

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

**Скорочена консолідована проміжна фінансова
звітність станом на та за дев'ять місяців, які
закінчилися 30 вересня 2018 року**

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

ЗМІСТ

	Стор.
ЗВІТ ЩОДО ОГЛЯДУ ПРОМІЖНОЇ ФІНАНСОВОЇ ІНФОРМАЦІЇ	1-2
СКОРОЧЕНА КОНСОЛІДОВАНА ПРОМІЖНА ФІНАНСОВА ЗВІТНІСТЬ	
Скорочений консолідований проміжний звіт про фінансовий стан	3
Скорочений консолідований проміжний звіт про прибутки або збитки	4
Скорочений консолідований проміжний звіт про сукупні доходи	5
Скорочений консолідований проміжний звіт про зміни у власному капіталі	8-9
Скорочений консолідований проміжний звіт про рух грошових коштів	10-11
Примітки до скороченої консолідованої проміжної фінансової звітності	
1. ОРГАНІЗАЦІЯ ТА ЇЇ ОПЕРАЦІЙНА ДІЯЛЬНІСТЬ	12
2. ОПЕРАЦІЙНЕ СЕРЕДОВИЩЕ.....	13
3. ПЕРЕРАХУНОК ПОРІВНЯЛЬНОЇ ІНФОРМАЦІЇ.....	18
4. ІНФОРМАЦІЯ ЗА СЕГМЕНТАМИ	20
5. ЗАЛИШКИ ЗА ОПЕРАЦІЯМИ ТА ОПЕРАЦІЇ З ПОВ’ЯЗАНИМИ СТОРОНАМИ.....	28
6. ОСНОВНІ ЗАСОБИ.....	29
7. ІНШІ НЕОБОРОТНІ АКТИВИ.....	29
8. ЗАПАСИ	29
9. ТОРГОВА ДЕБІТОРСЬКА ЗАБОРГОВАНІСТЬ	30
10. ПЕРЕДПЛАТИ ВИДАНІ ТА ІНШІ ОБОРОТНІ АКТИВИ.....	31
11. АКЦІОНЕРНИЙ КАПІТАЛ	32
12. ПОЗИКИ	32
13. ЗАБЕЗПЕЧЕННЯ	34
14. АВАНСИ ОТРИМАНІ ТА ІНШІ КОРОТКОСТРОКОВІ ЗОБОВ’ЯЗАННЯ.....	36
15. СОБІВАРТІСТЬ РЕАЛІЗАЦІЇ.....	37
16. ІНШІ ОПЕРАЦІЙНІ ДОХОДИ.....	37
17. ІНШІ ОПЕРАЦІЙНІ ВИТРАТИ	38
18. ФІНАНСОВІ ВИТРАТИ.....	38
19. УМОВНІ ТА КОНТРАКТНІ ЗОБОВ’ЯЗАННЯ І ОПЕРАЦІЙНІ РИЗИКИ.....	39
20. УПРАВЛІННЯ ФІНАНСОВИМИ РИЗИКАМИ	42
21. СПРАВЕДЛИВА ВАРТІСТЬ	44
22. ПОДІЇ ПІСЛЯ ЗВІТНОГО ПЕРІОДУ.....	44
23. ОСНОВА ПІДГОТОВКИ ТА ОСНОВНІ ПРИНЦИПИ ОБЛІКОВОЇ ПОЛІТИКИ	44

ЗВІТ ЩОДО ОГЛЯДУ ПРОМІЖНОЇ ФІНАНСОВОЇ ІНФОРМАЦІЇ

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

Вступ

Ми виконали огляд скороченого консолідованого проміжного звіту про фінансовий стан Публічного акціонерного товариства „Національна акціонерна компанія „Нафтогаз України” та його дочірніх підприємств (надалі – „Група”) станом на 30 вересня 2018 року і відповідних скорочених консолідованих проміжних звітів про фінансові результати за три та дев’ять місяців, які закінчилися зазначеною датою, про сукупний дохід, зміни у власному капіталі та рух грошових коштів за дев’ять місяців, які закінчилися зазначеною датою, і стислого викладу значущих облікових політик та інших пояснювальних приміток (надалі „скорочена консолідована проміжна фінансова інформація”). Управлінський персонал несе відповідальність за складання та достовірне подання цієї скороченої консолідованої проміжної фінансової інформації відповідно до Міжнародного стандарту бухгалтерського обліку („МСБО”) 34 „Проміжна фінансова звітність”. Нашою відповідальністю є надання висновку щодо цієї скороченої консолідованої проміжної фінансової інформації на основі нашого огляду.

Обсяг огляду

Ми провели огляд відповідно до Міжнародного стандарту завдань з огляду („МСЗО”) 2410 „Огляд проміжної фінансової інформації, що виконується незалежним аудитором суб’єкта господарювання”. Огляд проміжної фінансової інформації полягає у здійсненні запитів переважно осіб, що відповідають за фінансові й облікові питання, а також у застосуванні аналітичних та інших процедур огляду. Огляд значно менший за обсягом, ніж аудит, що проводиться відповідно до Міжнародних стандартів аудиту, а отже, не дає нам змоги отримати впевненість у тому, що нам стане відомо про всі значні питання, які можна було б ідентифікувати під час аудиту. Відповідно, ми не висловлюємо аудиторську думку.

Основа для висновку із застереженням

Дочірнє підприємство Групи, АТ „Укргазвидобування”, мало інвестицію в спільну діяльність разом з Misen Enterprises AB та ТОВ „Карпатгаз”. Як зазначено у Примітці 19, в 2016 році Група розпочала провадження в Арбітражному інституті торгової палати Стокгольма щодо розірвання договору про спільну діяльність та в липні 2018 року отримала часткове остаточне рішення про його розірвання. Наступні суми стосовно цієї спільної діяльності включені в скорочену консолідовану проміжну фінансову інформацію:

Стаття у скороченій консолідованій проміжній фінансовій інформації	31 грудня 2017 року, мільйонів гривень
Скорочений консолідований проміжний звіт про фінансовий стан на:	
Основні засоби	1 456
Інші необоротні активи	3
Запаси	1
Торгова дебіторська заборгованість	80
Грошові кошти та залишки на рахунках у банках	1
Передплати видані та інші оборотні активи	57
Позики	95
Забезпечення	122
Торгова кредиторська заборгованість	47
Аванси отримані та інші короткострокові зобов’язання	2

Нам не вдалося:

- а) Здійснити процедури, які ми вважали необхідними, стосовно скороченої проміжної фінансової інформації цієї спільної діяльності, включаючи повноту активів та зобов'язань станом на 31 грудня 2017 року;
- б) Визначити вплив відхилення від єдиної облікової політики Групи стосовно використання моделі переоцінки для обліку своїх основних засобів з боку спільної діяльності станом на 31 грудня 2017 року.

Висновок із застереженням

За винятком коригувань скороченої консолідованої проміжної фінансової інформації, про які нам могло б стати відомо, якби не зазначена ситуація, описана у параграфі „Основа для висновку із застереженням”, на основі нашого огляду ніщо не привернуло нашої уваги, що б змусило нас вважати, що скорочена консолідована проміжна фінансова інформація, яка додається, не складена в усіх суттєвих аспектах відповідно до МСБО 34 „Проміжна фінансова звітність”.

Пояснювальні параграфи

Операційне середовище

Ми звертаємо вашу увагу на Примітку 2 до скороченої консолідованої проміжної фінансової інформації, 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. Наш висновок не було модифіковано щодо цього питання.

Спірні питання з АТ „Газпром”

Ми також звертаємо вашу увагу на Примітку 19 до скороченої консолідованої проміжної фінансової інформації, у якій йдеться про суттєву невизначеність щодо остаточного врегулювання Арбітражного процесу між Компанією та АТ „Газпром”. Наш висновок не було модифіковано щодо цього питання.

Коригування попередніх періодів

Ми далі звертаємо вашу увагу на Примітку 3 до скороченої консолідованої проміжної фінансової інформації, у якій йдеться про те, що у попередній період, який закінчився станом на 30 вересня 2017 року, були внесені коригування. Наш висновок не було модифіковано щодо цього питання.

Інші питання

Ми не проводили огляд порівняльних даних скороченої консолідованої проміжної фінансової інформації за дев'ять місяців, які закінчилися станом на 30 вересня 2017 року.

Оригінал підписано Deloitte & Touche
17 грудня 2018 року

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ“

СКРОРОЧЕНИЙ КОНСОЛІДОВАНИЙ ПРОМІЖНИЙ ЗВІТ ПРО ФІНАНСОВИЙ СТАН НА 30 ВЕРЕСНЯ 2018 РОКУ

<i>У мільйонах українських гривень</i>	<i>Примітки</i>	30 вересня 2018 року	31 грудня 2017 року
АКТИВИ			
<i>Необоротні активи</i>			
Основні засоби	6	532 308	491 482
Інвестиції в асоційовані та спільні підприємства		1 403	1 197
Відстрочені податкові активи		3 712	4 204
Інші необоротні активи	7	11 442	11 131
Всього необоротних активів		548 865	508 014
<i>Оборотні активи</i>			
Запаси	8	74 118	60 175
Торгова дебіторська заборгованість	9	42 663	58 988
Передплати видані та інші оборотні активи	10	17 338	71 247
Передплати з податку на прибуток		477	16
Грошові кошти та залишки на банківських рахунках		17 314	23 093
Грошові кошти, обмежені у використанні		1 798	1 591
Всього оборотних активів		153 708	215 110
ВСЬОГО АКТИВІВ		702 573	723 124
ВЛАСНИЙ КАПІТАЛ			
Акціонерний капітал	11	194 307	194 307
Резерв переоцінки		457 868	411 261
Накопичені курсові різниці		3 425	3 462
Накопичений дефіцит		(156 192)	(168 057)
Власний капітал, який належить власникам материнської компанії		499 408	440 973
Неконтрольована частка у капіталі		594	(454)
ВСЬОГО ВЛАСНОГО КАПІТАЛУ		500 002	440 519
ЗОБОВ'ЯЗАННЯ			
<i>Довгострокові зобов'язання</i>			
Позики	12	8 784	14 736
Забезпечення	13	6 399	6 007
Відстрочені податкові зобов'язання		69 423	67 304
Інші довгострокові зобов'язання		13	12
Всього довгострокових зобов'язань		84 619	88 059
<i>Короткострокові зобов'язання</i>			
Позики	12	44 380	44 579
Забезпечення	13	23 953	52 551
Торгова кредиторська заборгованість		4 636	8 137
Аванси отримані та інші короткострокові зобов'язання	14	39 386	78 608
Заборгованість з податку на прибуток		5 597	10 671
Всього короткострокових зобов'язань		117 952	194 546
ВСЬОГО ЗОБОВ'ЯЗАНЬ		202 571	282 605
ВСЬОГО ЗОБОВ'ЯЗАНЬ ТА ВЛАСНОГО КАПІТАЛУ		702 573	723 124

Цю скорочену консолідовану проміжну фінансову звітність було затверджено до випуску 17 грудня 2018 року.

Андрій Коболєв
Голова правління

/п/

Сергій Коновець
Заступник голови правління

/п/

Наведені далі примітки є невід'ємною частиною цієї скороченої консолідованої проміжної фінансової звітності.

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

**СКОРОЧЕНИЙ КОНСОЛІДОВАНИЙ ПРОМІЖНИЙ ЗВІТ ПРО ПРИБУТКИ АБО ЗБИТКИ ЗА
ДЕВ'ЯТЬ МІСЯЦІВ, ЩО ЗАКІНЧИЛИСЯ 30 ВЕРЕСНЯ 2018 РОКУ**

<i>У мільйонах українських гривень</i>	Примітки	Дев'ять місяців, що закінчилися 30 вересня 2018 року	Дев'ять місяців, що закінчилися 30 вересня 2017 року (скориговано, Примітка 3)
Дохід від реалізації	4	171 668	159 527
Собівартість реалізації	15	(122 984)	(116 050)
Валовий прибуток		48 684	43 477
Інші операційні доходи	16	3 849	1 315
Інші операційні витрати	17	(24 976)	(14 458)
Операційний прибуток		27 557	30 334
Фінансові витрати	18	(4 363)	(6 102)
Фінансові доходи		1 822	1 261
Частка у результатах асоційованих та спільних підприємств після оподаткування		(995)	(68)
Чистий (збиток)/прибуток від курсових різниць		(980)	218
Прибуток до оподаткування		23 041	25 643
Витрати з податку на прибуток		(6 310)	(7 880)
Чистий прибуток		16 731	17 763
Чистий прибуток/(збиток) який належить:			
Акціонерам Компанії		15 654	18 139
Неконтролюючим акціонерам		1 077	(376)
Чистий прибуток		16 731	17 763

Наведені далі примітки є невід'ємною частиною цієї скороченої консолідованої проміжної фінансової звітності.

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

**СКОРОЧЕНИЙ КОНСОЛІДОВАНИЙ ПРОМІЖНИЙ ЗВІТ ПРО СУКУПНІ ДОХОДИ ЗА
ДЕВ'ЯТЬ МІСЯЦІВ, ЩО ЗАКІНЧИЛИСЯ 30 ВЕРЕСНЯ 2018 РОКУ**

<i>У мільйонах українських гривень</i>	Примітки	Дев'ять місяців, що закінчилися 30 вересня 2018 року	Дев'ять місяців, що закінчилися 30 вересня 2017 року (скориговано, Примітка 3)
Чистий прибуток		16 731	17 763
Інший сукупний дохід/(збиток)			
<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 витрат з податку на прибуток у сумі 9 975 мільйонів гривень (2017: вигоди з податку на прибуток у сумі 1 140 мільйонів гривень)		45 440	(5 192)
Частка інших сукупних доходів асоційованих підприємств, за вирахуванням податку на прибуток у сумі нуль гривень (2017: нуль гривень)		1 262	-
<i>Статті, які можна рекласифікувати у подальшому на прибуток або збиток, за вирахуванням податку на прибуток:</i>			
Накопичені курсові різниці		(37)	(388)
Інші сукупні доходи/(збитки)		46 665	(5 580)
Всього сукупних доходів		63 396	12 183
Всього сукупних доходів/(збитків) які належать:			
Акціонерам Компанії		62 342	12 582
Неконтролюючим акціонерам		1 054	(399)
Всього сукупних доходів		63 396	12 183

Наведені далі примітки є невід'ємною частиною цієї скороченої консолідованої проміжної фінансової звітності.

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

**СКОРОЧЕНИЙ КОНСОЛІДОВАНИЙ ПРОМІЖНИЙ ЗВІТ ПРО ПРИБУТКИ АБО ЗБИТКИ ЗА
ТРИ МІСЯЦІ, ЩО ЗАКІНЧИЛИСЯ 30 ВЕРЕСНЯ 2018 РОКУ**

<i>У мільйонах українських гривень</i>	Три місяці, що закінчилися 30 вересня 2018 року	Три місяці, що закінчилися 30 вересня 2017 року (скориговано, Примітка 3)
Дохід від реалізації	39 557	36 760
Собівартість реалізації	(29 000)	(29 229)
Валовий прибуток	10 557	7 531
Інші операційні доходи	1 541	956
Інші операційні витрати	(5 469)	(4 023)
Операційний прибуток	6 629	4 464
Фінансові витрати	(1 421)	(2 041)
Фінансові доходи	684	391
Частка у результатах асоційованих та спільних підприємств після оподаткування	90	(5)
Чистий збиток від курсових різниць	(779)	(684)
Прибуток до оподаткування	5 203	2 125
Витрати з податку на прибуток	(2 074)	(2 978)
Чистий прибуток/(збиток)	3 129	(853)
Чистий прибуток/(збиток) який належить:		
Акціонерам Компанії	2 883	(652)
Неконтролюючим акціонерам	246	(201)
Чистий прибуток/(збиток)	3 129	(853)

Наведені далі примітки є невід’ємною частиною цієї скороченої консолідованої проміжної фінансової звітності.

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

**СКОРОЧЕНИЙ КОНСОЛІДОВАНИЙ ПРОМІЖНИЙ ЗВІТ ПРО СУКУПНІ ДОХОДИ ЗА
ТРИ МІСЯЦІ, ЩО ЗАКІНЧИЛИСЯ 30 ВЕРЕСНЯ 2018 РОКУ**

<i>У мільйонах українських гривень</i>	Три місяці, що закінчилися 30 вересня 2018 року	Три місяці, що закінчилися 30 вересня 2017 року (скориговано, Примітка 3)
Чистий прибуток/(збиток)	3 129	(853)
<i>Інший сукупний дохід/(збиток)</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 витрат з податку на прибуток у сумі 7 092 мільйонів гривень (2017: вигоди з податку на прибуток у сумі 675 мільйонів гривень)	32 308	(3 075)
<i>Статті, які можна рекласифікувати у подальшому на прибуток або збиток, за вирахуванням податку на прибуток:</i>		
Накопичені курсові різниці	37	(629)
Інші сукупні доходи/(збитки)	32 345	(3 704)
Всього сукупних доходів/(збитків)	35 474	(4 557)
Всього сукупних доходів/(збитків) які належать:		
Акціонерам Компанії	35 251	(4 349)
Неконтролюючим акціонерам	223	(208)
Всього сукупних доходів/(збитків)	35 474	(4 557)

Наведені далі примітки є невід’ємною частиною цієї скороченої консолідованої проміжної фінансової звітності.

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ“

СКРОРОЧЕНИЙ КОНСОЛІДОВАНИЙ ПРОМІЖНИЙ ЗВІТ ПРО ЗМІНИ У ВЛАСНОМУ КАПІТАЛІ ЗА ДЕВ'ЯТЬ МІСЯЦІВ, ЩО ЗАКІНЧИЛИСЯ 30 ВЕРЕСНЯ 2018 РОКУ

	Власний капітал, який належить власникам материнської Компанії					Неконтрольована частка у капіталі	Всього власного капіталу
	Акціонерний капітал	Резерв переоцінки	Накопичені курсові різниці	Накопичений дефіцит	Всього		
<i>У мільйонах українських гривень</i>							
Залишок станом на 31 грудня 2017 року	194 307	411 261	3 462	(168 057)	440 973	(454)	440 519
Ефект від застосування нового стандарту (Примітка 9,23)	-	-	-	(3 901)	(3 901)	-	(3 901)
Залишок станом на 1 січня 2018 року	194 307	411 261	3 462	(171 958)	437 072	(454)	436 618
Прибуток за звітний період	-	-	-	15 654	15 654	1 077	16 731
Інші сукупні доходи/(збитки)	-	46 770	(37)	(45)	46 688	(23)	46 665
Всього сукупних доходів/(збитків)	-	46 770	(37)	15 609	62 342	1 054	63 396
Реалізований резерв переоцінки	-	(163)	-	163	-	-	-
Зміна інвестицій в спільні операції	-	-	-	(6)	(6)	(6)	(12)
Залишок станом на 30 вересня 2018 року	194 307	457 868	3 425	(156 192)	499 408	594	500 002

Наведені далі примітки є невід'ємною частиною цієї скороченої консолідованої проміжної фінансової звітності.

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ“

СКОРОЧЕНИЙ КОНСОЛІДОВАНИЙ ПРОМІЖНИЙ ЗВІТ ПРО ЗМІНИ У ВЛАСНОМУ КАПІТАЛІ ЗА ДЕВ'ЯТЬ МІСЯЦІВ, ЩО ЗАКІНЧИЛИСЯ 30 ВЕРЕСНЯ 2017 РОКУ

	Власний капітал, який належить власникам материнської Компанії						Неконтрольована частка у капіталі	Всього власного капіталу
	Акціонерний капітал	Резерв переоцінки	Незареєстрований акціонерний капітал	Накопичені курсові різниці	Накопичений дефіцит	Всього		
<i>У мільйонах українських гривень</i>								
Залишок станом на 31 грудня 2016 року	164 607	437 510	29 700	3 164	(178 214)	456 767	(1 177)	455 590
Прибуток/(збиток) за звітний період (скориговано, Примітка 3)	-	-	-	-	18 139	18 139	(376)	17 763
Інші сукупні збитки	-	(5 169)	-	(388)	-	(5 557)	(23)	(5 580)
Всього сукупних збитків	-	(5 169)	-	(388)	18 139	12 582	(399)	12 183
Реалізований резерв переоцінки	-	(125)	-	-	125	-	-	-
Зміна інвестицій в спільні операції	-	-	-	-	(11)	(11)	(11)	(22)
Реєстрація акцій	29 700	-	(29 700)	-	-	-	-	-
Залишок станом на 30 вересня 2017 року (скориговано, Примітка 3)	194 307	432 216	-	2 776	(159 961)	469 338	(1 587)	467 751

Наведені далі примітки є невід'ємною частиною цієї скороченої консолідованої проміжної фінансової звітності.

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

**СКОРОЧЕНИЙ КОНСОЛІДОВАНИЙ ПРОМІЖНИЙ ЗВІТ ПРО РУХ ГРОШОВИХ КОШТІВ
ЗА ДЕВ'ЯТЬ МІСЯЦІВ, ЩО ЗАКІНЧИЛИСЯ 30 ВЕРЕСНЯ 2018 РОКУ**

<i>У мільйонах українських гривень</i>	Примітки	Дев'ять місяців, що закінчилися 30 вересня 2018 року	Дев'ять місяців, що закінчилися 30 вересня 2017 року (скориговано, Примітка 3)
РУХ ГРОШОВИХ КОШТІВ ВІД ОПЕРАЦІЙНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ			
Прибуток до оподаткування		23 041	25 643
Коригування на:			
Знос основних засобів і амортизацію нематеріальних активів		31 324	27 050
Збиток від вибуття основних засобів		142	100
Збиток від зменшення корисності основних засобів		5	49
(Сторнування уцінки)/уцінку запасів		(22)	1 472
Чистий рух резерву на знецінення торговельно-дебіторської заборгованості, передплат виданих та інших оборотних активів, зменшення корисності ПДВ до відшкодування		7 064	3 879
Зміну забезпечень	13	4 273	3 661
Списання кредиторської заборгованості та інших поточних зобов'язань		(39)	(43)
Частку у результатах асоційованих та спільних підприємств після оподаткування		995	68
Прибуток/(збиток) від курсових різниць		980	(218)
Фінансові витрати, нетто		2 541	4 841
Рух грошових коштів від операційної діяльності до змін в оборотному капіталі		70 304	66 502
Зменшення інших необоротних активів		404	1 188
Збільшення запасів		(12 263)	(9 958)
Зменшення/(збільшення) торговельно-дебіторської заборгованості		5 248	(3 803)
Зменшення передплат виданих та інших оборотних активів		14 655	1 742
Збільшення/(зменшення) інших довгострокових зобов'язань		1	(3)
Зменшення забезпечень	13	(3 410)	(1 359)
(Зменшення)/збільшення торговельно-кредиторської заборгованості		(3 668)	15 433
Зменшення авансів отриманих та інших короткострокових зобов'язань		(746)	(9 138)
Грошові кошти, отримані від операційної діяльності		70 525	60 604
Податок на прибуток сплачений		(19 216)	(10 785)
Відсотки отримані		1 468	987
Чисті грошові кошти, отримані від операційної діяльності		52 777	50 806
РУХ ГРОШОВИХ КОШТІВ ВІД ІНВЕСТИЦІЙНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ			
Придбання основних засобів та нематеріальних активів		(16 128)	(6 829)
Находження від продажу основних засобів		4	-
Зняття банківських депозитів		-	402
Покладання грошових коштів обмеженого використання		(207)	-
Придбання фінансових інструментів		(4)	-
Дивіденди отримані		-	84
Чисті грошові кошти, використані в інвестиційній діяльності		(16 335)	(6 343)

Наведені далі примітки є невід'ємною частиною цієї скороченої консолідованої проміжної фінансової звітності.

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

**СКОРОЧЕНИЙ КОНСОЛІДОВАНИЙ ПРОМІЖНИЙ ЗВІТ ПРО РУХ ГРОШОВИХ КОШТІВ
ЗА ДЕВ'ЯТЬ МІСЯЦІВ, ЩО ЗАКІНЧИЛИСЯ 30 ВЕРЕСНЯ 2018 РОКУ (ПРОДОВЖЕННЯ)**

<i>У мільйонах українських гривень</i>	Примітки	Дев'ять місяців, що закінчилися 30 вересня 2018 року	Дев'ять місяців, що закінчилися 30 вересня 2017 року (скориговано, Примітка 3)
РУХ ГРОШОВИХ КОШТІВ ВІД ФІНАНСОВОЇ ДІЯЛЬНОСТІ			
Надходження від позик		3 685	7 800
Погашення позик		(28 180)	(27 542)
Відсотки сплачені		(3 813)	(5 561)
Дивіденди сплачені	11	(13 662)	(13 264)
Чисті грошові кошти використані в фінансовій діяльності		(41 970)	(38 567)
Чисте (зменшення)/збільшення грошових коштів та їх еквівалентів		(5 528)	5 896
ГРОШОВІ КОШТИ ТА ЇХ ЕКВІВАЛЕНТИ НА ПОЧАТОК РОКУ		23 093	21 853
Вплив зміни валютних курсів на грошові кошти та їх еквіваленти		(251)	344
ГРОШОВІ КОШТИ ТА ЇХ ЕКВІВАЛЕНТИ НА КІНЕЦЬ ПЕРІОДУ		17 314	28 093
Істотні негрошові операції			
<i>У мільйонах українських гривень</i>		Дев'ять місяців, що закінчилися 30 вересня 2018 року	Дев'ять місяців, що закінчилися 30 вересня 2017 року
Сплата за придбаний природний газ постачальникам банками- кредиторами		17 699	21 850

Наведені далі примітки є невід'ємною частиною цієї скороченої консолідованої проміжної фінансової звітності.

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ“

ПРИМІТКИ ДО СКОРОЧЕНОЇ КОНСОЛІДОВАНОЇ ПРОМІЖНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ ЗА ДЕВ'ЯТЬ МІСЯЦІВ, ЩО ЗАКІНЧИЛИСЯ 30 ВЕРЕСНЯ 2018 РОКУ

1. ОРГАНІЗАЦІЯ ТА ЇЇ ОПЕРАЦІЙНА ДІЯЛЬНІСТЬ

Публічне акціонерне товариство „Національна акціонерна компанія „Нафтогаз України“ (надалі – „Нафтогаз“, „Материнська компанія“ або „Компанія“) було засноване у 1998 році згідно з постановою Кабінету Міністрів України від 25.05.98 № 747.

Держава Україна прямо та опосередковано володіє Нафтогазом та його дочірніми підприємствами (надалі разом – „Група“) та в особі Кабінету Міністрів України здійснює функції з управління Компанією за рахунок участі у зборах акціонерів, а також за допомогою призначення членів Наглядової ради, голови Правління та членів Правління.

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

Компанія володіє частками у різних підприємствах, які формують національну систему із виробництва, переробки, постачання, розподілу, 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 та спільна діяльність представлені таким чином:

Назва/вид діяльності	Частка володіння, утримувана станом на		Дочірнє підприємство/ Спільна діяльність	Країна реєстрації
	30 вересня 2018 року	31 грудня 2017 року		
Виробництво газу, нафти та продуктів їх переробки				
АТ „Укргазвидобування“	100,00	100,00	Дочірнє підприємство	Україна
ПАТ „Укрнафта“	50,00 + 1 акція	50,00 + 1 акція	Дочірнє підприємство	Україна
Петросанан, спільна діяльність з Арабською Республікою Єгипет та Єгипетською генеральною нафтовою корпорацією	50,00	50,00	Спільна діяльність	Єгипет
Дочірнє підприємство „Закордоннафтогаз“	100,00	100,00	Дочірнє підприємство	Україна
ТОВ „Карпатигаз“, спільна діяльність із компанією Misen Enterprises AB (Примітка 19)	49,99	49,99	Спільна діяльність	Україна
Транспортування нафти і газу				
АТ „Укртрансгаз“	100,00	100,00	Дочірнє підприємство	Україна
АТ „Укртранснафта“	100,00	100,00	Дочірнє підприємство	Україна
АТ „Укрспецтрансгаз“	100,00	100,00	Дочірнє підприємство	Україна
Оптова та роздрібна торгівля нафти, газу та продуктів їх переробки				
Дочірнє підприємство „Газ України“	100,00	100,00	Дочірнє підприємство	Україна
Нафтогаз Трейдинг Юроп СА	100,00	100,00	Дочірнє підприємство	Швейцарія
ВАТ „Кіровоградгаз“	51,00	51,00	Дочірнє підприємство	Україна
Дочірнє підприємство „Укравтогаз“	100,00	100,00	Дочірнє підприємство	Україна
Інші				
Дочірнє підприємство „Вуглесинтезгаз України“	100,00	100,00	Дочірнє підприємство	Україна
Дочірнє підприємство „Нафтогаз-Енергосервіс“	100,00	100,00	Дочірнє підприємство	Україна

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ“

ПРИМІТКИ ДО СКОРОЧЕНОЇ КОНСОЛІДОВАНОЇ ПРОМІЖНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ ЗА ДЕВ'ЯТЬ МІСЯЦІВ, ЩО ЗАКІНЧИЛИСЯ 30 ВЕРЕСНЯ 2018 РОКУ

2. ОПЕРАЦІЙНЕ СЕРЕДОВИЩЕ

Протягом останніх років Україна знаходилась у стані політичних та економічних потрясінь. Крим, автономна республіка у складі України, був фактично окупований Російською Федерацією. Продовжується збройний конфлікт у деяких районах Луганської та Донецької областей. Ці події призвели до зростання рівня інфляції, девальвації національної валюти щодо основних іноземних валют, неліквідності та різких коливань фінансових ринків.

У 2017 році індекс інфляції становив 13,7%. У 2018 році українська економіка продовжувала відновлюватись від економічної та політичної кризи попередніх років, що призвело до зростання реального ВВП і стабілізації національної валюти.

У березні 2015 року Україна підписала угоду про чотирирічну програму розширеного фінансування („ПРФ”) із Міжнародним валютним фондом („МВФ”), яка триватиме до березня 2019 року. Загальна сума за програмою становить 17,5 мільярда доларів США, з яких на цей час Україна отримала лише 8,7 мільярди доларів США. У вересні 2017 року Україна успішно провела розміщення єврооблігацій на суму 3 мільярди доларів США, з яких 1,4 мільярди доларів США становить нове фінансування, а решта суми призначена для рефінансування облігацій, які підлягають погашенню у 2019 році. Далі, у жовтні 2018 року Україна розмістила Єврооблігацій ще на 2 мільярди доларів США, з яких 0,7 мільярди доларів США буде направлено на погашення шестимісячного брідж-кредиту, отриманого у серпні 2018 року. У жовтні 2018 року МВФ та українська влада досягли угоди щодо нової 14-місячної програми підтримки економічної політики („ПЕП”), яка замінить програму ПРФ. Нова програма ПЕП із запитаним доступом у 3,9 мільярди доларів США послужить основою для економічної політики влади впродовж 2019 року, та буде зосереджена, зокрема, як на продовженні фіскальної консолідації та зниженні рівня інфляції, так і на реформах для посилення податкового адміністрування, фінансового та енергетичного секторів. Угоду має затвердити менеджмент і рада директорів Фонду після парламентського схвалення державного бюджету України на 2019 рік та збільшення тарифів на газ й опалення для домогосподарств, що відображає ринкові тенденції, зі збереженням підтримки малозабезпечених споживачів.

28 листопада 2018 року, після агресії Росії в Азовському морі, Президент України Петро Порошенко підписав Закон „Про введення воєнного стану в Україні”. Воєнний стан запроваджений на період 30 днів, з 26 листопада 2018 по 26 грудня 2018 року. Він буде діяти в 10 областях України, що межують з Росією і невизнаним Придністров'ям.

Воєнний стан - це особливий правовий режим, який передбачає надання спеціальних повноважень державним органам влади, необхідних для відвернення загрози. Тимчасове обмеження прав і свобод громадян на певних територіях, а також тимчасове обмеження законних інтересів юридичних осіб.

Подальша стабілізація економічної та політичної ситуації залежить, великою мірою, від успіху українського уряду, при цьому подальший розвиток економічної та політичної ситуації наразі складно передбачити.

Уряд та Група здійснюють суттєві кроки з метою створення відкритого європейського ринку газу на виконання Меморандуму про економічну та фінансову політику, укладеного в рамках співпраці з МВФ, положень Коаліційної угоди, Стратегії сталого розвитку „Україна – 2020”, Плану дій з корпоративного управління, а також Плану заходів щодо реформування газового сектору, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України № 375-р. Реалізація зазначених заходів реформування ринку природного газу України концептуально змінює правові засади та механізм функціонування ринку природного газу, а також окремі аспекти фінансово-господарської діяльності Компанії, а також матиме значний вплив на показники діяльності Компанії та Групи в цілому.

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ“

ПРИМІТКИ ДО СКОРОЧЕНОЇ КОНСОЛІДОВАНОЇ ПРОМІЖНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ ЗА ДЕВ'ЯТЬ МІСЯЦІВ, ЩО ЗАКІНЧИЛИСЯ 30 ВЕРЕСНЯ 2018 РОКУ

2. ОПЕРАЦІЙНЕ СЕРЕДОВИЩЕ (Продовження)

Державне регулювання ринку природного газу в Україні

Закон України „Про ринок природного газу” (далі – Закон), введений в дію з 01.10.2015, визначив роботу товарного ринку природного газу за принципами вільної добросовісної конкуренції та невтручання держави у функціонування ринку природного газу, крім випадків, коли це необхідно для усунення вад ринку або забезпечення інших загальносуспільних інтересів, за умови що таке втручання здійснюється у мінімально достатній спосіб.

Частиною другою статті 12 Закону встановлено, що постачання природного газу здійснюється за цінами, що вільно встановлюються між постачальником та споживачем, крім випадків, передбачених цим Законом. Таким випадком є, зокрема, покладення Кабінетом Міністрів України (далі – КМУ) спеціальних обов'язків на Компанію для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу (далі – спеціальні обов'язки або ПСО) відповідно до статті 11 Закону.

Спеціальні обов'язки були покладені на Компанію згідно з наступними постановами КМУ:

- постановою КМУ від 01.10.2015 № 758 „Про затвердження Положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу”, що діяла з 1 жовтня 2015 по 31 березня 2017 років (далі – Постанова №758),
- постановою КМУ від 22.03.2017 № 187 „Про затвердження Положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу”, що діяла з 1 квітня 2017 по 31 жовтня 2018 років (далі – Постанова №187),
- постановою КМУ від 19.10.2018 № 867 „Про затвердження Положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу”, що діятиме з 1 листопада 2018 року до 1 травня 2020 року (далі – Постанова №867).

Постановами №187 та №867 передбачено, зокрема:

- умови здійснення закупівлі природного газу Компанією у АТ „Укргазвидобування” та АТ „ДАТ „Чорноморнафтогаз” для формування ресурсу газу в рамках виконання Компанією покладених на неї спеціальних обов'язків;
- умови здійснення продажу/постачання природного газу Компанією у рамках виконання спеціальних обов'язків, в тому числі ціну на природний газ.

Постанова №867 містить, крім іншого, ряд суттєвих відмінностей від Постанови №187, а саме:

- в Постанові №867 передбачено формулу визначення ціни продажу/постачання природного газу Компанією як добутку середньої арифметичної ціни продажу природного газу Компанією для промислових споживачів за умови попередньої оплати, що діяла протягом липня-вересня 2018 року, та коефіцієнту (дисконту), розмір якого з 1 листопада 2018 року становитиме 0,6943, з 1 травня 2019 року – 0,8.
- в Постанові №867 передбачено, що з 1 січня 2020 року Компанія здійснюватиме продаж/постачання природного газу в рамках виконання спеціальних обов'язків за цінами, що будуть вільно встановлюватися між продавцем і покупцем, але не вище середньоарифметичної ціни природного газу, за якою Компанія пропонуватиме газ промисловим споживачам за умови попередньої оплати.

Для споживачів, що не підпадають під дію ПСО, реалізується імпортований природний газ за цінами, які визначаються учасниками ринку природного газу самостійно. Ціни на природний газ ресурсу Компанії диференційовані в залежності від місячних обсягів споживання газу та умов його оплати споживачем.

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ“

ПРИМІТКИ ДО СКОРОЧЕНОЇ КОНСОЛІДОВАНОЇ ПРОМІЖНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ ЗА ДЕВ'ЯТЬ МІСЯЦІВ, ЩО ЗАКІНЧИЛИСЯ 30 ВЕРЕСНЯ 2018 РОКУ

2. ОПЕРАЦІЙНЕ СЕРЕДОВИЩЕ (Продовження)

Такі тарифи і ціни були встановлені станом на:

	30 вересня 2018 року	30 вересня 2017 року
Ціна на газ для продажу регіональним газопостачальним підприємствам для потреб населення, без ПДВ, тарифів на послуги з транспортування та розподілу природного газу та торговельної надбавки.	4 942 гривень за тисячу кубічних метрів	з 1 квітня 2017 року: 4 942 гривень за тисячу кубічних метрів
Ціна на газ для постачання теплогенеруючим підприємствам для потреб населення, без ПДВ, тарифів на послуги з транспортування та розподілу природного газу.	4 942 гривень за тисячу кубічних метрів	з 1 квітня 2017 року: 4 942 гривень за тисячу кубічних метрів
Ціна на газ для релігійних організацій (крім обсягів, що використовуються для провадження їх виробничо-комерційної діяльності), без ПДВ, тарифів на послуги з транспортування та розподілу природного газу та торговельної надбавки.	2 471 гривень за тисячу кубічних метрів	з 1 квітня 2017 року: 2 471 гривень за тисячу кубічних метрів
Ціна на газ для постачання теплогенеруючим підприємствам для потреб релігійних організацій (крім обсягів, що використовуються для провадження їх виробничо-комерційної діяльності), без ПДВ, тарифів на послуги з транспортування та розподілу природного газу.	2 471 гривень за тисячу кубічних метрів	з 1 квітня 2017 року: 2 471 гривень за тисячу кубічних метрів
Ціна на газ для постачання теплогенеруючим підприємствам для потреб інших категорій, крім населення та релігійних організацій, в тому числі для виробництва електричної енергії, без ПДВ, тарифів на послуги з транспортування та розподілу природного газу.	7 907,2 гривень за тисячу кубічних метрів	з 1 квітня 2017 року: 7 907,2 гривень за тисячу кубічних метрів
Ціни реалізації природного газу для промислових споживачів, установ та організацій, що фінансуються з державного та місцевих бюджетів, без ПДВ, тарифів на послуги з транспортування та розподілу. Зазначені ціни щомісячно визначаються	10 208 – 11 115 гривень за тисячу кубічних метрів	6 601 – 7 291 гривень за тисячу кубічних метрів
Тариф на транспортування природного газу магістральними трубопроводами для точок входу, розташованих на державному кордоні України, без ПДВ.	12,47 доларів США за тисячу кубічних метрів на добу	12,47 доларів США за тисячу кубічних метрів на добу
Загальний тариф на транспортування газу магістральними та розподільними газопроводами по території України, без ПДВ.	732,7 гривень за тисячу кубічних метрів	732,7 гривень за тисячу кубічних метрів
Загальний тариф на зберігання, без ПДВ.	з 1 серпня 2018 року: 0,172 гривень за тисячу кубічних метрів на добу	46,20 гривень за тисячу кубічних метрів
Загальний тариф на закачування, без ПДВ	з 1 серпня 2018 року 64,40 гривень за тисячу кубічних метрів на добу	32,90 гривень за тисячу кубічних метрів
Загальний тариф на відбір, без ПДВ	з 1 серпня 2018 року 67,10 гривень за тисячу кубічних метрів на добу	32,90 гривень за тисячу кубічних метрів

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ“

ПРИМІТКИ ДО СКОРОЧЕНОЇ КОНСОЛІДОВАНОЇ ПРОМІЖНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ ЗА ДЕВ'ЯТЬ МІСЯЦІВ, ЩО ЗАКІНЧИЛИСЯ 30 ВЕРЕСНЯ 2018 РОКУ

2. ОПЕРАЦІЙНЕ СЕРЕДОВИЩЕ (Продовження)

Побутові споживачі (населення) здійснюють оплату за спожитий природний газ через рахунки із спеціальним режимом використання у банках, перелік яких затверджує Кабінет Міністрів України. Згідно з поточною процедурою постачальники природного газу з покладеними спеціальними зобов'язаннями відкривають 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, постачальника природного газу із спеціальними обов'язками у відповідності до коефіцієнтів, розрахованих постачальниками із спеціальними обов'язками і затверджених Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг („НКРЕКП”). Залишки на спеціальних рахунках не можна арештувати або заблокувати.

Підприємства, що виробляють теплову енергію, також відкривають банківські рахунки із спеціальним режимом використання для розрахунків за поставлену теплову енергію з аналогічним алгоритмом розподілу у відповідності до коефіцієнтів, що затверджуються НКРЕКП щомісяця. Спеціальні банківські рахунки компаній, що виробляють теплову енергію, також не можуть бути заблоковані або арештовані.

У листопаді 2016 року було прийнято Закон України „Про заходи, спрямовані на врегулювання заборгованості теплопостачальних та теплогенеруючих організацій та підприємств централізованого водопостачання і водовідведення за спожиті енергоносії” №1730. Цей Закон визначає порядок врегулювання заборгованості теплопостачальних та теплогенеруючих організацій та підприємств централізованого водопостачання і водовідведення за спожиті енергоносії. Так, серед іншого, Закон передбачає списання зобов'язань підприємств та організацій зі штрафів, пені, неустойок за несвоєчасну сплату боргів за спожитий газ, а також реструктуризацію заборгованості за спожитий природний газ перед Компанією.

Коло організацій та підприємств, що мають право участі у процедурі врегулювання заборгованості, затверджується центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері житлово-комунального господарства, та фіксується у окремому реєстрі.

Станом на 30 вересня 2018 року Компанія підписала договори на реструктуризацію заборгованості, що включена до інших необоротних активів, за спожитий природний газ згідно цього Закону на загальну суму 1 175 мільйонів гривень (31 грудня 2017 року: 432 мільйона гривень). Виконання умов договорів про реструктуризацію заборгованості за спожитий природний газ гарантується органом місцевого самоврядування, що представляє відповідну територіальну громаду, що фіксується у окремих договорах про надання гарантії. Згідно умов договорів про реструктуризацію заборгованості за спожитий природний газ, Компанія має право розірвати їх у разі невиконання графіку платежів з боку дебіторів. До дати випуску цієї скороченої консолідованої проміжної фінансової звітності жодного договору розірвано не було. Станом на 30 вересня 2018 р. непогашена сума таких реструктуризованих договорів становить 822 мільйона гривень (31 грудня 2017 року: 400 мільйонів гривень) (Примітка 20).

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ“

ПРИМІТКИ ДО СКОРОЧЕНОЇ КОНСОЛІДОВАНОЇ ПРОМІЖНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ ЗА ДЕВ'ЯТЬ МІСЯЦІВ, ЩО ЗАКІНЧИЛИСЯ 30 ВЕРЕСНЯ 2018 РОКУ

2. ОПЕРАЦІЙНЕ СЕРЕДОВИЩЕ (Продовження)

Компенсація різниці у цінах на продаж і ціною імпортованого газу

Відповідно до частини 7 статті 11 Закону України „Про ринок природного газу“, суб'єкт ринку природного газу, на якого покладаються спеціальні обов'язки, має право на отримання компенсації економічно обґрунтованих витрат, здійснених таким суб'єктом, зменшених на доходи, отримані у процесі виконання покладених на нього спеціальних обов'язків, та з урахуванням допустимого рівня прибутку відповідно до порядку, затвердженого Кабінетом Міністрів України.

В липні 2017 року Окружний адміністративний суд міста Києва виніс постанову за позовом Компанії проти Кабінету Міністрів України, якою визнав протиправною бездіяльність останнього у невизначенні джерел фінансування та порядку визначення компенсації за покладені спеціальні обов'язки, при прийнятті Положення про ПСО. Вказана постанова суду першої інстанції набрала законної сили з жовтня 2017 року.

Станом на дату затвердження цієї скороченої консолідованої проміжної фінансової звітності відповідне рішення Кабінетом Міністрів України не прийняте. Відповідно, протягом 2017 та дев'ятих місяців 2018 року Компанія не отримувала компенсацію як суб'єкт, на якого покладаються спеціальні обов'язки.

Далі, у жовтні 2018 року Компанія ініціювала позов до Держави України в особі Кабінету Міністрів України стосовно відшкодування шкоди, завданої Компанії впродовж виконання нею спеціальних обов'язків у четвертому кварталі 2015 року. Сума компенсації, заявлена Компанією, складає 6 634 мільйони гривень. Слухання в цій справі очікуються у грудні 2018 року.

Відокремлення діяльності з транспортування природного газу

Станом на 30 вересня 2018 та 31 грудня 2017 років, Компанія здійснювала контроль над оператором газотранспортної системи АТ „Укртрансгаз“.

1 липня 2016 року Кабінет Міністрів України прийняв Постанову №496, якою затвердив план відокремлення діяльності з транспортування природного газу шляхом передачі активів, що залучені до транспортування природного газу до ПАТ „Магістральні газопроводи України“ після завершення Стокгольмського арбітражу (Примітка 19).

За умовами Контракту на транзит газу з Газпром, Нафтогаз несе відповідальність за забезпечення надійного та безперебійного функціонування газотранспортної системи України. Технічну реалізацію зобов'язань Нафтогазу здійснює АТ „Укртрансгаз“. Передача прав та зобов'язань за Контрактом на транзит газу третій особі (наприклад, ПАТ „Магістральні газопроводи України“) не може бути здійснена без згоди ПАТ „Газпром“ („Газпром“). Газпром не бажає давати таку згоду та подав заяву до Трибуналу Арбітражного інституту Торгової палати Стокгольма („Трибунал“), вимагаючи перегляду або розірвання Контракту з купівлі-продажу природного газу та Контракту на транзит газу (Примітка 19).

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ“

ПРИМІТКИ ДО СКОРОЧЕНОЇ КОНСОЛІДОВАНОЇ ПРОМІЖНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ ЗА ДЕВ'ЯТЬ МІСЯЦІВ, ЩО ЗАКІНЧИЛИСЯ 30 ВЕРЕСНЯ 2018 РОКУ

2. ОПЕРАЦІЙНЕ СЕРЕДОВИЩЕ (Продовження)

Відповідно, керівництво Групи вважає, що юридичне відокремлення діяльності з транспортування природного газу є неможливим, оскільки в результаті Нафтогаз втратить контроль над активами, що є основою для юридичного інтересу Нафтогазу у справі захисту прав за Контрактом на транзит газу згідно з умовами законодавства Швеції. Водночас, реалізація моделі відокремлення ISO (Незалежного системного оператора), також не може бути здійснена до кінця дії Контракту на транзит газу, оскільки передбачала б відокремлення діяльності з транзиту та внутрішнього транспортування до 2020 року. В свою чергу модель відокремлення ІТО (Незалежного оператора транспортування) не передбачена Законом України „Про ринок природного газу”.

Враховуючи вищесказане, Керівництво Групи вважає, що передача діяльності з транспортування природного газу до 2020 року є малоймовірною.

Тарифи на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу

У червні 2018 року НКРЕКП прийняла постанову № 480 про встановлення тарифів на послуги зберігання, закачування та відбір природного газу в підземних сховищах газу, яка набрала чинності з 1 серпня 2018 року. Нові тарифи встановлюють плату за резервування потужностей замість оплати за обсяги зберігання (закачування, відбору) газу. НКРЕКП також запровадила систему коефіцієнтів, що застосовується до цих тарифів залежно від періоду бронювання: для замовлення на місяць наперед застосовується коефіцієнт 1,1, для замовлення на добу наперед - 1,2.

Активи на тимчасово окупованих територіях

На початку 2014 року Україна постраждала від збройної агресії Російської Федерації в результаті якої відбулася заявлена окупація Автономної Республіки Крим (далі – „Крим”) та незаконна військова окупація частин Луганської та Донецької областей озброєними терористичними угрупованнями, а також підриву правової системи на цих територіях.

Керівництво Групи продовжує вживати всі можливі юридичні та дипломатичні заходи для відшкодування збитків та відновлення контролю над активами Групи у Криму (Примітка 19).

3. ПЕРЕРАХУНОК ПОРІВНЯЛЬНОЇ ІНФОРМАЦІЇ

Група затвердила скорочену консолідовану проміжну фінансову звітність станом на та за дев'ять місяців, що закінчились 30 вересня 2017 року, 19 грудня 2017 року. Після дати затвердження Група виявила неточності у інформації за попередні звітні періоди, які завдали істотного впливу на скорочену консолідовану проміжну фінансову звітність станом на та за дев'ять місяців що закінчились на 30 вересня 2017 року. Ці неточності були відображені в порівняльній інформації за дев'ять місяців, що закінчились 30 вересня 2017 року.

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

**ПРИМІТКИ ДО СКОРОЧЕНОЇ КОНСОЛІДОВАНОЇ ПРОМІЖНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ
ЗА ДЕВ'ЯТЬ МІСЯЦІВ, ЩО ЗАКІНЧИЛИСЯ 30 ВЕРЕСНЯ 2018 РОКУ**

3. ПЕРЕРАХУНОК ПОРІВНЯЛЬНОЇ ІНФОРМАЦІЇ (Продовження)

Вплив внесення ретроспективних коригувань до скороченого консолідованого проміжного звіту про прибутки або збитки за дев'ять місяців, що закінчилися 30 вересня 2017 року був представлений таким чином:

<i>У мільйонах українських гривень</i>	При- мітки	Дев'ять місяців, що закінчилися 30 вересня 2017 року, відображено раніше	Внесення коригувань і зміни класифікації	Дев'ять місяців, що закінчилися 30 вересня 2017 року, скориговано
Собівартість реалізації	3.1.	(105 060)	(10 990)	(116 050)
Фінансові доходи	3.2.	1 668	(407)	1 261
Витрати з податку на прибуток	3.1.,3.2	(9 932)	2 052	(7 880)
Чистий прибуток		27 108	(9 345)	17 763

Вплив внесення ретроспективних коригувань до скороченого консолідованого проміжного звіту про прибутки або збитки за три місяці, що закінчилися 30 вересня 2017 року був представлений таким чином:

<i>У мільйонах українських гривень</i>	При- мітки	Три місяці, що закінчилися 30 вересня 2017 року, відображено раніше	Внесення коригувань і зміни класифікації	Три місяці, що закінчилися 30 вересня 2017 року, скориговано
Собівартість реалізації	3.1.	(23 734)	(5 495)	(29 229)
Фінансові доходи	3.2.	533	(142)	391
Витрати з податку на прибуток	3.1.,3.2	(3 993)	1 015	(2 978)
Чистий прибуток		3 771	(4 622)	(853)

Вплив внесення ретроспективних коригувань до скороченого консолідованого проміжного звіту про рух грошових коштів за дев'ять місяців, що закінчилися 30 вересня 2017 року, був представлений таким чином:

<i>У мільйонах українських гривень</i>	При- мітки	Дев'ять місяців, що закінчилися 30 вересня 2017 року, відображено раніше	Внесення коригувань і зміни класифікації	Дев'ять місяців, що закінчилися 30 вересня 2017 року, скориговано
Прибуток до оподаткування		37 040	(11 397)	25 643
Знос основних засобів і амортизація нематеріальних активів	3.1.	16 060	10 990	27 050
Фінансові витрати, нетто	3.2.	4 434	407	4 841

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ“

ПРИМІТКИ ДО СКОРОЧЕНОЇ КОНСОЛІДОВАНОЇ ПРОМІЖНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ ЗА ДЕВ'ЯТЬ МІСЯЦІВ, ЩО ЗАКІНЧИЛИСЯ 30 ВЕРЕСНЯ 2018 РОКУ

3. ПЕРЕРАХУНОК ПОРІВНЯЛЬНОЇ ІНФОРМАЦІЇ (Продовження)

3.1. Амортизація активів, залучених у діяльності з транзиту природного газу

Після дати затвердження скороченої консолідованої проміжної фінансової звітності станом на та за дев'ять місяців, що закінчилися 30 вересня 2017 року, Група виявила події, які мали місце в першому кварталі 2017 року, що призвели до суттєвого збільшення вірогідності нульового транзиту природного газу територією України починаючи з 1 січня 2020 року, та відповідно мали бути відображені у фінансових результатах за дев'ять місяців, що закінчилися 30 вересня 2017 року. Як наслідок, Група здійснила перегляд залишкового терміну використання частини активів, залучених у діяльності з транзиту природного газу територією України, які будуть фізично виведені з експлуатації після 31 грудня 2019 року. В результаті, це призвело до збільшення амортизаційних відрахувань та собівартості реалізації за дев'ять місяців, що закінчилися 30 вересня 2017 року.

3.2. Знецінення передплат виданих за постачання нафтопродуктів

Станом на 31 грудня 2016 року ПАТ „Укрнафта” обліковувала передплати видані для придбання нафтопродуктів, які, з огляду на невизначеність очікуваної форми та строків відшкодування цих сум, мали ознаки знецінення. Керівництво Групи вирішило визнати резерв сумнівних боргів на ці активи станом на 31 грудня 2016 року, адже такий облік більше відповідає оцінці їх відшкодування станом на цю дату. Як наслідок, Група перерахувала порівняльний скорочений консолідований звіт про прибутки та збитки та скорочений консолідований звіт про рух грошових коштів за дев'ять місяців, що закінчилися 30 вересня 2017 року.

4. ІНФОРМАЦІЯ ЗА СЕГМЕНТАМИ

Правління є основним органом, який приймає операційні рішення Групи. Станом на 31 грудня 2017 року Група змінила презентацію інформації за сегментами у відповідності до того, як воно планує здійснювати управління ефективністю діяльності підприємств Групи. Порівняльна інформація станом на та за дев'ять місяців, що закінчилися 30 вересня 2017 року була змінена відповідно до нової презентації.

Керівництво розглядає результати діяльності Групи у розрізі наступних бізнес-сфер:

Виробництво, імпорт, продаж та постачання природного газу різним категоріям споживачів. Керівництво виділило чотири основні групи споживачів у діяльності з продажу та постачання природного газу:

- Виробництво, імпорт та продаж регіональним газопостачальним підприємствам (“ГПП”) для потреб населення,
- Виробництво, імпорт та постачання теплогенеруючим підприємствам (“ТГП”) для потреб населення,
- Виробництво, імпорт та постачання іншим споживачам згідно ПСО,
- Імпорт та постачання іншим споживачам поза межами ПСО.

Кожна група споживачів має свою процедуру встановлення цін реалізації та має свої економічні характеристики, як то продукт, що постачається фінальному споживачу, їх кредитний ризик тощо.

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ“

ПРИМІТКИ ДО СКОРОЧЕНОЇ КОНСОЛІДОВАНОЇ ПРОМІЖНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ ЗА ДЕВ'ЯТЬ МІСЯЦІВ, ЩО ЗАКІНЧИЛИСЯ 30 ВЕРЕСНЯ 2018 РОКУ

4. ІНФОРМАЦІЯ ЗА СЕГМЕНТАМИ (Продовження)

Ціни реалізації для ГПП, ТПП для потреб населення та для інших споживачів згідно ПСО встановлюються у рамках поточного Положення про ПСО (Примітка 2). Постачання природного газу іншим групам споживачів відбувається за цінами, що встановлюються Нафтогазом самостійно.

Як зазначено у Примітці 2, АТ „Укргазвидобування” та АТ „ДАТ „Чорноморнафтогаз” зобов’язані продавати природний газ Нафтогазу для подальшого продажу для потреб побутових споживачів, релігійних організацій та виробників теплової енергії в рамках виробництва теплової енергії з метою надання послуг з опалення і постачання гарячої води населенню та релігійним організаціям. Таким чином, керівництво розглядає результати діяльності з моменту видобутку природного газу до моменту його продажу одній з категорій споживачів як єдиний звітний сегмент. 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 близько 80% усього природного газу, який видобувається в Україні.

Попит на природний газ для інших споживачів поза межами ПСО задовольняється з імпортного ресурсу газу.

Внутрішнє транспортування та транзит природного газу. Ці сегменти представлені магістральними газопроводами, які експлуатує Група. Керівництво розглядає сегменти транзиту та транспортування газу як окремі напрямки діяльності, оскільки сегмент транзиту представлений контрактом з єдиним контрагентом та аналізується індивідуально.

Українська газотранспортна система є однією з найбільших у світі за своїми транспортними потужностями. Загальна довжина газопроводів в Україні становить 38,5 тисяч кілометрів. Понад 45% природного газу, який Російська Федерація постачала до європейських країн у 2017 та 2016 роках, транспортувалося українськими магістральними газопроводами.

Сегмент внутрішнього транспортування газу також включає результати від ринкових операцій балансування газу згідно Кодексу газотранспортної системи. Операції балансування – це діяльність з балансування обсягів природного газу, що входить до газотранспортної системи в точках входу та обсягів відібраного газу через точки виходу. Послуги балансування надаються користувачам послуг транспортування газу. Наразі відповідну діяльність здійснює АТ „Укртрансгаз”.

Зберігання природного газу. Українська газотранспортна система має у своєму складі 12 підземних газосховищ, розташованих на материковій частині України. Загальна потужність системи підземних газосховищ, розташованих в Україні, становить 31 мільярд кубічних метрів газу.

Торгівля нафтопродуктами. Група реалізує покупні нафтопродукти та нафтопродукти власного виробництва через мережу заправних станцій, яка присутня в більшості регіонів країни. Виробництво нафтопродуктів власного виробництва здійснюється на нафто- та газопереробних підприємствах Групи. Цей сегмент включає як оптову, так і роздрібну торгівлю нафтопродуктами. Оптова торгівля здійснюється через електронні біржові торги, а роздрібна – через мережу власних автозаправних станцій.

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ“

ПРИМІТКИ ДО СКОРОЧЕНОЇ КОНСОЛІДОВАНОЇ ПРОМІЖНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ ЗА ДЕВ'ЯТЬ МІСЯЦІВ, ЩО ЗАКІНЧИЛИСЯ 30 ВЕРЕСНЯ 2018 РОКУ

4. ІНФОРМАЦІЯ ЗА СЕГМЕНТАМИ (Продовження)

Продаж нафти та газового конденсату. Група реалізує сиру нафту та газовий конденсат власного виробництва на біржових аукціонах відповідно до Закону України від 12.07.01 №2665-III „Про нафту і газ“ та Порядку організації та проведення біржових аукціонів з продажу сирої нафти, газового конденсату власного видобутку і скрапленого газу, затвердженою постановою Кабінету Міністрів України від 16.10.14 №570.

Внутрішнє транспортування та транзит сирої нафти. Ці сегменти представлені магістральними нафтопроводами системою з 11 нафтових сховищ, які експлуатує Група. Загальна довжина магістральних нафтопроводів в Україні становить 4,7 тисячі кілометрів.

Інше. Доходи від цього сегмента включають доходи від продажу матеріалів, послуг, хімічної продукції. Також сегмент включає результати спільної діяльності за концесійною угодою на розвідку і розробку вуглеводнів із Арабською Республікою Єгипет.

Керівництво здійснює оцінку показників діяльності операційних сегментів на основі розміру скоригованого операційного результату. Скоригований операційний результат являє собою операційний прибуток/(збиток), до якого додається ефект операційних курсових різниць.

Керівництво також використовує показники чистого оборотного капіталу та чистий операційний грошовий потік як індикатори операційної ефективності сегментів та їх короткострокового фінансового стану. Керівництво застосовує показник скоригованого операційного результату за вирахуванням податку на прибуток (NOPLAT) як додатковий показник для вимірювання операційної ефективності сегменту. Для розрахунку NOPLAT скоригований операційний прибуток зменшується на суму податку на прибуток за номінальною ставкою. Скоригований операційний збиток не коригується на суму податку на прибуток.

Облікова політика звітних сегментів збігається з обліковою політикою Групи, викладеною у Примітці 23, окрім відображення сплати за придбаний природний газ постачальникам банками-кредиторами як руху грошових коштів від операційної діяльності.

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ“

ПРИМІТКИ ДО СКОРОЧЕНОЇ КОНСОЛІДОВАНОЇ ПРОМІЖНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ ЗА ДЕВ'ЯТЬ МІСЯЦІВ, ЩО ЗАКІНЧИЛИСЯ 30 ВЕРЕСНЯ 2018 РОКУ

4. ІНФОРМАЦІЯ ЗА СЕГМЕНТАМИ (Продовження)

Інформація за звітними сегментами Групи за дев'ять місяців, що закінчилися 30 вересня 2018 року, представлена таким чином:

<i>У мільйонах українських гривень</i>	Виробництво, імпорту та продаж природного газу ГПП для потреб населення	Виробництво, імпорту та постачання природного газу ТПП для потреб населення	Виробництво, імпорту та постачання природного газу іншим споживачам згідно ПСО	Імпорт та постачання природного газу іншим споживачам поза межами ПСО	Транзит природного газу	Внутрішнє транспортування природного газу	Зберігання природного газу	Торгівля нафтопродуктами	Продаж нафти та газового конденсату	Транзит нафти	Внутрішнє транспортування нафти	Інше	Елімінація	Всього
Реалізація зовнішнім споживачам	34 867	14 701	11 051	8 108	53 188	17 640	189	15 119	11 500	2 743	115	2 447	-	171 668
Реалізація іншим сегментам	-	-	-	18 380	-	1 905	937	-	-	-	22	-	(21 244)	-
Всього доходів від реалізації	34 867	14 701	11 051	26 488	53 188	19 545	1 126	15 119	11 500	2 743	137	2 447	(21 244)	171 668
Результат сегмента	13 926	1 675	2 452	2 707	9 053	(2 907)	(245)	3 490	5 049	1 371	(694)	(44)	-	35 833
Податок на додану вартість на компенсацію згідно Арбітражу щодо транзиту природного газу (Примітка 19)														(4 751)
Зміни забезпечень під судові позови, під можливі штрафи та пені та інші забезпечення (Примітка 17)														(2 978)
Фінансові витрати														(4 363)
Фінансові доходи														1 822
Частка у результатах асоційованих та спільних підприємств після оподаткування														(995)
Чистий (збиток)/прибуток від курсових різниць														(980)
Нерозподілені доходи/ (витрати), нетто														(547)
Прибуток до оподаткування														23 041
NOPLAT	11 419	1 374	2 011	2 220	7 423	(2 907)	(245)	2 862	4 140	1 124	(694)	(44)	-	28 683

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ“

ПРИМІТКИ ДО СКОРОЧЕНОЇ КОНСОЛІДОВАНОЇ ПРОМІЖНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ ЗА ДЕВ'ЯТЬ МІСЯЦІВ, ЩО ЗАКІНЧИЛИСЯ 30 ВЕРЕСНЯ 2018 РОКУ

4. ІНФОРМАЦІЯ ЗА СЕГМЕНТАМИ (Продовження)

<i>У мільйонах українських гривень</i>	Виробництво, імпорт та продаж природного газу ГПП для потреб населення	Виробництво, імпорт та постачання природного газу ТГП для потреб населення	Виробництво, імпорт та поста- чання природ- ного газу іншим споживачам згідно ПСО	Імпорт та постачання природного газу іншим споживачам поза межами ПСО	Транзит природ- ного газу	Внутрішнє транспор- тування природ- ного газу	Зберіган- ня природ- ного газу	Торгівля нафто- продук- тами	Продаж нафти та газового конден- сату	Транзит нафти	Внутрішнє транспор- тування нафти	Інше	Елімі- нація	Всього
Суттєві статті негрошового характеру, включені до результатів сегмента:														
Знос, виснаження та амортизація	4 278	905	9	206	20 635	2 814	158	750	616	352	274	327		31 324
Чистий рух резерву на знецінення торгової дебіторської заборгованості, передплат виданих та інших оборотних активів	(1 527)	15	178	(1 134)	-	9 424	83	123	(17)	-	-	(81)		7 064
Чистий (збиток)/прибуток від курсових різниць	26	58	47	28	(214)	-	-	-	-	(2)	-	1		(56)
Капітальні витрати	9 035	3 811	1 871	1 351	747	107	67	1 796	592	74	12	226		19 689
Основні засоби	94 194	20 347	2 471	1 456	184 460	12 617	172 473	18 128	9 366	6 766	7 427	2 603		532 308
Інші активи сегмента	60 254	20 397	5 785	2 945	15 443	7 741	183	5 236	2 870	1 760	708	3 020		126 342
Інвестиції в асоційовані та спільні підприємства														1 403
Грошові кошти та залишки на банківських рахунках														17 314
Нерозподілені активи														25 205
Всього активів														702 572
Зобов'язання сегмента	10 247	2 752	1 105	1 705	3 103	2 700	175	3 583	2 987	1 014	117	1 576		31 604
Позики														53 164
Дивіденди, що підлягають сплаті до Державного бюджету (Примітка 11)														15 836
Відстрочені податкові зобов'язання														69 423
Нерозподілені зобов'язання														32 544
Всього зобов'язань														202 571

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ“

ПРИМІТКИ ДО СКОРОЧЕНОЇ КОНСОЛІДОВАНОЇ ПРОМІЖНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ ЗА ДЕВ'ЯТЬ МІСЯЦІВ, ЩО ЗАКІНЧИЛИСЯ 30 ВЕРЕСНЯ 2018 РОКУ

4. ІНФОРМАЦІЯ ЗА СЕГМЕНТАМИ (Продовження)

Інформація за звітними сегментами Групи за дев'ять місяців, що закінчилися 30 вересня 2017 року, представлена таким чином:

<i>У мільйонах українських гривень</i>	Виробництво, імпорт та продаж природного газу ГПП для потреб населення	Виробництво, імпорт та постачання природного газу ТПП для потреб населення	Виробництво, імпорт та постачання природного газу іншим споживачам згідно ПСО	Імпорт та постачання природного газу іншим споживачам поза межами ПСО	Транзит природного газу	Внутрішнє транспортування природного газу	Зберігання природного газу	Торгівля нафтопродуктами	Продаж нафти та газового конденсату	Транзит нафти	Внутрішнє транспортування нафти	Інше	Елімінація	Всього
Реалізація зовнішнім споживачам	36 728	14 040	3 268	3 261	55 201	17 458	142	13 193	9 549	2 608	106	3 973	-	159 527
Реалізація іншим сегментам	-	-	-	17 889	-	2 343	942	-	-	-	20	-	(21 194)	-
Всього доходів від реалізації	36 728	14 040	3 268	21 150	55 201	19 801	1 084	13 193	9 549	2 608	126	3 973	(21 194)	159 527
Результат сегменту	11 490	(976)	50	456	11 586	4 754	(673)	1 265	5 415	1 575	(467)	898	-	35 373
Зміни забезпечень під судові позови, під можливі штрафи та пені та інші забезпечення (Примітка 17)														(2 626)
Фінансові витрати														(6 102)
Фінансові доходи														1 261
Частка у результатах асоційованих та спільних підприємств після оподаткування														(68)
Чистий (збиток)/прибуток від курсових різниць														218
Нерозподілені доходи/ (витрати), нетто														(2 413)
Прибуток до оподаткування														25 643
NOPLAT	9 422	(976)	41	374	9 501	3 898	(673)	1 037	4 440	1 292	(467)	736	-	28 625

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ“

ПРИМІТКИ ДО СКОРОЧЕНОЇ КОНСОЛІДОВАНОЇ ПРОМІЖНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ ЗА ДЕВ'ЯТЬ МІСЯЦІВ, ЩО ЗАКІНЧИЛИСЯ 30 ВЕРЕСНЯ 2018 РОКУ

4. ІНФОРМАЦІЯ ЗА СЕГМЕНТАМИ (Продовження)

<i>У мільйонах українських гривень</i>	Виробництво, імпорт та продаж природного газу ГПП для потреб населення	Виробництво, імпорт та постачання природного газу ТГП для потреб населення	Виробництво, імпорт та постачання природного газу іншим споживачам згідно ПСО	Імпорт та постачання природного газу іншим споживачам поза межами ПСО	Транзит природного газу	Внутрішнє транспортування природного газу	Зберігання природного газу	Торгівля нафтопродуктами	Продаж нафти та газового конденсату	Транзит нафти	Внутрішнє транспортування нафти	Інше	Елімінація	Всього
Суттєві статті негрошового характеру, включені до результатів сегмента:														
Знос, виснаження та амортизація	3 898	340	112	1	19 502	1 152	191	582	482	399	124	267	-	27 050
Чистий рух резерву на знецінення торгової дебіторської заборгованості, передплат виданих та інших оборотних активів	(53)	(191)	(7)	92	-	2 547	499	(60)	-	-	-	480	-	3 307
Чистий (збиток)/прибуток від курсових різниць	(26)	(39)	(8)	(7)	135	-	-	-	-	(143)	-	75	-	(13)
Капітальні витрати	4 171	1 596	371	248	1 023	114	52	814	669	70	32	678	-	9 838
Основні засоби	90 489	7 895	2 598	1 540	227 095	13 729	146 674	8 989	8 206	7 075	7 766	2 919		524 975
Інші активи сегмента	55 081	22 548	1 687	2 753	16 738	10 947	764	2 749	3 482	720	903	6 430		124 802
Інвестиції в асоційовані та спільні підприємства														1 165
Грошові кошти та залишки на банківських рахунках														28 174
Нерозподілені активи														15 946
Всього активів														695 062
Зобов'язання сегмента	9 653	7 181	1 723	2 653	2 840	1 740	370	2 986	3 591	125	442	1 853		35 157
Позики														73 416
Забезпечення під судові позови														11 828
Відстрочені податкові зобов'язання														78 180
Нерозподілені зобов'язання														26 538
Всього зобов'язань														225 119

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ“

ПРИМІТКИ ДО СКОРОЧЕНОЇ КОНСОЛІДОВАНОЇ ПРОМІЖНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ ЗА ДЕВ'ЯТЬ МІСЯЦІВ, ЩО ЗАКІНЧИЛИСЯ 30 ВЕРЕСНЯ 2018 РОКУ

4. ІНФОРМАЦІЯ ЗА СЕГМЕНТАМИ (Продовження)

Географічна концентрація доходів від реалізації

<i>У мільйонах українських гривень</i>	Дев'ять місяців, що закінчилися 30 вересня 2018 року	Дев'ять місяців, що закінчилися 30 вересня 2017 року
Україна	113 236	99 840
Російська Федерація	55 931	57 809
Європа	2 109	1 537
Єгипет	392	341
Всього доходів від реалізації	171 668	159 527

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

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

Протягом дев'яти місяців, що закінчилися 30 вересня 2018 та 2017 років, єдиним зовнішнім клієнтом, доходи від якого перевищують 10% від загальної суми доходів, був Газпром. Сума доходів від Газпрому, яка відноситься до сегменту транзиту природного газу, за дев'ять місяців, що закінчилися 30 вересня 2018 року становила 53 186 мільйонів гривень (2017: 55 199 мільйонів гривень).

Інформація про дохід від реалізації, скоригований операційний прибуток/(збиток) та дебіторську заборгованість сегментів транзиту та транспортування природного газу за основними видами послуг транспортування представлена таким чином:

30 вересня 2018 року

<i>У мільйонах українських гривень</i>	Дохід від реалізації	Скоригований операційний прибуток/(збиток)	NOPLAT	Торгова дебіторська заборгованість		
				валова сума	резерв на знецінення	балансова вартість
Транзит природного газу	53 188	9 053	7 423	6 292	-	6 292
Внутрішнє транспортування	17 640	(2 907)	(2 907)	31 417	(24 918)	6 499
у тому числі балансування газу	11 884	(4 499)	(4 499)	29 371	(23 965)	5 406
Всього	70 828	6 146	4 516	37 709	(24 918)	12 791

30 вересня 2017 року

<i>У мільйонах українських гривень</i>	Дохід від реалізації	Скоригований операційний прибуток/(збиток)	NOPLAT	Торгова дебіторська заборгованість		
				валова сума	резерв на знецінення	балансова вартість
Транзит природного газу	55 201	11 586	9 501	6 781	-	6 781
Внутрішнє транспортування	17 458	4 754	3 898	17 598	(7 777)	9 821
у тому числі балансування газу	11 086	(56)	(56)	15 094	(6 339)	8 755
Всього	72 659	16 340	13 399	24 379	(7 777)	16 602

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ“

ПРИМІТКИ ДО СКОРОЧЕНОЇ КОНСОЛІДОВАНОЇ ПРОМІЖНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ ЗА ДЕВ'ЯТЬ МІСЯЦІВ, ЩО ЗАКІНЧИЛИСЯ 30 ВЕРЕСНЯ 2018 РОКУ

5. ЗАЛИШКИ ЗА ОПЕРАЦІЯМИ 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 звертають увагу на суть відносин, а не тільки на їхню юридичну форму.

Як зазначено у Примітці 1, Група знаходиться під безпосереднім контролем Уряду України і, відповідно, усі підприємства та установи, що контролюються державою або знаходяться під значним впливом держави, вважаються пов'язаними сторонами під спільним контролем.

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

Операції із підприємствами та установами, які знаходяться під контролем держави. Група провадить істотні операції із підприємствами та установами, які контролюються, знаходяться під спільним контролем або зазнають істотного впливу з боку Уряду України. До таких підприємств та установ належать Державний ощадний банк України, „Укресімбанк“, „Укргазбанк“, податкові органи, підприємства, що виробляють теплову енергію, та регіональні газорозподільні підприємства.

За дев'ять місяців, що закінчилися 30 вересня 2018 року, близько 24% доходів Групи (2017: 28%) були отримані від операцій із підприємствами, які контролюються, знаходяться під спільним контролем або зазнають істотного впливу з боку Уряду України. Непогашена торгова дебіторська заборгованість, пов'язана з цими операціями, станом на 30 вересня 2018 та 31 грудня 2017 років становила 37% та 45%, відповідно, від загального залишку торгової дебіторської заборгованості.

Непогашена кредиторська заборгованість, аванси отримані та інші поточні зобов'язання пов'язаних сторін станом на 30 вересня 2018 та 31 грудня 2017 років становили близько 75% та 18%, відповідно, від загальної суми відповідних зобов'язань.

Забезпечення по відношенню до суб'єктів господарювання, що контролюються Урядом України, станом на 30 вересня 2018 та 31 грудня 2017 років становили близько 61% та 80% відповідно, від загальної суми забезпечень.

Станом на 30 вересня 2018 та 31 грудня 2017 років, близько 99% та 98%, відповідно, грошових коштів та залишків на банківських рахунках були розміщені у банках, які контролюються, знаходяться під спільним контролем або зазнають впливу з боку Уряду України, і приблизно 68% позик були надані цими банками (2017: 65%). Близько 81% фінансових доходів за дев'ять місяців, що закінчилися 30 вересня 2018 року пов'язані з рахунками у цих банках (2017: 57%) та 80 % фінансових витрат за дев'ять місяців, що закінчилися 30 вересня 2018 року (2017: 35%), стосуються позик, отриманих від цих банків.

Застави. Станом на 30 вересня 2018 та 31 грудня 2017 років позики від пов'язаних сторін (державних банків) були забезпечені основними засобами, запасами та надходженнями від майбутніх продажів (Примітка 12).

Гарантії. Сума гарантій, наданих Урядом України станом на 30 вересня 2018 та 31 грудня 2017 років, становила 17 102 мільйонів гривень та 22 023 мільйони гривень, відповідно (Примітка 12).

Інформація про операції із державою надалі розкривається у Примітці 11.

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ“

ПРИМІТКИ ДО СКОРОЧЕНОЇ КОНСОЛІДОВАНОЇ ПРОМІЖНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ ЗА ДЕВ'ЯТЬ МІСЯЦІВ, ЩО ЗАКІНЧИЛИСЯ 30 ВЕРЕСНЯ 2018 РОКУ

6. ОСНОВНІ ЗАСОБИ

Ефект переоцінки, визнаний протягом дев'яти місяців, що закінчилися 30 вересня 2018 року, належить до переоцінки вартості буферного газу у сумі 55 417 мільйонів гривень. Основним фактором, що впливає на суму переоцінки, є коливання закупівельної ціни газу.

Станом на 30 вересня 2018 та 31 грудня 2017 років основні засоби Групи балансовою вартістю 3 852 мільйонів гривень та 2 682 мільйони гривень, відповідно, було передано в якості застави забезпечення позик (Примітка 12).

7. ІНШІ НЕОБОРОТНІ АКТИВИ

<i>У мільйонах українських гривень</i>	30 вересня 2018 року	31 грудня 2017 року
Дебіторська заборгованість за угодою про розподіл продукції	4 872	4 866
Нематеріальні активи	2 621	2 318
Реструктуризована дебіторська заборгованість споживачів газу	1 235	753
Інше	2 714	3 194
Всього	11 442	11 131

Нематеріальні активи. Станом на 30 вересня 2018 та 31 грудня 2017 років до складу нематеріальних активів включено ліцензії на розвідку та видобуток нафти та природного газу у сумі 1 568 мільйонів гривень та 1 600 мільйонів гривень, відповідно.

Інше. Станом на 30 вересня 2018 та 31 грудня 2017 років до складу інших необоротних активів включено витрати на дослідження та розробку у сумі 816 мільйонів гривень та 1 171 мільйон гривень, відповідно, які були понесені за угодою концесії на розвідку і розробку нафти із ЄГНК від 13 грудня 2006 року, але ще не надані до відшкодування.

8. ЗАПАСИ

Запаси Групи були представлені таким чином:

<i>У мільйонах українських гривень</i>	30 вересня 2018 року	31 грудня 2017 року
Природний газ	59 227	48 472
Сира нафта і нафтопродукти	5 442	4 299
Запасні частини	3 144	2 829
Нафта на виробничо-технологічні потреби	1 838	1 954
Сировина	1 692	1 500
Інше	2 775	1 121
Всього	74 118	60 175

Станом на 30 вересня 2018 року в інші запаси включено природний газ, на загальну суму 991 мільйон гривень на який накладено арешт в рамках судового провадження (31 грудня 2017 року: 6 мільйонів гривень).

Станом на 30 вересня 2018 та 31 грудня 2017 років запаси балансовою вартістю 40 410 мільйонів гривень та 38 208 мільйонів гривень, відповідно, були використані в якості застави для забезпечення позик (Примітка 12).

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

**ПРИМІТКИ ДО СКОРОЧЕНОЇ КОНСОЛІДОВАНОЇ ПРОМІЖНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ
ЗА ДЕВ'ЯТЬ МІСЯЦІВ, ЩО ЗАКІНЧИЛИСЯ 30 ВЕРЕСНЯ 2018 РОКУ**

9. ТОРГОВА ДЕБІТОРСЬКА ЗАБОРГОВАНІСТЬ

<i>У мільйонах українських гривень</i>	30 вересня 2018 року	31 грудня 2017 року
Дебіторська заборгованість за природний газ	52 778	65 548
Дебіторська заборгованість за послуги балансування	29 371	20 033
Дебіторська заборгованість за сиру нафту	8 612	8 427
Дебіторська заборгованість за транспортування природного газу	8 585	9 360
Інша дебіторська заборгованість	4 253	5 539
За вирахуванням: резерву на знецінення	(60 936)	(49 919)
Всього	42 663	58 988

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

<i>У мільйонах українських гривень</i>	Дев'ять місяців, що закінчилися 30 вересня 2018 року	Дев'ять місяців, що закінчилися 30 вересня 2017 року
Залишок станом на 1 січня	49 919	37 229
Ефект від застосування нового стандарту (Примітка 23)	3 901	-
Резерв на знецінення, нарахований протягом періоду	26 200	4,724
Сторнування резерву на знецінення	(19 013)	(1,790)
Суми, списані як безнадійні	(109)	(20)
Інший рух	38	34
Залишок станом на 30 вересня	60 936	40 177

Збільшення нарахування та сторнування резерву на знецінення торгової дебіторської заборгованості протягом дев'яти місяців, що закінчилося 30 вересня 2018 року, є результатом застосуванням Групою МСФЗ 9 (Примітка 23).

Інший рух в резерві на знецінення торгової дебіторської заборгованості стосується переміщення резерву між поточною та довгостроковою дебіторською заборгованістю.

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

**ПРИМІТКИ ДО СКОРОЧЕНОЇ КОНСОЛІДОВАНОЇ ПРОМІЖНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ
ЗА ДЕВ'ЯТЬ МІСЯЦІВ, ЩО ЗАКІНЧИЛИСЯ 30 ВЕРЕСНЯ 2018 РОКУ**

10. ПЕРЕДПЛАТИ ВИДАНІ ТА ІНШІ ОБОРОТНІ АКТИВИ

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

<i>У мільйонах українських гривень</i>	30 вересня 2018 року	31 грудня 2017 року
Передплати постачальникам за матеріали, роботи та послуги	10 987	10 834
ПДВ до відшкодування	6 199	2 175
Передплати постачальникам за природний газ	5 640	649
Дебіторська заборгованість за угодами переуступки прав вимоги за договорами реалізації природного газу	1 632	1 637
Векселі до отримання	1 440	1 468
Передплати видані за добудову газопроводів	1 346	1 348
Передплати за податками, крім податку на прибуток	788	8 935
Заборгованість по Арбітражному провадженню щодо транзиту газу	-	57 125
Інше	7 412	5 385
За вирахуванням: резерву на знецінення	(18 106)	(18 309)
Всього	17 338	71 247

28 лютого 2018 року Стокгольмський Арбітраж виніс фінальне рішення у Арбітражному провадженні щодо транзиту газу, в якому, крім іншого, підтримав вимогу Компанії про залік зустрічних вимог сторін, задоволених у рамках Арбітражного провадження щодо купівлі-продажу газу та Арбітражного провадження щодо транзиту газу. Як результат, Компанія провела взаємозалік на відповідну дату (Примітка 14).

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

<i>У мільйонах українських гривень</i>	Дев'ять місяців, що закінчилися 30 вересня 2018 року	Дев'ять місяців, що закінчилися 30 вересня 2017 року
Залишок станом на 1 січня	18 309	18 962
Резерв на знецінення, нарахований протягом періоду	50	719
Сторнування резерву на знецінення	(161)	(330)
Суми, списані як безнадійні	(44)	(96)
Інший рух	(48)	(208)
Залишок станом на 30 вересня	18 106	19 047

Інший рух в резерві на знецінення передплат виданих та інших оборотних активів стосується переміщення резерву між поточною та довгостроковою дебіторською заборгованістю.

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ“

ПРИМІТКИ ДО СКОРОЧЕНОЇ КОНСОЛІДОВАНОЇ ПРОМІЖНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ ЗА ДЕВ'ЯТЬ МІСЯЦІВ, ЩО ЗАКІНЧИЛИСЯ 30 ВЕРЕСНЯ 2018 РОКУ

11. АКЦІОНЕРНИЙ КАПІТАЛ

Станом на 30 вересня 2018 та 31 грудня 2017 років номінальна вартість зареєстрованого, випущеного і повністю сплаченого акціонерного капіталу Компанії становила 190 150 мільйонів гривень, що складалася з 190 150 481 простої акції, номінальною вартістю 1 000 гривень за акцію.

Крім того, станом на 30 вересня 2018 та 31 грудня 2017 років акціонерний капітал Компанії був скоригований на вплив гіперінфляції відповідно до вимог МСБО 29 „Фінансова звітність в умовах гіперінфляції“ на суму 4 157 мільйонів гривень. Таким чином, загальна вартість акціонерного капіталу станом на 30 вересня 2018 та 31 грудня 2017 років становила 194 307 мільйонів гривень.

Розподіл прибутку

Прибуток кожного звітного періоду, що доступний для розподілу власникам, визначається на основі даних окремої фінансової звітності Компанії, підготовленої згідно з МСФЗ. Відповідно до українського законодавства, розмір дивідендів обмежується розміром чистого прибутку звітного періоду або розміром будь-яких інших резервів, які підлягають розподілу, але не більше суми нерозподіленого прибутку, розрахованого за даними окремої фінансової звітності, підготовленої згідно із МСФЗ.

Відповідно до Постанови Кабінету Міністрів України №384-р від 25.04.18 та №535-р від 26.07.18, Компанія зобов'язана направити 75% чистого прибутку за 2017 рік у розмірі 29 498 мільйонів гривень на виплату дивідендів до Державного бюджету України, які повинні бути виплачені декількома платежами до кінця 2018 року. Станом на 30 вересня 2018 року Компанія сплатила 13 662 мільйони гривень дивідендів до Державного бюджету України. Після 30 вересня 2018 року та до дати цієї скороченої консолідованої проміжної фінансової звітності Компанія сплатила дивіденди до Державного бюджету України на суму 7 855 мільйонів гривень.

12. ПОЗИКИ

Позики Групи були представлені таким чином:

<i>У мільйонах українських гривень</i>	30 вересня 2018 року	31 грудня 2017 року
<i>Довгострокові</i>		
Банківські позики	8 937	14 927
Незамортизований дисконт	(153)	(191)
<i>Всього довгострокової частини</i>	8 784	14 736
<i>Короткострокові</i>		
Банківські позики	43 943	43 993
Нараховані відсотки	437	586
<i>Всього короткострокової частини</i>	44 380	44 579
Всього	53 164	59 315

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

**ПРИМІТКИ ДО СКОРОЧЕНОЇ КОНСОЛІДОВАНОЇ ПРОМІЖНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ
ЗА ДЕВ'ЯТЬ МІСЯЦІВ, ЩО ЗАКІНЧИЛИСЯ 30 ВЕРЕСНЯ 2018 РОКУ**

12. ПОЗИКИ (Продовження)

Середньозважені ефективні відсоткові ставки у розрізі валют позик були представлені таким чином:

<i>У мільйонах українських гривень</i>	30 вересня 2018 року		31 грудня 2017 року	
	Залишок	% річних	Залишок	% річних
Гривні	18 107	20%	21 162	18%
Долари США	18 445	9%	26 706	7%
Євро	16 612	2%	11 447	2%
Всього	53 164		59 315	

Застави

Усі позики Групи були забезпечені станом на 30 вересня 2018 та 31 грудня 2017 років.

Позики Групи були забезпечені такими видами застав:

	30 вересня 2018 року	31 грудня 2017 року
Надходження від майбутніх продажів	33 871	43 393
Основні засоби	3 852	2 682
Запаси (Примітка 8)	40 410	38 208
Всього	78 133	84 283

Гарантії. Станом на 30 вересня 2018 року позики Групи в сумі 17 102 мільйони гривень були гарантовані державою (31 грудня 2017 року: 22 023 мільйони гривень).

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ“

ПРИМІТКИ ДО СКОРОЧЕНОЇ КОНСОЛІДОВАНОЇ ПРОМІЖНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ ЗА ДЕВ'ЯТЬ МІСЯЦІВ, ЩО ЗАКІНЧИЛИСЯ 30 ВЕРЕСНЯ 2018 РОКУ

13. ЗАБЕЗПЕЧЕННЯ

Інформація про рух забезпечень за дев'ять місяців, що закінчилися 30 вересня 2018 року, була представлена таким чином:

<i>У мільйонах українських гривень</i>	Забезпечення під судові позови	Забезпечення за виплатами працівникам	Забезпечення на виведення активів з експлуатації	Забезпечення під можливі штрафи та пені	Забезпечення з суми чистого прибутку, належної до Державного бюджету України (Примітка 11)	Інші забезпечення	Всього
Залишок станом на 31 грудня 2017 року	5 761	5 668	2 297	14 133	29 498	1 201	58 558
<i>Довгострокові</i>	-	3 907	2 100	-	-	-	6 007
<i>Короткострокові</i>	5 761	1 761	197	14 133	29 498	1 201	52 551
Нараховано за період	14	1 290	15	2 445	-	509	4 273
Амортизація дисконту (Примітка 18)	-	261	168	-	-	-	429
Використано або сплачено протягом звітного періоду	(1 327)	(1 975)	(1)	-	(29 498)	(107)	(32 908)
Залишок станом на 30 вересня 2018 року	4 448	5 244	2 479	16 578	-	1 603	30 352
<i>Довгострокові</i>	-	4 120	2 279	-	-	-	6 399
<i>Короткострокові</i>	4 448	1 124	200	16 578	-	1 603	23 953

Станом на 30 вересня 2018 року Компанія сплатила 13 662 мільйони гривень дивідендів до Державного бюджету України. Залишок заборгованості у розмірі 15 836 мільйонів гривень представлений як дивіденди до сплати в Державний бюджет (Примітка 14).

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ“

ПРИМІТКИ ДО СКОРОЧЕНОЇ КОНСОЛІДОВАНОЇ ПРОМІЖНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ ЗА ДЕВ'ЯТЬ МІСЯЦІВ, ЩО ЗАКІНЧИЛИСЯ 30 ВЕРЕСНЯ 2018 РОКУ

13. ЗАБЕЗПЕЧЕННЯ (Продовження)

Інформація про рух забезпечень за дев'ять місяців, що закінчилися 30 вересня 2017 року, була представлена таким чином:

<i>У мільйонах українських гривень</i>	Забезпечення під судові позови	Забезпечення за виплатами працівникам	Забезпечення на виведення активів з експлуатації	Забезпечення під можливі штрафи та пені	Забезпечення з суми чистого прибутку, належної до Державного бюджету України	Інші забезпечення	Всього
Залишок станом на 31 грудня 2016 року	11 844	4 510	1 771	11 154	13 264	989	43 532
<i>Довгострокові</i>	7 670	3 447	1 299	-	-	-	12 416
<i>Короткострокові</i>	4 174	1 063	472	11 154	13 264	989	31 116
Нараховано за період	8	1 035	11	2 563	-	55	3 672
Амортизація дисконту (Примітка 18)	-	239	109	-	-	-	348
Використано або сплачено протягом звітного періоду	(24)	(1 314)	(1)	(17)	(13 264)	(3)	(14 623)
Інший рух	-	-	-	22	-	-	22
Залишок станом на 30 вересня 2017 року	11 828	4 470	1 890	13 722	-	1 041	32 951
<i>Довгострокові</i>	7 670	3 662	1 391	-	-	-	12 723
<i>Короткострокові</i>	4 158	808	499	13 722	-	1 041	20 228

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

**ПРИМІТКИ ДО СКОРОЧЕНОЇ КОНСОЛІДОВАНОЇ ПРОМІЖНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ
ЗА ДЕВ'ЯТЬ МІСЯЦІВ, ЩО ЗАКІНЧИЛИСЯ 30 ВЕРЕСНЯ 2018 РОКУ**

14. АВАНСИ ОТРИМАНІ ТА ІНШІ КОРОТКОСТРОКОВІ ЗОБОВ'ЯЗАННЯ

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

<i>У мільйонах українських гривень</i>	30 вересня 2018 року	31 грудня 2017 року
Аванси отримані за постачання природного газу	1 499	1 461
Аванси отримані за транспортування природного газу	621	448
Аванси отримані за транспортування нафти	362	301
Аванси отримані на проведення геофізичних досліджень	215	237
Аванси отримані за нафтопродукти	143	149
Інші аванси отримані	110	85
<i>Всього отриманих авансів</i>	2 950	2 681
Дивіденди до сплати в Державний бюджет (Примітка 11)	15 836	-
Податки до сплати, крім податку на прибуток	11 284	10 347
Податок на додану вартість до сплати	2 134	4 138
Зобов'язання за придбання основних засобів	4 601	2 002
Заробітна плата та відповідні соціальні нарахування до сплати	482	348
Дивіденди до сплати акціонерам неконтрольованих часток ПАТ „Укрнафта“	433	475
Зобов'язання, визнані за судовими розглядами	56	47
Зобов'язання по Арбітражному провадженню щодо купівлі-продажу газу (Примітка 10)	-	57 125
Інші короткострокові зобов'язання	1 610	1 445
<i>Всього інших короткострокових зобов'язань</i>	36 436	75 927
Всього	39 386	78 608

Станом на 30 вересня 2018 року податки до сплати, крім податку на прибуток, включали 11 012 мільйонів гривень зобов'язань з рентної плати (31 грудня 2017 року: 10 128 мільйонів гривень).

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

**ПРИМІТКИ ДО СКОРОЧЕНОЇ КОНСОЛІДОВАНОЇ ПРОМІЖНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ
ЗА ДЕВ'ЯТЬ МІСЯЦІВ, ЩО ЗАКІНЧИЛИСЯ 30 ВЕРЕСНЯ 2018 РОКУ**

15. СОБІВАРТІСТЬ РЕАЛІЗАЦІЇ

<i>У мільйонах українських гривень</i>	Дев'ять місяців, що закінчилися 30 вересня 2018 року	Дев'ять місяців, що закінчилися 30 вересня 2017 року (скориговано, Примітка 3)
Собівартість придбаного природного газу	42 986	44 314
Знос, виснаження і амортизація	30 871	26 579
Рентна плата та інші податки, крім податку на прибуток	18 954	15 464
Податок на додану вартість на послуги з транспортування природного газу територією України у митному режимі транзиту	10 740	11 040
Собівартість придбаної нафти і нафтопродуктів	6 806	6 511
Витрати на персонал та відповідні соціальні нарахування	4 321	5 564
Витрати на ремонт та обслуговування	697	532
Витрати на транспортування нафти та природного газу	106	607
Інше	7 503	5 439
Всього	122 984	116 050

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

16. ІНШІ ОПЕРАЦІЙНІ ДОХОДИ

<i>У мільйонах українських гривень</i>	Дев'ять місяців, що закінчилися 30 вересня 2018 року	Дев'ять місяців, що закінчилися 30 вересня 2017 року
Штрафи, пені та неустойки отримані	1 293	-
Дохід від реалізації запасів та інших оборотних активів	1 134	1 013
Інше	1 422	302
Всього	3 849	1 315

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

**ПРИМІТКИ ДО СКОРОЧЕНОЇ КОНСОЛІДОВАНОЇ ПРОМІЖНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ
ЗА ДЕВ'ЯТЬ МІСЯЦІВ, ЩО ЗАКІНЧИЛИСЯ 30 ВЕРЕСНЯ 2018 РОКУ**

17. ІНШІ ОПЕРАЦІЙНІ ВИТРАТИ

<i>У мільйонах українських гривень</i>	Дев'ять місяців, що закінчилися 30 вересня 2018 року	Дев'ять місяців, що закінчилися 30 вересня 2017 року
Чистий рух резерву на знецінення торгової дебіторської заборгованості, передплат виданих та інших оборотних активів та прямі списання	7 064	3 307
Податок на додану вартість на компенсацію згідно Арбітражу щодо транзиту природного газу (Примітка 19)	4 751	-
Витрати на персонал та відповідні соціальні нарахування	4 607	3 562
Нарахування забезпечень під судові позови, під можливі штрафи та пені та інші забезпечення	2 978	2 626
Штрафи і пені	1 019	1 106
Витрати на дослідження, розробку та розвідку	767	276
Професійні послуги	676	622
Знос та амортизація	453	471
Транспортні витрати	298	197
Інше	2 363	2 291
Всього	24 976	14 458

18. ФІНАНСОВІ ВИТРАТИ

<i>У мільйонах українських гривень</i>	Дев'ять місяців, що закінчилися 30 вересня 2018 року	Дев'ять місяців, що закінчилися 30 вересня 2017 року
Відсотки за банківськими позиками	3 583	5 532
Амортизація дисконту за зобов'язаннями за виплатами працівникам (Примітка 13)	261	239
Амортизація дисконту за забезпеченням на виведення активів з експлуатації (Примітка 13)	168	109
Інше	351	222
Всього	4 363	6 102

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ“

ПРИМІТКИ ДО СКОРОЧЕНОЇ КОНСОЛІДОВАНОЇ ПРОМІЖНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ ЗА ДЕВ'ЯТЬ МІСЯЦІВ, ЩО ЗАКІНЧИЛИСЯ 30 ВЕРЕСНЯ 2018 РОКУ

19. УМОВНІ ТА КОНТРАКТНІ ЗОБОВ'ЯЗАННЯ І ОПЕРАЦІЙНІ РИЗИКИ

Податкове законодавство. Для податкового середовища в Україні характерні 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 нараховування додаткових податків, штрафів і пені, і ці суми можуть бути суттєвими.

На думку керівництва, Група виконала усі вимоги чинного податкового законодавства. Під час звичайної господарської діяльності Група здійснює операції, тлумачення яких можуть бути різними у Групі та податкових органів. У тих випадках, коли вірогідність відтоку фінансових ресурсів, пов'язаних із 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 таких умовних зобов'язань.

В 2015 році ПАТ „Укрнафта“ здійснювало операції продажу нафтопродуктів, сирової нафти та надання передплат за операціями придбання нафтопродуктів. В 2017 році Національне антикорупційне бюро України звернулось до суду з позовною заявою про визнання частини цих операцій недійсними. На думку керівництва Групи, існує ймовірність, що дані операції ПАТ „Укрнафта“ можуть бути оскаржені в майбутньому та визнані недійсними, що може привести до додаткових податкових зобов'язань. Керівництво Групи не може достовірно оцінити суму таких потенційних зобов'язань на скорочену консолідовану проміжну фінансову звітність, та не визнає жодних відповідних резервів станом на 30 вересня 2018 та 31 грудня 2017 року.

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

Група експортує продукти нафтопереробки і надає транспортні послуги, здійснює внутрішньогрупові операції та бере участь в операціях із пов'язаними сторонами, які потенційно можуть входити у сферу застосування нових правил українського законодавства із трансфертного ціноутворення („ТЦ“). Підприємства Групи надали звіт про контрольовані операції за рік, який закінчився 31 грудня 2017 року, відповідно до встановлених строків.

Керівництво вважає, що Група дотримується вимог ТЦ. Так як наразі не склалася стала практика впровадження нових правил трансфертного ціноутворення та формулювання деяких правил може трактуватись по-різному, вплив потенційних ризиків щодо оскарження податковими органами позиції підприємств Групи у питаннях трансфертного ціноутворення не може бути достовірно оцінено.

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ“

ПРИМІТКИ ДО СКОРОЧЕНОЇ КОНСОЛІДОВАНОЇ ПРОМІЖНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ ЗА ДЕВ'ЯТЬ МІСЯЦІВ, ЩО ЗАКІНЧИЛИСЯ 30 ВЕРЕСНЯ 2018 РОКУ

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

Арбітраж з Газпромом. 28 лютого 2018 року Стокгольмський Арбітраж виніс Остаточне Рішення у Арбітражному провадженні щодо транзиту газу, яким, крім іншого, задовольнив вимоги Компанії про відшкодування збитків, завданих порушенням Газпромом зобов'язань щодо мінімальних обсягів транзиту газу в 2009-2017 роках. В результаті Трибунал присудив стягнути з Газпрому на користь Компанії 4 674 мільйони доларів США як компенсацію за заподіяні збитки. Також Трибунал здійснив залік зустрічних вимог сторін, задоволених у рамках Арбітражного провадження щодо купівлі-продажу газу та Арбітражного провадження щодо транзиту газу, підтримавши відповідну вимогу Компанії. Як наслідок, Трибунал призначив нетто суму, яку Газпром має сплатити на користь Нафтогазу у розмірі 2 560 мільйонів доларів США. На цю суму також нараховується пеня за прострочку платежу. Станом на 30 вересня 2018 року, нетто сума, яку Газпром має сплатити на користь Компанії після проведення взаємозаліку, складає 2 673 мільйони доларів США (еквівалент 75 649 мільйонів гривень за курсом обміну валют станом на 30 вересня 2018 року).

Станом на дату затвердження цієї скороченої консолідованої проміжної фінансової звітності цю суму не було погашено. Беручи до уваги подання Газпромом апеляційної скарги на Остаточне Рішення у Арбітражному провадженні щодо транзиту газу, а також той факт, що зобов'язання згідно цього рішення не було погашено станом на дату затвердження цієї скороченої консолідованої проміжної фінансової звітності, керівництво вважає, що застосування принципу обачності є доречним до цієї суми, і не визнає її як дебіторську заборгованість станом на 30 вересня 2018 року та 31 грудня 2017 року.

Незважаючи на той факт, що Трибуналом було відмовлено Нафтогазу у відшкодуванні ПДВ, що має бути сплачено на суму компенсації збитків, заподіяних після 1 січня 2016 року, Нафтогаз розглядає суму такої компенсації як зміну договірної (контрактної) вартості наданих послуг, що є об'єктом оподаткування згідно Податкового Кодексу України. Як результат, Нафтогаз визнав відповідні зобов'язання з ПДВ у сумі 4 751 мільйон гривень у березні 2018 року, що були погашені до 30 квітня 2018 року.

Крім того згідно Остаточного Рішення Арбітражного Трибуналу у Арбітражному провадженні щодо купівлі-продажу природного газу від 22 грудня 2017 року, Газпром зобов'язаний відновити поставку газу Нафтогазу, відповідно до чинного Контракту № КП купівлі-продажу природного газу в 2009-2019 роках. На виконання умов цього Остаточного рішення у лютому 2018 року Компанія зробила авансовий платіж за поставки газу в березні 2018 року у сумі 128 мільйонів доларів США. Проте Газпром повернув цей авансовий платіж та відмовився від поставок газу у березні 2018 року. Не було жодних поставок природного газу протягом 2018 року з боку Газпрому станом на дату складання цієї скороченої консолідованої проміжної фінансової звітності. Такі дії з боку Газпрому наразі унеможливають виконання Компанією вимог Остаточного Рішення щодо закупівлі мінімальних річних обсягів газу в 2018 році.

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ“

ПРИМІТКИ ДО СКОРОЧЕНОЇ КОНСОЛІДОВАНОЇ ПРОМІЖНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ ЗА ДЕВ'ЯТЬ МІСЯЦІВ, ЩО ЗАКІНЧИЛИСЯ 30 ВЕРЕСНЯ 2018 РОКУ

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

Як було зазначено вище, після винесення обох Остаточних Рішень представники Газпрому офіційно заявили, що Газпром відмовляється відновлювати поставки газу до України попри рішення Трибуналу в рамках Арбітражного провадження щодо купівлі-продажу газу. Газпром також не підтвердив, що здійснить оплату компенсації відповідно до рішення Трибуналу у транзитній справі. Натомість 20 квітня 2018 року Газпром подав Прохання про арбітраж до Арбітражного інституту Торгової палати м. Стокгольма, вимагаючи перегляду або відміни окремих умов Контракту № КП купівлі-продажу природного газу в 2009-2019 роках та Контракту № ТКГУ про обсяги та умови транзиту природного газу через територію України на період з 2009 по 2019 роки через нібито дисбаланс між зобов'язаннями сторін за цими контрактами, який виник внаслідок винесення Остаточних рішень у обох Арбітражних провадженнях.

Нафтогаз заперечив позовні вимоги Газпрому та висунув зустрічні вимоги, грошова оцінка яких буде визначена згодом. Нафтогаз також вживає заходів для примусового виконання Остаточного рішення у Арбітражному провадженні щодо транзиту газу.

Газпром також оскаржує Окреме та Остаточне рішення у Арбітражному провадженні щодо купівлі-продажу природного газу та Остаточне рішення у Арбітражному провадженні щодо транзиту природного газу.

Також, 6 липня 2018 року Нафтогаз подав Прохання про арбітраж до Арбітражного інституту Торгової палати м. Стокгольма щодо перегляду тарифу у Контракті № ТКГУ про обсяги та умови транзиту природного газу через територію України на період з 2009 по 2019 роки. Попередня грошова вимога складає 11 580 мільйонів доларів США. Газпром подав свою відповідь 14 серпня 2018 року, заперечуючи вимоги Нафтогазу. За клопотанням Газпрому, 6 вересня 2018 року Правління Торгової палати м. Стокгольма прийняло рішення про консолідацію обох арбітражних справ.

Позов до Російської Федерації щодо активів в Криму. У жовтні 2016 року Нафтогаз та його дочірні компанії ініціювали арбітражне провадження проти Російської Федерації про відшкодування збитків, завданих незаконним захопленням Російською Федерацією активів Групи в Криму. Це арбітражне провадження було ініційоване на підставі Угоди між Кабінетом Міністрів України і Урядом Російської Федерації про заохочення та взаємний захист інвестицій.

15 вересня 2017 року Нафтогаз разом з його дочірніми компаніями подали позовну заяву до Трибуналу, сформованого при Постійній палаті Третейського Суду в Гаазі. Розмір грошової вимоги буде визначено після винесення Трибуналом часткового остаточного рішення у справі, яке очікується на початку 2019 року.

Судові позови. Час від часу 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 забезпечення на судові позови визнається відповідне зобов'язання (Примітка 13). 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 забезпечення стосовно усіх суттєвих збитків у цій скороченій консолідованій проміжній фінансовій звітності.

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ“

ПРИМІТКИ ДО СКОРОЧЕНОЇ КОНСОЛІДОВАНОЇ ПРОМІЖНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ ЗА ДЕВ'ЯТЬ МІСЯЦІВ, ЩО ЗАКІНЧИЛИСЯ 30 ВЕРЕСНЯ 2018 РОКУ

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

Спільна діяльність з Місен Ентерпрайзес АБ та ТОВ „Карпатигаз“. В рамках визначення правомірності договору про спільну діяльність, Група в липні 2016 року розпочала провадження в Стокгольмському арбітражі щодо розірвання або визнання недійсним даного договору.

В липні 2018 року Арбітражний інститут торгової палати Стокгольма виніс Часткове Остаточне Рішення про розірвання договору про спільну діяльність. Арбітражний Трибунал встановив, що договір про спільну діяльність було порушено як Misen Enterprises AB, так і ТОВ „Карпатигаз“ та, відтак, розірвано через зміну обставин і неможливість продовжувати спільну діяльність.

Судовий спір із міноритарними акціонерами ПАТ „Укрнафта“ стосовно дійсності та чинності акціонерної угоди. У січні 2010 року Нафтогаз і міноритарні акціонери ПАТ „Укрнафта“ (надалі – „Укрнафта“), уклали акціонерну угоду, яка, окрім іншого, визначала процедуру обрання Голови правління, призначення членів Правління, Наглядової Ради. Згідно з акціонерною угодою Голова правління має обиратися із кандидатів, запропонованих міноритарними акціонерами, 6 з 11 членів Наглядової Ради Укрнафти, включно з Головою, мають номінуватися Нафтогазом, а решта 5 членів – міноритарними акціонерами.

Згідно з акціонерною угодою будь-який спір, який виникає у зв'язку з нею, має вирішуватись виключно Лондонським міжнародним арбітражним судом, а акціонерна угода регулюється виключно правом Англії.

У квітні 2018 року Трибунал виніс Часткове Остаточне Рішення, за яким: а) визнав юрисдикцію і постановив, що б) окремі умови акціонерної угоди є такими, що не підлягають виконанню згідно англійського права, оскільки суперечать імперативним нормам корпоративного законодавства України, проте в) будь-яка така неможливість примусового виконання не впливає на чинність акціонерної угоди в цілому.

20. УПРАВЛІННЯ ФІНАНСОВИМИ РИЗИКАМИ

Для діяльності Групи характерна низка фінансових ризиків: ринковий ризик (у тому числі валютний ризик та ризик відсоткових ставок), ризик концентрації (Примітка 4), кредитний ризик та ризик ліквідності. Група відповідно до політики управління ризиками ідентифікує, оцінює та реагує на ризики для мінімізації їх негативного впливу на фінансові показники діяльності Групи.

Ця скорочена консолідована проміжна фінансова звітність не містить повного переліку інформації та приміток щодо управління фінансовими ризиками, що вимагаються від річної консолідованої фінансової звітності, та повинна розглядатися разом з останньою річною консолідованою фінансовою звітністю станом на 31 грудня 2017 року. Після 31 грудня 2017 року не було суттєвих змін у функціях та політиках управління ризиками.

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

**ПРИМІТКИ ДО СКОРОЧЕНОЇ КОНСОЛІДОВАНОЇ ПРОМІЖНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ
ЗА ДЕВ'ЯТЬ МІСЯЦІВ, ЩО ЗАКІНЧИЛИСЯ 30 ВЕРЕСНЯ 2018 РОКУ**

20. УПРАВЛІННЯ ФІНАНСОВИМИ РИЗИКАМИ (Продовження)

Основні категорії фінансових інструментів представлені таким чином:

<i>У мільйонах українських гривень</i>	Примітки	30 вересня 2018 року	31 грудня 2017 року
Інші необоротні активи	7	6 472	6 118
Торгова дебіторська заборгованість	9	42 663	58 988
Передплати видані та інші оборотні активи	10	1 453	1 531
Грошові кошти та залишки на банківських рахунках		17 314	23 093
Грошові кошти, обмежені у використанні		1 798	1 591
Всього фінансових активів		69 700	91 321

<i>У мільйонах українських гривень</i>	Примітки	30 вересня 2018 року	31 грудня 2017 року
Позики	12	(53 164)	(59 315)
Торгова кредиторська заборгованість		(4 636)	(8 137)
Аванси отримані та інші короткострокові зобов'язання	14	(6 254)	(3 381)
Інші довгострокові зобов'язання		(1)	-
Всього фінансових зобов'язань		(64 055)	(70 833)

Кредитний ризик. Максимальна сума кредитного ризику станом на 30 вересня 2018 року становила 69 700 мільйонів гривень (31 грудня 2017 року: 91 321 мільйон гривень).

Реструктуризована дебіторська заборгованість Групи за природний газ згідно Закону України №1730 забезпечена заставою. Сума такої застави станом на 30 вересня 2018 року складала 822 мільйони гривень (31 грудня 2017 року: 400 мільйонів гривень) (Примітка 2).

Ризик ліквідності. Суттєвих змін в сумі недисконтованих потоків грошових коштів за основною сумою боргу та відсотків не відбулося.

Коефіцієнт фінансового важелю. Співвідношення власних та залучених коштів на кінець звітного періоду було представлене таким чином:

<i>У мільйонах українських гривень</i>	30 вересня 2018 року	31 грудня 2017 року
Всього позик (Примітка 12)	53 164	59 315
За вирахуванням: Грошових коштів та їх еквівалентів	(17 314)	(23 093)
Всього чистого боргу	35 850	36 222
Всього власного капіталу	500 002	440 519
Коефіцієнт фінансового важелю	0,07	0,08

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ“

ПРИМІТКИ ДО СКОРОЧЕНОЇ КОНСОЛІДОВАНОЇ ПРОМІЖНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ ЗА ДЕВ'ЯТЬ МІСЯЦІВ, ЩО ЗАКІНЧИЛИСЯ 30 ВЕРЕСНЯ 2018 РОКУ

21. СПРАВЕДЛИВА ВАРТІСТЬ

Протягом періоду не відбулося змін у методах визначення справедливої вартості. Протягом періоду не було переміщень між Рівнем 2 та Рівнем 3. Протягом дев'яти місяців, що закінчилися 30 вересня 2018 року не відбулося суттєвих змін в операційному та економічному середовищі, що могли вплинути на оцінку справедливої вартості фінансових активів та фінансових зобов'язань Групи.

22. ПОДІЇ ПІСЛЯ ЗВІТНОГО ПЕРІОДУ

Нове Положення про ПСО. Кабінет Міністрів України затвердив Постанову № 867 від 19.10.18, якою затвердив нові положення про покладання спеціальних обов'язків на Компанію з 1 листопада 2018 року (Примітка 2).

Виплата дивідендів до Державного бюджету України. Після 30 вересня 2018 року та до дати цієї скороченої консолідованої проміжної фінансової звітності Компанія сплатила дивіденди до Державного бюджету України у розмірі 7 855 мільйонів гривень (Примітка 11).

Військове положення в Україні. 28 Листопада 2018 року, після агресії Росії в Азовському морі, Президент України Петро Порошенко підписав Закон „Про введення воєнного стану в Україні” (Примітка 2).

Погашення кредитів. Протягом жовтня-листопада 2018 року Група сплатила позики на загальну суму 5 293 мільйони гривень.

23. ОСНОВА ПІДГОТОВКИ ТА ОСНОВНІ ПРИНЦИПИ ОБЛІКОВОЇ ПОЛІТИКИ

Ця скорочена консолідована проміжна фінансова звітність за дев'ять місяців, що закінчилися 30 вересня 2018 року, була підготовлена відповідно до МСБО 34 «Проміжна фінансова звітність». Вона не містить всіх приміток та інформації, що вимагаються від річної консолідованої фінансової звітності, та повинна розглядатися разом з останньою річною консолідованою фінансовою звітністю станом на та за рік, що закінчився 31 грудня 2017 року, підготовленою відповідно до МСФЗ.

Курси обміну валют, використані для перерахунку залишків в іноземній валюті станом на звітні дати, були представлені таким чином:

У гривнях	30 вересня 2018 року	31 грудня 2017 року
1,00 долар США	28,30	28,07
1,00 євро	33,13	33,50

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ“

ПРИМІТКИ ДО СКОРОЧЕНОЇ КОНСОЛІДОВАНОЇ ПРОМІЖНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ ЗА ДЕВ'ЯТЬ МІСЯЦІВ, ЩО ЗАКІНЧИЛИСЯ 30 ВЕРЕСНЯ 2018 РОКУ

23. ОСНОВА ПІДГОТОВКИ ТА ОСНОВНІ ПРИНЦИПИ ОБЛІКОВОЇ ПОЛІТИКИ (Продовження)

Середні курси обміну валют за дев'ять місяців, що закінчилися 30 вересня, були представлені таким чином:

<i>У гривнях</i>	<u>2018</u>	<u>2017</u>
1,00 долар США	26,96	26,47
1,00 євро	32,21	29,47

Валютні обмеження в Україні включають обов'язкове отримання грошових коштів в погашення дебіторської заборгованості в іноземній валюті протягом 180 днів від операції продажу та обов'язкову конвертацію 50% надходжень в іноземній валюті у гривню. Іноземну валюту можна вільно конвертувати за курсом, наближеним до курсу обміну, встановленого Національним банком України. Гривня не є вільно конвертованою валютою за межами України.

Облікові політики та облікові судження застосовані протягом дев'яти місяців, що закінчилися 30 вересня 2018 року є однаковими з тими, що описані в річній консолідованій фінансовій звітності Групи, як зазначено вище, окрім змін пов'язаних із застосуванням нових стандартів МСФЗ 9 „Фінансові інструменти” та МСФЗ 15 „Дохід від договорів з клієнтами” як описано нижче.

Починаючи з 1 січня 2018 року Група застосовує МСФЗ 9 „Фінансові інструменти” та МСФЗ 15 „Дохід від договорів з клієнтами”. На відповідну дату Група змінила облікову політику щодо визнання доходів від реалізації та класифікації і оцінки фінансових інструментів.

МСФЗ 9 „Фінансові інструменти”

Класифікація. У зв'язку з застосуванням МСФЗ 9 не було змін в класифікації фінансових активів та фінансових зобов'язань Групи.

Зменшення корисності. Група застосовує спрощений підхід до визнання очікуваних кредитних збитків на увесь строк дії торгової та іншої дебіторської заборгованості, як дозволено згідно з МСФЗ 9. Щодо грошових коштів та їх еквівалентів, то керівництво Групи вважає, що вони мають низький кредитний ризик з огляду на високий зовнішній кредитний рейтинг Групи і, отже, розраховує визнавати очікувані 12-місячні збитки по них. Група відображає очікувані кредитні збитки та зміни очікуваних кредитних втрат на кожну звітну дату, щоб відобразити зміни в кредитному ризику після первісного визнання.

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

**ПРИМІТКИ ДО СКОРОЧЕНОЇ КОНСОЛІДОВАНОЇ ПРОМІЖНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ
ЗА ДЕВ'ЯТЬ МІСЯЦІВ, ЩО ЗАКІНЧИЛИСЯ 30 ВЕРЕСНЯ 2018 РОКУ**

**23. ОСНОВА ПІДГОТОВКИ ТА ОСНОВНІ ПРИНЦИПИ ОБЛІКОВОЇ ПОЛІТИКИ
(Продовження)**

МСФЗ 9 був застосований ретроспективно. Відповідно до перехідних положень МСФЗ 9, Група не здійснює перерахунок порівняльної інформації. Власний капітал Групи був відкоригований на ефект від застосування нового стандарту як описано нижче.

Узгодження статей скороченого консолідованого проміжного звіту про фінансовий стан з МСБО 39 до МСФЗ 9 станом на 1 січня 2018 року.

Фінансові активи	МСБО 39 балансова вартість на 31 грудня 2017	Пере- оцінка	МСФЗ 9 балансова вартість на 1 січня 2018	Ефект на нерозподілений прибуток на 1 січня 2018
Справедлива вартість із відображенням переоцінки у складі доходів або витрат	-	-	-	-
Справедлива вартість із відображенням переоцінки у складі інших сукупних доходів	-	-	-	-
Амортизована вартість	91 321	(3 901)	87 420	(3 901)
Всього	91 321	(3 901)	87 420	(3 901)

МСФЗ 15 „Дохід від договорів з клієнтами”

Визнання доходу. Група використовує стандартну п'яти-крокову модель передбачену МСФЗ 15. Група визнає доходи тоді, коли (або як тільки) задоволене зобов'язання щодо виконання, тобто коли контроль над товарами або послугами, який супроводжує зобов'язання щодо виконання, був переданий клієнту.

Застосування МСФЗ 15 не мало істотного впливу на фінансовий стан та/або фінансові показники діяльності Групи.