

**Акціонерне товариство  
„Національна акціонерна компанія  
„НАФТОГАЗ УКРАЇНИ“**

**Скорочена консолідована проміжна фінансова  
звітність станом на та за дев'ять місяців, які  
закінчилися 30 вересня 2019 року,  
не перевірена аудитом**

# АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ“

## ЗМІСТ

---

	Стор.
<b>СКОРОЧЕНА КОНСОЛІДОВАНА ПРОМІЖНА ФІНАНСОВА ЗВІТНІСТЬ</b>	
Скорочений консолідований проміжний звіт про фінансовий стан, не перевірений аудитором	2
Скорочений консолідований проміжний звіт про прибутки або збитки, не перевірений аудитором	3
Скорочений консолідований проміжний звіт про сукупні доходи, не перевірений аудитором	4
Скорочений консолідований проміжний звіт про зміни у власному капіталі, не перевірений аудитором	7-8
Скорочений консолідований проміжний звіт про рух грошових коштів, не перевірений аудитором	9-10
Примітки до скороченої консолідованої проміжної фінансової звітності, не перевіреної аудитором	
1. ОРГАНІЗАЦІЯ ТА ЇЇ ОПЕРАЦІЙНА ДІЯЛЬНІСТЬ .....	11
2. ОПЕРАЦІЙНЕ СЕРЕДОВИЩЕ.....	12
3. ІНФОРМАЦІЯ ЗА СЕГМЕНТАМИ .....	16
4. ЗАЛИШКИ ЗА ОПЕРАЦІЯМИ ТА ОПЕРАЦІЇ З ПОВ'ЯЗАНИМИ СТОРОНАМИ.....	20
5. ОСНОВНІ ЗАСОБИ.....	22
6. ІНШІ НЕОБОРОТНІ АКТИВИ.....	24
7. ЗАПАСИ .....	25
8. ТОРГОВА ДЕБІТОРСЬКА ЗАБОРГОВАНІСТЬ .....	25
9. ПЕРЕДПЛАТИ ВИДАНІ ТА ІНШІ ОБОРОТНІ АКТИВИ.....	26
10. АКЦІОНЕРНИЙ КАПІТАЛ .....	27
11. ПОЗИКИ .....	27
12. ЗАБЕЗПЕЧЕННЯ .....	29
13. АВАНСИ ОТРИМАНІ ТА ІНШІ КОРОТКОСТРОКОВІ ЗОБОВ'ЯЗАННЯ.....	31
14. СОБІВАРТІСТЬ РЕАЛІЗАЦІЇ.....	31
15. ІНШІ ОПЕРАЦІЙНІ ВИТРАТИ .....	32
16. ФІНАНСОВІ ВИТРАТИ.....	32
17. УМОВНІ ТА КОНТРАКТНІ ЗОБОВ'ЯЗАННЯ І ОПЕРАЦІЙНІ РИЗИКИ.....	33
18. УПРАВЛІННЯ ФІНАНСОВИМИ РИЗИКАМИ .....	37
19. СПРАВЕДЛИВА ВАРТІСТЬ .....	39
20. ПОДІЇ ПІСЛЯ ЗВІТНОЇ ДАТИ.....	39
21. ОСНОВА ПІДГОТОВКИ ТА ОСНОВНІ ПРИНЦИПИ ОБЛІКОВОЇ ПОЛІТИКИ .....	39

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

**СКОРОЧЕНИЙ КОНСОЛІДОВАНИЙ ПРОМІЖНИЙ ЗВІТ ПРО ФІНАНСОВИЙ СТАН  
НА 30 ВЕРЕСНЯ 2019 РОКУ**

<i>У мільйонах українських гривень</i>	Примітки	<b>30 вересня 2019 року</b>	<b>31 грудня 2018 року</b>
<b>АКТИВИ</b>			
<i>Необоротні активи</i>			
Основні засоби	5	336 042	434 370
Інвестиції в асоційовані та спільні підприємства		1 310	1 255
Відстрочені податкові активи		10 398	5 119
Інші необоротні активи	6	9 702	8 988
<b>Всього необоротних активів</b>		<b>357 452</b>	<b>449 732</b>
<i>Оборотні активи</i>			
Запаси	7	68 990	65 571
Торгова дебіторська заборгованість	8	51 947	65 942
Передплати видані та інші оборотні активи	9	10 409	6 888
Передплати з податку на прибуток		463	17
Грошові кошти та залишки на банківських рахунках		24 957	14 224
Грошові кошти, обмежені у використанні		145	1 338
<b>Всього оборотних активів</b>		<b>156 911</b>	<b>153 980</b>
<b>ВСЬОГО АКТИВІВ</b>		<b>514 363</b>	<b>603 712</b>
<b>ВЛАСНИЙ КАПІТАЛ</b>			
Акціонерний капітал	10	194 307	194 307
Резерв переоцінки		296 676	379 022
Накопичені курсові різниці		3 103	4 027
Накопичений дефіцит		(151 564)	(165 342)
<b>Власний капітал, який належить власникам материнської компанії</b>		<b>342 522</b>	<b>412 014</b>
<b>Неконтрольована частка у капіталі</b>		<b>1 539</b>	<b>1 844</b>
<b>ВСЬОГО ВЛАСНОГО КАПІТАЛУ</b>		<b>344 061</b>	<b>413 858</b>
<b>ЗОБОВ'ЯЗАННЯ</b>			
<i>Довгострокові зобов'язання</i>			
Позики	11	24 321	11 299
Забезпечення	12	7 469	6 943
Відстрочені податкові зобов'язання		33 750	50 544
Інші довгострокові зобов'язання		1 755	221
<b>Всього довгострокових зобов'язань</b>		<b>67 295</b>	<b>69 007</b>
<i>Короткострокові зобов'язання</i>			
Позики	11	36 466	44 700
Забезпечення	12	36 466	41 072
Торгова кредиторська заборгованість		5 335	5 500
Аванси отримані та інші короткострокові зобов'язання	13	21 352	23 269
Заборгованість з податку на прибуток		3 388	6 306
<b>Всього короткострокових зобов'язань</b>		<b>103 007</b>	<b>120 847</b>
<b>ВСЬОГО ЗОБОВ'ЯЗАНЬ</b>		<b>170 302</b>	<b>189 854</b>
<b>ВСЬОГО ЗОБОВ'ЯЗАНЬ ТА ВЛАСНОГО КАПІТАЛУ</b>		<b>514 363</b>	<b>603 712</b>

Андрій Коболев  
Голова правління

/п/

Сергій Перелома  
Перший заступник голови правління

/п/

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

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

**СКОРОЧЕНИЙ КОНСОЛІДОВАНИЙ ПРОМІЖНИЙ ЗВІТ ПРО ПРИБУТКИ АБО ЗБИТКИ  
ЗА ДЕВ'ЯТЬ МІСЯЦІВ, ЩО ЗАКІНЧИЛИСЯ 30 ВЕРЕСНЯ 2019 РОКУ**

<i>У мільйонах українських гривень</i>	Примітки	Дев'ять місяців, що закінчилися 30 вересня 2019 року	Дев'ять місяців, що закінчилися 30 вересня 2018 року
Дохід від реалізації	3	165 308	171 668
Собівартість реалізації	14	(111 460)	(122 984)
<b>Валовий прибуток</b>		<b>53 848</b>	<b>48 684</b>
Інші операційні доходи		3 877	3 849
Інші операційні витрати	15	(26 483)	(24 976)
<b>Операційний прибуток</b>		<b>31 242</b>	<b>27 557</b>
Фінансові витрати	16	(5 296)	(4 363)
Фінансові доходи		1 745	1 822
Частка у результатах асоційованих та спільних підприємств після оподаткування		(27)	(995)
Чистий прибуток/(збиток) від курсових різниць		1 251	(980)
<b>Прибуток до оподаткування</b>		<b>28 915</b>	<b>23 041</b>
Витрати з податку на прибуток		(7 606)	(6 310)
<b>Чистий прибуток</b>		<b>21 309</b>	<b>16 731</b>
<b>Чистий прибуток/(збиток), який належить:</b>			
Акціонерам Компанії		21 610	15 654
Неконтролюючим акціонерам		(301)	1 077
<b>Чистий прибуток</b>		<b>21 309</b>	<b>16 731</b>

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

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

**СКОРОЧЕНИЙ КОНСОЛІДОВАНИЙ ПРОМІЖНИЙ ЗВІТ ПРО СУКУПНІ ДОХОДИ  
ЗА ДЕВ'ЯТЬ МІСЯЦІВ, ЩО ЗАКІНЧИЛИСЯ 30 ВЕРЕСНЯ 2019 РОКУ**

<i>У мільйонах українських гривень</i>	Примітки	Дев'ять місяців, що закінчилися 30 вересня 2019 року	Дев'ять місяців, що закінчилися 30 вересня 2018 року
<b>Чистий прибуток</b>		<b>21 309</b>	<b>16 731</b>
<i>Інший сукупний (збиток)/дохід</i>			
<i>Статті, які не можна рекласифікувати у подальшому на прибуток або збиток, за вирахуванням податку на прибуток:</i>			
(Збиток)/дохід у результаті переоцінки основних засобів, за вирахуванням витрат з податку на прибуток у сумі 18 022 мільйон гривень (2018: вигоди з податку на прибуток у сумі 9 975 мільйони гривень)		(82 099)	45 440
Частка інших сукупних доходів асоційованих підприємств, за вирахуванням податку на прибуток у сумі нуль гривень (2018: нуль гривень)		85	1 262
<i>Статті, які можна рекласифікувати у подальшому на прибуток або збиток, за вирахуванням податку на прибуток:</i>			
Накопичені курсові різниці		(924)	(37)
Інші сукупні (збитки)/доходи		(82 938)	46 665
<b>Всього сукупних (збитків)/доходів</b>		<b>(61 629)</b>	<b>63 396</b>
<b>Всього сукупних (збитків)/доходів, які належать:</b>			
Акціонерам Компанії		(61 324)	62 342
Неконтролюючим акціонерам		(305)	1 054
<b>Всього сукупних (збитків)/доходів</b>		<b>(61 629)</b>	<b>63 396</b>

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

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

**СКОРОЧЕНИЙ КОНСОЛІДОВАНИЙ ПРОМІЖНИЙ ЗВІТ ПРО ПРИБУТКИ АБО ЗБИТКИ  
ЗА ТРИ МІСЯЦІ, ЩО ЗАКІНЧИЛИСЯ 30 ВЕРЕСНЯ 2019 РОКУ**

<i>У мільйонах українських гривень</i>	<b>Три місяці, що закінчилися 30 вересня 2019 року</b>	<b>Три місяці, що закінчилися 30 вересня 2018 року</b>
Дохід від реалізації	34 371	39 557
Собівартість реалізації	(27 100)	(29 000)
<b>Валовий прибуток</b>	<b>7 271</b>	<b>10 557</b>
Інші операційні доходи	451	1 541
Інші операційні витрати	(10 075)	(5 469)
<b>Операційний (збиток)/прибуток</b>	<b>(2 353)</b>	<b>6 629</b>
Фінансові витрати	(1 808)	(1 421)
Фінансові доходи	476	684
Частка у результатах асоційованих та спільних підприємств після оподаткування	(26)	90
Чистий прибуток/(збиток) від курсових різниць	771	(779)
<b>(Збиток)/прибуток до оподаткування</b>	<b>(2 940)</b>	<b>5 203</b>
Витрати з податку на прибуток	(455)	(2 074)
<b>Чистий (збиток)/прибуток</b>	<b>(3 395)</b>	<b>3 129</b>
<b>Чистий (збиток)/прибуток, який належить:</b>		
Акціонерам Компанії	(3 187)	2 883
Неконтролюючим акціонерам	(208)	246
<b>Чистий (збиток)/прибуток</b>	<b>(3 395)</b>	<b>3 129</b>

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

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

**СКОРОЧЕНИЙ КОНСОЛІДОВАНИЙ ПРОМІЖНИЙ ЗВІТ ПРО СУКУПНІ ДОХОДИ ЗА  
ТРИ МІСЯЦІ, ЩО ЗАКІНЧИЛИСЯ 30 ВЕРЕСНЯ 2019 РОКУ**

<i>У мільйонах українських гривень</i>	<b>Три місяці, що закінчилися 30 вересня 2019 року</b>	<b>Три місяці, що закінчилися 30 вересня 2018 року</b>
<b>Чистий (збиток)/прибуток</b>	<b>(3 395)</b>	<b>3 129</b>
<i>Інший сукупний (збиток)/дохід</i>		
<i>Статті, які не можна рекласифікувати у подальшому на прибуток або збиток, за вирахуванням податку на прибуток:</i>		
(Збиток)/дохід у результаті переоцінки основних засобів, за вирахуванням витрат з податку на прибуток у сумі 4 231 мільйони гривень (2018: вигоди з податку на прибуток у сумі 7 092 мільйони гривень)	(19 273)	32 308
Частка інших сукупних доходів асоційованих підприємств, за вирахуванням податку на прибуток у сумі нуль гривень (2018: нуль гривень)	77	-
<i>Статті, які можна рекласифікувати у подальшому на прибуток або збиток, за вирахуванням податку на прибуток:</i>		
Накопичені курсові різниці	(554)	37
Інші сукупні (збитки)/доходи	(19 750)	32 345
<b>Всього сукупних (збитків)/доходів</b>	<b>(23 145)</b>	<b>35 474</b>
<b>Всього сукупних (збитків)/доходів, які належать:</b>		
Акціонерам Компанії	(22 936)	35 251
Неконтролюючим акціонерам	(209)	223
<b>Всього сукупних (збитків)/доходів</b>	<b>(23 145)</b>	<b>35 474</b>

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

## АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ“

### СКОРОЧЕНИЙ КОНСОЛІДОВАНИЙ ПРОМІЖНИЙ ЗВІТ ПРО ЗМІНИ У ВЛАСНОМУ КАПІТАЛІ ЗА ДЕВ'ЯТЬ МІСЯЦІВ, ЩО ЗАКІНЧИЛИСЯ 30 ВЕРЕСНЯ 2019 РОКУ

	Власний капітал, який належить власникам материнської Компанії				Неконтрольована частка у капіталі	Всього власного капіталу
	Акціонерний капітал	Резерв переоцінки	Накопичені курсові різниці	Накопичений дефіцит		
<i>У мільйонах українських гривень</i>						
<b>Залишок станом на 31 грудня 2018 року</b>	<b>194 307</b>	<b>379 022</b>	<b>4 027</b>	<b>(165 342)</b>	<b>412 014</b>	<b>1 844</b>
Прибуток/(збиток) за звітний період	-	-	-	21 610	21 610	(301)
Інші сукупні (збитки)/доходи за період	-	(82 095)	(924)	85	(82 934)	(4)
<b>Всього сукупних (збитків)/доходів</b>	<b>-</b>	<b>(82 095)</b>	<b>(924)</b>	<b>21 695</b>	<b>(61 324)</b>	<b>(305)</b>
Реалізований резерв переоцінки	-	(251)	-	251	-	-
Частка прибутку до сплати у державний бюджет (Примітка 10)	-	-	-	(8 168)	(8 168)	-
<b>Залишок станом на 30 вересня 2019 року</b>	<b>194 307</b>	<b>296 676</b>	<b>3 103</b>	<b>(151 564)</b>	<b>342 522</b>	<b>1 539</b>

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



## АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ“

### СКОРОЧЕНИЙ 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>							
<b>Залишок станом на 31 грудня 2017 року</b>	<b>194 307</b>	<b>411 261</b>	<b>3 462</b>	<b>(168 057)</b>	<b>440 973</b>	<b>(454)</b>	<b>440 519</b>
Ефект від застосування нового стандарту	-	-	-	(3 666)	(3 666)	-	(3 666)
<b>Залишок станом на 1 січня 2018 року</b>	<b>194 307</b>	<b>411 261</b>	<b>3 462</b>	<b>(171 723)</b>	<b>437 307</b>	<b>(454)</b>	<b>436 853</b>
Прибуток за період	-	-	-	15 654	15 654	1 077	16 731
Інші сукупні доходи/(збитки) за період	-	46 770	(37)	(45)	46 688	(23)	46 665
<b>Всього сукупних доходів/(збитків)</b>	<b>-</b>	<b>46 770</b>	<b>(37)</b>	<b>15 609</b>	<b>62 342</b>	<b>1 054</b>	<b>63 396</b>
Реалізований резерв переоцінки	-	(163)	-	163	-	-	-
Зміна інвестицій в спільні операції	-	-	-	(6)	(6)	(6)	(12)
<b>Залишок станом на 30 вересня 2018 року</b>	<b>194 307</b>	<b>457 868</b>	<b>3 425</b>	<b>(155 957)</b>	<b>499 643</b>	<b>594</b>	<b>500 237</b>

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

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

**СКОРОЧЕНИЙ КОНСОЛІДОВАНИЙ ПРОМІЖНИЙ ЗВІТ ПРО РУХ ГРОШОВИХ КОШТІВ  
ЗА ДЕВ'ЯТЬ МІСЯЦІВ, ЩО ЗАКІНЧИЛИСЯ 30 ВЕРЕСНЯ 2019 РОКУ**

<i>У мільйонах українських гривень</i>	Примітки	Дев'ять місяців, що закінчилися 30 вересня 2019 року	Дев'ять місяців, що закінчилися 30 вересня 2018 року
<b>РУХ ГРОШОВИХ КОШТІВ ВІД ОПЕРАЦІЙНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ</b>			
<b>Прибуток до оподаткування</b>		<b>28 915</b>	<b>23 041</b>
Коригування на:			
Знос основних засобів і амортизацію нематеріальних активів		22 635	31 324
Збиток від вибуття основних засобів		513	142
Збиток від зменшення корисності основних засобів		6	5
Уцінку/(сторнування уцінки) запасів		683	(22)
Чистий рух резерву на знецінення торговельно-дебіторської заборгованості, передплат виданих та інших оборотних активів, зменшення корисності ПДВ до відшкодування		12 313	7 064
Зміну забезпечень	12	4 152	4 273
Списання кредиторської заборгованості та інших поточних зобов'язань		(88)	(39)
Частку у результатах асоційованих та спільних підприємств після оподаткування		27	995
(Прибуток)/збиток від курсових різниць		(1 251)	980
Фінансові витрати, нетто		3 551	2 541
<b>Рух грошових коштів від операційної діяльності до змін в оборотному капіталі</b>		<b>71 456</b>	<b>70 304</b>
(Збільшення)/зменшення інших необоротних активів		(61)	404
Збільшення запасів		(2 755)	(12 263)
(Збільшення)/зменшення торговельно-дебіторської заборгованості		(586)	5 248
(Збільшення)/зменшення передплат виданих та інших оборотних активів		(3 330)	14 655
(Зменшення)/збільшення інших довгострокових зобов'язань		(821)	1
Зменшення забезпечень	12	(4 772)	(3 410)
Зменшення торговельно-кредиторської заборгованості		(34)	(3 668)
Зменшення авансів отриманих та інших короткострокових зобов'язань		(589)	(746)
<b>Грошові кошти, отримані від операційної діяльності</b>		<b>58 508</b>	<b>70 525</b>
Податок на прибуток сплачений		(15 023)	(19 216)
Відсотки отримані		1 308	1 468
<b>Чисті грошові кошти, отримані від операційної діяльності</b>		<b>44 793</b>	<b>52 777</b>
<b>РУХ ГРОШОВИХ КОШТІВ ВІД ІНВЕСТИЦІЙНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ</b>			
Придбання основних засобів та нематеріальних активів		(24 741)	(16 128)
Находження від продажу основних засобів		3	4
Зняття банківських депозитів		1 493	-
Зняття/(розміщення) грошових коштів обмеженого використання		1 194	(207)
Находження від продажу/(придбання) облігацій внутрішньої державної позики		152	(4)
Отримані дивіденди		4	-
<b>Чисті грошові кошти, використані в інвестиційній діяльності</b>		<b>(21 895)</b>	<b>(16 335)</b>

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

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

**СКОРОЧЕНИЙ КОНСОЛІДОВАНИЙ ПРОМІЖНИЙ ЗВІТ ПРО РУХ ГРОШОВИХ КОШТІВ  
ЗА ДЕВ'ЯТЬ МІСЯЦІВ, ЩО ЗАКІНЧИЛИСЯ 30 ВЕРЕСНЯ 2019 РОКУ (ПРОДОВЖЕННЯ)**

<i>У мільйонах українських гривень</i>	Примітки	Дев'ять місяців, що закінчилися 30 вересня 2019 року	Дев'ять місяців, що закінчилися 30 вересня 2018 року
<b>РУХ ГРОШОВИХ КОШТІВ ВІД ФІНАНСОВОЇ ДІЯЛЬНОСТІ</b>			
Находження від позик		29 207	3 685
Погашення позик		(20 190)	(28 180)
Відсотки сплачені		(4 066)	(3 813)
Обов'язковий внесок до бюджету частки прибутку і виплата дивідендів		(12 254)	(13 662)
<b>Чисті грошові кошти, використані в фінансовій діяльності</b>		<b>(7 303)</b>	<b>(41 970)</b>
<b>Чисте збільшення/(зменшення) грошових коштів та їх еквівалентів</b>		<b>15 595</b>	<b>(5 528)</b>
<b>ГРОШОВІ КОШТИ ТА ЇХ ЕКВІВАЛЕНТИ НА ПОЧАТОК РОКУ</b>		<b>12 759</b>	<b>23 093</b>
Вплив зміни валютних курсів на грошові кошти та їх еквіваленти		(3 397)	(251)
<b>ГРОШОВІ КОШТИ ТА ЇХ ЕКВІВАЛЕНТИ НА КІНЕЦЬ ПЕРІОДУ</b>		<b>24 957</b>	<b>17 314</b>
<b>Істотні негрошові операції</b>			
		Дев'ять місяців, що закінчилися 30 вересня 2019 року	Дев'ять місяців, що закінчилися 30 вересня 2018 року
<i>У мільйонах українських гривень</i>			
Сплата за придбаний природний газ постачальникам банками-кредиторами		-	17 699
Придбання основних засобів із відстрочкою платежу		2 267	-

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

# АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ“

## ПРИМІТКИ ДО СКОРОЧЕНОЇ КОНСОЛІДОВАНОЇ ПРОМІЖНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ ЗА ДЕВ'ЯТЬ МІСЯЦІВ, ЩО ЗАКІНЧИЛИСЯ 30 ВЕРЕСНЯ 2019 РОКУ

### 1. ОРГАНІЗАЦІЯ ТА ЇЇ ОПЕРАЦІЙНА ДІЯЛЬНІСТЬ

Акціонерне товариство „Національна акціонерна компанія „Нафтогаз України“ (надалі – „Нафтогаз України“, „Материнська компанія“ або „Компанія“) було засноване у 1998 році згідно з постановою Кабінету Міністрів України від 25.05.98 № 747. Постановою Кабінету Міністрів України від 6 березня 2019 року було змінено тип Компанії з публічного на приватне акціонерне товариство.

Нафтогаз України знаходиться у власності держави Україна. Кабінет Міністрів України здійснює функції управління корпоративними правами держави та здійснює повноваження загальних зборів акціонерів та призначає Наглядову раду, яка контролює і регулює діяльність Правління.

Нафтогаз України та його дочірні підприємства (надалі разом – „Група“) є вертикально інтегрованою нафтогазовою Групою, 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, транспортування і зберігання природного газу, газового конденсату та нафти.

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

Цю скорочену консолідовану проміжну фінансову звітність було затверджено до випуску 2 грудня 2019 року.

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 2019	31 грудня 2018		
<b>Виробництво газу, нафти та продуктів їх переробки</b>				
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 („ЄГНК“)	50,00	50,00	Спільна діяльність	Єгипет
ДП „Закордоннафтогаз“	100,00	100,00	Дочірнє підприємство	Україна
ТОВ „Карпатигаз“, спільна діяльність із компанією Misen Enterprises AB (Примітка 17)	49,99	49,99	Спільна діяльність	Україна
<b>Транспортування нафти і газу</b>				
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
<b>Оптова та роздрібна торгівля нафтою, газом та продуктами їх переробки</b>				
ДК „Газ України“	100,00	100,00	Дочірнє підприємство	Україна
ТОВ „Газопостачальна компанія „Нафтогаз України“	100,00	100,00	Дочірнє підприємство	Україна
ТОВ „Газопостачальна компанія „Нафтогаз Трейдинг“	100,00	100,00	Дочірнє підприємство	Україна
Naftogaz Trading Europe AG	100,00	100,00	Дочірнє підприємство	Швейцарія
ВАТ „Кіровоградгаз“	51,00	51,00	Дочірнє підприємство	Україна
ДП „Укрвавтогаз“	100,00	100,00	Дочірнє підприємство	Україна

# АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ“

## ПРИМІТКИ ДО СКОРОЧЕНОЇ КОНСОЛІДОВАНОЇ ПРОМІЖНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ ЗА ДЕВ'ЯТЬ МІСЯЦІВ, ЩО ЗАКІНЧИЛИСЯ 30 ВЕРЕСНЯ 2019 РОКУ

---

### 2. ОПЕРАЦІЙНЕ СЕРЕДОВИЩЕ

Економіка України демонструє ознаки стабілізації після тривалого періоду політичної та економічної напруженості. У 2018 році темп інфляції в Україні у річному обчисленні уповільнився до 9,8%, а ВВП показав подальше зростання на 3,4%. Темп інфляції протягом дев'яти місяців, які закінчилися 30 вересня 2019 року, досягнув 3,4%.

Національний банк України („НБУ“) продовжив реалізацію політики цільового регулювання інфляції, що дозволило стримувати інфляцію на рівні нижче 10%, хоча вартість внутрішнього фінансування значно зросла. НБУ продовжує дотримуватись політики плаваючого валютного курсу гривні.

Щодо валютного регулювання, НБУ продовжив політику зменшення валютних обмежень, і, починаючи з березня 2019 року зменшив обов'язкову частку продажу валютних надходжень від 50% до 30%, та повністю відмінив дане обмеження починаючи з 20 червня 2019 року.

У грудні 2018 року Рада МВФ ухвалила 14-місячну програму кредитування для України Stand-by („SBA“) у загальній сумі 3,9 мільярда доларів США. Україна вже отримала від МВФ та ЄС 2 мільярди доларів США, а також кредитні гарантії від Світового банку на суму 750 мільйонів доларів США. Затвердження програми МВФ істотно підвищує здатність України виконати її валютні зобов'язання у 2019 році, що зрештою сприятиме фінансовій та макроекономічній стабільності в країні. Подальші переговори з МВФ щодо нової кредитної програми очікуються у грудні 2019 року.

Окрім того, ступінь невизначеності щодо макроекономічної ситуації в Україні в 2019 році залишається високим, через значні виплати державного боргу призначенні на 2019-2020 роки, що вимагатиме мобілізації суттєвого внутрішнього і зовнішнього фінансування у дедалі складніших умовах кредитування країн, економіка яких розвивається. Крім того, в Україні відбулися президентські вибори в квітні 2019 року та позачергові парламентські вибори в липні 2019 року.

У той же час Україна продемонструвала успішний вихід на ринки зовнішнього фінансування у першій половині 2019 року, покращуючи макроекономічну стабільність, а скорочений виборчий період зменшив напругу у внутрішньому політичному середовищі. Усі ці позитивні зміни призвели, серед іншого, до покращення рейтингів Fitch, а саме довгострокових рейтингів дефолту емітента в іноземній та національній валюті України від "B-" до "B" з позитивним прогнозом.

Незважаючи на певні покращення протягом 2018 та 2019 років, остаточний результат політичної та економічної ситуації в Україні та її наслідки передбачити вкрай складно, проте вони можуть мати подальший суттєвий вплив на економіку України та бізнес Компанії. Уряд України та Група здійснюють активні заходи щодо розвитку відкритого європейського ринку природного газу, який впроваджує концептуальні зміни в правову базу та взаємодію учасників ринку, а також матиме значний вплив на діяльність Компанії та Групи.

# АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ“

## ПРИМІТКИ ДО СКОРОЧЕНОЇ КОНСОЛІДОВАНОЇ ПРОМІЖНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ ЗА ДЕВ'ЯТЬ МІСЯЦІВ, ЩО ЗАКІНЧИЛИСЯ 30 ВЕРЕСНЯ 2019 РОКУ

---

### 2. ОПЕРАЦІЙНЕ СЕРЕДОВИЩЕ (Продовження)

#### *Ринок природного газу в Україні*

Ринок природного газу в Україні діє за принципами вільної та добросовісної конкуренції. Держава не втручається у функціонування ринку, крім випадків, коли це необхідно для усунення вад ринку або забезпечення інших загальносуспільних інтересів, за умови що таке втручання здійснюється у мінімально достатній спосіб.

Постачання природного газу здійснюється за цінами, що вільно встановлюються між постачальником та споживачем, крім окремих випадків, коли Кабінет Міністрів України (далі – „КМУ”) покладає спеціальні обов’язки (далі – „спеціальні обов’язки” або „ПСО”) на Компанію, щодо окремих груп споживачів, передусім щодо населення. Поточні діючі правила ПСО описані 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”).

В квітні-травні 2019 року Кабінет Міністрів України постановами № 293 та № 380, змінив механізм визначення ціни на природний газ в рамках ПСО на меншу з чотирьох:

- середня арифметична ціна продажу природного газу для промислових споживачів за умови попередньої оплати до періоду поставки газу, що діяла у місяці, який передує продажу;
- середня митна вартість імпортного природного газу, за підсумками місяця, що передує місяцю продажу, яка публікується Міністерством економічного розвитку і торгівлі;
- середньозважена ціна місячного ресурсу природного газу для газового місяця продажу за результатами електронних біржових торгів, що мали місце у місяці, який передує місяцю продажу;
- ціна продажу природного газу, передбачена у Постанові № 867.

Ціни на природний газ для споживачів, що не підпадають під дію ПСО, диференційовані в залежності від місячних обсягів споживання газу та умов його оплати споживачем, та визначається Групою самостійно.

## АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ“

### ПРИМІТКИ ДО СКОРОЧЕНОЇ КОНСОЛІДОВАНОЇ ПРОМІЖНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ ЗА ДЕВ'ЯТЬ МІСЯЦІВ, ЩО ЗАКІНЧИЛИСЯ 30 ВЕРЕСНЯ 2019 РОКУ

#### 2. ОПЕРАЦІЙНЕ СЕРЕДОВИЩЕ (Продовження)

Такі тарифи і ціни були встановлені для основних груп споживачів станом на:

	<u>30 вересня 2019 року</u>	<u>30 вересня 2018 року</u>
Ціна на природний газ для продажу регіональним газопостачальним підприємствам для потреб населення, без ПДВ, тарифів на послуги з транспортування та розподілу природного газу та торговельної надбавки.	4 493,64 гривень за тисячу кубічних метрів	4 942,00 гривень за тисячу кубічних метрів
Ціна на природний газ для постачання теплогенеруючим підприємствам для потреб населення, без ПДВ, тарифів на послуги з транспортування та розподілу природного газу.	4 493,64 гривень за тисячу кубічних метрів	4 942,00 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.	4 640 – 5 204 гривень за тисячу кубічних метрів	10 208 – 11 115 гривень за тисячу кубічних метрів
Тариф на послуги транспортування природного газу магістральними трубопроводами для транскордонних точок входу, без ПДВ.	6,28 доларів США за тисячу кубічних метрів на добу	12,47 доларів США за тисячу кубічних метрів на добу
Тариф на послуги транспортування природного газу магістральними трубопроводами для внутрішніх точок входу/виходу, без ПДВ.	91,87 гривень / 157,19 гривень за тисячу кубічних метрів на добу	відсутній
Загальний тариф на транспортування газу магістральними та розподільними газопроводами по території України, без ПДВ.	відсутній	732,70 гривень за тисячу кубічних метрів
Тариф на зберігання природного газу, без ПДВ.	0,172 гривень за тисячу кубічних метрів на добу	0,172 гривень за тисячу кубічних метрів на добу
Тариф на закачування/відбір природного газу, без ПДВ	93,30 гривень / 97,20 гривень за тисячу кубічних метрів на добу	64,40 гривень / 67,10 гривень за тисячу кубічних метрів на добу

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. Так, серед іншого, Закон передбачає реструктуризацію заборгованості за спожитий природний газ перед Компанією. Станом на 30 вересня 2019 року непогашена сума за такими реструктуризованими договорами становить 1 705 мільйонів гривень (31 грудня 2018 року: 1 655 мільйонів гривень) (Примітка 18).

Починаючи з 1 березня 2019 року, газовий ринок України перейшов на добове балансування, виконуючи зобов'язання, які взяв на себе Уряд в рамках Угоди про асоціацію з Європейським Союзом.

# АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ“

## ПРИМІТКИ ДО СКОРОЧЕНОЇ КОНСОЛІДОВАНОЇ ПРОМІЖНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ ЗА ДЕВ'ЯТЬ МІСЯЦІВ, ЩО ЗАКІНЧИЛИСЯ 30 ВЕРЕСНЯ 2019 РОКУ

---

### 2. ОПЕРАЦІЙНЕ СЕРЕДОВИЩЕ (Продовження)

#### *Компенсація за виконання спеціальних обов'язків*

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.

У жовтні 2018 року Компанія подала позов до господарського суду міста Києва щодо компенсації збитків, понесених у результаті виконання спеціальних обов'язків впродовж четвертого кварталу 2015 року у сумі 6,6 мільярдів гривень. У березні 2019 року Рішенням Господарського суду міста Києва у задоволенні позову Нафтогазу відмовлено. Компанія направила скаргу до апеляційної інстанції суду. Станом на дату затвердження цієї скороченої консолідованої проміжної фінансової звітності рішення апеляційного суду не було прийнято.

Беручи до уваги суттєву невизначеність щодо отримання компенсації за виконання спеціальних обов'язків Компанією станом на дату затвердження цієї скороченої консолідованої проміжної фінансової звітності, Компанія не визнавала доходів, пов'язаних з отриманням такої компенсації протягом дев'яти місяців, що закінчилися 30 вересня 2019 року та протягом 2018 року, та фактично не отримувала компенсацію як суб'єкт, на якого покладаються спеціальні обов'язки, протягом цих періодів чи раніше.

#### *Відокремлення діяльності з транспортування природного газу*

У своєму прагненні до прискорення реформи газового ринку в Україні та його подальшої інтеграції в Європейський газовий ринок, Група домагається завершення відокремлення діяльності з транспортування природного газу, яке очікується до повного завершення 1 січня 2020 року.

Постанова КМУ “Про відокремлення діяльності з транспортування природного газу та забезпечення діяльності оператора газотранспортної системи” №840 від 18.09.2019 (“План Заходів”) передбачає, що відокремлення відбудеться за моделлю незалежного оператора газотранспортної системи (модель ISO).

Згідно Плану Заходів, у четвертому кварталі 2019 року Укртрансгаз має здійснити внесок у вигляді власних активів, які використовуються у процесі провадження діяльності з транспортування природного газу магістральними трубопроводами, до статутного капіталу ТОВ “Оператор газотранспортної системи України”, яке наразі є його 100% дочірнім підприємством та має бути відокремлено 1 січня 2020 року.

Поточні зобов'язання Нафтогазу та Укртрансгазу щодо управління майном, що перебуває в державній власності та використовується у процесі провадження діяльності з транспортування природного газу магістральними трубопроводами, припиняються з 1 січня 2020 року. Міністерство фінансів України має передати таке майно новому оператору газотранспортної системи на правах господарського відання.



# АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ“

## ПРИМІТКИ ДО СКОРОЧЕНОЇ КОНСОЛІДОВАНОЇ ПРОМІЖНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ ЗА ДЕВ'ЯТЬ МІСЯЦІВ, ЩО ЗАКІНЧИЛИСЯ 30 ВЕРЕСНЯ 2019 РОКУ

---

### 2. ОПЕРАЦІЙНЕ СЕРЕДОВИЩЕ (Продовження)

1 січня 2020 року, відповідно до договору купівлі-продажу частки у статутному капіталі (“ДКП”), 100% статутного капіталу ТОВ “Оператор газотранспортної системи України” має бути передано до АТ “Магістральні газопроводи України” на умовах розстрочення платежу строком на 15 років та встановленням динамічної ціни, розрахованої відповідно до погодженою сторонами формулою. Згідно положень ДКП, Група зберігає за собою право на економічну вигоду від використання ГТС протягом 15 років з дати її передачі.

Вказані вище договори підписані станом на дату затвердження цієї консолідованої фінансової звітності. Після завершення всіх зазначених операцій, ТОВ “Оператор газотранспортної системи України” буде повноцінним незалежним оператором ГТС України.

Згідно Плану Заходів, ТОВ “Оператор газотранспортної системи України” подав запит на сертифікацію оператора ГТС та має завершити її до кінця 2019 року, що також має бути затверджено Секретаріатом Енергетичного Співтовариства. Укртрансгаз наразі вже передав приблизно 10 тисяч працівників, що зайняті у процесі провадження діяльності з транспортування природного газу магістральними трубопроводами, до ТОВ “Оператор газотранспортної системи України”, а також забезпечив впровадження необхідних операційних процесів та інформаційних систем.

#### *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 17).

### 3. ІНФОРМАЦІЯ ЗА СЕГМЕНТАМИ

Правління є основним органом, який приймає операційні рішення Групи. В 2018 році Група розпочала процес організаційної трансформації в ефективну інтегровану національну нафтогазову компанію. Обрана операційна модель передбачає, що існуючі в Групі напрямки діяльності було об'єднано в дивізіони, допоміжні та корпоративні функції на основі аналізу наявних процесів та ресурсів. Дивізіони об'єднують основні напрямки діяльності і сфокусовані на досягненні фінансових та операційних цілей. Допоміжні та корпоративні функції мають на меті підтримку діяльності дивізіонів з метою максимізації вартості Групи.

Внаслідок цих та очікуваних змін, Група змінила презентацію інформації за сегментами станом на 31 грудня 2018 року. Порівняльна інформація за дев'ять місяців що закінчилися 30 вересня 2018 року була змінена відповідно.

Протягом дев'яти місяців, які закінчилися 30 вересня 2019 року, не було суттєвих змін у бізнес-сферах Групи.

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

**ПРИМІТКИ ДО СКОРОЧЕНОЇ КОНСОЛІДОВАНОЇ ПРОМІЖНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ  
ЗА ДЕВ'ЯТЬ МІСЯЦІВ,  
ЩО ЗАКІНЧИЛИСЯ 30 ВЕРЕСНЯ 2019 РОКУ**

---

**3. ІНФОРМАЦІЯ ЗА СЕГМЕНТАМИ (Продовження)**

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 також застосовує показник скоригованого операційного результату за вирахуванням податку на прибуток (NOPLAT) для додаткового 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 21.

## АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ“

### ПРИМІТКИ ДО СКОРОЧЕНОЇ КОНСОЛІДОВАНОЇ ПРОМІЖНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ ЗА ДЕВ'ЯТЬ МІСЯЦІВ, ЩО ЗАКІНЧИЛИСЯ 30 ВЕРЕСНЯ 2019 РОКУ

#### 3. ІНФОРМАЦІЯ ЗА СЕГМЕНТАМИ (Продовження)

Інформація за звітними сегментами Групи за дев'ять місяців, які закінчилися 30 вересня 2019 року, представлена таким чином:

<i>У мільйонах українських гривень</i>	Інтегрований газовий бізнес	Транспортування, переробка нафти та продаж нафтопродуктів	Транзит природного газу	Внутрішнє транспортування природного газу	Зберігання природного газу	Українфга	Всього	Інше	Елімінація	Всього консолідовано
Реалізація зовнішнім споживачам	66 561	9 319	53 489	13 725	490	21 201	164 785	523	-	165 308
Реалізація іншим сегментам	16,317	42	-	3 014	1 786	120	21 279	-	(21 279)	-
<b>Всього доходів від реалізації</b>	<b>82 878</b>	<b>9 361</b>	<b>53 489</b>	<b>16 739</b>	<b>2 276</b>	<b>21 321</b>	<b>186 064</b>	<b>523</b>	<b>(21 279)</b>	<b>165 308</b>
<b>Результат сегмента</b>	<b>17 856</b>	<b>1 195</b>	<b>15 801</b>	<b>(4 668)</b>	<b>677</b>	<b>3 515</b>	<b>34 376</b>	<b>(227)</b>		<b>34 149</b>
Зміни в судових позовах										(1 251)
Фінансові витрати, нетто										(3 551)
Частка у результатах асоційованих та спільних підприємств після оподаткування										(27)
Нерозподілені доходи, нетто										(404)
<b>Прибуток до оподаткування</b>										<b>28 916</b>
<b>NOPLAT</b>	<b>14 642</b>	<b>980</b>	<b>12 957</b>	<b>(4 668)</b>	<b>555</b>	<b>2 882</b>	<b>27 348</b>	<b>(227)</b>		<b>27 121</b>
<b>Суттєві статті негрошового характеру, включені до результатів сегмента:</b>										
Знос, виснаження та амортизація	6 767	946	11 317	1 852	644	1 016	22 542	93		22 635
Чистий рух резерву на знецінення торгової та іншої дебіторської заборгованості, передплат видання та інших оборотних активів	1 782	-	-	10 200	(4)	153	12 131	182		12 313
Чистий збиток від курсових різниць	17	(4)	(433)	3	-	-	(417)	(2)		(419)
Капітальні витрати	22 880	1 447	1 169	159	299	1 576	27 530	34		27 564
Основні засоби	128 110	13 950	69 615	9 113	98 825	14 042	333 655	2 387		336 042
Інші активи сегмента	94 650	2 547	12 016	6 662	193	15 810	131 878	2 892		134 770
Інвестиції в асоційовані та спільні підприємства										1 310
Грошові кошти та залишки на банківських рахунках										24 957
Нерозподілені активи										17 284
<b>Всього активів</b>										<b>514 363</b>
Зобов'язання сегмента	13 881	1 252	2 751	1 174	216	5 617	24 891	141		25 032
Позики										60 787
Відстрочені податкові зобов'язання										33 750
Дивіденди до сплати до Державного Бюджету України (Примітка 11)										-
Забезпечення під судові позови (Примітка 12)										12 527
Нерозподілені зобов'язання										38 206
<b>Всього зобов'язань</b>										<b>170 302</b>
<b>Чистий оборотний капітал</b>	<b>79 016</b>	<b>1 295</b>	<b>8 508</b>	<b>5 383</b>	<b>(23)</b>	<b>9 920</b>	<b>104 099</b>	<b>591</b>		<b>104 690</b>

## АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ“

### ПРИМІТКИ ДО СКОРОЧЕНОЇ КОНСОЛІДОВАНОЇ ПРОМІЖНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ ЗА ДЕВ'ЯТЬ МІСЯЦІВ, ЩО ЗАКІНЧИЛИСЯ 30 ВЕРЕСНЯ 2019 РОКУ

#### 3. ІНФОРМАЦІЯ ЗА СЕГМЕНТАМИ (Продовження)

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

<i>У мільйонах українських гривень</i>	Інтегрований газовий бізнес	Транспортування, переробка нафти та продаж нафтопродуктів	Транзит природного газу	Внутрішнє транспортування природного газу	Зберігання природного газу	Українфга	Всього	Інше	Елімінація	Всього консолідовано
Реалізація зовнішнім споживачам	66 704	9 715	53 188	17 602	189	23 354	170 752	916	-	171 668
Реалізація іншим сегментам	22 358	22	-	1 905	937	-	25 222	-	(25 222)	-
<b>Всього доходів від реалізації</b>	<b>89 062</b>	<b>9 737</b>	<b>53 188</b>	<b>19 507</b>	<b>1 126</b>	<b>23 354</b>	<b>195 974</b>	<b>916</b>	<b>(25 222)</b>	<b>171 668</b>
<b>Результат сегмента</b>	<b>24 018</b>	<b>2 069</b>	<b>6 757</b>	<b>(3 272)</b>	<b>61</b>	<b>6 101</b>	<b>35 734</b>	<b>96</b>	<b>-</b>	<b>35 830</b>
ПДВ на компенсацію згідно Арбітражу щодо транзиту природного газу										(4 751)
Зміни забезпечень під судові позови та інших забезпечень										(2 978)
Фінансові витрати, нетто										(2 541)
Частка у результатах асоційованих та спільних підприємств після оподаткування										(995)
Нерозподілені витрати, нетто										(1 526)
<b>Прибуток до оподаткування</b>										<b>23 039</b>
<b>NOPLAT</b>	<b>19 695</b>	<b>1 697</b>	<b>5 541</b>	<b>(3 272)</b>	<b>50</b>	<b>5 003</b>	<b>28 714</b>	<b>79</b>	<b>-</b>	<b>28 793</b>
<b>Суттєві статті негрошового характеру, включені до результатів сегмента:</b>										
Знос, виснаження та амортизація	5 637	770	20 635	2 812	158	1 132	31 144	180	-	31 324
Чистий рух резерву на знецінення торгової та іншої дебіторської заборгованості, передплат виданих та інших оборотних активів	(2 423)	-	-	9 424	83	(58)	7 026	37	-	7 063
Чистий збиток/(прибуток) від курсових різниць	159	(2)	(214)	-	-	-	(57)	1	-	(56)
Капітальні витрати	16 039	1 733	747	107	67	801	<b>19 494</b>	194	-	<b>19 688</b>
Основні засоби	101 542	28 299	110 187	12 902	261 719	13 751	528 400	3 908		532 308
Інші активи сегмента	89 199	3 344	16 387	7 864	183	8 242	125 219	2 322		127 541
Інвестиції в асоційовані та спільні підприємства										1 403
Грошові кошти та залишки на банківських рахунках										17 314
Нерозподілені активи										24 007
<b>Всього активів</b>										<b>702 573</b>
Зобов'язання сегмента	15 300	2 933	2 467	3 377	168	8 421	32 666	1 039		33 705
Позики										53 164
Забезпечення з суми чистого прибутку, належної до Державного бюджету України										15 836
Відстрочені податкові зобов'язання										69 423
Нерозподілені зобов'язання										30 443
<b>Всього зобов'язань</b>										<b>202 571</b>
<b>Чистий оборотний капітал</b>	<b>77 157</b>	<b>3 372</b>	<b>12 976</b>	<b>4 831</b>	<b>16</b>	<b>(8 108)</b>	<b>90 244</b>	<b>6</b>		<b>90 250</b>

## АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ“

### ПРИМІТКИ ДО СКОРОЧЕНОЇ КОНСОЛІДОВАНОЇ ПРОМІЖНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ ЗА ДЕВ'ЯТЬ МІСЯЦІВ, ЩО ЗАКІНЧИЛИСЯ 30 ВЕРЕСНЯ 2019 РОКУ

#### 3. ІНФОРМАЦІЯ ЗА СЕГМЕНТАМИ (Продовження)

##### *Географічна концентрація доходів від реалізації*

<i>У мільйонах українських гривень</i>	<b>Дев'ять місяців, що закінчилися 30 вересня 2019 року</b>	<b>Дев'ять місяців, що закінчилися 30 вересня 2018 року</b>
Україна	106 748	113 236
Російська Федерація	55 977	55 931
Європа	2 310	2 109
Єгипет	273	392
<b>Всього доходів від реалізації</b>	<b>165 308</b>	<b>171 668</b>

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, які закінчилися 30 вересня 2019 і 2018 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 2019 року становила 53 486 мільйонів гривень (2018: 53 186 мільйонів гривень).

#### 4. 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, муніципальні підприємства, що виробляють теплову енергію, регіональні газорозподільні підприємства та інші підприємства.

# АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ“

## ПРИМІТКИ ДО СКОРОЧЕНОЇ КОНСОЛІДОВАНОЇ ПРОМІЖНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ ЗА ДЕВ'ЯТЬ МІСЯЦІВ, ЩО ЗАКІНЧИЛИСЯ 30 ВЕРЕСНЯ 2019 РОКУ

---

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

За дев'ять місяців, що закінчилися 30 вересня 2019 року, близько 25% доходів Групи (2018: 24%) 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 2019 та 31 грудня 2018 років становила 50% та 43%, відповідно, від загального залишку торгової дебіторської заборгованості.

Непогашена кредиторська заборгованість, аванси отримані та інші поточні зобов'язання пов'язаних сторін станом на 30 вересня 2019 та 31 грудня 2018 років становили близько 54% та 58%, відповідно, від загальної суми відповідних зобов'язань.

Забезпечення по відношенню до суб'єктів господарювання, що контролюються Урядом України, станом на 30 вересня 2019 та 31 грудня 2018 років становили близько 52% та 37% відповідно, від загальної суми забезпечень.

Станом на 30 вересня 2019 та 31 грудня 2018 років, близько 98% та 96%, 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 59% позик були надані цими банками (31 грудня 2018: 76%). Близько 67% фінансових доходів за дев'ять місяців, що закінчилися 30 вересня 2019 року пов'язані з рахунками у цих банках (2018: 81%) та 66% фінансових витрат за дев'ять місяців, що закінчилися 30 вересня 2019 року (2018: 80%), стосуються позик, отриманих від цих банків.

**Застави.** Станом на 30 вересня 2019 та 31 грудня 2018 років позики від пов'язаних сторін (державних банків) були забезпечені основними засобами, запасами та надходженнями від майбутніх продажів (Примітка 11). Станом на 30 вересня 2019 року, близько 75% застав відносилися до позик наданих державними банками (31 грудня 2018: 76%).

**Гарантії.** Сума гарантій, наданих Урядом України станом на 30 вересня 2019 та 31 грудня 2018 років, становила 2 911 мільйонів гривень та 15 443 мільйони гривень, відповідно (Примітка 11).

Інформація про операції із державою надалі розкривається у Примітці 10.

## АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ“

### ПРИМІТКИ ДО СКОРОЧЕНОЇ КОНСОЛІДОВАНОЇ ПРОМІЖНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ ЗА ДЕВ'ЯТЬ МІСЯЦІВ, ЩО ЗАКІНЧИЛИСЯ 30 ВЕРЕСНЯ 2019 РОКУ

#### 5. ОСНОВНІ ЗАСОБИ

Інформація про рух балансової вартості основних засобів за дев'ять місяців, що закінчилися 30 вересня 2019 року, була представлена таким чином:

<i>У мільйонах українських гривень</i>	Активи розвідки та буріння	Нафтогазо-видобувні активи	Газотранс-портна система	Обладнання підземних сховищ газу	Буферний газ	Нафтотранс-портна система	Нафтогазо-переробні активи	Авто-заправні станції	Активи з розподілу природного газу	Транспортування скрапленого газу	Інші основні засоби	Незавершене будівництво	Всього
<b>Чиста балансова вартість станом на 31 грудня 2018 року</b>	<b>4 241</b>	<b>95 021</b>	<b>85 913</b>	<b>12 573</b>	<b>186 497</b>	<b>8 658</b>	<b>2 697</b>	<b>4 306</b>	<b>152</b>	<b>147</b>	<b>3 639</b>	<b>30 526</b>	<b>434 370</b>
Первісна вартість або оцінка	5 014	106 649	188 162	13 829	186 497	14 571	3 025	4 659	187	189	8 262	32 806	563 850
Накопичений знос та резерв на зменшення корисності	(773)	(11 628)	(102 249)	(1 256)	-	(5 913)	(328)	(353)	(35)	(42)	(4 623)	(2 280)	(129 480)
Надходження і переміщення	4 295	9 970	1 781	346	-	576	1 132	89	8	9	(253)	9 398	27 351
Переоцінка	-	-	-	-	(100 109)	-	-	-	-	-	-	-	(100 109)
Вибуття	(9)	(113)	(1)	-	-	-	(1)	(1)	-	-	(4)	(590)	(719)
Амортизаційні нарахування	(918)	(9 036)	(12 839)	(962)	-	(431)	(225)	(170)	(7)	(8)	(237)	-	(24 833)
Збиток від зменшення корисності	(4)	-	-	-	-	-	(7)	-	-	-	(3)	(4)	(18)
<b>Чиста балансова вартість станом на 30 вересня 2019 року</b>	<b>7 605</b>	<b>95 842</b>	<b>74 854</b>	<b>11 957</b>	<b>86 388</b>	<b>8 803</b>	<b>3 596</b>	<b>4 224</b>	<b>153</b>	<b>148</b>	<b>3 142</b>	<b>39 330</b>	<b>336 042</b>
Первісна вартість або оцінка	9 106	116 404	190 405	14 178	86 388	15 118	4 241	4 745	195	197	7 363	41 572	489 912
Накопичений знос та резерв на зменшення корисності	(1 501)	(20 562)	(115 551)	(2 221)	-	(6 315)	(645)	(521)	(42)	(49)	(4 221)	(2 242)	(153 870)

## АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ“

### ПРИМІТКИ ДО СКОРОЧЕНОЇ КОНСОЛІДОВАНОЇ ПРОМІЖНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ ЗА ДЕВ'ЯТЬ МІСЯЦІВ, ЩО ЗАКІНЧИЛИСЯ 30 ВЕРЕСНЯ 2019 РОКУ

#### 5. ОСНОВНІ ЗАСОБИ (Продовження)

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

<i>У мільйонах українських гривень</i>	Активи розвідки, оцінки та буріння	Нафтогазовидобувні активи	Газотранспортна система	Обладнання підземних сховищ газу	Буферний газ	Нафтогазовидобувна система	Нафтогазовидобувні активи	Автозаправні станції	Активи з розподілу природного газу	Транспортування скрапленого газу	Інші основні засоби	Незавершене будівництво	Всього
<b>Чиста балансова вартість станом на 31 грудня 2017 року</b>	<b>3 329</b>	<b>94 487</b>	<b>188 534</b>	<b>12 056</b>	<b>150 040</b>	<b>14 479</b>	<b>2 889</b>	<b>4 593</b>	<b>159</b>	<b>168</b>	<b>3 327</b>	<b>17 421</b>	<b>491 482</b>
Первісна вартість або оцінка	3 329	94 487	188 534	12 056	150 040	14 479	2 889	4 593	183	189	7 574	19 443	497 796
Накопичений знос та резерв на зменшення корисності	-	-	-	-	-	-	-	-	(24)	(21)	(4 247)	(2 022)	(6 314)
Надходження і переміщення	895	7 422	1 657	6	-	66	64	52	7	1	223	9 588	19 981
Переоцінка	-	-	-	-	55 465	-	-	-	-	-	-	-	55 465
Вибуття	(36)	(50)	(1)	-	-	-	-	(1)	-	-	(40)	(86)	(214)
Амортизаційні нарахування	(685)	(7 811)	(23 793)	(845)	-	(665)	(201)	(180)	(9)	(6)	(159)	-	(34 354)
Збиток від зменшення корисності	(1)	(4)	-	-	-	-	(47)	-	-	-	-	-	(52)
<b>Чиста балансова вартість станом на 30 вересня 2018 року</b>	<b>3 502</b>	<b>94 044</b>	<b>166 397</b>	<b>11 217</b>	<b>205 505</b>	<b>13 880</b>	<b>2 705</b>	<b>4 464</b>	<b>157</b>	<b>163</b>	<b>3 351</b>	<b>26 923</b>	<b>532 308</b>
Первісна вартість або оцінка	4 060	101 853	190 186	12 062	205 505	14 545	2 953	4 654	189	190	7 716	29 236	573 149
Накопичений знос та резерв на зменшення корисності	(558)	(7 809)	(23 789)	(845)	-	(665)	(248)	(190)	(32)	(27)	(4 365)	(2 313)	(40 841)



# АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ“

## ПРИМІТКИ ДО СКОРОЧЕНОЇ КОНСОЛІДОВАНОЇ ПРОМІЖНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ ЗА ДЕВ'ЯТЬ МІСЯЦІВ, ЩО ЗАКІНЧИЛИСЯ 30 ВЕРЕСНЯ 2019 РОКУ

### 5. ОСНОВНІ ЗАСОБИ (Продовження)

За дев'ять місяців, що закінчилися 30 вересня 2019 року амортизаційні нарахування та виснаження у сумі 22 540 мільйонів гривень (2018: 30 819 мільйонів гривень) були включені до собівартості реалізації, 381 мільйон гривень (2018: 416 мільйонів гривень) – до складу інших операційних витрат, 1 048 мільйонів гривень (2018: 1 460 мільйонів гривень) було капіталізовано у складі первісної вартості основних засобів та 864 мільйони гривень (2018: 1 659 мільйонів гривень) було капіталізовано у складі запасів.

Станом на 30 вересня 2019 та 31 грудня 2018 років основні засоби Групи балансовою вартістю 15 459 мільйонів гривень та 1 239 мільйонів гривень, відповідно, було передано в якості застави забезпечення позик (Примітка 11).

### 6. ІНШІ НЕОБОРОТНІ АКТИВИ

Інші необоротні активи Групи були представлені таким чином:

<i>У мільйонах українських гривень</i>	<b>30 вересня 2019 року</b>	<b>31 грудня 2018 року</b>
Дебіторська заборгованість за угодою про розподіл продукції	4 430	4 793
Реструктуризована дебіторська заборгованість споживачів газу	3 152	1 645
Нематеріальні активи	3 121	2 751
Інше	2 763	3 545
За вирахуванням: резерву на знецінення	(3 764)	(3 746)
<b>Всього</b>	<b>9 702</b>	<b>8 988</b>

**Нематеріальні активи.** Станом на 30 вересня 2019 та 31 грудня 2018 років до складу нематеріальних активів включено ліцензії на розвідку та видобуток нафти та природного газу у сумі 2 024 мільйони гривень та 1 826 мільйонів гривень, відповідно.

**Інше.** Станом на 30 вересня 2019 та 31 грудня 2018 років до складу інших необоротних активів включено витрати на дослідження та розробку у сумі 1 045 мільйонів гривень та 1 277 мільйонів гривень, відповідно, які були понесені за угодою концесії на розвідку і розробку нафти із ЄГНК, але ще не надані до відшкодування.

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

<i>У мільйонах українських гривень</i>	<b>Дев'ять місяців, що закінчилися 30 вересня 2019 року</b>	<b>Дев'ять місяців, що закінчилися 30 вересня 2018 року</b>
<b>Залишок станом на 1 січня</b>	<b>3 746</b>	<b>758</b>
Резерв на знецінення, нарахований протягом періоду	247	-
Сторнування резерву на знецінення	(211)	-
Інший рух	(18)	(35)
<b>Залишок станом на 30 вересня</b>	<b>3 764</b>	<b>723</b>

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

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

**ПРИМІТКИ ДО СКОРОЧЕНОЇ КОНСОЛІДОВАНОЇ ПРОМІЖНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ  
ЗА ДЕВ'ЯТЬ МІСЯЦІВ, ЩО ЗАКІНЧИЛИСЯ 30 ВЕРЕСНЯ 2019 РОКУ**

**7. ЗАПАСИ**

Запаси Групи були представлені таким чином:

<i>У мільйонах українських гривень</i>	<b>30 вересня 2019 року</b>	<b>31 грудня 2018 року</b>
Природний газ	56 511	52 461
Нафтопродукти	3 919	5 475
Сира нафта	2 676	2 393
Запасні частини	2 365	1 976
Сировина	2 010	1 627
Інше	1 509	1 639
<b>Всього</b>	<b>68 990</b>	<b>65 571</b>

Станом на 30 вересня 2019 та 31 грудня 2018 років запаси балансовою вартістю 17 783 мільйони гривень та 43 287 мільйонів гривень, відповідно, були використані в якості застави для забезпечення позик (Примітка 11).

**8. ТОРГОВА ДЕБІТОРСЬКА ЗАБОРГОВАНІСТЬ**

Торгова дебіторська заборгованість Групи були представлені таким чином:

<i>У мільйонах українських гривень</i>	<b>30 вересня 2019 року</b>	<b>31 грудня 2018 року</b>
Дебіторська заборгованість за природний газ	62 882	74 683
Дебіторська заборгованість за послуги балансування	42 628	34 009
Дебіторська заборгованість за нафтопродукти	10 259	1 616
Дебіторська заборгованість за сиру нафту	8 091	13 693
Дебіторська заборгованість за транспортування природного газу	7 284	9 036
Інша дебіторська заборгованість	2 544	2 680
За вирахуванням: резерву на знецінення	(81 741)	(69 775)
<b>Всього</b>	<b>51 947</b>	<b>65 942</b>

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

<i>У мільйонах українських гривень</i>	<b>Дев'ять місяців, що закінчилися 30 вересня 2019 року</b>	<b>Дев'ять місяців, що закінчилися 30 вересня 2018 року</b>
<b>Залишок станом на 1 січня</b>	<b>69 775</b>	<b>49 919</b>
Ефект від застосування нового стандарту	-	3 666
Резерв на знецінення, нарахований протягом періоду	27 175	20 256
Сторнування резерву на знецінення	(14 796)	(14 298)
Суми, списані як безнадійні	(50)	(31)
Інший рух	(363)	46
<b>Залишок станом на 30 вересня</b>	<b>81 741</b>	<b>59 558</b>

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

**ПРИМІТКИ ДО СКОРОЧЕНОЇ КОНСОЛІДОВАНОЇ ПРОМІЖНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ  
ЗА ДЕВ'ЯТЬ МІСЯЦІВ, ЩО ЗАКІНЧИЛИСЯ 30 ВЕРЕСНЯ 2019 РОКУ**

**8. ТОРГОВА ДЕБІТОРСЬКА ЗАБОРГОВАНІСТЬ (Продовження)**

Інший рух в резерві на знецінення торгової дебіторської заборгованості стосується переміщення резерву між поточною та довгостроковою дебіторською заборгованістю та різниці у пропорції консолідації активів та прибутків спільних підприємств одного з підприємств Групи, що визнається як рух у капіталі.

**9. ПЕРЕДПЛАТИ ВИДАНІ ТА ІНШІ ОБОРОТНІ АКТИВИ**

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

<i>У мільйонах українських гривень</i>	<b>30 вересня 2019 року</b>	<b>31 грудня 2018 року</b>
Передплати постачальникам за матеріали, роботи та послуги	7 332	10 549
Передплати постачальникам за природний газ	4 850	109
ПДВ до відшкодування	1 908	1 950
Дебіторська заборгованість за угодами переуступки прав вимоги за договорами реалізації природного газу	1 572	1 618
Векселі до отримання	1 430	1 436
Передплати видані за добудову газопроводів	1 346	1 346
Передплати за податками, крім податку на прибуток	400	876
Інше	10 115	7 289
За вирахуванням: резерву на знецінення	(18 544)	(18 285)
<b>Всього</b>	<b>10 409</b>	<b>6 888</b>

Станом на 30 вересня 2019 року в інші оборотні активи включено природний газ, на загальну суму 20 мільйонів гривень, на який накладено арешт в рамках судового провадження (31 грудня 2018 року: 991 мільйон гривень). Компанія також створила забезпечення під відповідне судове рішення (Примітка 12).

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

<i>У мільйонах українських гривень</i>	<b>Дев'ять місяців, що закінчилися 30 вересня 2019 року</b>	<b>Дев'ять місяців, що закінчилися 30 вересня 2018 року</b>
<b>Залишок станом на 1 січня</b>	<b>18 285</b>	<b>18 309</b>
Резерв на знецінення, нарахований протягом періоду	110	28
Сторнування резерву на знецінення	(215)	(111)
Суми, списані як безнадійні	(20)	(60)
Інший рух	384	(5)
<b>Залишок станом на 30 вересня</b>	<b>18 544</b>	<b>18 161</b>

Інший рух в резерві на знецінення передплат виданих та інших оборотних активів стосується переміщення резерву між поточною та довгостроковою дебіторською заборгованістю та різниці у пропорції консолідації активів та прибутків спільних підприємств одного з підприємств Групи, що визнається як рух у капіталі.

# АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ“

## ПРИМІТКИ ДО СКОРОЧЕНОЇ КОНСОЛІДОВАНОЇ ПРОМІЖНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ ЗА ДЕВ'ЯТЬ МІСЯЦІВ, ЩО ЗАКІНЧИЛИСЯ 30 ВЕРЕСНЯ 2019 РОКУ

### 10. АКЦІОНЕРНИЙ КАПІТАЛ

Станом на 30 вересня 2019 та 31 грудня 2018 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 2019 та 31 грудня 2018 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 2019 та 31 грудня 2018 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 Закону України „Про управління об'єктами державної власності” № 185-V від 21.09.06 в червні 2019 року Компанія виплатила частину чистого прибутку до Державного Бюджету України в розмірі 4 084 мільйони гривень. Після оприлюднення Кабінетом Міністрів України в липні розпорядження №461-р від 24.04.19, Компанія додатково виплатила 8 168 мільйонів гривень дивідендів до Державного Бюджету України (Примітка 20). Загалом, Компанія перерахувала 12 252 мільйони гривень до Державного Бюджету або 90% чистого прибутку Компанії за 2018 рік.

### 11. ПОЗИКИ

Позики Групи були представлені таким чином:

<i>У мільйонах українських гривень</i>	<b>30 вересня 2019 року</b>	<b>31 грудня 2018 року</b>
<b><i>Довгострокові</i></b>		
Єврооблігації	23 868	-
Банківські позики	537	11 425
Незамортизований дисконт	(84)	(126)
<i>Всього довгострокової частини</i>	<u>24 321</u>	<u>11 299</u>
<b><i>Короткострокові</i></b>		
Банківські позики	35 646	44 153
Нараховані відсотки	820	547
<i>Всього короткострокової частини</i>	<u>36 466</u>	<u>44 700</u>
<b>Всього</b>	<b><u>60 787</u></b>	<b><u>55 999</u></b>

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

**ПРИМІТКИ ДО СКОРОЧЕНОЇ КОНСОЛІДОВАНОЇ ПРОМІЖНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ  
ЗА ДЕВ'ЯТЬ МІСЯЦІВ, ЩО ЗАКІНЧИЛИСЯ 30 ВЕРЕСНЯ 2019 РОКУ**

**11. ПОЗИКИ (Продовження)**

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

<i>У мільйонах українських гривень</i>	<b>30 вересня 2019 року</b>		<b>31 грудня 2018 року</b>	
	<b>Залишок</b>	<b>% річних</b>	<b>Залишок</b>	<b>% річних</b>
Гривні	25 613	19%	24 815	20%
Долари США	18 476	8%	17 829	8%
Євро	16 698	8%	13 355	2%
<b>Всього</b>	<b>60 787</b>		<b>55 999</b>	

***Застави***

Усі позики Групи були забезпечені станом на 30 вересня 2019 та 31 грудня 2018 років.

Позики Групи були забезпечені такими видами застав:

	<b>30 вересня 2019 року</b>	<b>31 грудня 2018 року</b>
Надходження від майбутніх продажів	24 897	28 229
Запаси (Примітка 7)	17 783	43 287
Грошові кошти та залишки на банківських рахунках	-	1 457
Основні засоби (Примітка 5)	15 459	1 239
<b>Всього</b>	<b>58 139</b>	<b>74 212</b>

***Гарантії.*** Станом на 30 вересня 2019 року позики Групи в сумі 2 911 мільйонів гривень були гарантовані державою (31 грудня 2018 року: 15 443 мільйони гривень).

## АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ“

### ПРИМІТКИ ДО СКОРОЧЕНОЇ КОНСОЛІДОВАНОЇ ПРОМІЖНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ ЗА ДЕВ'ЯТЬ МІСЯЦІВ, ЩО ЗАКІНЧИЛИСЯ 30 ВЕРЕСНЯ 2019 РОКУ

#### 12. ЗАБЕЗПЕЧЕННЯ

Інформація про рух забезпечень за дев'ять місяців, що закінчилися 30 вересня 2019 року, була представлена таким чином:

<i>У мільйонах українських гривень</i>	<b>Забезпечення під судові позови</b>	<b>Забезпечення за виплатами працівникам</b>	<b>Забезпечення на виведення активів з експлуатації</b>	<b>Забезпечення під можливі штрафи та пені</b>	<b>Забезпечення з суми чистого прибутку, належної до Державного бюджету України (Примітка 10)</b>	<b>Інші забезпечення</b>	<b>Всього</b>
<b>Залишок станом на 31 грудня 2018 року</b>	<b>15 254</b>	<b>7 478</b>	<b>2 603</b>	<b>16 661</b>	<b>4 084</b>	<b>1 935</b>	<b>48 015</b>
<i>Довгострокові</i>	-	4 403	2 540	-	-	-	6 943
<i>Короткострокові</i>	15 254	3 075	63	16 661	4 084	1 935	41 072
(Сторновано)/нараховано за період	(1 298)	2 931	12	2 663	-	(140)	4 168
Амортизація дисконту (Примітка 16)	-	434	174	-	-	-	608
Використано або сплачено протягом звітного періоду	(1 429)	(3 243)	(2)	(84)	(4 084)	(14)	(8 856)
<b>Залишок станом на 30 вересня 2019 року</b>	<b>12 527</b>	<b>7 600</b>	<b>2 787</b>	<b>19 240</b>	<b>-</b>	<b>1 781</b>	<b>43 935</b>
<i>Довгострокові</i>	-	4 745	2 724	-	-	-	7 469
<i>Короткострокові</i>	12 527	2 855	63	19 240	-	1 781	36 466

## АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ“

### ПРИМІТКИ ДО СКОРОЧЕНОЇ КОНСОЛІДОВАНОЇ ПРОМІЖНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ ЗА ДЕВ'ЯТЬ МІСЯЦІВ, ЩО ЗАКІНЧИЛИСЯ 30 ВЕРЕСНЯ 2019 РОКУ

#### 12. ЗАБЕЗПЕЧЕННЯ (Продовження)

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	Інші забезпечення	Всього
<b>Залишок станом на 31 грудня 2017 року</b>	<b>5 761</b>	<b>5 668</b>	<b>2 297</b>	<b>14 133</b>	<b>29 498</b>	<b>1 201</b>	<b>58 558</b>
<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 16)	-	261	168	-	-	-	429
Використано або сплачено протягом звітного періоду	(1 327)	(1 975)	(1)	-	(29 498)	(107)	(32 908)
<b>Залишок станом на 30 вересня 2018 року</b>	<b>4 448</b>	<b>5 244</b>	<b>2 479</b>	<b>16 578</b>	<b>-</b>	<b>1 603</b>	<b>30 352</b>
<i>Довгострокові</i>	-	4 120	2 279	-	-	-	6 399
<i>Короткострокові</i>	4 448	1 124	200	16 578	-	1 603	23 953

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

**ПРИМІТКИ ДО СКОРОЧЕНОЇ КОНСОЛІДОВАНОЇ ПРОМІЖНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ  
ЗА ДЕВ'ЯТЬ МІСЯЦІВ, ЩО ЗАКІНЧИЛИСЯ 30 ВЕРЕСНЯ 2019 РОКУ**

**13. 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>	<b>30 вересня 2019 року</b>	<b>31 грудня 2018 року</b>
Аванси отримані за постачання природного газу	1 427	1 560
Аванси отримані за транспортування природного газу	408	338
Аванси отримані за транспортування нафти	338	302
Аванси отримані за нафтопродукти	210	206
Аванси отримані на проведення геофізичних досліджень	200	213
Інші аванси отримані	144	136
<i>Всього отриманих авансів</i>	<u>2 727</u>	<u>2 755</u>
Податки до сплати, крім податку на прибуток	10 476	10 900
Зобов'язання за придбання основних засобів	3 139	4 178
Податок на додану вартість до сплати	2 251	2 350
Заробітна плата та відповідні соціальні нарахування до сплати	574	726
Дивіденди до сплати акціонерам неконтрольованих часток ПАТ „Укрнафта“	429	431
Зобов'язання, визнані за судовими розглядами	40	57
Інші короткострокові зобов'язання	1 716	1 872
<i>Всього інших короткострокових зобов'язань</i>	<u>18 625</u>	<u>20 514</u>
<b>Всього</b>	<b><u>21 352</u></b>	<b><u>23 269</u></b>

Станом на 30 вересня 2019 року податки до сплати, крім податку на прибуток, включали 10 115 мільйонів гривень зобов'язань з рентної плати (31 грудня 2018 року: 10 629 мільйонів гривень).

**14. СОБІВАРТІСТЬ РЕАЛІЗАЦІЇ**

<i>У мільйонах українських гривень</i>	<b>Дев'ять місяців, що закінчилися 30 вересня 2019 року</b>	<b>Дев'ять місяців, що закінчилися 30 вересня 2018 року</b>
Собівартість придбаного природного газу	35 920	42 986
Рентна плата та інші податки, крім податку на прибуток	23 305	18 954
Знос, виснаження і амортизація	22 159	30 871
Податок на додану вартість на послуги з транспортування природного газу територією України у митному режимі транзиту	10 698	10 740
Витрати на персонал та відповідні соціальні нарахування	8 315	4 321
Собівартість придбаної нафти і нафтопродуктів	3 344	6 806
Витрати на ремонт та обслуговування	650	697
Інше	7 069	7 609
<b>Всього</b>	<b><u>111 460</u></b>	<b><u>122 984</u></b>



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

**ПРИМІТКИ ДО СКОРОЧЕНОЇ КОНСОЛІДОВАНОЇ ПРОМІЖНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ  
ЗА ДЕВ'ЯТЬ МІСЯЦІВ, ЩО ЗАКІНЧИЛИСЯ 30 ВЕРЕСНЯ 2019 РОКУ**

**14. СОБІВАРТІСТЬ РЕАЛІЗАЦІЇ (Продовження)**

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

**15. ІНШІ ОПЕРАЦІЙНІ ВИТРАТИ**

<i>У мільйонах українських гривень</i>	<b>Дев'ять місяців, що закінчилися 30 вересня 2019 року</b>	<b>Дев'ять місяців, що закінчилися 30 вересня 2018 року</b>
Чистий рух резерву на знецінення торгової дебіторської заборгованості, передплат виданих та інших оборотних активів та прямі списання	12 313	7 064
Витрати на персонал та відповідні соціальні нарахування	5 950	4 607
Нарахування забезпечень під судові позови та інші забезпечення	1 236	2 978
Професійні послуги	959	676
Знецінення запасів до вартості реалізації	683	-
Витрати на дослідження, розробку та розвідку	518	767
Знос та амортизація	476	453
Збитки від вибуття та списання основних засобів	426	-
Транспортні витрати	276	298
Штрафи і пені	154	1 019
Податок на додану вартість на компенсацію згідно Арбітражу щодо транзиту природного газу (Примітка 17)	-	4 751
Інше	3 492	2 363
<b>Всього</b>	<b>26 483</b>	<b>24 976</b>

**16. ФІНАНСОВІ ВИТРАТИ**

<i>У мільйонах українських гривень</i>	<b>Дев'ять місяців, що закінчилися 30 вересня 2019 року</b>	<b>Дев'ять місяців, що закінчилися 30 вересня 2018 року</b>
Відсотки за банківськими позиками	3 876	3 583
Витрати при первісному визнанні довгострокової дебіторської заборгованості	647	137
Амортизація дисконту за зобов'язаннями за виплатами працівникам (Примітка 12)	434	261
Амортизація дисконту за забезпеченням на виведення активів з експлуатації (Примітка 12)	174	168
Інше	165	214
<b>Всього</b>	<b>5 296</b>	<b>4 363</b>

## АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ“

### ПРИМІТКИ ДО СКОРОЧЕНОЇ КОНСОЛІДОВАНОЇ ПРОМІЖНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ ЗА ДЕВ'ЯТЬ МІСЯЦІВ, ЩО ЗАКІНЧИЛИСЯ 30 ВЕРЕСНЯ 2019 РОКУ

---

#### 17. 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 з 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 2019 та 31 грудня 2018 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 2018 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.

## АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ“

### ПРИМІТКИ ДО СКОРОЧЕНОЇ КОНСОЛІДОВАНОЇ ПРОМІЖНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ ЗА ДЕВ'ЯТЬ МІСЯЦІВ, ЩО ЗАКІНЧИЛИСЯ 30 ВЕРЕСНЯ 2019 РОКУ

---

#### 17. 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 2019 року, нетто сума, яку Газпром має сплатити на користь Компанії після проведення взаємозаліку, складає 2 868 мільйонів доларів США, включаючи відсотки.

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 2019 та 31 грудня 2018 років.

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, Компанія 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 Нафтогаз зробив 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. З боку Газпрому станом на дату складання цієї скороченої консолідованої проміжної фінансової звітності не було жодних поставок природного газу протягом 2018 року та протягом дев'яти місяців 2019 року. Такі дії з боку Газпрому наразі унеможливають виконання Компанією вимог Остаточного Рішення щодо закупівлі мінімальних річних обсягів газу в 2018 та 2019 роках.

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

### **ПРИМІТКИ ДО СКОРОЧЕНОЇ КОНСОЛІДОВАНОЇ ПРОМІЖНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ ЗА ДЕВ'ЯТЬ МІСЯЦІВ, ЩО ЗАКІНЧИЛИСЯ 30 ВЕРЕСНЯ 2019 РОКУ**

---

#### **17. 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 Арбітражному провадженні щодо транзиту газу. 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 України заперечив позовні вимоги Газпрому та висунув зустрічні вимоги, грошова оцінка яких буде визначена згодом. Компанія 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. 27 листопада 2019 року Апеляційний суд округу Свеа відмовив в оскарженні Газпромом Окремого рішення у Арбітражному провадженні щодо купівлі-продажу природного газу.

На підставі Остаточного рішення щодо транзиту газу та з огляду на невиконання його Газпромом, Нафтогаз розпочав арешт активів Газпрому у низці юрисдикцій, включаючи арешт 51% акцій компанії Nord Stream AG, які належать Газпрому, в Англії, та арешт 50% + 1 акція компанії Blue Stream Pipeline Company BV, що також належать Газпрому, в Нідерландах. Також в Нідерландах було заарештовано боргових зобов'язань перед Газпромом на загальну суму близько 2 500 мільйонів доларів США. Поряд з цим, Нафтогаз ініціював окремий процес в Окружному суді Амстердаму, де доводить неправомірність дій Газпрому щодо виведення активів з-під ризику примусового стягнення. В межах цього процесу суд за заявою Нафтогазу дав дозвіл на арешт 100% акцій South Stream Transport BV.

Також, 6 липня 2018 року Нафтогаз подав Прохання про арбітраж до Арбітражного інституту Торгової палати м. Стокгольма щодо перегляду тарифу на транзит у Контракті № ТКГУ про обсяги та умови транзиту природного газу через територію України на період з 2009 по 2019 роки. Газпром подав свою відповідь 14 серпня 2018 року, заперечуючи вимоги Нафтогазу України. За клопотанням Газпрому, 6 вересня 2018 року Правління Торгової палати м. Стокгольма прийняло рішення про консолідацію обох арбітражних справ. 1 листопада 2019 року Нафтогаз подав Заяву про захист та зустрічні позовні вимоги, згідно з якою грошові вимоги Компанії складають більше 12,2 мільярдів доларів США. Відповідно до погодженого процедурного графіку остаточне рішення у консолідованому провадженні має бути винесене до 1 листопада 2021 року.

## АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ“

### ПРИМІТКИ ДО СКОРОЧЕНОЇ КОНСОЛІДОВАНОЇ ПРОМІЖНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ ЗА ДЕВ'ЯТЬ МІСЯЦІВ, ЩО ЗАКІНЧИЛИСЯ 30 ВЕРЕСНЯ 2019 РОКУ

---

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

*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.

22 лютого 2019 року, Трибунал виніс Часткове Остаточне Рішення стосовно юрисдикції та відповідальності на користь Групи. Трибунал визнав свою юрисдикцію стосовно позовних вимог та встановив, що Російська Федерація є відповідальною за порушення низки статей Угоди між Кабінетом Міністрів України і Урядом Російської Федерації про заохочення та взаємний захист інвестицій, включаючи статтю про заборону експропріації.

27 червня 2019 року Нафтогаз разом з його дочірніми компаніями подали до Трибуналу при Постійній палаті Третейського Суду в Гаазі позовну заяву щодо розміру компенсації збитків, завданих експропріацією активів Групи в Криму. Нафтогаз разом з його дочірніми компаніями просять Трибунал зобов'язати Російську Федерацію виплатити на користь позивачів 5,2 млрд дол. США. Очікується, що Трибунал винесе рішення щодо компенсації збитків не раніше кінця 2020 року.

*Судові позови.* Час від часу у процесі звичайної господарської діяльності до Групи висуваються 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 12). 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 сформувало забезпечення стосовно усіх суттєвих збитків у цій скороченій консолідованій проміжній фінансовій звітності.

*Спільна діяльність з Misen Enterprises AB та ТОВ „Карпатгаз“.* 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 „Карпатгаз“ та, відтак, розірвано через зміну обставин і неможливість продовжувати спільну діяльність.

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

### **ПРИМІТКИ ДО СКОРОЧЕНОЇ КОНСОЛІДОВАНОЇ ПРОМІЖНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ ЗА ДЕВ'ЯТЬ МІСЯЦІВ, ЩО ЗАКІНЧИЛИСЯ 30 ВЕРЕСНЯ 2019 РОКУ**

---

#### **17. УМОВНІ ТА КОНТРАКТНІ ЗОБОВ'ЯЗАННЯ І ОПЕРАЦІЙНІ РИЗИКИ (Продовження)**

*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 (до внесення змін у неї в квітні 2019 року) Голова правління повинен був обиратися із кандидатів, запропонованих міноритарними акціонерами, 6 з 11 членів Наглядової Ради Укрнафти, включно з Головою, мали номінуватися Нафтогазом, а решта 5 членів – міноритарними акціонерами.

Згідно з акціонерною угодою будь-який спір, який виникає у зв'язку з нею, має вирішуватися 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.

З метою приведення умов акціонерної угоди у відповідність до Закону України „Про акціонерні товариства“ Нафтогаз, міноритарні акціонери Укрнафта та Укрнафта в квітні 2019 року уклали додаткову угоду до акціонерної угоди, якою виклали статтю 9 акціонерної угоди у новій редакції. Зокрема, сторони домовились про те, що Наглядова рада ПАТ „Укрнафта“ складатиметься з 11 членів, які обираються шляхом кумулятивного голосування на загальних зборах акціонерів; при цьому не менше 6 членів Наглядової ради Укрнафта становитимуть незалежні директори у розумінні Закону України „Про акціонерні товариства“; голова Наглядової ради обиратиметься Наглядовою радою з числа її членів; пропозиції щодо кандидатів до складу Наглядової ради формуватимуться сторонами самостійно відповідно до статуту Укрнафти; голова та члени Правління обираються Наглядовою Радою. Інші положення акціонерної угоди залишено без змін.

#### **18. УПРАВЛІННЯ ФІНАНСОВИМИ РИЗИКАМИ**

Для діяльності Групи характерна низка фінансових ризиків: ринковий ризик (у тому числі валютний ризик та ризик відсоткових ставок), ризик концентрації (Примітка 3), 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 2018 року. Після 31 грудня 2018 року не було суттєвих змін у функціях та політиках управління ризиками.

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

**ПРИМІТКИ ДО СКОРОЧЕНОЇ КОНСОЛІДОВАНОЇ ПРОМІЖНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ  
ЗА ДЕВ'ЯТЬ МІСЯЦІВ, ЩО ЗАКІНЧИЛИСЯ 30 ВЕРЕСНЯ 2019 РОКУ**

**18. УПРАВЛІННЯ ФІНАНСОВИМИ РИЗИКАМИ (Продовження)**

Основні категорії фінансових інструментів представлені таким чином:

<i>У мільйонах українських гривень</i>	Примітки	<b>30 вересня 2019 року</b>	<b>31 грудня 2018 року</b>
Інші необоротні активи	6	5 233	4 594
Торгова дебіторська заборгованість	8	51 947	65 942
Передплати видані та інші оборотні активи	9	1 400	1 189
Грошові кошти та залишки на банківських рахунках		24 957	14 224
Грошові кошти, обмежені у використанні		145	1 338
<b>Всього фінансових активів</b>		<b>83 682</b>	<b>87 287</b>

<i>У мільйонах українських гривень</i>	Примітки	<b>30 вересня 2019 року</b>	<b>31 грудня 2018 року</b>
Позики	11	(60 787)	(55 999)
Торгова кредиторська заборгованість		(5 335)	(5 500)
Аванси отримані та інші короткострокові зобов'язання	13	(4 239)	(5 441)
Інші довгострокові зобов'язання		(1 749)	(216)
<b>Всього фінансових зобов'язань</b>		<b>(72 110)</b>	<b>(67 156)</b>

**Кредитний ризик.** Максимальна сума кредитного ризику станом на 30 вересня 2019 року становила 83 682 мільйони гривень (31 грудня 2018 року: 87 287 мільйонів гривень).

Реструктуризована дебіторська заборгованість Групи за природний газ згідно Закону України №1730 забезпечена заставою. Сума такої застави станом на 30 вересня 2019 року складала 1 705 мільйонів гривень (31 грудня 2018 року: 1 655 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 звітної періоду було представлено таким чином:

<i>У мільйонах українських гривень</i>	<b>30 вересня 2019 року</b>	<b>31 грудня 2018 року</b>
Всього позик (Примітка 11)	60 787	55 999
За вирахуванням: Грошових коштів та їх еквівалентів	(24 957)	(12 759)
<b>Всього чистого боргу</b>	<b>35 830</b>	<b>43 240</b>
<b>Всього власного капіталу</b>	<b>344 061</b>	<b>413 858</b>
<b>Коефіцієнт фінансового важелю</b>	<b>0,10</b>	<b>0,10</b>

# АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ“

## ПРИМІТКИ ДО СКОРОЧЕНОЇ КОНСОЛІДОВАНОЇ ПРОМІЖНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ ЗА ДЕВ'ЯТЬ МІСЯЦІВ, ЩО ЗАКІНЧИЛИСЯ 30 ВЕРЕСНЯ 2019 РОКУ

### 19. 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 2019 року не відбулося суттєвих змін в операційному та економічному середовищі, що могли вплинути на оцінку справедливої вартості фінансових активів та фінансових зобов'язань Групи.

### 20. ПОДІЇ ПІСЛЯ ЗВІТНОЇ ДАТИ

**Випуск Єврооблігацій.** В листопаді Компанія розмістила 7-річні облігації на суму 500 мільйонів доларів США за ставкою 7,625%. Єврооблігації не забезпечені державними гарантіями.

**Погашення кредитів.** Протягом жовтня-листопада 2019 року Група сплатила позики на загальну суму 6 741 мільйон гривень.

### 21. ОСНОВА ПІДГОТОВКИ ТА ОСНОВНІ ПРИНЦИПИ ОБЛІКОВОЇ ПОЛІТИКИ

Ця скорочена консолідована проміжна фінансова звітність за дев'ять місяців, що закінчилися 30 вересня 2019 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 2018 року, підготовленою відповідно до МСФЗ.

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

<i>У гривнях</i>	<b>30 вересня 2019 року</b>	<b>31 грудня 2018 року</b>
1,00 долар США	24,08	27,69
1,00 євро	26,33	31,71

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

<i>У гривнях</i>	<b>2019</b>	<b>2018</b>
1,00 долар США	26,37	26,96
1,00 євро	29,65	32,21

Облікові політики та облікові судження застосовані протягом дев'яти місяців, що закінчилися 30 вересня 2019 року є однаковими з тими, що описані в річній консолідованій фінансовій звітності Групи, як зазначено вище, окрім змін пов'язаних з застосуванням нового стандарту МСФЗ 16 „Оренда” („МСФЗ 16”) як описано нижче.

Починаючи з 1 січня 2019 року Група застосовує МСФЗ 16. На відповідну дату Група змінила облікову політику щодо ідентифікації договорів оренди та їх обліку в фінансовій звітності як для орендодавця, так і для орендаря.



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

### **ПРИМІТКИ ДО СКОРОЧЕНОЇ КОНСОЛІДОВАНОЇ ПРОМІЖНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ ЗА ДЕВ'ЯТЬ МІСЯЦІВ, ЩО ЗАКІНЧИЛИСЯ 30 ВЕРЕСНЯ 2019 РОКУ**

---

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

##### ***МСФЗ 16 „Оренда”***

МСФЗ 16 вніс суттєві зміни в облік орендаря, усунувши різницю між операційною та фінансовою орендою, вимагаючи визнання активу права користування та зобов'язання з оренди, починаючи з початку дії усіх договорів оренди. На відміну від обліку орендаря, вимоги до обліку орендодавця, в основному, залишилися незмінними.

Відповідно до МСФЗ 16 Група відображає активи у формі права користування та зобов'язання за орендою в консолідованому звіті про фінансовий стан, які оцінюються за теперішньою вартістю майбутніх орендних платежів, які не були виплачені на дату початку оренди, дисконтованих із використанням розрахункової відсоткової ставки за договорами оренди. Якщо цю ставку неможливо одразу визначити, Група використовує ставку додаткових запозичень. Група відображає амортизацію активів в формі права користування та відсотків за зобов'язаннями з оренди в консолідованому звіті про фінансові результати. Загальна сума сплачених грошових коштів на основну суму представляється в складі фінансової діяльності в консолідованому звіті про рух грошових коштів, а відсотки представляються в складі операційної діяльності.

Стосовно короткострокової оренди (термін оренди 12 місяців або менше) і оренди активів з низькою вартістю (таких як персональні комп'ютери і офісні меблі) Група відображає орендні виплати як операційні витрати на прямолінійній основі протягом строку дії оренди згідно з вимогами МСФЗ 16.

Група скористалася практичним прийомом, доступним під час переходу на МСФЗ 16, згідно з яким не вимагається здійснювати повторну оцінку контракту як договору оренди або як договору, що містить умови оренди.

Застосування МСФЗ 16 не мало істотного впливу на консолідований фінансовий стан та/або консолідовані фінансові показники діяльності Групи.