придбання коригуються за рахунок балансової вартості інвестиції. У випадку коли частка Групи у збитках асоційованого підприємства дорівнює або перевищує її частку у цьому асоційованому підприємстві, включно будь-яку іншу незабезпечену дебіторську заборгованість, Група не визнає подальших збитків, за виключенням випадків коли вона має зобов'язання або зробила виплати від імені цього асоційованого підприємства. Нереалізовані прибутки від операцій між Групою та її асоційованими підприємствами виключаються повністю.

В облікову політику асоційованих підприємств, за необхідності, вносились зміни для забезпечення їх відповідності із політикою, прийнятою Групою.

Прибутки та збитки від розбавлення акцій, які виникають за інвестиціями в асоційовані підприємства, визнаються у консолідованому звіті про прибутки або збитки.

Частка у спільних підприємствах. Спільним підприємством називається угода про спільну діяльність, за якою сторони, які володіють спільним контролем у такій спільній діяльності, мають права на чисті активи відповідної спільної діяльності. Спільний контроль являє собою узгоджений на основі договору розподіл контролю над спільною діяльністю, який існує лише тоді, коли рішення стосовно значущої діяльності вимагають одногосної згоди сторін, які спільно володіють контролем.

Група визнає свою частку у спільному підприємстві із використанням методу участі в капіталі, який застосовується так, як описано у параграфі „Інвестиції в асоційовані підприємства”.

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”

ПРИМІТКИ ДО КОНСОЛІДОВАНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ ЗА РІК, ЯКИЙ ЗАКІНЧИВСЯ 31 ГРУДНЯ 2014 РОКУ

25. ОСНОВНІ ПРИНЦИПИ ОБЛІКОВОЇ ПОЛІТИКИ (Продовження)

Частка у спільних операціях. Спільною операцією називається угода про спільну діяльність, за якою сторони, які володіють спільним контролем у такій спільній діяльності, мають права на активи, а також на зобов'язання, які стосуються відповідної угоди. Спільний контроль являє собою узгоджений на основі договору розподіл контролю над спільною діяльністю, який існує лише тоді, коли рішення стосовно значущої діяльності вимагають одногосної згоди сторін, які спільно володіють контролем.

Коли підприємство Групи провадить свою діяльність у рамках спільних операцій, Група, як спільний оператор, визнає стосовно своєї частки у спільній операції:

- свої активи, включно із часткою у будь-яких спільно утримуваних активах;
- свої зобов'язання, включно із часткою у будь-яких спільно понесених зобов'язаннях;
- свої доходи від реалізації своєї частки продукції, яка виникає у результаті спільної операції;
- свою частку доходів від реалізації продукції спільної операції; та
- свої витрати, включно із часткою будь-яких понесених спільно витрат.

Група обліковує активи, зобов'язання, доходи і витрати, які стосуються її частки у спільній операції, у відповідності до вимог МСФЗ, які застосовуються до конкретних активів, зобов'язань, доходів і витрат.

У випадку коли підприємство Групи взаємодіє зі спільною операцією, у якій таке підприємство Групи є спільним оператором (наприклад, в операції продажу або внесення активів), вважається, що Група здійснює операції з іншими сторонами спільної операції, і прибутки та збитки, які виникають у результаті цих операцій, визнаються у консолідованій фінансовій звітності Групи лише у розмірі часток цих інших сторін у спільній операції.

Коли підприємство Групи взаємодіє зі спільною операцією, у якій таке підприємство Групи є спільним оператором (наприклад, в операції придбання активів), Група не визнає своєї частки прибутків та збитків до тих пір, поки вона не перепродасть ці активи третій стороні.

Концесійна угода (угода про розподіл продукції). Компанія уклала концесійну угоду на розвідку і розробку нафти („Концесійна угода”) із Арабською Республікою Єгипет та Єгипетською генеральною нафтовою корпорацією („ЄГНК”) 13 грудня 2006 року.

Концесійна угода містить такі умови:

- у порядку, передбаченому Концесійною угодою, Компанія відшкодуватиме для себе щокварталу усі витрати на розвідку і розробку у межах 25% усіх нафтопродуктів, добутих і накопичених з усіх виробничих ділянок та не використаних у нафтових операціях („Відшкодування витрат”). Нафтопродукти за Концесійною угодою включають сиру нафту або газ та зріджений нафтовий газ („ЗНГ”).
- решта 75% вироблених нафтопродуктів розподіляються між Компанією та ЄГНК у залежності від обсягів виробництва та виду продукту (сирої нафти або газу та ЗНГ). Частка Компанії знаходиться у межах від 15% до 19%.

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”

ПРИМІТКИ ДО КОНСОЛІДОВАНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ ЗА РІК, ЯКИЙ ЗАКІНЧИВСЯ 31 ГРУДНЯ 2014 РОКУ

25. ОСНОВНІ ПРИНЦИПИ ОБЛІКОВОЇ ПОЛІТИКИ (Продовження)

- ЄГНК стає власником усіх активів Компанії, придбаних і тих, що належать їй у межах Концесійної угоди, які були включені Компанією до статті Відшкодування витрат у зв'язку із операціями, які виконала Компанія: земля стає майном ЄГНК одразу після її придбання; право власності на рухомі і нерухомі активи буде передаватися автоматично і поступово від Виконавця до ЄГНК, як тільки вони включатимуться до статті Відшкодування витрат.

Період розробки за Концесійною угодою, обмежений максимальним строком у 25 років від дати відкриття комерційних запасів нафти або від дати перших поставань газу, розпочався у 2011 році.

Облік усіх витрат на розвідку та оцінку, а також інших витрат та доходів, пов'язаних із угодою про розподіл продукції, здійснюється аналогічно до обліку процесів звичайного виробництва, як описано у цій Примітці.

Звітність за сегментами. Операційні сегменти відображаються у порядку, який відповідає внутрішній звітності, яка подається керівній особі Групи, відповідальній за прийняття операційних рішень. Сегменти, доходи яких, результати діяльності або активи становлять десять відсотків або більше від результатів усіх сегментів, відображаються окремо. Сегменти, результати діяльності яких не перевищують цього порогу, можуть відображатися окремо за рішенням керівництва.

Основні засоби. Група використовує модель переоцінки для оцінки основних засобів. Справедлива вартість базувалась на результатах оцінок, проведених зовнішніми незалежними оцінювачами. Частота проведення переоцінок залежить від зміни справедливої вартості активів, які оцінюються. Остання незалежна оцінка справедливої вартості основних засобів Групи була виконана станом на 31 грудня 2014 року. Подальші надходження основних засобів відображаються за первісною вартістю. Первісна вартість включає витрати, понесені безпосередньо на придбання об'єктів. Первісна вартість активів, створених власними силами, включає вартість матеріалів, прямі витрати на оплату праці та відповідну частку виробничих накладних витрат. Первісна вартість придбаних та створених власними силами кваліфікованих активів, включає витрати на позики.

Будь-яке збільшення балансової вартості, яке виникає у результаті переоцінок, відображається у складі резерву переоцінки у складі власного капіталу через інші сукупні доходи. Зменшення, які взаємно зараховують раніше визнані збільшення того самого активу, відображаються у складі резерву переоцінки у складі власного капіталу через інші сукупні доходи; а всі інші зменшення включаються до консолідованого звіту про прибутки або збитки. У тій мірі, в якій збиток від зменшення корисності того самого знеціненого активу був визнаний раніше у складі консолідованого звіту про прибутки або збитки, сторнування цього збитку від зменшення корисності також визнається у консолідованому звіті про прибутки або збитки. Кожного року різниця між зносом на основі переоціненої балансової вартості активу, відображеної у консолідованому звіті про прибутки або збитки, та зносом на основі первісної вартості активу переводиться зі складу резерву переоцінки до нерозподіленого прибутку.

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”

ПРИМІТКИ ДО КОНСОЛІДОВАНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ ЗА РІК, ЯКИЙ ЗАКІНЧИВСЯ 31 ГРУДНЯ 2014 РОКУ

25. ОСНОВНІ ПРИНЦИПИ ОБЛІКОВОЇ ПОЛІТИКИ (Продовження)

Витрати, понесені для заміни компонента об'єкту основних засобів, який обліковується окремо, капіталізуються за балансовою вартістю заміненого компонента, який припиняє визнаватися. Подальші витрати включаються у балансову вартість активу або визнаються як окремий актив, у залежності від обставин, лише тоді, коли існує вірогідність отримання Групою майбутніх економічних вигід, пов'язаних із об'єктом, і вартість об'єкту можна визначити достовірно. Усі інші витрати на ремонт і обслуговування включаються до консолідованого звіту про прибутки або збитки протягом того фінансового періоду, у якому вони були понесені. Основні засоби припиняють визнаватися після вибуття або коли більше не очікується отримання майбутніх економічних вигід від продовження використання активу. Прибутки та збитки від вибуття, які визначаються шляхом порівняння надходжень із балансовою вартістю основних засобів, визнаються у консолідованому звіті про прибутки або збитки. Після продажу переоцінених активів суми, включені до складу інших резервів, переводяться до складу нерозподіленого прибутку.

Основні засоби включають технічні нафту і газ, які необхідно утримувати у трубопроводах та сховищах для того, щоб компанії Групи із сегменту транспортування могли здійснювати свою операційну діяльність.

Незавершене будівництво включає також суми передплат за основні засоби.

Витрати на розвідку. Витрати на розвідку включають витрати, пов'язані із непідтвердженими запасами. До них належать геологічні та геофізичні витрати на виявлення і дослідження районів можливого залягання нафтогазових запасів, а також адміністративні, юридичні та консультаційні витрати, понесені у зв'язку із розвідкою. До них також належать усі випадки зменшення корисності розвідувальних свердловин, за якими не можна продемонструвати підтверджених запасів.

Витрати на дослідження та розробку. Витрати на дослідження і розробку включають усі прямі і непрямі витрати на матеріали, оплату праці та зовнішні послуги, понесені у зв'язку зі спеціалізованим пошуком нових методик розробки та істотного вдосконалення продуктів, послуг та процесів і у зв'язку із дослідницькою діяльністю. Витрати, пов'язані із дослідницькою діяльністю, відображаються у складі витрат на дослідження і розробку того періоду, у якому вони були понесені. Витрати на розробку капіталізуються у випадку виконання критеріїв до визнання згідно з вимогами МСБО 38.

Активи розвідки і оцінки. Витрати на розвідку та оцінку запасів нафти і газу обліковуються із використанням методу успішних зусиль. Витрати накопичуються на основі кожного родовища. Витрати, безпосередньо пов'язані із розвідувальною свердловиною та витратами на розвідку та орендування майна, капіталізуються за умови виконання викладених нижче умов:

- були виявлені достатні запаси нафти і газу, які виправдають завершення будівництва експлуатаційної свердловини;
- досягнуто достатнього прогресу в оцінці економічної та технічної здійсненності, щоб виправдати початок розробки родовища у найближчому майбутньому.

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”

ПРИМІТКИ ДО КОНСОЛІДОВАНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ ЗА РІК, ЯКИЙ ЗАКІНЧИВСЯ 31 ГРУДНЯ 2014 РОКУ

25. ОСНОВНІ ПРИНЦИПИ ОБЛІКОВОЇ ПОЛІТИКИ (Продовження)

Якщо визначено, що комерційної розробки не можна досягнути, ці капіталізовані витрати відносяться на витрати періоду.

Витрати, пов'язані із наведеними нижче видами діяльності, спочатку оцінюються за первісною вартістю і капіталізуються до складу основних засобів консолідованого звіту про фінансовий стан:

- придбання прав на розвідування;
- топографічні, геологічні, геохімічні та геофізичні дослідження;
- пошуково-розвідувальне буріння;
- прокладання траншей, взяття проб та зразків; та
- діяльність у зв'язку з оцінкою технічної здійсненності та комерційної доцільності видобування корисних копалин.

Активи розвідки та оцінки переносяться на майбутні періоди під час етапу розвідки та оцінки і не амортизуються, але оцінюються на предмет зменшення корисності згідно із індикаторами зменшення корисності, як викладено в МСФЗ 6 „Розвідка та оцінка запасів корисних копалин”. У випадках коли від майна відмовляються, накопичені капіталізовані витрати, які стосуються цього майна, списуються у відповідному періоді. До початку виробництва амортизація не нараховується.

У випадках коли виявляється, що об'єкт містить запаси, які підлягають економічному добуванню, тоді накопичені витрати на розвідку та оцінку, пов'язані із таким майном, переводяться до складу нафтогазових активів і подаються у складі основних засобів консолідованого звіту про фінансовий стан.

Знос та виснаження. Знос нараховується у консолідованих звітах про прибутки або збитки на прямолінійній основі для розподілу витрат окремих активів на їхню ліквідаційну вартість протягом їх очікуваних строків корисного використання. Нарахування зносу починається із моменту придбання або, у випадку зі створеними власними силами активами, з моменту, коли актив завершений і готовий до використання.

Нафтогазові активи, включаючи обладнання, яке задіяне у виробництві нафти та газу, виснажуються із використанням методу суми одиниці продукції. Вартість експлуатаційних свердловин амортизується протягом існування підтверджених розроблених запасів. Витрати на отримання ліцензії, будівництво об'єктів загального призначення та майбутнє виведення з експлуатації амортизуються протягом усього періоду існування підтверджених та ймовірних запасів.

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”

ПРИМІТКИ ДО КОНСОЛІДОВАНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ ЗА РІК, ЯКИЙ ЗАКІНЧИВСЯ 31 ГРУДНЯ 2014 РОКУ

25. ОСНОВНІ ПРИНЦИПИ ОБЛІКОВОЇ ПОЛІТИКИ (Продовження)

Інші основні засоби амортизуються на прямолінійній основі протягом очікуваних строків їх корисного використання. Звичайні строки корисного використання інших основних засобів Групи представлені таким чином:

	<u>Строк корисного використання у роках</u>
Трубопроводи і супутнє обладнання	9-60
Машини і обладнання	3-60
Будівлі	3-60
Бурове і розвідувальне обладнання	3-30
Інші основні засоби	3-30

Незавершене будівництво, а також технологічні нафта і газ не амортизуються.

Нематеріальні активи. Нематеріальні активи мають визначені строки корисного використання і включають, головним чином, капіталізоване програмне забезпечення. Придбане програмне забезпечення капіталізується на основі витрат, понесених для придбання та доведення їх до використання. Нематеріальні активи відображаються за первісною вартістю, за вирахуванням накопиченої амортизації та збитків від зменшення корисності, якщо такі є. У випадку зменшення корисності балансова вартість нематеріальних активів списується до більшої з величин: вартості під час використання та справедливої вартості, за вирахуванням витрат на продаж.

Оренда. Оренда, за умовами якої істотна частка ризиків і винагород залишається у орендодавця, класифікується як операційна. Виплати, здійснені за договорами операційної оренди (за вирахуванням будь-яких заохочень, отриманих від орендодавця), включаються до консолідованих звітів про прибутки або збитки на прямолінійній основі протягом строку дії оренди. Договори фінансової оренди капіталізуються на момент початку строку оренди за меншою з величин: справедливої вартості орендованого майна та теперішньої вартості мінімальних орендних платежів.

Зобов'язання із виведення з експлуатації. Оцінка Групою зобов'язань із виведення з експлуатації базується на очікуваних майбутніх витратах, які передбачається понести у результаті виведення з експлуатації об'єктів та відновлення території, на якій вони знаходились, з урахуванням впливу прогнозованої інфляції для наступних періодів та дисконтування із використанням відсоткових ставок, які застосовуються до відповідного резерву. Очікувані витрати на демонтаж і видалення об'єкту основних засобів додаються до вартості об'єкту основних засобів тоді, коли відбувається його придбання і визнається відповідне зобов'язання. Зміни в оцінці чинного зобов'язання із виведення з експлуатації, які впливають зі змін в очікуваних строках або сумі виплат, чи зі змін у ставці дисконтування, яка використовується для оцінки, визнаються у консолідованому звіті про прибутки або збитки або, у разі існування будь-якого залишку від переоцінки стосовно відповідного активу, у інших резервах. Резерви стосовно діяльності із виведення з експлуатації оцінюються та переоцінюються щороку і включаються до консолідованої фінансової звітності на кожну звітну дату за їхньою очікуваною теперішньою вартістю із використанням ставок дисконтування, які відображають економічне середовище, у якому провадить свою діяльність Група.

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”

ПРИМІТКИ ДО КОНСОЛІДОВАНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ ЗА РІК, ЯКИЙ ЗАКІНЧИВСЯ 31 ГРУДНЯ 2014 РОКУ

25. ОСНОВНІ ПРИНЦИПИ ОБЛІКОВОЇ ПОЛІТИКИ (Продовження)

Витрати на виплату відсотків, які стосуються резерву, включаються до фінансових витрат у складі прибутку або збитку.

Зменшення корисності нефінансових активів. Активи переглядаються на предмет зменшення корисності тоді, коли події і зміни в обставинах вказують на те, що балансову вартість може виявитися неможливо відшкодувати. Збиток від зменшення корисності визнається для суми, на яку балансова вартість активів перевищує їх вартість відшкодування. Вартість відшкодування є більшою з двох величин: справедливої вартості, за вирахуванням витрат на продаж, та вартості під час використання. Для цілей оцінки зменшення корисності активи групуються за найменшими рівнями, для яких існують окремі потоки грошових коштів, які можна визначити (одиниці, які генерують грошові кошти). Нефінансові активи, які зазнали зменшення корисності, переглядаються на предмет можливого сторнування зменшення корисності на кожну звітну дату.

Класифікація фінансових активів. Група класифікує свої фінансові активи на такі категорії оцінки: (а) кредити і дебіторську заборгованість і (б) фінансові активи, наявні для продажу.

Кредити і дебіторська заборгованість включають фінансову дебіторську заборгованість, що виникає у результаті надання коштів, товарів або послуг безпосередньо дебітору, окрім дебіторської заборгованості, яка створюється із наміром продажу негайно або у короткостроковій перспективі, або яка має котирування на активному ринку. Кредити і дебіторська заборгованість включають, в основному, кредити, а також торгіву та іншу дебіторську заборгованість, включно із придбаними кредитами та вексями. Усі інші фінансові активи включаються до категорії *наявних для продажу*.

Первісне визнання фінансових інструментів. Фінансові активи та фінансові зобов'язання первісно оцінюються за справедливою вартістю.

Основні фінансові інструменти Групи включають інвестиції, наявні для продажу, позики, грошові кошти та їх еквіваленти і короткострокові депозити. Група має також різні інші фінансові інструменти, такі як дебіторська та кредиторська заборгованість покупців, яка виникає безпосередньо з її операцій.

Усі операції придбання і продажу фінансових інструментів, які вимагають постачання протягом часового проміжку, визначеного нормативними актами або практикою відповідного ринку („звичайні” операції придбання або продажу), відображаються на дату здійснення операції, тобто датою, на яку Група приймає зобов'язання доставити фінансовий інструмент. Усі інші операції придбання і продажу визнаються на дату розрахунків, причому зміна вартості між датою прийняття зобов'язання та датою розрахунків не визнається для активів, які відображаються за первісною або амортизованою вартістю, і визнаються у складі власного капіталу для активів, класифікованих як наявні для продажу.

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”

ПРИМІТКИ ДО КОНСОЛІДОВАНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ ЗА РІК, ЯКИЙ ЗАКІНЧИВСЯ 31 ГРУДНЯ 2014 РОКУ

25. ОСНОВНІ ПРИНЦИПИ ОБЛІКОВОЇ ПОЛІТИКИ (Продовження)

Подальша оцінка фінансових інструментів. Після первісного визнання фінансові зобов'язання, кредити та дебіторська заборгованість Групи оцінюються за амортизованою вартістю. Амортизована вартість розраховується із використанням методу ефективної відсоткової ставки та, для фінансових активів, визначається за вирахуванням будь-яких збитків від зменшення корисності. Премії і дисконти, включно із первісними витратами на проведення операцій, включаються до балансової вартості відповідного інструменту та амортизуються на основі ефективної відсоткової ставки для відповідного інструменту.

Вважається, що номінальна вартість фінансових активів та зобов'язань із термінами погашення до одного року, за вирахуванням очікуваних кредитних коригувань, дорівнює їх справедливій вартості. Справедлива вартість фінансових зобов'язань оцінюється шляхом дисконтування майбутніх потоків грошових коштів за договорами за поточною ринковою відсотковою ставкою, доступною для Групи для аналогічних фінансових інструментів.

Прибутки та збитки, які виникають у результаті зміни справедливої вартості активів, наявних для продажу, визнаються безпосередньо у складі інших сукупних доходів. Під час оцінки справедливої вартості фінансових інструментів Група використовує різноманітні методи і робить припущення на основі ринкових умов, які існують на звітну дату.

У випадку продажу або іншого вибуття активів, наявних для продажу, сукупний прибуток або збиток, визнаний у складі інших сукупних доходів, включається у визнання чистого прибутку. У випадку коли зменшення справедливої вартості активів, наявних для продажу, було визнане у складі власного капіталу та існують об'єктивні свідчення того, що активи знецінились, то збиток, визнаний у складі інших сукупних доходів, вилучається і включається у визначення чистого прибутку, навіть якщо не відбулося припинення визнання активів.

Доходи з відсотків за борговими цінними паперами, наявними для продажу, розраховуються із використанням методу ефективної відсоткової ставки та визнаються у консолідованому звіті про прибутки або збитки. Дивіденди за інструментами власного капіталу, наявними для продажу, визнаються у консолідованому звіті про прибутки або збитки, коли встановлене право Групи на отримання платежів та існує вірогідність надходження економічних вигід. Збитки від зменшення корисності визнаються у консолідованому звіті про прибутки або збитки того періоду, у якому вони були понесені у результаті однієї або більше подій, які відбулися після первісного визнання інвестицій, наявних для продажу. Істотне або тривале зменшення справедливої вартості інструменту менше його первісної вартості є показником того, що він знецінився. Сукупний збиток від зменшення корисності, який визначається як різниця між вартістю придбання та поточною справедливою вартістю, за вирахуванням будь-якого збитку від зменшення корисності цього активу, раніше визнаного у складі консолідованого звіту про прибутки або збитки, вилучається із власного капіталу та визнається у складі консолідованого звіту про прибутки або збитки.

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”

ПРИМІТКИ ДО КОНСОЛІДОВАНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ ЗА РІК, ЯКИЙ ЗАКІНЧИВСЯ 31 ГРУДНЯ 2014 РОКУ

25. ОСНОВНІ ПРИНЦИПИ ОБЛІКОВОЇ ПОЛІТИКИ (Продовження)

Збитки від зменшення корисності інструментів власного капіталу не сторнуються у складі консолідованого звіту про прибутки або збитки. Якщо, у подальшому періоді, справедлива вартість боргового інструменту, класифікованого як наявний для продажу, збільшується і це збільшення можна об'єктивно віднести до події, яка відбулася після визнання збитку від зменшення корисності у складі консолідованого звіту про прибутки або збитки, то збиток від зменшення корисності сторнується у консолідованому звіті про прибутки або збитки за поточний період.

Резерв на знецінення кредитів та дебіторської заборгованості формується, коли існують об'єктивні свідчення того, що Група не буде здатна повернути усі належні суми згідно із первісними умовами. Істотні фінансові труднощі дебітора, вірогідність того, що дебітор може розпочати процедуру банкрутства або фінансову реорганізацію, а також невиконання зобов'язань або прострочення платежів вважаються показниками того, що торгова дебіторська заборгованість знецінилась. Сумою резерву є різниця між балансовою вартістю активу та теперішньою вартістю очікуваних майбутніх потоків грошових коштів. Балансова вартість активу зменшується за рахунок використання рахунку резерву, а сума збитку визнається у консолідованому звіті про прибутки або збитки. У випадку якщо дебіторська заборгованість є безнадійною, вона списується за рахунок резерву для дебіторської заборгованості. Подальше відшкодування раніше списаних сум включається до складу консолідованого звіту про прибутки або збитки.

Припинення визнання фінансових інструментів. Група припиняє визнавати фінансові активи, коли (i) активи погашені або права на потоки грошових коштів від активів втратили свою силу, або (ii) Група передала усі суттєві ризики та винагороди від володіння активами, або (iii) Група не передала і не зберегла усі істотні права та винагороди від володіння, але втратила контроль. Контроль зберігається, якщо контрагент не має практичної здатності продати актив повністю непов'язаній третій стороні без потреби накладання додаткових обмежень на операцію продажу. Фінансові зобов'язання припиняють визнаватись Групою тоді, і тільки тоді, коли зобов'язання Групи виконані, скасовані чи строк виконання яких закінчився. Різниця між балансовою вартістю фінансового зобов'язання, що припинило визнаватись та виплаченою компенсацією визнається у звіті про прибутки або збитки.

Податок на прибуток. Податок на прибуток нараховується у консолідованій фінансовій звітності у відповідності до українського законодавства, яке діяло або, фактично діяло на звітну дату. Податок на прибуток включає нарахування поточного податку та відстроченого податку і визнається у консолідованому звіті про прибутки або збитки, якщо він не стосується операцій, які вже були визнані у тому самому періоді у складі інших сукупних доходів.

Поточний податок є сумою, яку передбачається сплатити або відшкодувати у податкових органах стосовно оподатковуваних прибутків або збитків за поточний та попередні періоди. Інші податки, крім податку на прибуток, відображаються у складі операційних витрат.

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”

ПРИМІТКИ ДО КОНСОЛІДОВАНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ ЗА РІК, ЯКИЙ ЗАКІНЧИВСЯ 31 ГРУДНЯ 2014 РОКУ

25. ОСНОВНІ ПРИНЦИПИ ОБЛІКОВОЇ ПОЛІТИКИ (Продовження)

Відстрочений податок на прибуток нараховується із використанням методу балансових зобов'язань на перенесені на майбутні періоди податкові збитки і тимчасові різниці, які виникають між податковими базами активів та зобов'язань і їх балансовою вартістю для цілей фінансової звітності. Згідно із виключенням щодо первісного визнання відстрочені податки не відображаються щодо тимчасових різниць на момент первісного визнання активу або зобов'язання в операції, яка не є об'єднанням підприємств, якщо операція, на момент первісного відображення, не впливає ні на обліковий, ні на оподатковуваний прибуток. Відстрочені податкові зобов'язання не відображаються щодо тимчасових різниць на момент первісного визнання гудвілу, який не відноситься на валові витрати у цілях оподаткування. Залишки відстроченого податку оцінюються за ставками оподаткування, які діяли або фактично діяли на звітну дату, які, як очікується, будуть застосовуватись до періоду, в якому передбачається сторнування тимчасових різниць або реалізація перенесених на майбутні періоди податкових збитків. Відстрочені податкові активи та зобов'язання взаємно зараховуються лише в окремих компаніях Групи. Відстрочені податкові активи щодо тимчасових різниць, які відносяться на валові витрати, та перенесених на майбутні періоди податкових збитків відображаються лише у тій мірі, в якій існує вірогідність отримання достатніх майбутніх оподатковуваних прибутків, за рахунок яких передбачається реалізувати ці вирахування.

Запаси. Запаси відображаються за меншою з двох величин: первісної вартості та чистої вартості реалізації. Первісна вартість запасів включає витрати, понесені на придбання запасів, виробничі або конверсійні та інші витрати, понесені на доведення до їх чинного місця розташування та стану. Первісна вартість вироблених запасів включає відповідну частку виробничих накладних витрат на основі звичайної виробничої потужності. Вартість запасів визначається на основі методів „перше надходження – перше вибуття” та середньозваженої вартості. Чиста вартість реалізації являє собою очікувану ціну реалізації під час звичайної господарської діяльності, за вирахуванням вартості завершення та витрат на продаж.

Торгова дебіторська заборгованість. Торгова та інша дебіторська заборгованість первісно визнається за справедливою вартістю і у подальшому оцінюється за амортизованою вартістю із використанням методу ефективної відсоткової ставки, за вирахуванням резерву на знецінення.

Передплати видані та інші оборотні активи. Передплати відображаються за первісною вартістю, за вирахуванням резерву на знецінення. Передплата класифікується як необоротний актив, коли товари або послуги, які стосуються цієї передплати, передбачається отримати після одного року або коли передплата стосується активу, який сам класифікується як необоротний після первісного визнання.

Інші передплати включаються до консолідованого звіту про прибутки або збитки тоді, коли товари або послуги, які стосуються передплат, отримані. Якщо існує ознака того, що активи, товари або послуги, які стосуються передплати, не будуть отримані, то балансова вартість передплати відповідно списується і визнається відповідний резерв на знецінення у консолідованому звіті про прибутки або збитки.

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”

ПРИМІТКИ ДО КОНСОЛІДОВАНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ ЗА РІК, ЯКИЙ ЗАКІНЧИВСЯ 31 ГРУДНЯ 2014 РОКУ

25. ОСНОВНІ ПРИНЦИПИ ОБЛІКОВОЇ ПОЛІТИКИ (Продовження)

Векселі. Деякі операції придбання можуть погашатися простими або переказними векселями, які є ринковими борговими інструментами. Операції придбання, за якими розраховуються векселями, визнаються на основі оцінки керівництвом справедливої вартості, яка буде визначена під час таких погашень. Справедлива вартість визначається з урахуванням ринкової інформації, яка піддається спостереженню.

Грошові кошти та їх еквіваленти. Грошові кошти та їх еквіваленти включають грошові кошти у касі, депозити на вимогу у банках та інші короткострокові високоліквідні інвестиції із первісними термінами погашення три місяці або менше. Грошові кошти та їх еквіваленти відображаються за амортизованою вартістю із використанням методу ефективної відсоткової ставки. Обмежені до використання залишки виключаються зі складу грошових коштів та їх еквівалентів для цілей консолідованого звіту про рух грошових коштів. Залишки, обмежені для обміну або використання на погашення зобов'язання протягом, як мінімум, дванадцяти місяців від звітної дати, включаються до складу інших необоротних активів.

Акціонерний капітал. Прості акції класифікуються як власний капітал. Додаткові витрати, які безпосередньо стосуються випуску нових акцій, відображаються у складі власного капіталу як вирахування із надходжень, за виключенням податку.

Дивіденди і обов'язковий внесок частки прибутку до державного бюджету. Дивіденди і обов'язковий внесок частки прибутку до державного бюджету визнаються як зобов'язання і вираховуються із власного капіталу на звітну дату лише тоді, коли вони оголошуються до або на звітну дату. Інформація про дивіденди розкривається тоді, коли вони пропонуються до звітної дати або пропонуються чи оголошуються після звітної дати, але до затвердження консолідованої фінансової звітності до випуску.

Податок на додану вартість („ПДВ”). В Україні ПДВ стягується за двома ставками: 20% за операціями продажу та імпорту товарів у межах країни, а також робіт і послуг та 0% за операціями експорту товарів і надання робіт або послуг, які використовуються поза межами України. Зобов'язання платника податків з ПДВ дорівнює загальній сумі ПДВ, зібраного протягом звітного періоду, і виникає на першу з двох дат: постачання товарів клієнту або отримання платежу від клієнта. Кредит з ПДВ являє собою суму, яку платник податків має право взаємно зарахувати за рахунок власного зобов'язання з ПДВ протягом звітного періоду. Права на кредит з ПДВ виникають після отримання рахунка-фактури з ПДВ, який видається на ранішу із двох дат: оплати постачальнику або отримання товарів. ПДВ, який стосується операцій продажу та придбання, визнається у консолідованому звіті про фінансовий стан на валовій основі і розкривається окремо як актив та зобов'язання. У випадку формування резерву на знецінення дебіторської заборгованості збиток від знецінення відображається щодо валової суми дебітора, включно з ПДВ.

Позики. Позики включають банківські позики та облігації.

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”

ПРИМІТКИ ДО КОНСОЛІДОВАНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ ЗА РІК, ЯКИЙ ЗАКІНЧИВСЯ 31 ГРУДНЯ 2014 РОКУ

25. ОСНОВНІ ПРИНЦИПИ ОБЛІКОВОЇ ПОЛІТИКИ (Продовження)

Витрати на позики. Витрати на позики, які безпосередньо стосуються придбання, будівництва або виробництва кваліфікованих активів, тобто активів, які обов'язково потребують суттєвого періоду для підготовки їх до використання за призначенням чи для реалізації, додаються до первісної вартості цих активів до того моменту, поки вся діяльність, необхідна для підготовки кваліфікованого активу до його передбаченого використання або продажу, завершена. Усі інші витрати на позики визнаються у звіті про прибутки або збитки у тому періоді, в якому вони виникають.

Позики первісно визнаються за справедливою вартістю, за вирахуванням витрат, понесених на здійснення операцій. Позики у подальшому відображаються за амортизованою вартістю із використанням методу ефективної відсоткової ставки. Банківські овердрафти включаються до складу позик у консолідованому звіті про фінансовий стан.

Торгова кредиторська заборгованість. Торгова кредиторська заборгованість визнається і первісно оцінюється згідно з викладеною вище політикою щодо фінансових інструментів. У подальшому інструменти із фіксованими термінами погашення переоцінюються за амортизованою вартістю із використанням методу ефективної відсоткової ставки. Амортизована вартість розраховується з урахуванням будь-яких витрат на операції та будь-якого дисконту або премії на момент погашення.

Аванси отримані. Аванси отримані відображаються у розмірі первісно отриманих сум. Суми отриманих авансів передбачається реалізувати шляхом отримання доходів від звичайної діяльності Групи.

Резерви. Резерви визнаються, коли Група має поточне зобов'язання (юридичне або конструктивне), яке витікає із обставин, внаслідок минулої події та існує вірогідність, що для погашення зобов'язання знадобиться вибуття ресурсів, які втілюють у собі економічні вигоди, і можна зробити достовірну оцінку цього зобов'язання.

У випадках коли Група очікує відшкодувати частину або усю суму резерву, наприклад, за договором страхування, то таке відшкодування визнається як окремий актив, тільки коли існує достатня впевненість у тому, що таке відшкодування буде отримане.

Витрати на будь-який резерв подаються у консолідованих звітах про прибутки або збитки, за вирахуванням будь-якого відшкодування. Якщо вплив вартості грошей у часі є суттєвим, то резерви дисконтуються із використанням поточної ставки до оподаткування, яка відображає, якщо це доцільно, ризики, характерні для відповідного зобов'язання. Якщо використовується дисконтування, то збільшення резерву у результаті плину часу визнається як фінансові витрати.

Інші зобов'язання. Інші фінансові зобов'язання первісно визнаються за справедливою вартістю, за вирахуванням понесених витрат на здійснення операцій, і у подальшому відображаються за амортизованою вартістю із використанням методу ефективної відсоткової ставки. Інші нефінансові зобов'язання оцінюються за первісною вартістю.

Умовні активи та зобов'язання. Умовні активи не визнаються у консолідованій фінансовій звітності, але розкриваються у примітках, коли існує вірогідність набуття економічних вигід.

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”

ПРИМІТКИ ДО КОНСОЛІДОВАНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ ЗА РІК, ЯКИЙ ЗАКІНЧИВСЯ 31 ГРУДНЯ 2014 РОКУ

25. ОСНОВНІ ПРИНЦИПИ ОБЛІКОВОЇ ПОЛІТИКИ (Продовження)

Умовні зобов'язання не визнаються у консолідованій фінансовій звітності, окрім випадків, коли існує вірогідність вибуття економічних ресурсів для врегулювання зобов'язання і їх суму можна достовірно визначити. Інформація про умовні зобов'язання розкривається, окрім випадків, коли можливість вибуття ресурсів, які втілюють у собі економічні вигоди, є малоімовірною.

Визнання доходів. Доходи від реалізації товарів визнаються на момент передачі ризиків та винагород, пов'язаних із володінням товарами. Якщо товари транспортуються до визначеного місця розташування, доходи визнаються, коли товари переходять до клієнта у пункті призначення.

Доходи від продажу та перепродажу природного газу визнаються на момент передачі ризиків та винагород, пов'язаних із володінням цими товарами. Доходи оцінюються за справедливою вартістю компенсації отриманої або до отримання та відображаються за вирахуванням податку на додану вартість та знижок.

Визнання витрат. Витрати відображаються за методом нарахування. Первісна вартість реалізованих товарів включає ціну придбання, витрати на транспортування, комісії, які стосуються договорів постачання, та інші відповідні витрати.

Фінансові доходи та витрати. Фінансові доходи та витрати включають витрати на виплату відсотків за позиками, збитки від дострокового погашення кредитів, доходи з відсотків за інвестованими коштами, доходи або збитки від випуску фінансових інструментів, використання відсотків за пенсійними зобов'язаннями та резервами, а також прибутки і збитки від курсових різниць.

Витрати на позики, які стосуються активів, для будівництва яких потрібен суттєвий період часу, капіталізуються як частина первісної вартості активу. Усі інші витрати на відсотки та інші витрати, понесені у зв'язку із позиками, відносяться на витрати із використанням методу ефективної відсоткової ставки.

Доходи з відсотків визнаються по мірі нарахування враховуючи фактичну дохідність відповідного активу.

Угоди продажу і зворотного викупу та кредитування цінних паперів. Угоди продажу і зворотного викупу (угоди „репо”), які фактично забезпечують контрагенту прибуток кредитора, вважаються забезпеченими операціями фінансування. Цінні папери, реалізовані за такими угодами продажу та зворотного викупу, не припиняють визнаватися. Цінні папери не змінюють своєї класифікації у консолідованому звіті про фінансовий стан до тих пір, поки правонаступник не отримає право за договором або дорученням на продаж або повторну заставу цінних паперів. У цьому випадку вони змінюють класифікацію на дебіторську заборгованість з викупу. Відповідне зобов'язання подається у складі сум заборгованості перед іншими банками або інші запозичені кошти.

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”

ПРИМІТКИ ДО КОНСОЛІДОВАНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ ЗА РІК, ЯКИЙ ЗАКІНЧИВСЯ 31 ГРУДНЯ 2014 РОКУ

25. ОСНОВНІ ПРИНЦИПИ ОБЛІКОВОЇ ПОЛІТИКИ (Продовження)

Виплати працівникам: пенсійний план із визначеними внесками. Група робить визначені єдині соціальні внески до Державного пенсійного фонду України стосовно своїх працівників. Внески розраховуються як відсоток від поточної валової заробітної плати і відносяться на витрати того періоду, у якому вони були понесені. Дискреційні пенсії та інші виплати після виходу на пенсію включаються до складу витрат на оплату праці у консолідованому звіті про прибутки або збитки. Визначені єдині соціальні внески до Державного пенсійного фонду України, зроблені Групою стосовно своїх працівників, становили 1 324 мільйонів гривень та 1 269 мільйонів гривень за роки, що закінчилися 31 грудня 2014 та 2013, відповідно. Внески розраховуються як відсоток від поточної валової заробітної плати та признаються у момент їх понесення. Інші виплати після виходу на пенсію включаються до складу витрат на оплату праці у консолідованому звіті про прибутки або збитки.

Виплати працівникам: пенсійний план із визначеними виплатами. Група здійснює виплати одноразових сум, виплати при досягненні певного віку та інші виплати, визначені у колективній угоді. Зобов'язання, визнане у консолідованому звіті про фінансовий стан стосовно пенсійного плану із визначеними виплатами, є теперішньою вартістю зобов'язання за пенсійним планом із визначеними виплатами на звітну дату. Зобов'язання за пенсійним планом із визначеними виплатами розраховується щороку із використанням методу прогновної кредитної одиниці.

Теперішня вартість зобов'язання за пенсійним планом із визначеними виплатами визначається шляхом дисконтування очікуваного майбутнього вибуття грошових коштів із використанням відсоткових ставок за високоліквідними корпоративними облігаціями, деномінованими у валюті, у якій здійснюються виплати, і які мають терміни погашення, які приблизно відповідають умовам відповідного пенсійного зобов'язання.

Актуарні прибутки та збитки, які виникають у результаті досвіду внесення коригувань та змін в актуарні припущення, відносяться до інших сукупних доходів того періоду, у якому вони виникають. Витрати на вартість послуг минулих періодів визнаються негайно у складі консолідованого звіту про прибутки та збитки.

26. ІСТОТНІ ОБЛІКОВІ ОЦІНКИ ТА СУДЖЕННЯ

Застосування облікової політики Групи вимагає від керівництва використання професійних суджень, оцінок та припущень стосовно балансової вартості активів та зобов'язань, інформація про які не є такою очевидною у інших джерелах. Оцінки та пов'язані з ними припущення базуються на історичному досвіді та інших факторах, які, на думку керівництва, вважаються доцільними у цих обставинах. Фактичні результати можуть відрізнятися від таких оцінок.

Оцінки та відповідні припущення переглядаються на постійній основі. Результати переглядів облікових оцінок визнаються у тому періоді, в якому здійснюється такий перегляд, якщо результат перегляду впливає лише на цей період або у періоді перегляду та майбутніх періодах, якщо результат перегляду впливає на поточний та майбутній періоди.

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”

ПРИМІТКИ ДО КОНСОЛІДОВАНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ ЗА РІК, ЯКИЙ ЗАКІНЧИВСЯ 31 ГРУДНЯ 2014 РОКУ

26. ІСТОТНІ ОБЛКОВІ ОЦІНКИ ТА СУДЖЕННЯ (Продовження)

Істотні професійні судження під час застосування облікової політики. Нижче наведені істотні судження, крім тих, для яких вимагається здійснення оцінок, які зробило керівництво у процесі застосування облікової політики Групи і які мають найістотніший вплив на суми, визнані у консолідованій фінансовій звітності.

Інвестиція у ПАТ „Укрнафта”. Група володіє 50%+1 акція прав голосу у ПАТ „Укрнафта”. Решта знаходиться у власності обмеженої кількості інвесторів. Згідно із Законом України „Про акціонерні товариства” загальні збори акціонерів є найвищим органом управління публічного акціонерного товариства. Загальні збори акціонерів, окрім іншого, проводять обов’язкові вибори членів Наглядової ради, затверджує рішення щодо істотних правових дій. Станом на 31 грудня 2014 року, згідно з законодавством України, загальні збори акціонерів є легітимними, якщо у них беруть участь акціонери, які володіють сукупно не менше 60% +1 акцій Компанії із правом голосу. Через те, що Група не має односторонньої можливості провести легітимні загальні збори акціонерів, керівництво вважає, що у Групи немає контролю над ПАТ „Укрнафта”. Відповідно, інвестиція у ПАТ „Укрнафта” обліковується як інвестиція в асоційоване підприємство (Примітка 6). Після дати балансу згідно зі змінам у законодавстві України було знижено кворум для проведення легітимних загальних зборів акціонерів з 60%+1 акція до 50%+1 акція (Примітка 24).

Знецінення торгової дебіторської заборгованості. Керівництво оцінює ймовірність погашення торгової дебіторської заборгованості на основі аналізу індивідуальних рахунків. Фактори, що беруться до уваги, включають віковий аналіз торгової дебіторської заборгованості з порівнянням історії платежів, кредитних лімітів споживачів та наявної ринкової інформації щодо платоспроможності контрагентів. Якщо фактичні платежі будуть меншими за оцінки керівництва, Група буде змушена відобразити додаткові витрати на знецінення у майбутніх періодах.

Основні джерела невизначеності оцінок. Нижче наведені основні припущення стосовно майбутнього та інші основні джерела невизначеності оцінок на кінець звітного періоду, щодо яких існує значний ризик того, що вони стануть причиною суттєвих коригувань балансової вартості активів та зобов’язань протягом наступного фінансового року.

Зобов’язання із виплат працівникам. Група оцінює зобов’язання за виплатами після виходу на пенсію та іншими виплатами працівникам із використанням методу прогновної кредитної одиниці на основі актуарних припущень, які відображають найкращі оцінки керівництва щодо змінних величин, які визначають кінцеву вартість виплат після виходу на пенсію та інших виплат працівникам. Теперішня вартість пенсійних зобов’язань залежить від цілої низки факторів, які визначаються на актуарній основі із використанням низки припущень. Основні припущення, які використовуються під час визначення чистої вартості (доходів) для пенсій, включають ставку дисконтування та очікуване збільшення рівня заробітної плати. Будь-які зміни у цих припущеннях вплинуть на балансову вартість пенсійних зобов’язань. Оскільки не існує довгострокових, високоліквідних корпоративних або облігацій внутрішньої державної позики, випущених у гривнях, необхідні істотні професійні судження для оцінки відповідної ставки дисконтування. Основні припущення представлені у Примітці 14.

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”

ПРИМІТКИ ДО КОНСОЛІДОВАНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ ЗА РІК, ЯКИЙ ЗАКІНЧИВСЯ 31 ГРУДНЯ 2014 РОКУ

26. ІСТОТНІ ОБЛІКОВІ ОЦІНКИ ТА СУДЖЕННЯ (Продовження)

Визнання відстроченого податкового активу. Відстрочений податковий актив, визнаний у консолідованому звіті про фінансовий стан, являє собою податок на прибуток до відшкодування шляхом майбутніх вирахувань із оподаткованого прибутку. Відстрочені податкові активи відображаються у тій мірі, в якій вірогідна реалізація відповідної податкової вигоди. Під час визначення майбутнього оподаткованого прибутку та суми податкових вигід, які вірогідно отримати у майбутньому, керівництво робить професійні судження та застосовує оцінки на основі історичного оподаткованого прибутку та очікувань щодо майбутніх доходів, які, як передбачається, будуть достатніми за відповідних обставин.

Податкове законодавство. Українське податкове, валютне і митне законодавство продовжує розвиватися. Спірні нормативні акти стають причиною різних тлумачень. На думку керівництва, його тлумачення є належними і надійними, але немає гарантій того, що вони не стануть причиною претензій з боку податкових органів (Примітка 21).

Витрати на виведення об'єктів з експлуатації. Резерв на виведення активів з експлуатації являє собою теперішню вартість витрат на виведення нафтогазових об'єктів з експлуатації, яку очікується понести у майбутньому (Примітка 14). Ці резерви були визнані на основі внутрішніх оцінок Групи.

Основні оцінки включають майбутні ринкові ціни на необхідні витрати із виведення об'єктів з експлуатації і базуються на ринкових умовах та факторах. Додаткова невизначеність стосується строків витрат на виведення об'єктів з експлуатації, які залежать від виснаження родовищ, майбутніх цін на нафту і газ і, як результат, очікуваного моменту у часі, коли не очікується отримання майбутніх економічних вигід у виробництві.

Зміни цих оцінок можуть призвести до суттєвих змін у резервах, визнаних у консолідованому звіті про фінансовий стан.

Знос і виснаження нафтогазових активів. Нафтогазові активи виснажуються із використанням методу суми одиниць продукції. Вартість експлуатаційних свердловин амортизується протягом існування підтверджених розроблених запасів. Витрати на отримання ліцензії, будівництво об'єктів загального призначення та майбутнє виведення з експлуатації амортизуються протягом усього періоду існування підтверджених та ймовірних запасів. Зміни в оцінках стосовно обсягів виробництва, доведених розвіданих запасів та загальних доведених запасів у сторону зменшення або збільшення можуть призвести до зміни обліку реалізації відповідних активів. Зменшення доведених розвіданих запасів у результаті майбутніх перевірок та виробництва призведе до збільшення витрат на знос, виснаження та амортизацію.

Зменшення корисності основних засобів. Керівництво переглядає балансову вартість активів для визначення, чи не існують будь-які ознаки зменшення корисності. Останній перегляд був здійснений протягом переоцінки основних засобів, проведеної станом на 31 грудня 2014 року (Примітка 5).

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”

ПРИМІТКИ ДО КОНСОЛІДОВАНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ ЗА РІК, ЯКИЙ ЗАКІНЧИВСЯ 31 ГРУДНЯ 2014 РОКУ

26. ІСТОТНІ ОБЛКОВІ ОЦІНКИ ТА СУДЖЕННЯ (Продовження)

Під час оцінки загального зменшення корисності активи, які не генерують окремих потоків грошових коштів, включаються до відповідних одиниць, які генерують грошові кошти. Оцінки на предмет того, чи існують показники потенційного зменшення корисності, базуються на різноманітних припущеннях, включно з ринковими умовами, реалізацією активів та здатністю використати актив для альтернативних цілей. Якщо існують ознаки зменшення корисності, Група здійснює оцінку суми відшкодування (більшої з двох величин: справедливої вартості, за вирахуванням витрат на продаж, та вартості під час використання), порівнює її з балансовою вартістю і відображає зменшення корисності у тій мірі, в якій балансова вартість перевищує суму відшкодування. Вартість під час використання базується на очікуваних майбутніх потоках грошових коштів, які дисконтуються до їх теперішньої вартості. Очікувані майбутні потоки грошових коштів вимагають від керівництва зробити низку припущень, включно із попитом споживачів, виробничими потужностями, майбутніми темпами зростання та відповідною ставкою дисконтування. Будь-яка зміна цих оцінок може призвести до зменшення корисності у майбутніх періодах.

Група не виявила індикаторів загального зменшення корисності станом на 31 грудня 2014 року.

Строки корисного використання інших основних засобів. Основні засоби Групи, за виключенням нафтогазових активів, амортизуються із використанням прямолінійного методу протягом очікуваних строків їх корисного використання, які базуються на бізнес-планах керівництва та операційних оцінках.

Фактори, які можуть вплинути на оцінку строків корисного використання активів та їх залишкової вартості, включають таке:

- зміни у технологіях;
- зміни у технологіях технічного обслуговування;
- зміни регуляторних актів та законодавства; та
- непередбачені проблеми з експлуатацією.

Будь-який із вищезазначених факторів може вплинути на знос основних засобів у майбутньому та їх балансову і залишкову вартість. Група переглядає очікувані строки корисного використання основних засобів на кінець кожного річного звітного періоду. Перегляд базується на поточному стані активів та очікуваному періоді, протягом якого вони продовжуватимуть приносити економічні вигоди для Групи. Будь-які зміни очікуваних строків корисного використання або залишкової вартості відображаються на перспективній основі від дати зміни. Останній перегляд строків корисного використання здійснювався протягом переоцінки основних засобів станом на 31 грудня 2014 року (Примітка 5).

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”

ПРИМІТКИ ДО КОНСОЛІДОВАНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ ЗА РІК, ЯКИЙ ЗАКІНЧИВСЯ 31 ГРУДНЯ 2014 РОКУ

27. ПРИЙНЯТТЯ ДО ЗАСТОСУВАННЯ НОВИХ АБО ПЕРЕГЛЯНУТИХ СТАНДАРТІВ ТА ТЛУМАЧЕНЬ

Прийняття до застосування нових і переглянутих МСФЗ у консолідованій фінансовій звітності

Такі стандарти були вперше прийняті до застосування Групою за фінансовий рік, який починається на або після 1 січня 2014 року:

- Поправки до МСФЗ 10 та МСФЗ 12 та МСБО 27– „Консолідована фінансова звітність, спільна діяльність і розкриття інформації про частки участі в інших підприємствах: Керівництво щодо переходу”;
- Поправки до МСБО 27 „Окрема фінансова звітність” (переглянутий у 2011 році) – Інвестиційні підприємства;
- Поправки до МСБО 32 „Фінансові інструменти: подання інформації” – Керівництво щодо застосування взаємозаліку фінансових активів і фінансових зобов’язань;
- Поправки до МСБО 36 „Розкриття інформації про суму відшкодування стосовно нефінансових активів”;
- Поправки до МСБО 39 „Новація похідних інструментів і продовження обліку хеджування”;
- КТ МСФЗ 21 „Збори”.

Прийняття до застосування цих стандартів і тлумачень не мало суттєвого впливу на суми, відображені в цій консолідованій фінансовій звітності.

Нові і переглянуті МСФЗ випущені, але які ще не набули чинності. На дату затвердження цієї консолідованої фінансової звітності такі стандарти і тлумачення, а також поправки до стандартів були випущені, але ще не набули чинності:

Стандарти/тлумачення	Набувають чинності для річних облікових періодів, які починаються на або після
Поправки до МСБО 19 „Виплати працівникам” – Пенсійні плани із визначеними виплатами: внески працівників	1 липня 2014 року
Поправки до МСФЗ – „Щорічні вдосконалення МСФЗ за період 2010-2012 років”	1 липня 2014 року
Поправки до МСФЗ – „Щорічні вдосконалення МСФЗ за період 2011-2013 років”	1 липня 2014 року
Поправки до МСФЗ 7 „Фінансові інструменти: розкриття інформації”– Розкриття інформації щодо першого застосування МСФЗ 9	1 січня 2015 року
МСФЗ 14 „Відстрочені рахунки тарифного регулювання”	1 січня 2016 року
Поправки до МСФЗ 10, МСФЗ 12 та МСБО 28 „Інвестиційні підприємства: Застосування винятку щодо консолідації”	1 січня 2016 року
Поправки до МСБО 1 „Ініціатива з розкриття”	1 січня 2016 року
Поправки до МСБО 27 „Метод дольової участі у капіталі в окремих фінансовій звітності”	1 січня 2016 року

**ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА
КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”**

**ПРИМІТКИ ДО КОНСОЛІДОВАНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ
ЗА РІК, ЯКИЙ ЗАКІНЧИВСЯ 31 ГРУДНЯ 2014 РОКУ**

**27. ПРИЙНЯТТЯ ДО ЗАСТОСУВАННЯ НОВИХ АБО ПЕРЕГЛЯНУТИХ СТАНДАРТІВ
ТА ТЛУМАЧЕНЬ (Продовження)**

Стандарти/тлумачення	Набувають чинності для річних облікових періодів, які починаються на або після
Поправки до МСБО 16 та МСБО 41: Плодоносні рослини	1 січня 2016 року
Поправки до МСБО 16 і МСБО 38 „Класифікація прийнятних методів зносу та амортизації”	1 січня 2016 року
Поправки до МСФЗ 10 і МСБО 28 „Продаж або внесення активів між інвестором та його асоційованим або спільним підприємством”	1 січня 2016 року
Поправки до МСФЗ 11: Облік операцій придбання часток у спільних підприємствах	1 січня 2016 року
Поправки до МСФЗ – „Щорічні вдосконалення МСФЗ за період 2012-2014 років”	1 липня 2016 року
МСФЗ 15 „Виручка за договорами з клієнтами”	1 січня 2017 року
МСФЗ 9 „Фінансові інструменти”	1 січня 2018 року

Наразі керівництво Компанії здійснює оцінку впливу застосування Поправок до МСБО 19 „Виплати працівникам”, МСФЗ 9 „Фінансові інструменти”, Поправок до МСБО 1 „Ініціатива з розкриття”, Поправок до МСФЗ 10 і МСБО 28 „Продаж або внесення активів між інвестором та його асоційованим або спільним підприємством”, Поправок до МСФЗ 11, Поправки, що впливають із „Щорічних вдосконалень МСФЗ” та МСФЗ 15 „Виручка за договорами з клієнтами”.

Керівництво очікує, що прийняття інших стандартів та тлумачень в майбутніх періодах не буде мати суттєвого впливу на консолідовану фінансову звітність Групи у майбутніх періодах.