

**Акціонерне товариство «Оператор
газорозподільної системи
«Дніпропетровськгаз»**

**Консолідована фінансова звітність згідно з МСФЗ
за рік, що закінчився 31 грудня 2021 року**

Зміст

Консолідований баланс (Звіт про фінансовий стан)	3
Консолідований звіт про фінансові результати (Звіт про сукупний дохід)	5
Консолідований звіт про рух грошових коштів (за прямим методом)	7
Консолідований звіт про власний капітал	8
Примітки до консолідованої фінансової звітності	9
1. Опис діяльності	9
2. Основні положення облікової політики	11
3. Нові та переглянуті стандарти та інтерпретації	22
4. Суттєві облікові судження та оцінки.....	25
5. Зміни в принципах подання та розкриття інформації	27
6. Інформація про Групу	27
7. Нематеріальні активи.....	28
8. Основні засоби та незавершені капітальні інвестиції	28
9. Інші довгострокові фінансові інвестиції	29
10. Запаси	29
11. Дебіторська заборгованість за товари, роботи, послуги	29
12. Дебіторська заборгованість за виданими авансами	32
13. Дебіторська заборгованість за розрахунками з бюджетом	33
14. Інша дебіторська заборгованість.....	33
15. Грошові кошти та їх еквіваленти	33
16. Інші активи	34
17. Власний капітал.....	34
18. Інші довгострокові зобов'язання, включаючи поточну частину	34
19. Забезпечення	35
20. Поточна кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги	37
21. Поточна кредиторська заборгованість за розрахунками з бюджетом	37
22. Поточна кредиторська заборгованість за одержаними авансами	37
23. Інші поточні зобов'язання	38
24. Чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	38
25. Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг).....	39
26. Інші операційні доходи.....	40
27. Адміністративні витрати.....	40
28. Інші операційні витрати.....	40
29. Фінансові витрати та інші фінансові доходи	41
30. Податок на прибуток	41
31. Розкриття компонентів іншого сукупного доходу згідно з МСБО (IAS) 1 "Подання фінансової звітності"	42
32. Активи з права користування та зобов'язання з оренди	42
33. Операції з пов'язаними сторонами	44
34. Договірні та умовні зобов'язання.....	45
35. Управління фінансовими ризиками: цілі та політика	48
36. Справедлива вартість фінансових інструментів	49
37. Плани керівництва.....	49
38. Події після звітної дати	50

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «ДНІПРОПЕТРОВСЬКГАЗ»

Дата (рік, місяць, число) 2022 | 01 | 01
Код за ЄДРПОУ 03340920

Територія Дніпропетровська обл.
Організаційно-правова форма господарювання Акціонерне товариство
Вид економічної діяльності Розподілення газоподібного палива через місцеві (локальні) трубопроводи, торгівля газом через місцеві (локальні) трубопроводи
Середня кількість працівників² 3897
Адреса, телефон м. Дніпро (м. Дніпропетровськ), вул. Шевченка, буд. 2, 47-17-01
Одиниця виміру: тис. грн. без десяткового знака (окрім розділу IV Консолідованого звіту про фінансові результати (Звіту про сукупний дохід) (форма N 2-к), грошові показники якого наводяться в гривнях з копійками)

КОДИ	
за КАТОТТГ ¹	UA12020010010512802
за КОПФГ	230
за КВЕД	35.22

Складено (зробити позначку "v" у відповідній клітинці):

за положеннями (стандартами) бухгалтерського обліку
за міжнародними стандартами фінансової звітності

v

Консолідований баланс (Звіт про фінансовий стан)

на 31 грудня 2021 року

Форма № 1-к Код за ДКУД 1801007

Прим.	АКТИВ	Код рядка	31 грудня 2020 р.	31 грудня 2021 р.
			На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
	1	2	3	4
I. Необоротні активи				
7	Нематеріальні активи	1000	542	894
	первісна вартість	1001	3 007	4 023
	накопичена амортизація	1002	(2 465)	(3 129)
8	Незавершені капітальні інвестиції	1005	85 720	48 026
8	Основні засоби	1010	405 232	521 202
	первісна вартість	1011	791 342	953 842
	знос	1012	(386 110)	(432 640)
	Інвестиційна нерухомість	1015	-	-
	Довгострокові біологічні активи	1020	-	-
	Довгострокові фінансові інвестиції:			
	які обліковуються за методом участі в капіталі інших підприємств	1030	-	-
9	інші фінансові інвестиції	1035	-	-
14	Довгострокова дебіторська заборгованість	1040	-	-
30	Відстрочені податкові активи	1045	3 915	2 416
	Гудвіл при консолідації	1055	-	-
16	Інші необоротні активи	1090	56 892	23 224
	Усього за розділом I	1095	552 301	595 762
II. Оборотні активи				
10	Запаси	1100	41 544	66 677
	Поточні біологічні активи	1110	-	-
11	Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	1125	772 595	245 635
12	Дебіторська заборгованість за виданими авансами	1130	843 254	601 738
13	Дебіторська заборгованість за розрахунками з бюджетом	1135	21 110	13 907
	у тому числі з податку на прибуток	1136	16 072	13 621
	Дебіторська заборгованість за розрахунками з нарахованих доходів	1140	70	1
14	Інша поточна дебіторська заборгованість	1155	23 699	55 588
	Поточні фінансові інвестиції	1160	-	-
15	Гроші та їх еквіваленти	1165	14 321	10 731
	Витрати майбутніх періодів	1170	-	-
16	Інші оборотні активи	1190	5 639	24 592
	Усього за розділом II	1195	1 722 232	1 018 869
III. Необоротні активи, утримувані для продажу, та групи вибуття				
		1200	-	-
	Баланс	1300	2 274 533	1 614 631

Примітки, що додаються на сторінках 9 - 50, є невід'ємною частиною цієї консолідованої фінансової звітності

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «ДНІПРОПЕТРОВСЬКАЗ»

Дата (рік, місяць, число) 2022 | 01 | 01
Код за ЄДРПОУ 03340920

Консолідований баланс (Звіт про фінансовий стан)

на 31 грудня 2021 року

Форма № 1-к Код за ДКУД 1801007

Прим.	ПАСИВ 1	Код рядка 2	31 грудня	31 грудня
			2020 р. На початок звітного періоду 3	2021 р. На кінець звітного періоду 4
I. Власний капітал				
17	Зареєстрований (пайовий) капітал	1400	2 456	2 456
	Капітал у дооцінках	1405	(1 100)	(1 100)
17	Додатковий капітал	1410	426 668	417 527
	Резервний капітал	1415	-	-
	Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	1420	(4 103 224)	(1 643 814)
	Неконтрольована частка	1490	-	-
	Усього за розділом I	1495	(3 675 200)	(1 224 931)
II. Довгострокові зобов'язання і забезпечення				
30	Відстрочені податкові зобов'язання	1500	-	-
	Довгострокові кредити банків	1510	-	-
18	Інші довгострокові зобов'язання	1515	53 360	56 906
19	Довгострокові забезпечення	1520	46 323	48 962
	Цільове фінансування	1525	-	-
	Усього за розділом II	1595	99 683	105 868
III. Поточні зобов'язання і забезпечення				
	Короткострокові кредити банків	1600	-	-
18	Поточна кредиторська заборгованість за довгостроковими зобов'язаннями	1610	11 532	2 135
20	Поточна кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги	1615	4 825 883	2 426 687
21	Поточна кредиторська заборгованість за розрахунками з бюджетом	1620	35 832	9 008
	<i>у тому числі з податку на прибуток</i>	1621	-	-
	Поточна кредиторська заборгованість за розрахунками зі страхування	1625	6 771	3 404
	Поточна кредиторська заборгованість за розрахунками з оплати праці	1630	29 004	22 805
22	Поточна кредиторська заборгованість за одержаними авансами	1635	473 468	155 932
19	Поточні забезпечення	1660	69 994	63 283
	Доходи майбутніх періодів	1665	-	-
23	Інші поточні зобов'язання	1690	397 566	50 440
	Усього за розділом III	1695	5 850 050	2 733 694
IV. Зобов'язання, пов'язані з необоротними активами, утримуваними для продажу, та групами вибуття				
		1700	-	-
	Баланс	1900	2 274 533	1 614 631



Вакулєнко І. Є.
Голова Правління

Легеза Н. В.
Головний бухгалтер

Примітки, що додаються на сторінках 9 - 50, є невід'ємною частиною цієї консолідованої фінансової звітності
КОНСОЛІДОВАНА ФІНАНSOVA ЗВІТНІСТЬ ЗА РІК, ЩО ЗАКІНЧИВСЯ 31 ГРУДНЯ 2021 РОКУ

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «ДНІПРОПЕТРОВСЬКАЗ»

Дата (рік, місяць, число) 2022 | 01 | 01
Код за ЄДРПОУ 03340920

Консолідований звіт про фінансові результати (Звіт про сукупний дохід)

за рік, що закінчився 31 грудня 2021 року

Форма № 2-к Код за ДКУД 1801008

I. ФІНАНСОВІ РЕЗУЛЬТАТИ

2021 р. 2020 р.

Прим.	Стаття 1	Код рядка 2	За звітний період 3	За аналогічний період
				попереднього року 4
24	Чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	2000	3 563 367	5 528 794
25	Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг)	2050	(3 670 778)	(5 029 964)
	Валовий прибуток	2090	-	498 830
	Валовий (збиток)	2095	(107 411)	-
26	Інші операційні доходи	2120	470 035	172 458
27	Адміністративні витрати	2130	(146 605)	(133 277)
	Витрати на збут	2150	-	-
28	Інші операційні витрати	2180	(119 720)	(489 368)
	Фінансовий результат від операційної діяльності, прибуток	2190	96 299	48 643
	Фінансовий результат від операційної діяльності, (збиток)	2195	-	-
	Дохід від участі в капіталі	2200	-	-
29	Інші фінансові доходи	2220	11 112	35 059
	Інші доходи	2240	-	-
29	Фінансові витрати	2250	(16 251)	(32 468)
	Втрати від участі в капіталі	2255	-	-
	Інші витрати	2270	-	-
	Фінансовий результат до оподаткування, прибуток	2290	91 160	51 234
	Фінансовий результат до оподаткування, (збиток)	2295	-	-
30	Дохід (витрати) з податку на прибуток	2300	(1 499)	(1 161)
	Прибуток (збиток) від припиненої діяльності після оподаткування	2305	-	-
	Чистий фінансовий результат, прибуток	2350	89 661	50 073
	Чистий фінансовий результат, (збиток)	2355	-	-

II. СУКУПНИЙ ДОХІД

2021 р. 2020 р.

Прим.	Стаття 1	Код рядка 2	За звітний період	За звітний період
			3	3
	Дооцінка (уцінка) необоротних активів	2400	-	-
	Дооцінка (уцінка) фінансових інструментів	2405	-	-
	Накопичені курсові різниці	2410	-	-
	Частка іншого сукупного доходу асоційованих та спільних підприємств	2415	-	-
	Інший сукупний дохід	2445	2 369 749	(7 050)
	Інший сукупний дохід до оподаткування	2450	2 369 749	(7 050)
	Податок на прибуток, пов'язаний з іншим сукупним доходом	2455	-	-
31	Інший сукупний дохід після оподаткування	2460	2 369 749	(7 050)
	Сукупний дохід (сума рядків 2350, 2355 та 2460)	2465	2 459 410	43 023
	Чистий прибуток (збиток), що належить:			
	власникам материнської компанії	2470	89 661	50 073
	неконтрольованій частці	2475	-	-
	Сукупний дохід, що належить:			
	власникам материнської компанії	2480	2 459 410	43 023
	неконтрольованій частці	2485	-	-

Примітки, що додаються на сторінках 9 - 50, є невід'ємною частиною цієї консолідованої фінансової звітності

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «ДНІПРОПЕТРОВСЬКГАЗ»

Дата (рік, місяць, число) 2022 | 01 | 01
Код за ЄДРПОУ 03340920

Консолідований звіт про фінансові результати (Звіт про сукупний дохід)

за рік, що закінчився 31 грудня 2021 року

Форма № 2-к Код за ДКУД 1801008

III. ЕЛЕМЕНТИ ОПЕРАЦІЙНИХ ВИТРАТ

Назва статті 1	Код рядка 2	2021 р.	2020 р.
		За звітний період 3	За аналогічний період попереднього року 4
Матеріальні затрати	2500	2 747 967	4 215 315
Витрати на оплату праці	2505	754 412	655 807
Відрахування на соціальні заходи	2510	160 983	139 123
Амортизація	2515	43 103	39 653
Інші операційні витрати	2520	230 638	602 711
Разом	2550	3 937 103	5 652 609

IV. РОЗРАХУНОК ПОКАЗНИКІВ ПРИБУТКОВОСТІ АКЦІЙ

Назва статті 1	Код рядка 2	2021 р.	2020 р.
		За звітний період 3	За звітний період 3
Середньорічна кількість простих акцій	2600	861 720	861 720
Скоригована середньорічна кількість простих акцій	2605	861 720	861 720
Чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію	2610	104.05	58.11
Скоригований чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію	2615	2 854.07	49.93
Дивіденди на одну просту акцію	2650	-	-



Легеза Н. В.
Головний бухгалтер

Примітки, що додаються на сторінках 9 - 50, є невід'ємною частиною цієї консолідованої фінансової звітності

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «ДНІПРОПЕТРОВСЬКГАЗ»

Дата (рік, місяць, число) 2022 | 01 | 01
Код за ЄДРПОУ 03340920

Консолідований звіт про рух грошових коштів (за прямим методом)

за рік, що закінчився 31 грудня 2020 року

Форма № 3-к Код за ДКУД 1801009

Прим.	Стаття 1	Код рядка 2	2021 р.	2020 р.
			За звітний період 3	За аналогічний період попереднього року 4
I. Рух коштів у результаті операційної діяльності				
Надходження від:				
	Реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	3000	4 460 495	5 896 152
	Повернення податків і зборів	3005	3	3
	у тому числі податку на додану вартість	3006	-	-
	Цільового фінансування	3010	365	197
	Інші надходження	3095	490 507	151 841
Витрачання на оплату:				
	Товарів (робіт, послуг)	3100	(3 429 575)	(5 085 849)
	Праці	3105	(666 342)	(511 831)
	Відрахувань на соціальні заходи	3110	(176 736)	(134 463)
	Зобов'язань з податків і зборів	3115	(392 673)	(256 849)
	Інші витрачання	3190	(235 866)	(91 635)
Чистий рух коштів від операційної діяльності		3195	50 178	(32 434)
II. Рух коштів у результаті інвестиційної діяльності				
Надходження від реалізації:				
	фінансових інвестицій	3200	1 250	-
	необоротних активів	3205	-	-
Надходження від отриманих:				
	відсотків	3215	-	-
	дивідендів	3220	-	-
	Надходження від деривативів	3225	-	-
	Інші надходження	3250	-	-
Витрачання на придбання:				
	фінансових інвестицій	3255	-	-
	необоротних активів	3260	(44 484)	(119 827)
	Виплати за деривативами	3270	-	-
	Інші платежі	3290	-	-
Чистий рух коштів від інвестиційної діяльності		3295	(43 234)	(119 827)
III. Рух коштів у результаті фінансової діяльності				
Надходження від:				
	Власного капіталу	3300	-	-
	Отримання позик	3305	-	-
	Інші надходження	3340	998	224 305
Витрачання на:				
	Викуп власних акцій	3345	-	-
	Погашення позик	3350	-	-
	Сплату дивідендів	3355	(2)	(4)
	Інші платежі	3390	(11 530)	(141 419)
Чистий рух коштів від фінансової діяльності		3395	(10 534)	82 882
Чистий рух грошових коштів за звітний період		3400	(3 590)	(69 379)
15	Залишок коштів на початок року	3405	14 321	83 700
	Вплив зміни валютних курсів на залишок коштів	3410	-	-
15	Залишок коштів на кінець року	3415	10 731	14 321

Вакуляк І.С.
Голова Правління

Лебеза Н. В.
Головний бухгалтер

Примітки, що додаються на сторінках 9 - 50, є невід'ємною частиною цієї консолідованої фінансової звітності

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «ДНІПРОПЕТРОВСЬКАЗ»

Дата (рік, місяць, число) 2022 | 01 | 01
Код за ЄДРПОУ 03340920

Консолідований звіт про власний капітал

за рік, що закінчився 31 грудня 2021 року

Форма № 4-к Код за ДКУД 1801011

Стаття 1	Код рядка 2	Належить власникам материнської компанії							Неконтроль ована частка 11	Разом 12
		Зареєстро- ваний капітал 3	Капітал у дооцінках 4	Додатковий капітал 5	Резервний капітал 6	Нерозподілений прибуток (непокритий збиток) 7	Всього 10			
Залишок на початок року	4000	2 456	(1 100)	426 668	-	(4 103 224)	(3 675 200)	-	(3 675 200)	
Зміна облікової політики	4005	-	-	-	-	-	-	-	-	
Виправлення помилок	4010	-	-	-	-	-	-	-	-	
Інші зміни	4090	-	-	-	-	-	-	-	-	
Скоригований залишок на початок року	4095	2 456	(1 100)	426 668	-	(4 103 224)	(3 675 200)	-	(3 675 200)	
Чистий прибуток (збиток) за звітний період	4100	-	-	-	-	89 661	89 661	-	89 661	
Інший сукупний дохід за звітний період	4110	-	-	-	-	2 369 749	2 369 749	-	2 369 749	
Розподіл прибутку:										
Виплати власникам (дивіденди)	4200	-	-	-	-	-	-	-	-	
Спрямування прибутку до зареєстрованого капіталу	4205	-	-	-	-	-	-	-	-	
Відрахування до резервного капіталу	4210	-	-	-	-	-	-	-	-	
Внески учасників:										
Внески до капіталу	4240	-	-	-	-	-	-	-	-	
Погашення заборгованості з капіталу	4245	-	-	-	-	-	-	-	-	
Вилучення капіталу:										
Викуп акцій (часток)	4260	-	-	-	-	-	-	-	-	
Перепродаж викуплених акцій (часток)	4265	-	-	-	-	-	-	-	-	
Анулювання викуплених акцій (часток)	4270	-	-	-	-	-	-	-	-	
Вилучення частки в капіталі	4275	-	-	-	-	-	-	-	-	
Інші зміни в капіталі	4290	-	-	(9 141)	-	-	(9 141)	-	(9 141)	
Разом змін у капіталі	4295	-	-	(9 141)	-	2 459 410	2 450 269	-	2 450 269	
Залишок на кінець року	4300	2 456	(1 100)	417 527	-	(1 224 931)	(1 224 931)	-	(1 224 931)	

за рік, що закінчився 31 грудня 2020 року

Стаття 1	Код рядка 2	Належить власникам материнської компанії							Неконтроль- ована частка 11	Разом 12
		Зареєстро- ваний капітал 3	Капітал у дооцінках 4	Додатковий капітал 5	Резервний капітал 6	Нерозподілений прибуток (непокритий збиток) 7	Всього 10			
Залишок на початок року	4000	2 456	(1 100)	435 649	-	(4 146 247)	(3 709 242)	-	(3 709 242)	
Зміна облікової політики	4005	-	-	-	-	-	-	-	-	
Виправлення помилок	4010	-	-	-	-	-	-	-	-	
Інші зміни	4090	-	-	-	-	-	-	-	-	
Скоригований залишок на початок року	4095	2 456	(1 100)	435 649	-	(4 146 247)	(3 709 242)	-	(3 709 242)	
Чистий прибуток (збиток) за звітний період	4100	-	-	-	-	50 073	50 073	-	50 073	
Інший сукупний дохід за звітний період	4110	-	-	-	-	(7 050)	(7 050)	-	(7 050)	
Розподіл прибутку:										
Виплати власникам (дивіденди)	4200	-	-	-	-	-	-	-	-	
Спрямування прибутку до зареєстрованого капіталу	4205	-	-	-	-	-	-	-	-	
Відрахування до резервного капіталу	4210	-	-	-	-	-	-	-	-	
Внески учасників:										
Внески до капіталу	4240	-	-	-	-	-	-	-	-	
Погашення заборгованості з капіталу	4245	-	-	-	-	-	-	-	-	
Вилучення капіталу:										
Викуп акцій (часток)	4260	-	-	-	-	-	-	-	-	
Перепродаж викуплених акцій (часток)	4265	-	-	-	-	-	-	-	-	
Анулювання викуплених акцій (часток)	4270	-	-	-	-	-	-	-	-	
Вилучення частки в капіталі	4275	-	-	-	-	-	-	-	-	
Інші зміни в капіталі	4290	-	-	(8 981)	-	-	(8 981)	-	(8 981)	
Разом змін у капіталі	4295	-	-	(8 981)	-	43 023	34 042	-	34 042	
Залишок на кінець року	4300	2 456	(1 100)	426 668	-	(4 103 224)	(3 675 200)	-	(3 675 200)	

Вакулєнко І. В.
Голова Правління

Леґеза Н. В.
Головний бухгалтер

Примітки, що додаються на сторінках 9 - 50, є невід'ємною частиною цієї консолідованої фінансової звітності

Консолідована фінансова звітність за рік, що закінчився 31 грудня 2021 року

Примітки до консолідованої фінансової звітності

Примітки до консолідованої фінансової звітності

1. Опис діяльності

1.1 Загальна інформація

Акціонерне товариство «Оператор газорозподільної системи «Дніпропетровськгаз» (далі – "Компанія" або "АТ "Дніпропетровськгаз") було створене згідно з українським законодавством у 1994 році у формі відкритого акціонерного товариства по газопостачанню та газифікації "Дніпропетровськгаз".

Ця консолідована фінансова звітність підготовлена для АТ "Дніпропетровськгаз" та його дочірніх підприємств (далі – "Група"). Інформація про структуру Групи представлена в Примітці 6. Інформація про відносини Групи з іншими пов'язаними сторонами наведена в Примітці 33

У відповідності до норм Закону України "Про акціонерні товариства" у 2010 році компанія здійснила перереєстрацію та змінила назву на Публічне акціонерне товариство по газопостачанню та газифікації "Дніпропетровськгаз".

16 травня 2019 року Публічне акціонерне товариство по газопостачанню та газифікації «Дніпропетровськгаз» змінило тип акціонерного товариства та найменування на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «ДНІПРОПЕТРОВСЬКГАЗ», скорочене найменування ПАТ «ДНІПРОПЕТРОВСЬКГАЗ» на АТ «ДНІПРОПЕТРОВСЬКГАЗ».

АТ «Дніпропетровськгаз» є правонаступником всіх прав та обов'язків Публічного акціонерного товариства по газопостачанню та газифікації «Дніпропетровськгаз».

Ідентифікаційний код АТ «Дніпропетровськгаз», банківські реквізити, місцезнаходження та інші реквізити залишилися без змін.

У серпні 2013 року на засіданні Наглядової ради ПАТ "Дніпропетровськгаз" було прийняте рішення про створення Товариства з обмеженою відповідальністю "Дніпрорегіонгаз" та Товариства з обмеженою відповідальністю "Кримрегіонгаз" (далі – ТОВ "Дніпрорегіонгаз" та ТОВ "Кримрегіонгаз") для здійснення функцій реалізації скрапленого газу через мережі газозаправних станцій на території Дніпропетровської області та Автономної республіки Крим, відповідно. ТОВ "Дніпрорегіонгаз" було офіційно зареєстроване відповідними державними органами 22 серпня 2013 року. ТОВ "Кримрегіонгаз" зареєстровано 09 вересня 2013 р. на території Автономної республіки Крим. На сьогодні у зв'язку з невизнаним відділенням Автономної республіки Крим над ТОВ "Кримрегіонгаз" втрачено контроль.

У грудні 2014 року на засіданні Наглядової ради ПАТ "Дніпропетровськгаз" було прийняте рішення про створення Товариства з обмеженою відповідальністю "Дніпропетровськгаз збут" (далі – ТОВ "Дніпропетровськгаз збут"), яке було офіційно зареєстроване відповідними державними органами 30 грудня 2014 року та до якого з 1 липня 2015 року перейшла функція постачання природного газу. Внаслідок продажу частки у загальному розмірі 100% статутного капіталу ТОВ «Дніпропетровськгаз збут» 24 березня 2021 р. відбувся перехід права власності Товариства.

Група займається постачанням природного газу в містах Дніпро та Кривий Ріг, та постачанням і розподілом природного газу в Дніпропетровській області. Газ купується у НАК "Нафтогаз України" та у приватних постачальників природного газу і постачається споживачам (промисловим, житлово-комунальним підприємствам, населенню тощо) з урахуванням тарифу на розподіл, встановленого Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг ("НКРЕКП") та торгівельної націнки на постачання. Розподіл газу відбувається через магістральні трубопроводи АТ "Укртрансгаз" та розподільчі мережі Компанії. Крім цього, Група продає скраплений газ через мережу газозаправних станцій.

У 2020 році Група збудувала виробництво обладнання газорозподільних систем, яке розпочало роботу в січні 2021 р. Потужність виробництва – 1000 одиниць шафових газорегуляторних пунктів (ШГРП) та вузлів обліку газу на рік.

Організаційна структура Компанії містить чотири територіальних відділення та відособлений підрозділ – Самарівське управління. Протягом 2021 року Компанією були зареєстровані, а потім ліквідовані дві відособлених філії, які не проводили у 2021 році суттєву господарську діяльність.

Середня кількість працівників Групи у 2021 році становить 3897 осіб (2020: 4331 осіб).

Згідно структури власності Групи, відсутні фізичні особи, що відповідають статусу кінцевого бенефіціарного власника.

1.2. Операційне середовище

Реформування газового ринку в Україні почалось з впровадження в дію Закону України „Про ринок природного газу” від 09.04.15 № 329-VIII (далі – Закон України „Про ринок природного газу”), який введено в дію з 1 жовтня 2015 року. З цієї дати на оптовому і роздрібному ринках природного газу розпочав дію принцип вільного ціноутворення і свобода вибору джерел надходження природного газу, окрім випадків, коли Кабінетом Міністрів України покладено спеціальні обов'язки на суб'єктів ринку природного газу.

Примітки, що додаються на сторінках 9 - 50, є невід'ємною частиною цієї консолідованої фінансової звітності

Примітки до консолідованої фінансової звітності

Уряд здійснює 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.

Здійснено удосконалення тарифних методологій на послуги розподілу природного газу. Постановою НКРЕКП від 07.10.2019 N2080 «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП» внесено зміни до Кодексу газорозподільних систем» та Типового договору розподілу природного газу, а також Методики визначення та розрахунку тарифів на послуги розподілу природного газу. Було також передбачено зміну принципів визначення величини потужності для споживачів природного газу за рахунок переходу від приєднаної потужності до замовленої потужності, що буде максимально відповідати потребам споживачів. Крім того, було спрощено процедури замовлення потужності на основі статистичних даних обсягів споживання природного газу кожного споживача у минулих періодах та забезпечено додатковий захист побутових споживачів

Затверджені зміни надали змогу розрахувати та встановити тарифи для Операторів ГРМ на виконання вимог положень Закону України «Про ринок природного газу» щодо надання доступу до газової інфраструктури на принципах надання права користування потужністю.

НКРЕКП внесено зміни до Кодексу газорозподільних мереж, відповідно до яких з січня 2020 року розрахунки за послугу розподілу природного газу будуть здійснюватися виходячи з величини річної замовленої потужності об'єкта споживача та оплачуватись рівномірними частками протягом календарного року.

При складанні цієї консолідованої фінансової звітності враховувалися відомі і які оцінюються результати зазначених факторів на фінансовий стан і результати діяльності Групи у звітному періоді.

Керівництво не може передбачити всі зміни, які можуть мати вплив на економіку в цілому, а також те, які наслідки вони можуть мати на фінансовий стан Групи в майбутньому. Керівництво вважає, що здійснює всі заходи, необхідні для підтримки стабільної діяльності та розвитку Групи.

Дана консолідована фінансова звітність не включає коригувань, які можуть мати місце в результаті такої невизначеності. Про такі коригування буде повідомлено, якщо вони стануть відомі і зможуть бути оцінені.

Державне регулювання Групи

Функціонування нафтогазової галузі є надзвичайно важливим для України з ряду причин, що включають економічні, стратегічні чинники та міркування державної безпеки.

До 1 жовтня 2015 року державне регулювання ринку природного газу в Україні здійснювали Кабінет Міністрів України та Національна комісія, що здійснює регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг («НКРЕКП»). НКРЕКП затверджувала тарифи на послуги транспортування магістральними та розподільними трубопроводами на території України, тарифи на послуги зберігання, закачування та відбору газу з підземних сховищ газу. НКРЕКП також затверджувала процедури встановлення тарифів на транспортування, розподіл та зберігання природного газу, відповідаючи за захист прав споживачів у сфері встановлення тарифів, безпеки постачань та якості послуг.

З 1 жовтня 2015 року Законом України «Про ринок природного газу» від 9 квітня 2015 року № 329-VIII (далі – «Закон») створено передумови для нової моделі ринку природного газу, побудованої на принципах вільної добросовісної конкуренції та орієнтованої на забезпечення високого рівня захисту прав та інтересів споживачів. Згідно з Законом, тарифи за розподіл природного газу регулюються державою і встановлюються НКРЕКП як загальнодержавним регулятором у сфері енергетики.

Тариф на послуги розподілу природного газу, встановлений Постановою НКРЕКП № 2768 від 30.12.2020 р. у розмірі 1,17 грн. за 1 м³ на місяць (без урахування ПДВ), діяв у періоді з 01 січня 2021 р. до 31 грудня 2021 р., на наступний рік Постановою НКРЕКП № 2745 від 22.12.2021 р. тариф встановлений у розмірі 1,26 грн. за 1 м³ на місяць (без урахування ПДВ).

Податкове законодавство

16 січня 2020 року уряд України ухвалив законопроект про податкову реформу, що містить суттєві запропоновані зміни до податкового законодавства, включаючи рекомендації в рамках проекту ОЕСР щодо розмивання оподаткованої бази й виведення прибутку з-під оподаткування (BEPS), а також суттєві зміни в процедурах адміністрування податків. Заходи, передбачені реформою, включають запровадження вимог щодо тривірневої звітності щодо трансфертного ціноутворення, нове правило з фіксованим співвідношенням, яке обмежує розмір процентних витрат, загальні правила проти зловживань (GAAR), нові правила підконтрольної іноземної компанії (CFC) та процедуру взаємної домовленості (MAP). Крім того, виключено правило про те, що амортизація основних засобів не нараховується на період їх невикористання у зв'язку з їх модернізацією, реконструкцією, добудовою.

Новий Закон №466-IX був підписаний Президентом України 21 травня 2020 року та частково набрав чинності з 23 травня 2020 року.

Керівництво вважає, що Група дотримується всіх вимог чинного податкового законодавства, а зміни податкового законодавства не мають суттєвого впливу на діяльність Групи та її фінансову звітність.

Примітки, що додаються на сторінках 9 - 50, є невід'ємною частиною цієї консолідованої фінансової звітності

Примітки до консолідованої фінансової звітності

2. Основні положення облікової політики

2.1. Основа складання звітності

Консолідована фінансова звітність Групи складена відповідно до Міжнародних стандартів фінансової звітності ("МСФЗ") у редакції, затвердженій Радою з Міжнародних стандартів бухгалтерського обліку ("РМСБО"). Консолідація фінансової звітності Групи здійснена у відповідності до вимог МСФЗ 10 "Консолідована фінансова звітність" та МСФЗ 3 "Об'єднання бізнесу".

Ця консолідована фінансова звітність була складена за принципом оцінки за історичною вартістю. Консолідована фінансова звітність представлена в українській гривні, що є функціональною валютою, а всі суми округлені до цілих тисяч ("тис. грн."), якщо не зазначено інше.

Ця консолідована фінансова звітність Групи станом на 31 грудня 2021 року та за рік, що закінчився на зазначену дату, була затверджена керівництвом Групи до випуску 21 квітня 2022 року.

2.2. Припущення про безперервність діяльності

Консолідована фінансова звітність підготовлена на основі припущення безперервності діяльності.

За рік, що закінчився 31 грудня 2021 року, Група отримала чистий прибуток у сумі 89 661 тис. грн. (2020: 50 073 тис. грн.) та мала накопичені збитки у сумі 1 643 814 тис. грн. (2020: накопичені збитки у сумі 4 103 224 тис. грн.). Також, станом на 31 грудня 2021 р. поточні зобов'язання Групи перевищували її поточні активи на 1 714 825 тис. грн. (2020: 4 127 818 тис. грн.)

24 лютого 2022 року Президент України підписав Указ № 64/2022 «Про введення воєнного стану в Україні». Згідно з Указом, воєнний стан запроваджено з 5:30 24 лютого 2022 року строком на 30 діб. Таке рішення ухвалено у зв'язку з військовою агресією Російської Федерації проти України та на підставі пропозиції Ради національної безпеки і оборони й відповідно до українського законодавства. Воєнний стан був продовжений з 05:30 26 березня 2022 року строком на 30 діб відповідно до Указу Президента України №133/2022 «Про продовження строку дії воєнного стану в Україні» від 14 березня 2022 року.

У зв'язку із запровадженням в Україні воєнного стану тимчасово можуть обмежуватися конституційні права і свободи людини та громадянина, передбачені статтями 30-34, 38, 39, 41-44, 53 Конституції України, а також впроваджуватися тимчасові обмеження прав і законних інтересів юридичних осіб.

На дату затвердження звітності Група функціонує в нестабільному середовищі, що пов'язано з кризовими явищами в Україні. Стабілізація економічного середовища в Україні залежить від заходів, що проводяться Урядом. В той же час, не існує чіткого уявлення того, які результати будуть отримані від зазначених заходів. Тому неможливо достовірно надати оцінку ефекту впливу економічного середовища на ліквідність та доходи Групи, її стабільність та структуру операцій з покупцями та постачальниками. В підсумку виникає суттєва невизначеність, що може мати вплив на майбутні операції, можливість відшкодування вартості активів та спроможність Групи обслуговувати та сплачувати свої борги по мірі настання термінів їх погашення. Дана консолідована фінансова звітність не містить в собі будь-яких коригувань, які можуть мати місце в підсумку такої невизначеності. Про такі коригування буде повідомлено, якщо вони стануть відомі та зможуть бути оцінені.

Український газовий сектор знаходиться на етапі реструктуризації та реформування.

Існує невизначеність щодо розміру майбутніх тарифів на розподіл природного газу, а діючі тарифи не відповідають реальній ситуації, що склалася на ринку природного газу, неможливо передбачити потенційний вплив цих реформ на фінансовий стан Групи та її діяльність.

Наприкінці 2019 року, з'явилися перші новини щодо COVID-19 (коронавірусу) в Китаї. Станом на 31 грудня 2019 року до Всесвітньої Організації Охорони Здоров'я було звітовано про поодинокі випадки захворювання невідомим вірусом. Однак ситуація суттєво змінилась у 2020 році, коли розпочався глобальний спалах цього вірусу, і його розповсюдження стрімко набуло розвитку.

Слід зауважити, що спалах COVID-19 продовжує швидко розвиватись в 2022 році, маючи значний вплив на економіку та соціальне життя громадян через значну кількість інфікувань. Заходи, які вживали різні уряди та український уряд, зокрема, для стримування вірусу, вплинули на економічну активність у всіх сферах діяльності.

Керівництво Групи продовжує вживати низку заходів для моніторингу та запобігання наслідків вірусу COVID-19.

В Груп розроблені та затверджені Профілактичні заходи для запобігання захворюванню на COVID-19 працівників, одним із пунктів яких є проведення імунопрофілактики, а саме - проведення повного курсу вакцинації.

Сьогодні вакциновано 1 578 працівників Групи, що становить 40 % від загальної кількості працівників.

Керівництво й надалі буде спостерігати за розвитком подій і вживати заходів для нівелювання її негативних наслідків.

Керівництво Групи реалізовує заходи щодо покращення фінансового стану Групи і вважає, що застосування принципу безперервної діяльності при складанні цієї фінансової звітності є доречним, в зв'язку з наступними факторами:

- Група здійснює ліцензовану діяльність з розподілу природного газу на території області України.
- З внесенням змін до Методики визначення та розрахунку тарифу на послуги розподілу природного газу, затвердженої постановою НКРЕКП, від Непроцес приведення поточного тарифу на розподіл природного газу до економічно обґрунтованого рівня розблоковано. Приведення тарифу з розподілу газу до економічно обґрунтованого рівня покращить фінансовий результат Групи.

Примітки, що додаються на сторінках 9 - 50, є невід'ємною частиною цієї консолідованої фінансової звітності

Примітки до консолідованої фінансової звітності

- Група планує запровадити ряд ініціатив із оптимізації організаційної структури та, відповідно, скорочення операційних витрат.

На 2022 рік обсяги виробничо-технологічних витрат/витрат природного газу під час його розподілу, розраховані згідно Методики визначення розмірів нормативних та виробничо-технологічних витрат/витрат природного газу при здійсненні розподілу природного газу, затвердженої постановою НКРЕКП №2033 від 06.11.2020 р., встановлені для АТ "Дніпропетровськгаз" в обсязі 69 722 тис. м³ (постанова НКРЕКП). Включення вартості вказаних обсягів виробничо-технологічних витрат/витрат природного газу під час його розподілу у тариф на 2022 рік позитивно вплине на фінансовий стан Групи.

22.12.2021 р. Постановою НКРЕКП № 2745 «Про встановлення тарифу на послуги розподілу природного газу для АТ «ДНІПРОПЕТРОВСЬКГАЗ» для Компанії встановлений тариф на розподіл природного газу з 01 січня 2022 р. у розмірі 1,26 грн. за 1 м³ на місяць (без урахування ПДВ), у структурі якого запланований прибуток на виробничі інвестиції у сумі 24 665,8 тис. грн.

2.3. Основа консолідації

Консолідована фінансова звітність включає фінансову звітність Компанії, ТОВ "Дніпрорегіонгаз" станом на 31 грудня 2021 року та ТОВ "Дніпропетровськгаз збут" до дати втрати контролю.

Фінансова звітність ТОВ "Кримрегіонгаз" не консолідується у зв'язку з втратою контролю.

ТОВ "Дніпрорегіонгаз" та ТОВ "Дніпропетровськгаз збут" повністю консолідується з дати створення, що є датою фактичного переходу контролю над підприємствами до Групи, і продовжують консолідуватися до дати втрати такого контролю. Фінансова звітність ТОВ "Дніпрорегіонгаз" складена за той самий звітний період, що й фінансова звітність Компанії, із застосуванням єдиної облікової політики. Всі внутрішньогрупові залишки, доходи та витрати, а також нереалізовані прибутки і збитки, що виникають в результаті внутрішньогрупових операцій, були повністю виключені.

Зміна в частці участі в ТОВ "Дніпрорегіонгаз" та ТОВ "Дніпропетровськгаз збут" (без втрати контролю) відображається як операція з капіталом. Якщо Група втрачає контроль над дочірнім підприємством, вона:

- Припиняє визнання активів і зобов'язань дочірнього підприємства (у тому числі гудвілу, що стосується її)
- Припиняє визнання балансової вартості неконтрольної частки участі
- Припиняє визнання накопичених курсових різниць, відображених у капіталі
- Визнає справедливую вартість отриманої винагороди
- Визнає справедливую вартість інвестиції, що залишилась
- Визнає надлишок або дефіцит, що утворився в результаті операції, у складі іншого сукупного доходу
- Перекласифіковує частку материнської компанії у компонентах, раніше визнаних у складі іншого сукупного доходу, до складу прибутку або збитку чи нерозподіленого прибутку.

2.4. Оцінка справедливої вартості

Справедлива вартість визначається як ціна, яка була б отримана за продаж активу, або сплачена за передачу зобов'язання у звичайній операції між учасниками ринку на дату оцінки.

Оцінка справедливої вартості припускає, що операція продажу активу або передачі зобов'язання відбувається або

- на головному ринку для цього активу або зобов'язання; або
- за відсутності головного ринку – на найсприятливішому ринку для цього активу або зобов'язання.

У Групи має бути доступ до головного або найсприятливішого ринку.

Група оцінює справедливую вартість активу або зобов'язання, користуючись припущеннями, якими користувалися б учасники ринку, складаючи ціну активу або зобов'язання, та припускаючи, що учасники ринку діють у своїх економічних інтересах. Оцінка справедливої вартості нефінансового активу враховує здатність учасника ринку генерувати економічні вигоди шляхом найвигіднішого та найкращого використання активу або шляхом продажу його іншому учасникові ринку, який використовуватиме цей актив найвигідніше та найкраще. Група застосовує методики оцінювання, які відповідають обставинам та для яких є достатньо даних, щоб оцінити справедливую вартість, максимізуючи використання доречних відкритих вхідних даних та мінімізуючи використання закритих вхідних даних.

Всі активи та зобов'язання, справедлива вартість яких оцінюється або розкривається у фінансовій звітності, класифікуються в рамках описаної нижче ієрархії справедливої вартості на основі вихідних даних найнижчого рівня, які є суттєвими для оцінки справедливої вартості в цілому:

Рівень 1 – Ціни котирування (не скориговані) на активних ринках на ідентичні активи або зобов'язання

Рівень 2 – Моделі оцінки, в яких суттєві для оцінки справедливої вартості вихідні дані, що відносяться до найнижчого рівня ієрархії, можна спостерігати прямо або опосередковано;

Рівень 3 – Моделі оцінки, в яких суттєвих для оцінки справедливої вартості вихідних даних, що відносяться до найнижчого рівня ієрархії, немає у відкритому доступі.

У випадку активів і зобов'язань, які переоцінюються у фінансовій звітності на періодичній основі, Група визначає необхідність їх переведення між рівнями ієрархії, повторно аналізуючи класифікацію (на підставі вихідних даних найнижчого рівня, які є суттєвими для оцінки справедливої вартості в цілому) на кінець кожного звітного періоду.

Примітки, що додаються на сторінках 9 - 50, є невід'ємною частиною цієї консолідованої фінансової звітності

Примітки до консолідованої фінансової звітності

Для цілей розкриття інформації про справедливу вартість Група класифікувала активи та зобов'язання на основі їх характеру, притаманним їм характеристикам і ризикам, а також застосованого рівня в ієрархії справедливої вартості, як зазначено вище.

Інформація про справедливу вартість фінансових інструментів, оцінюваних за амортизованою вартістю, розкривається у Примітці 36.

2.5. Нематеріальні активи

Нематеріальні активи визнаються активом, якщо є ймовірність отримання майбутніх економічних вигод від використання активів та собівартість активу можна достовірно оцінити.

Нематеріальні активи відображаються в обліку по первісній вартості за вирахуванням нарахованої амортизації та резерву під знецінення. Подальші витрати на нематеріальні активи капіталізуються тільки у тому випадку, коли вони збільшують майбутні економічні вигоди, втілені у конкретних активах, до яких відносяться. Усі інші витрати відносяться на витрати у тому періоді, в якому вони були понесені.

Амортизація нараховується прямолінійним методом протягом строку корисного використання активу та відображається у статті звіту про прибутки та збитки та інший сукупний дохід. Нематеріальні активи перевіряються на знецінення при появі ризиків знецінення. Зміна строків корисного використання є зміною облікових оцінок і відображається перспективно. Ліквідаційна вартість вважається нульовою.

Термін корисної експлуатації нематеріальних активів встановлюється або відповідно до правовстановлюючого документу, або з врахуванням очікувань по використанню об'єкта, інших факторів.

Підприємство має право оренди та право на тимчасове використання земельних ділянок, на яких знаходяться її будівлі, споруди, передавальні пристрої та прилеглі до них території, та сплачує орендну плату та податок за землю, які нараховуються у порядку, визначеному державою. В розрахунок враховуються дані загальної площі земельної ділянки та характер її використання.

2.6. Основні засоби

Основні засоби відображаються за собівартістю або доцільною (умовною) собівартістю (стосовно активів, придбаних до дати переходу на МСФЗ) за вирахуванням накопиченого зносу та збитків від зменшення корисності.

Доцільна собівартість основних засобів переважно визначена за амортизованою вартістю заміщення з урахуванням економічного знецінення за результатами незалежної оцінки.

Ліквідаційна вартість основних засобів Групи оцінена як нульова, тому що Група використовуватиме активи до кінця їхнього фізичного існування.

Амортизація нараховується за лінійним методом протягом очікуваних строків корисного використання кожного активу. Середні строки корисного використання кожного активу є такими:

Групи основних засобів	Термін корисного використання
Будівлі та споруди	5 – 50 років
Газотранспортне обладнання	3 – 50 років
Транспортні засоби	5 – 7 років
Інші основні засоби	3 – 25 років

Незавершене будівництво не амортизується до моменту закінчення будівництва відповідних активів і вводу їх в експлуатацію.

Група капіталізує витрати на позики, що мають безпосереднє відношення до придбання, будівництва або виробництва кваліфікованих активів, як частину вартості цього активу.

Собівартість основних засобів включає витрати, пов'язані з заміною частини основних засобів, які визнані за фактом понесення, якщо вони відповідають критеріям визнання. Аналогічно, при проведенні основних технічних оглядів витрати на їх проведення визнаються у складі балансової вартості основних засобів як вартість заміни, якщо дотримано всі необхідні для такого визнання критерії. Всі інші витрати на ремонти та технічне обслуговування відображаються у складі прибутку або збитку по мірі їх понесення.

Балансова вартість основних засобів переглядається на предмет зменшення корисності, коли певні події чи зміна обставин вказують на те, що балансова вартість активу не зможе бути відшкодована. У випадку виявлення ознак зменшення корисності активу, перевищення його балансової вартості над оціночною відшкодовуваною вартістю вартість такого активу або одиниці, що генерує грошові потоки, списується до вартості очікуваного відшкодування. Вартість очікуваного відшкодування активів визначається як більша з двох величин: чистої ціни продажу активу або вартості використання активу.

Отримання основних засобів від клієнтів

В процесі своєї господарської діяльності, Група отримує у володіння від своїх клієнтів основні засоби, які будуть використовуватися у процесі постачання газу. Ці основні засоби, що відповідають критеріям визначення активу, визнаються за справедливою вартістю і можуть бути отримані за наступними угодами:

- за договорами дарування. В такому випадку основні засоби визнаються у складі інших доходів в момент отримання.

Примітки, що додаються на сторінках 9 - 50, є невід'ємною частиною цієї консолідованої фінансової звітності

Примітки до консолідованої фінансової звітності

- за договорами господарського відання, користування. Такі основні засоби визнаються на дату отримання активу із одночасним визнанням у складі пасиву балансу. Сума в пасиві балансу поступово зменшується при визнанні доходів впродовж очікуваного строку корисного використання отриманих активів.

2.7. Перерахунок іноземної валюти

Консолідована фінансова звітність згідно з МСФЗ складена у гривнях ("грн."), що є функціональною валютою і валютою подання звітності Групи. Операції в іноземній валюті первісно відображаються у функціональній валюті за обмінним курсом, що діє на дату здійснення операції. Монетарні активи і зобов'язання, деноміновані в іноземній валюті, перераховуються у функціональну валюту за обмінним курсом, що діє на звітну дату. Всі курсові різниці включаються до звіту про фінансові результати. Немонетарні статті, які оцінюються за історичною вартістю в іноземній валюті, перераховуються за обмінним курсом, що діяв на дату первісної операції. Немонетарні статті, які оцінюються за справедливою вартістю в іноземній валюті, перераховуються за обмінним курсом, який діяв на дату визначення справедливої вартості.

2.8. Зменшення корисності нефінансових активів

Балансова вартість основних засобів переглядається на предмет зменшення корисності, коли певні події чи зміна обставин вказують на те, що балансова вартість активу не зможе бути відшкодована. У випадку виявлення ознак зменшення корисності активу, перевищення його балансової вартості над оціночною відшкодовуваною вартістю вартість такого активу або одиниці, що генерує грошові потоки, списується до вартості очікуваного відшкодування. Вартість очікуваного відшкодування активів визначається як більша з двох величин: чистої ціни продажу активу або вартості використання активу.

Втрати від зменшення корисності об'єктів основних засобів включаються до складу витрат звітного періоду з одночасним збільшенням суми зносу об'єкта основних засобів.

Сума вигід від відновлення раніше зменшеної корисності об'єкта основних засобів відображається визнанням доходу з одночасним зменшенням суми зносу об'єкта основних засобів..

2.9. Фінансові інструменти – первісне визнання і подальша оцінка

Класифікація фінансових активів

В момент початкового визнання фінансових інструментів Група здійснює їх класифікацію та визначає модель подальшої оцінки.

Боргові фінансові активи Група класифікує, виходячи з бізнес-моделі, яку вона використовує для управління цими активами, та характеристик грошових потоків, передбачених договором, що ініціює фінансовий інструмент.

Класифікація фінансових активів здійснюється за такими категоріями:

- ▶ фінансові активи, оцінені за амортизованою вартістю (AC);
- ▶ фінансові активи, оцінені за справедливою вартістю, з відображенням результату переоцінки в іншому сукупному доході (FVOCI);
- ▶ фінансові активи, оцінені за справедливою вартістю, з відображенням результату переоцінки у прибутку або збитку (FVTPL).

Фінансовий актив оцінюється за амортизованою вартістю тільки у випадку, якщо він відповідає обом нижченаведеним умовам і не класифікований як оцінюваний за справедливою вартістю, з відображенням результату переоцінки у прибутку або збитку:

- ▶ він утримується в рамках бізнес-моделі, метою якої є утримання активів для отримання передбачених договором грошових потоків, і
- ▶ його договірні умови передбачають виникнення у встановлені терміни грошових потоків, які являють собою виплату виключно основної суми і процентів (критерій SPPI) на непогашену частину основної суми.

При первісному визнанні інструментів капіталу, які не призначені для торгівлі, Група може безповоротно вибрати відобразити подальші зміни справедливої вартості в іншому сукупному доході, тобто віднести такі інструменти до категорії оцінки за справедливою вартістю, з відображенням результату переоцінки в іншому сукупному доході (FVOCI). Цей вибір робиться окремо для кожного фінансового інструмента.

Всі фінансові активи, які не відповідають критеріям для їх оцінки за амортизованою вартістю або за справедливою вартістю через інший сукупний дохід, як описано вище, оцінюються за справедливою вартістю через прибуток або збиток.

Група проводить оцінку мети бізнес-моделі, в рамках якої утримується актив, на рівні портфеля фінансових інструментів, оскільки це найкращим чином відображає спосіб управління бізнесом і надання інформації управлінському персоналу.

При оцінці того, чи є передбачені договором грошові потоки виключно виплатами основної суми і процентів на непогашену частину основної суми («критерій SPPI»), Група аналізує договірні умови фінансового інструмента, а саме - чи містить фінансовий актив яку-небудь договірну умову, яка може змінити терміни або суму передбачених договором грошових потоків так, що фінансовий актив не буде відповідати аналізованій вимозі.

Фінансові активи Групи включають грошові кошти та їх еквіваленти, дольові інструменти, наявні для продажу які оцінюються за справедливою вартістю через інший сукупний дохід, торгово та іншу дебіторську заборгованість.

Примітки, що додаються на сторінках 9 - 50, є невід'ємною частиною цієї консолідованої фінансової звітності

Примітки до консолідованої фінансової звітності

Рекласифікація фінансових активів здійснюється перспективно виключно у випадку зміни бізнес-моделі, в рамках якої вони утримуються. Фінансові зобов'язання та інструменти капіталу, а також фінансові активи, які на вибір Групи при початковому визнанні були класифіковані до моделі обліку за справедливою вартістю через прибутки/збитки не підлягають рекласифікації.

Класифікація фінансових зобов'язань

Фінансові зобов'язання оцінюються за амортизованою собівартістю, за виключенням:

- 1) фінансових зобов'язань, які оцінюються за справедливою вартістю з визнанням переоцінки через прибутки/збитки;
- 2) фінансових зобов'язань, які виникають у разі, коли передавання фінансового активу не відповідає умовам припинення визнання або коли застосовується принцип продовження участі;
- 3) договорів фінансової гарантії, авалю, поруки;
- 4) зобов'язань з кредитування за ставкою, нижче ринкової.

Фінансові зобов'язання Групи включають торгіву та іншу кредиторську заборгованість, а також процентні кредити та позики.

Первісне визнання та подальша оцінка фінансових інструментів

Фінансові інструменти, що оцінюються за справедливою вартістю з визнанням переоцінки через прибутки/збитки при первісному визнанні відображаються за справедливою вартістю без урахування витрат на операції. Витрати на операції з придбання таких фінансових інструментів відображаються за рахунками витрат на дату їх здійснення.

Усі інші фінансові інструменти під час первісного визнання оцінюються за справедливою вартістю, до якої додаються витрати на операції. Витрати на операцію та інші платежі, що безпосередньо пов'язані з визнанням фінансового інструменту, відображаються на рахунках дисконту (премії) за цим фінансовим інструментом.

До витрат на операцію належать комісійні, сплачені агентам, консультантам, брокерам і дилерам, збори органам регулювання, фондовим біржам, податки та держмити тощо.

Витрати на операцію та комісійні доходи, що є невід'ємною частиною дохідності фінансового інструменту, визнаються в складі фінансового інструменту і враховуються при розрахунку ефективної відсоткової ставки за таким фінансовим інструментом.

При первісному визнанні Група оцінює торговельну дебіторську заборгованість за ціною операції – це сума відшкодування, право на яке Група очікує отримати в обмін на передання об'єктів товарів або послуг покупцю, виключаючи суми, отримані від імені третіх сторін, якщо торговельна дебіторська заборгованість не містить значного компоненту фінансування (коли встановлені угодою дати платежів надають покупцю чи продавцю суттєві вигоди від реалізації продукції).

За борговим фінансовим активом, що оцінюється за справедливою вартістю з визнанням переоцінки в іншому сукупному доході, прибутки або збитки визнаються у складі іншого сукупного доходу до дати припинення його визнання або рекласифікації, за виключенням процентних доходів, нарахованих за методом ефективної відсоткової ставки, прибутків або збитків від його знецінення та прибутків або збитків від зміни офіційного курсу гривні до іноземних валют. Визнання оціночного резерву за таким активом не змінює величину його справедливої вартості.

Переоцінка фінансових активів, що оцінюються за справедливою вартістю з визнанням переоцінки у іншому сукупному доході, здійснюється після нарахування процентів та амортизації дисконту/премії, формування оціночного резерву за кредитними ризиками.

В момент припинення визнання фінансового активу, що оцінюється за справедливою вартістю з визнанням переоцінки в іншому сукупному доході, накопичена сума переоцінки рекласифікується з іншого сукупного доходу в прибутки або збитки.

Фінансові гарантії та зобов'язання з кредитування за ставкою нижче ринкової під час первісного визнання оцінюються за справедливою вартістю.

В подальшому зобов'язання з кредитування за ставкою нижче ринкової та фінансові гарантії оцінюються за найбільшою з двох таких величин - сумою оціночного резерву під очікувані кредитні збитки та сумою справедливої вартості фінансового зобов'язання за мінусом амортизації накопиченого доходу згідно з принципами його визнання.

Зменшення корисності – Фінансові активи, зобов'язання з надання позик і договори фінансової гарантії

Модель зменшення корисності застосовується до фінансових інструментів, які не оцінюються за справедливою вартістю з відображенням результату переоцінки у прибутку або збитку:

- ▶ фінансові активи, що є борговими інструментами;
- ▶ дебіторська заборгованість за договорами оренди;
- ▶ зобов'язання з надання позик і зобов'язання за договорами фінансової гарантії.

За інвестиціями в інструменти капіталу збиток від зменшення корисності не визнається.

Резерви під очікувані кредитні збитки повинні визнаватися в сумі, що дорівнює або очікуваним кредитним збиткам за 12 місяців, або очікуваним кредитним збиткам за весь строк дії інструмента.

Примітки, що додаються на сторінках 9 - 50, є невід'ємною частиною цієї консолідованої фінансової звітності

Примітки до консолідованої фінансової звітності

Група застосовує спрощений підхід та визнає резерви під очікувані кредитні збитки за дебіторською заборгованістю, договірними активами та дебіторською заборгованістю за договорами оренди в сумі, що дорівнює очікуваним кредитним збиткам за весь строк дії інструмента, не залежно від наявності суттєвого компонента фінансування.

Оцінка очікуваних кредитних збитків відображає різницю між контрактними грошовими потоками відповідно до умов договору та всіх грошових потоків, що Група очікує отримати. Потім збиток дисконтується з наближенням до первісної ефективної процентної ставки активу.

Група розділила фінансові активи на основі загальних характеристик кредитного ризику, таких як: тип фінансового інструменту, рейтинг кредитного ризику, тип боржника чи емітента, дати первісного визнання фінансового активу, та застосувала до них історичний відсоток кредитних збитків, що базується на досвіді Групи щодо виникнення таких збитків, скоригованого на специфічні фактори для боржників та загальних економічних умов.

Списання

Списання валової балансової вартості фінансового інструменту за рахунок сформованого резерву відбувається після визнання його безнадійним, наявності сформованого резерву під очікувані кредитні збитки, та одночасного виконання інших передумов, визначених вимогами чинного законодавства України та внутрішніх нормативних документів Групи.

Припинення визнання і модифікація договору

Припинення визнання фінансових активів відбувається якщо:

- а) строк дії прав на грошові потоки, що визначені умовами договору фінансового активу, закінчується;
- б) передавання фінансового активу відповідає критеріям припинення;
- в) списання фінансового активу за рахунок резерву.

Контроль за переданим активом відсутній, якщо сторона, якій цей актив передається, має реальну змогу його продати непов'язаній третій стороні та може здійснити цей продаж в односторонньому порядку без необхідності встановлювати додаткові обмеження щодо такого передавання.

Якщо контроль за фінансовим активом не зберігається, визнання такого активу припиняється, інакше, у разі збереження контролю за фінансовим активом, продовжується його визнання у межах подальшої участі в ньому.

Різниця між балансовою вартістю фінансового активу, визначеною на дату припинення визнання, та сумою отриманої компенсації (в тому числі величину отриманого нового активу за вирахуванням величини прийнятого зобов'язання), відображається як доходи або витрати від припинення визнання.

Фінансове зобов'язання або його частина, припиняє визнаватись якщо таке зобов'язання погашено, анульовано або строк його виконання закінчився.

Будь-які витрати або винагороди є доходами/витратами від припинення визнання, якщо обмін борговими фінансовими зобов'язаннями або зміна умов за фінансовим зобов'язанням відображається в бухгалтерському обліку як погашення первісного фінансового зобов'язання та визнання нового фінансового зобов'язання.

Різниця між балансовою вартістю погашеного або переданого іншій стороні фінансового зобов'язання (або частини фінансового зобов'язання) та сумою сплаченої компенсації є доходами/витратами від припинення визнання.

Процентні доходи

Група визнає за фінансовими інструментами процентний дохід/витрати за ефективною ставкою відсотка протягом періоду від дати їх початкового визнання до дати припинення визнання (продаж, погашення), рекласифікації.

Процентні доходи за фінансовими активами, які обліковуються за амортизованою собівартістю, визнаються за ефективною ставкою відсотка до валової балансової вартості за виключенням:

- 1) придбаних або створених знецінених фінансових активів. Для таких фінансових активів застосовується ефективна ставка відсотка, скоригована з урахуванням кредитного ризику, до амортизованої собівартості фінансового активу з моменту первісного визнання;
- 2) фінансових активів, які не є придбаними або створеними знеціненими фінансовими активами, але які в подальшому стали знеціненими фінансовими активами. У випадку таких фінансових активів Група має застосовувати ефективну процентну ставку до амортизованої собівартості фінансового активу у наступних звітних періодах.

Коригування процентних доходів за фінансовим активом на третьому рівні кредитного ризику проводиться в кореспонденції з рахунками, призначеними для обліку оціночних резервів під очікувані кредитні збитки.

2.10. Виробничі запаси

Виробничі запаси оцінюються за меншою з двох сум: фактичною вартістю або чистою вартістю реалізації. Чиста вартість реалізації являє собою прогнозовану ціну реалізації в ході звичайної господарської діяльності за вирахуванням будь-яких очікуваних майбутніх витрат, пов'язаних із доведенням продукції до готовності та її реалізацією. Фактична вартість переважно визначається на індивідуальній основі з використанням спеціальних методів оцінки.

Примітки, що додаються на сторінках 9 - 50, є невід'ємною частиною цієї консолідованої фінансової звітності

Примітки до консолідованої фінансової звітності

2.11. Грошові кошти та їх еквіваленти

Грошові кошти та їх еквіваленти станом на звітну дату включають кошти на банківських рахунках, готівкові кошти в касі та не знецінені короткострокові депозити зі строком погашення до 90 днів.

Для цілей звіту про рух грошових коштів грошові кошти та їх еквіваленти складаються з грошових коштів та їх еквівалентів згідно з визначенням вище, за вирахуванням непогашених банківських овердрафтів.

2.12. Забезпечення

Забезпечення визнається тоді, коли Група має теперішнє зобов'язання (юридичне або конструктивне) внаслідок минулої події, та існує ймовірність, що для погашення зобов'язання знадобиться вибуття ресурсів, які втілюють у собі економічні вигоди, і сума зобов'язання може бути достовірно оцінена. Витрати, пов'язані із забезпеченням, відображаються у звіті про фінансові результати. Коли вплив зміни вартості грошей у часі є суттєвим, сума забезпечення визначається шляхом дисконтування прогнозованих потоків грошових коштів, із застосуванням ставки дисконту до оподаткування, з урахуванням ризиків, пов'язаних із певним зобов'язанням, за їх наявності. При застосуванні дисконтування збільшення суми забезпечення, що відображає плин часу, визнається як фінансові витрати.

2.13. Виплати працівникам

Державна пенсійна програма з визначеними внесками

Група здійснює відрахування до Державного пенсійного фонду України, фонду соціального страхування, фонду страхування на випадок втрати працездатності та фонду зайнятості, які розраховуються на основі заробітної плати кожного працівника. Такі суми відносяться на витрати у періоді, в якому вони виникли.

Державна пенсійна програма з визначеними виплатами

Група зобов'язана компенсувати державі суми пенсійних виплат, що здійснюються державою працівникам Групи, які працювали протягом певного часу у шкідливих умовах, як визначено нормативно-правовими актами України, і тому мають право на вихід на пенсію і на відповідне пенсійне забезпечення до досягнення пенсійного віку, визначеного нормативно-правовими актами України. Ці зобов'язання сплачуються за рахунок грошових коштів, отриманих від операційної діяльності.

Чиста сума зобов'язання за цією державною пенсійною програмою з визначеними виплатами розраховується шляхом оцінки суми майбутніх виплат, заробленої працівниками у зв'язку з наданими ними послугами у поточному і попередніх періодах. Після цього сума виплат дисконтується з метою визначення приведеної вартості зобов'язання, а будь-яка невизначена вартість раніше наданих послуг та справедлива вартість активів плану вилучається з обліку. Приведена вартість зобов'язання з визначеними виплатами встановлюється шляхом дисконтування очікуваних майбутніх відтоків грошових коштів із застосуванням процентної ставки за корпоративними облігаціями високої категорії, які деноміновані у валюті, в якій здійснюється виплата за програмою, і строки погашення яких приблизно співпадають зі строками відповідного пенсійного зобов'язання.

Якщо під час розрахунку зобов'язання будь-які кумулятивні невизначені актуарні прибутки або збитки на початок періоду перевищують десять відсотків від суми зобов'язання за програмами з визначеними виплатами, відповідна частка перевищення визнається у консолідованому звіті про сукупні доходи протягом середніх очікуваних періодів, що залишилися до завершення трудової діяльності працівників, що мають право на виплати. В інших випадках актуарні прибутки чи збитки не визнаються.

У випадках збільшення виплат за програмою частка суми збільшених виплат, що стосується наданих раніше працівниками послуг, визнається у звіті про фінансові результати рівномірними частинами протягом середнього періоду, що залишається до моменту, коли виплати стають гарантованими. Якщо виплати стають гарантованими негайно, відповідні витрати негайно визнаються у звіті про фінансові результати.

Короткострокові виплати

Зобов'язання з короткострокових виплат працівникам не дисконтуються і відносяться на витрати по мірі надання відповідних послуг.

Резерв визнається в сумі, що, як очікується, буде виплачена в рамках короткострокових програм виплати грошових премій, якщо Група має поточне юридичне чи формальне зобов'язання виплатити цю суму в результаті послуги, наданої раніше працівником, і сума такого зобов'язання може бути визначена достовірно.

2.14. Оренда

Група застосовує МСФЗ (IFRS) 16 «Оренда» з 1 січня 2019 року.

На початок періоду станом на дату першого застосування (1 січня 2019 року) по всіх діючих договорах, ідентифікованих як оренда, або як такі, що містять оренду, Група визнала актив з права користування та орендне зобов'язання, в розрізі кожного договору. Ставка дисконтування була прийнята рівною відсотковій ставці за виданими довгостроковими кредитами у національній валюті за даними статистичної звітності банків України розміщеної на офіційному сайті НБУ bank.gov.ua на 01.01.2019 р.

На дату початку оренди Група оцінює зобов'язання з оренди за приведеною вартістю орендних платежів, які ще не здійснені на цю дату. Орендні платежі дисконтуються з використанням відсоткової ставки, передбаченої в договорі оренди. Якщо така ставка не може бути легко визначена, Група використовує ефективну відсоткову ставку залучення додаткових позикових коштів в тій самій валюті.

Примітки, що додаються на сторінках 9 - 50, є невід'ємною частиною цієї консолідованої фінансової звітності

Примітки до консолідованої фінансової звітності

Ідентифікація оренди

На початку дії договору Керівництво застосовує судження стосовно ідентифікації оренди - оцінює чи є договір орендою, або чи містить договір оренду. Договір є чи містить оренду, якщо договір передає право контролювати користування ідентифікованим активом протягом певного періоду часу в обмін на компенсацію.

Щоб оцінити, чи передає договір право контролю використання ідентифікованого активу на певний період часу, Група оцінює, чи має орендар протягом усього періоду використання, обидва такі права:

- а) право отримувати в основному всі економічні вигоди від використання ідентифікованого активу;
- б) право керувати використанням ідентифікованого активу.

Оцінка наявності права контролю проводиться Групою з урахуванням:

наявності / відсутності обмежень використання активу,

суттєвого права заміни активу,

можливості ідентифікації та відокремлення орендованої частки активу,

наявності / відсутності права керувати, як і з якою метою актив використовується,

передачу ризиків по ремонту, страхуванню і т. п. щодо активу.

інших факторів.

Група може застосовувати МСФЗ 16 «Оренда» до портфеля оренд з подібними характеристиками, якщо для фінансової звітності наслідки застосування цього стандарту до портфеля оренд суттєво не відрізнятимуться від його застосування до окремо взятих оренд, що входять до даного портфеля.

Якщо договір, який є, або містить оренду, також містить компоненти, що не пов'язані з орендою (наприклад, компенсація комунальних послуг), Група обліковує такі компоненти із застосуванням інших застосованих стандартів.

Як практичний прийом, орендар може вирішити, за класом базового активу, не розмежовувати компоненти що не пов'язані з орендою та оренди, а натомість обліковувати кожний компонент оренди та будь-які пов'язані з ним компоненти, що не пов'язані з орендою, як єдиний компонент оренди.

Звільнення від визнання

Група як орендар відповідно до п. 5 МСФЗ 16 «Оренда» застосовує звільнення від визнання до короткострокової оренди чи оренди, за якою базовий актив є малоцінним (як описано в параграфах Б3–Б8).

Оренда строком до 12 місяців вважається короткостроковою (враховуючи можливість пролонгації або розірвання договору). Малоцінними орендованими активами вважаються активи вартість яких, коли вони нові, менше 5000 доларів США по курсу НБУ. В таких випадках орендар оцінює вартість базового активу на основі вартості активу, коли він є новим, незалежно від віку активу, що орендується. Це можуть бути планшети та персональні комп'ютери, невеликі предмети меблів та телефони.

Група як орендар визнає орендні платежі, пов'язані з такою орендою, як витрати на прямолінійній основі протягом строку оренди.

Група як орендар

На дату початку оренди орендар визнає актив з права користування та орендне зобов'язання.

Актив з права користування

На дату початку оренди орендар оцінює актив з права користування за собівартістю. Собівартість активу з права користування визначається згідно з п. 24 МСФЗ 16 «Оренда».

Після дати початку оренди орендар оцінює актив з права користування, застосовуючи модель собівартості.

Орендар оцінює актив з права користування на кожну звітну дату за собівартістю з вирахуванням будь-якої накопиченої амортизації та будь-яких накопичених збитків внаслідок зменшення корисності.

Підприємство як орендар, нараховує амортизацію активу з права користування прямолінійним способом, дотримуючись вимог МСБО 16 Основні засоби. Строк корисного використання активу з права користування дорівнює строку оренди.

Орендне зобов'язання

На дату початку оренди орендар оцінює орендне зобов'язання за теперішньою вартістю орендних платежів, не сплачених на таку дату.

Орендні платежі слід дисконтувати, застосовуючи ставку відсотка, обумовлену в договорі. Якщо ставка відсотка не обумовлена договором оренди, і не може бути легко визначена, Група повинна використовувати ставку аналогічну до ставки залучення ним додаткових позикових грошових коштів. В таких випадках Група застосовує місячну

Примітки, що додаються на сторінках 9 - 50, є невід'ємною частиною цієї консолідованої фінансової звітності

Примітки до консолідованої фінансової звітності

середню відсоткову ставку за виданими довгостроковими кредитами у національній валюті за даними статистичної звітності банків України розміщеної на офіційному сайті НБУ bank.gov.ua.

Група як орендар визнає наступні статті витрат, що стосуються договорів оренди:

- сума амортизації активу з права користування;
- проценти за орендним зобов'язанням;
- змінні орендні платежі, не включені в оцінку орендного зобов'язання у тому періоді, у якому сталася подія чи умови, які спричинили здійснення таких платежів;
- сума зменшення корисності активу з права користування.

Група як орендодавець

Орендодавець класифікує кожну зі своїх оренд або як операційну оренду, або як фінансову оренду.

Оренда класифікується як фінансова оренда, якщо вона передає в основному всі ризики та вигоди, пов'язані з правом власності на базовий актив. Оренда класифікується як операційна оренда, якщо вона не передає в основному всі ризики та вигоди щодо права власності на базовий актив.

Фінансова оренда

На дату початку оренди орендодавець визнає активи, утримувані за фінансовою орендою, у своєму звіті про фінансовий стан та подає їх як дебіторську заборгованість за сумою, що дорівнює чистій інвестиції в оренду.

Орендодавець визнає фінансовий дохід протягом строку оренди на основі моделі, яка відображає сталу періодичну ставку прибутковості на чисті інвестиції орендодавця в оренду.

До чистої інвестиції в оренду орендодавець застосовує вимоги щодо припинення визнання та зменшення корисності, викладені в МСФЗ 9.

Операційна оренда

Орендодавець повинен відображати активи, передані в операційну оренду, у бухгалтерському балансі на рахунках основних засобів або інвестиційної власності в залежності від виду такого активу.

Орендодавець визнає орендні платежі від операційної оренди як дохід у звіті про прибутки і збитки на прямолінійній основі протягом строку оренди.

Первісні прямі витрати, понесені при укладанні договору операційної оренди, включаються до балансової вартості орендованого активу і визнаються протягом строку оренди пропорційно доходу від оренди.

Орендодавець розкриває інформацію про свою фінансову та операційну оренду у примітках, разом з інформацією, наведеною у звіті про фінансовий стан, звіті про прибутки та збитки та звіті про рух грошових коштів так, як цього вимагає МСФЗ 16 «Оренда».

2.15. Визнання доходів

Група визнає дохід, коли вона задовольняє зобов'язання щодо виконання, передаючи обіцяний товар або послугу клієнтові. Актив передається, коли клієнт отримує контроль над таким активом.

Контроль над активом означає здатність керувати використанням активу та отримувати практично всю решту вигод від нього. Контроль включає в себе спроможність заборонити іншим суб'єктам господарювання керувати використанням активу та отримувати вигоди від нього. Вигоди від активу – це потенційні грошові потоки (надходження грошових коштів або економія грошових коштів, які вибувають), які можуть бути отримані безпосередньо чи опосередковано багатьма способами, наприклад, шляхом:

- а) використання активу для виробництва товарів або надання послуг (у тому числі державних послуг);
- б) використання активу для підвищення вартості інших активів;
- в) використання активу для погашення зобов'язання або зменшення витрат;
- г) продажу або обміну активу;
- г') надання активу у заставу як забезпечення позики; та
- д) утримання активу.

Визнання доходу за договорами з клієнтами проходить за наступною моделлю із п'яти кроків:

- Крок 1: Ідентифікація договору;
- Крок 2: Ідентифікація зобов'язань, що підлягають виконанню в рамках договору;
- Крок 3: Визначення ціни операції;
- Крок 4: Розподіл ціни операції на зобов'язання, що підлягають виконанню;
- Крок 5: Визнання виручки.

Примітки, що додаються на сторінках 9 - 50, є невід'ємною частиною цієї консолідованої фінансової звітності

Примітки до консолідованої фінансової звітності

Для кожного зобов'язання щодо виконання, Група визначає на момент укладення договору, чи задовольнить вона це зобов'язання щодо виконання з плином часу, чи ж вона задовольнить це зобов'язання щодо виконання у певний момент часу. Якщо Група не задовольнить зобов'язання щодо виконання з плином часу, то це зобов'язання щодо виконання задовольняється у певний момент часу.

Дохід від продажу газу

Дохід по договорах від продажу газу Група визначає як зобов'язання щодо виконання, які задовольняються з плином часу, кожної обіцянки передати клієнтові серію відокремлених товарів або послуг, які по суті є однаковими та передаються клієнтові за однією і тією самою схемою. Доходи визнаються помісячно за методом оцінки за результатом. Група застосовує практичний прийом щодо визнання доходів у сумі на яку Група має право виставити рахунок на основі узгодженої кількості переданих кубометрів газу.

Дохід від розподілу газу

Дохід по договорах від продажу газу Група визначає як зобов'язання щодо виконання, які задовольняються з плином часу, кожної обіцянки передати клієнтові серію відокремлених товарів або послуг, які по суті є однаковими та передаються клієнтові за однією і тією самою схемою. Доходи визнаються помісячно за методом оцінки за результатом. Група застосовує практичний прийом щодо визнання доходів у сумі на яку Група має право виставити рахунок відповідно до тарифів, встановлених НКРЕКП та розрахунків зі споживачами за послугу розподілу природного газу, що надається Оператором ГРМ за договором розподілу природного газу, виходячи з величини річної замовленої потужності об'єкта (об'єктів) споживача.

Дохід від оренди

Дохід від операційної оренди майна обліковується за лінійним методом протягом строку дії орендного договору.

Істотний компонент фінансування

В договорах Групи відсутній істотний компонент фінансування. Як правило, Група отримує короткострокові аванси від своїх клієнтів до трьох місяців. Використовуючи практичний прийом у МСФЗ 15, Група не коригує обіцяну суму винагороди на наслідки значної фінансової складової, якщо вона очікує, що на момент початку контракту, період між передачею обіцяного товару або послуги клієнту та моментом, коли клієнт платить за такий товар або послугу буде менше ніж рік.

Комісійний дохід

Якщо у наданні товарів або послуг клієнтові задіяна інша сторона, то Група має визначити, який характер має її обіцянка: чи вона є зобов'язанням щодо виконання, яке передбачає надання зазначених товарів або послуг (у такому випадку Група є принципалом), чи вона є зобов'язанням щодо виконання, яке передбачає організацію надання цих товарів або послуг іншою стороною (у такому випадку Група є агентом). Група визначає, чи є вона принципалом чи агентом для кожного вказаного товару або послуги, обіцяних клієнтові. Вказаний товар або послуга – це чітко окреслений товар або послуга (або чітко окреслена сукупність товарів або послуг), які мають бути надані клієнтові. Якщо договір з клієнтом містить більше ніж один визначений товар або послугу, Група може бути принципалом щодо одних вказаних товарів або послуг та агентом для інших.

Група є агентом, якщо зобов'язання Групи щодо виконання полягає у тому, щоб організувати надання вказаного товару або послуги іншою стороною. Суб'єкт господарювання, який є агентом, не контролює вказаний товар або послугу, надану іншою стороною, до того, як товар або послуга передані клієнтові. Якщо (або оскільки) суб'єкт господарювання, який є агентом, задовольняє зобов'язання щодо виконання, то цей суб'єкт господарювання визнає дохід у розмірі будь-якої плати або комісії, на які він очікує мати право в обмін на організацію надання вказаних товарів або послуг іншою стороною. Платою або комісією суб'єкта господарювання може бути чиста сума компенсації, яку суб'єкт господарювання залишає собі після сплати іншій стороні компенсації, отриманої в обмін на товари або послуги, які будуть надані цією стороною.

Подання

Коли якась частина договору виконана, Група має відображати договір у звіті про фінансовий стан як контрактний актив або контрактне зобов'язання, залежно від співвідношення між виконанням Групою свого зобов'язання за договором та оплатою, здійсненою клієнтом. Група відображає будь-які безумовні права на компенсацію окремо як дебіторську заборгованість.

Якщо клієнт платить компенсацію або Група має право на суму компенсації, яка є безумовною (тобто є дебіторською заборгованістю), Група, перш ніж передавати товар або послугу клієнтові, має відобразити договір як контрактне зобов'язання, на дату здійснення оплати чи дату, коли оплата має бути здійснена (залежно від того, яка дата раніше).

Зобов'язання за договором це зобов'язання Групи передати товари або послуги клієнту, за які Група отримує компенсацію (або сума компенсації має бути виплачена) від клієнта.

Якщо Група виконує передачу товарів та послуг клієнту до того, як клієнт сплатить компенсацію або до того, як настане дата сплати такої компенсації, Група відображає договір в обліку як контрактний актив, за винятком будь-яких сум, відображених як дебіторська заборгованість. Контрактний актив – це право Групи на компенсацію в обмін на товари або послуги, які Група передала клієнтові. Група оцінює контрактний актив на зменшення корисності відповідно до МСФЗ 9. Зменшення корисності контрактного активу необхідно оцінювати, подавати та розкривати на тій же основі, що і фінансовий актив, який належить до сфери застосування МСФЗ 9.

Примітки, що додаються на сторінках 9 - 50, є невід'ємною частиною цієї консолідованої фінансової звітності

Примітки до консолідованої фінансової звітності

Право на компенсацію є безумовним, якщо для того, щоб настала дата сплати такої компенсації, необхідний лише плин часу. Група визнає дебіторську заборгованість, якщо вона має теперішнє право на сплату, навіть при тому, що ця сума у майбутньому може підлягати поверненню. Група обліковує дебіторську заборгованість відповідно до МСФЗ 9.

Після первісного визнання дебіторської заборгованості внаслідок договору з клієнтом будь-яка різниця між оцінкою дебіторської заборгованості відповідно до МСФЗ 9 та відповідної визнаної суми доходу слід подавати як витрати (як збиток від зменшення корисності).

2.16. Податки

Податок на прибуток

Поточний податок на прибуток

Поточний податок на прибуток розраховується відповідно до вимог чинного податкового законодавства та визначається на підставі фінансових результатів, відображених в бухгалтерському обліку і змінених на деякі коригування, необхідні для цілей оподаткування. Поточні податкові активи та зобов'язання за поточний і попередній періоди оцінюються в сумі, обчисленій до сплати податковим органам (відшкодування від податкових органів). Нарахування поточного податку на прибуток здійснюється на основі податкових ставок (та податкового законодавства), які набули або фактично набули чинності на звітну дату. Починаючи з 1 січня 2014 р. ставка податку на прибуток в Україні становить 18%.

Відстрочений податок на прибуток

Відстрочений податок на прибуток нараховується за методом балансових зобов'язань за усіма тимчасовими різницями на звітну дату між балансовою вартістю активів та зобов'язань для цілей фінансового обліку і вартістю, що враховується у податковому обліку.

Відстрочені податкові зобов'язання визнаються за всіма оподатковуваними тимчасовими різницями, окрім випадків, коли:

- відстрочене податкове зобов'язання виникає в результаті первісного визнання гудвілу або активу чи зобов'язання в господарській операції, що не є об'єднанням бізнесу, і яке на момент здійснення операції не впливає ані на бухгалтерський прибуток, ані на оподатковуваний прибуток чи збиток; і
- відносно оподатковуваних тимчасових різниць, пов'язаних з інвестиціями в дочірні та асоційовані компанії, а також із часткою участі у спільній діяльності, якщо материнська компанія може контролювати розподіл у часі зменшення тимчасової різниці, або існує значна вірогідність того, що тимчасова різниця не буде зменшена в осяжному майбутньому.

Відстрочені податкові активи визнаються за всіма неоподатковуваними тимчасовими різницями і перенесенням на наступні періоди невикористаних податкового кредиту і податкових збитків, якщо існує вірогідність отримання оподаткованого прибутку, відносно якого можна застосувати неоподатковувану тимчасову різницю, а також використовувати невикористані податковий кредит і податкові збитки, перенесені на наступні періоди, окрім випадків, коли:

- відстрочений податковий актив, що стосується неоподатковуваних тимчасових різниць, виникає в результаті первісного визнання активу або зобов'язання в господарській операції, що не є об'єднанням бізнесу, та який на момент здійснення операції не впливає ані на бухгалтерський прибуток, ані на оподатковуваний прибуток чи збиток; і
- відносно оподатковуваних тимчасових різниць, пов'язаних з інвестиціями в дочірні і асоційовані компанії, а також із часткою участі у спільній діяльності, відстрочені податкові активи визнаються, тільки якщо існує вірогідність сторнування тимчасових різниць в осяжному майбутньому і буде отриманий оподатковуваний прибуток, відносно якого можна застосувати тимчасову різницю.

Балансова вартість відстрочених податкових активів переглядається на кожну звітну дату й зменшується, якщо більше не існує вірогідності отримання достатнього оподаткованого прибутку, який дозволив би реалізувати частину або всю суму такого відстроченого податкового активу. Невизнані раніше відстрочені податкові активи переоцінюються на кожну звітну дату й визнаються тоді, коли виникає вірогідність отримання в майбутньому оподаткованого прибутку, що дає можливість реалізувати відстрочений податковий актив.

Відстрочені податкові активи і зобов'язання визначаються за ставками податку, застосування яких очікується при реалізації активу або погашенні зобов'язання, на основі податкових ставок і положень податкового законодавства, що діють, або оголошених (і практично прийнятих) на звітну дату.

Відстрочений податок на прибуток, що стосується статей, які визнаються безпосередньо у складі капіталу, визнається у складі капіталу, а не у складі прибутків або збитків.

Відстрочені податкові активи і відстрочені податкові зобов'язання підлягають взаємозаліку за наявності повного юридичного права зарахувати поточні податкові активи в рахунок поточних податкових зобов'язань, якщо вони відносяться до податків на прибуток, нарахованих тим самим податковим органом на той самий суб'єкт господарювання.

Податок на додану вартість

Доходи, витрати та активи визнаються за вирахуванням суми податку на додану вартість (ПДВ), крім таких випадків:

- ПДВ, що виникає при придбанні активів чи послуг, не відшкодовується податковим органом; в такому разі ПДВ визнається як частина витрат на придбання активу або частина витратної статті, залежно від обставин;

Примітки, що додаються на сторінках 9 - 50, є невід'ємною частиною цієї консолідованої фінансової звітності

Примітки до консолідованої фінансової звітності

- дебіторська і кредиторська заборгованість відображається з урахуванням суми ПДВ.

Чиста сума податку на додану вартість, що відшкодовується податковим органом або сплачується йому, включається до дебіторської або кредиторської заборгованості, відображеної в консолідованому балансі.

2.17. Прибуток на акцію

Базовий розмір прибутку на одну акцію розрахований шляхом ділення чистого прибутку за період, який підлягає розподілу між власниками звичайних акцій (прибуток за період мінус дивіденди, виплачені на привілейовані акції), на середньозважену кількість звичайних акцій, які перебували в обігу.

3. Нові та переглянуті стандарти та інтерпретації

3.1. Нові та переглянуті стандарти та інтерпретації, що повинні застосовуватись Групою

В цілому, облікова політика відповідає тій, що застосовувалась у попередньому звітному році. В поточному році Група застосовувала усі нові та переглянуті стандарти та інтерпретації, випущені Радою з Міжнародних стандартів бухгалтерського обліку та Комітетом з інтерпретації Міжнародних стандартів фінансової звітності, які є обов'язковими для застосування при складанні фінансової звітності за періоди, що починаються з 1 січня 2021 року та пізніше.

МСФЗ 9 «Фінансові інструменти», МСБО 39 «Фінансові інструменти: Визнання та оцінка», МСФЗ 7 «Фінансові інструменти: Розкриття інформації», МСФЗ 4 «Страхові контракти» та МСФЗ 16 «Оренда»

У серпні 2020 року Рада з МСФЗ в рамках Реформи IBOR опублікувала поправки, що доповнюють випущені у 2019 році та зосереджують

На етапі 2 свого проекту Рада внесла зміни до вимог зазначених стандартів, що стосуються:

- зміни договірних грошових потоків - компанії не доведеться припиняти визнання або коригувати балансову вартість фінансових інструментів для змін, що вимагаються реформою, а замість цього оновить ефективну процентну ставку, щоб відобразити зміну до альтернативної базової ставки;
- облік хеджування - компанії не доведеться припиняти облік хеджування виключно тому, що вона вносить зміни, які вимагає реформа, якщо хеджування відповідає іншим критеріям обліку хеджування; і
- розкриття інформації - компанія повинна буде розкривати інформацію про нові ризики, що виникають внаслідок реформи, та про те, як вона управляє переходом до альтернативних ставок.

Поправки до Фази 2 поширюються лише на зміни, які вимагає реформа базового рівня процентних ставок до фінансових інструментів та відносин хеджування.

Поправки до МСФЗ (IFRS) 16 - «Поступки з оренди, пов'язані з пандемією Covid-19»

28 травня 2020 року Рада з МСФЗ випустила поправку до МСФЗ (IFRS) 16 «Оренда» - «Поступки з оренди, пов'язані з пандемією Covid-19». Дана поправка передбачає звільнення для орендарів від застосування вимог МСФЗ (IFRS) 16 в частині обліку модифікацій договорів оренди в разі поступок з оренди, які виникають в якості прямого слідства пандемії Covid-19. Як спрощення практичного характеру орендар може прийняти рішення не аналізувати, чи є поступка з оренди, надана орендодавцем у зв'язку з пандемією Covid-19, модифікацією договору оренди. Орендар, який приймає таке рішення, повинен враховувати будь-які зміни орендних платежів, обумовлене поступкою з оренди, пов'язаною з пандемією Covid-19, аналогічно тому, як це зміни відбивалися б в обліку відповідно до МСФЗ (IFRS) 16, якщо б воно не були модифікацією договору оренди.

Планувалося, що поправки буде діяти до 30 червня 2021 року, але оскільки вплив пандемії Covid-19 продовжується, 31 березня 2021 року IASB продовжила період застосування практичного прийому до 30 червня 2022 року. Поправка застосовується до річних звітних періодів, які починаються 1 квітня 2021 року або після цієї дати. Група скористалася даною поправкою при відображенні у фінансовій звітності отриманих пільг з оренди через Covid-19, та планує застосувати практичні звільнення у майбутніх періодах, якщо це буде необхідно у періоді дії даної поправки.

3.2. МСФЗ та інтерпретації, що не набрали чинності

Група не застосовувала наступні МСФЗ та Інтерпретації до МСФЗ та МСБО, які були опубліковані, але не набрали чинності:

Поправки до МСФЗ 10 «Консолідована фінансова звітність» та МСБО 28 «Інвестиції в асоційовані компанії та спільні підприємства» - Продаж або внесок активів між інвестором та асоційованою компанією чи спільним підприємством

Поправки розглядають протиріччя між МСФЗ 10 і МСБО 28, в частині обліку втрати контролю над дочірньою компанією, яка продається асоційованій компанії або спільному підприємству або вноситься в них. Поправки роз'яснюють, що прибутки чи збитки, які виникають в результаті продажу або внеску активів, що представляють собою бізнес, згідно з визначенням в МСФЗ 3, в угоді між інвестором і його асоційованою компанією чи спільним підприємством, визнаються в повному обсязі. Однак прибутки чи збитки, які виникають в результаті продажу або внеску активів, які не становлять собою бізнес, визнаються тільки в межах часток участі, наявних у інших, ніж компанія інвестора в асоційованій компанії чи спільному підприємстві.

Примітки, що додаються на сторінках 9 - 50, є невід'ємною частиною цієї консолідованої фінансової звітності

Примітки до консолідованої фінансової звітності

Рада з МСФЗ відклала дату набрання чинності цієї поправки на невизначений термін, але дозволяється дострокове застосування перспективно.

МСБО 16 «Основні засоби»

Поправки забороняють компанії вираховувати з вартості основних засобів суми, отримані від реалізації вироблених предметів, коли компанія готує актив до його цільового використання. Натомість компанія визнає такі надходження від продажу та пов'язані з ними витрати у прибутку або збитку.

Поправки застосовуються до періодів, що починаються 1 січня 2022 року або після цієї дати, дозволяється дострокове застосування. Поправка не матиме впливу на фінансову звітність Групи.

МСБО 37 «Забезпечення, непередбачені зобов'язання та непередбачені активи»

Поправки уточнюють, що «витрати на виконання договору» являють собою витрати, безпосередньо пов'язані з договором - тобто або додаткові витрати виконання договору (наприклад, прями витрати на працю і матеріали), або розподіл інших витрат, які також безпосередньо пов'язані з договором (наприклад, розподіл амортизації об'єкта основних засобів, що використовується при виконанні договору).

Поправки застосовуються до періодів, що починаються 1 січня 2022 року або після цієї дати, дозволяється дострокове застосування. Поправка не матиме впливу на фінансову звітність Групи.

МСФЗ 3 «Об'єднання бізнесу»

Актуалізація посилань в МСФЗ (IFRS) 3 на Концептуальні основи підготовки фінансової звітності, не змінюючи вимог до обліку для об'єднання бізнесів.

Додано виняток щодо зобов'язань і умовних зобов'язань. Цей виняток передбачає, що стосовно деяких видів зобов'язань і умовних зобов'язань організація, яка застосовує МСФЗ (IFRS) 3, повинна посилатися на МСФЗ (IAS) 37 «Забезпечення, непередбачені зобов'язання та непередбачені активи» або на Роз'яснення КТМФЗ (IFRIC) 21 «Збори», а не на Концептуальні засади фінансової звітності 2018 року.

Поправки застосовуються до періодів, що починаються 1 січня 2022 року або після цієї дати, дозволяється дострокове застосування. Поправка не матиме впливу на фінансову звітність Групи.

Щорічні поправки в МСФЗ (2018-2020): МСФЗ (IFRS) 1

Дочірнє підприємство, яке уперше застосувало МСФЗ. Поправка дозволяє дочірньому підприємству, що застосовує IFRS 1: D16 (а) (яке переходить на МСФЗ пізніше своєї материнської компанії), виконати оцінку накопиченого ефекту курсових різниць у складі іншого сукупного доходу - на підставі такої оцінки, виконаної материнською компанією на дату її переходу на МСФЗ.

Поправки застосовуються до періодів, що починаються 1 січня 2022 року або після цієї дати, дозволяється дострокове застосування. Поправка не матиме впливу на фінансову звітність Групи.

Щорічні поправки в МСФЗ (2018-2020): МСФЗ (IFRS) 9

Комісійна винагорода, що включається в «10-відсотковий» тест при припиненні визнання фінансових зобов'язань. Поправка уточнює характер такої комісійної винагороди - воно включає тільки винагороду, сплачене між позикодавцем і позикоотримувачем, включаючи винагороду, сплачене або отримане від особи інших сторін.

Поправки застосовуються до періодів, що починаються 1 січня 2022 року або після цієї дати, дозволяється дострокове застосування. Поправка не матиме впливу на фінансову звітність Групи.

Щорічні поправки в МСФЗ (2018-2020): МСФЗ (IFRS) 16

Стимулюючі платежі по оренді. Поправка уточнює ілюстративний приклад № 13 до МСФЗ (IFRS) 16 шляхом виключення прикладу урахування відшкодування, отриманого орендарем від орендодавця в якості компенсації за понесені витрати на поліпшення об'єкта оренди.

Дату набрання чинності цієї поправки невизначена.

Щорічні поправки в МСФЗ (2018-2020): МСБО (IAS) 41

Ефекти оподаткування при визначенні справедливої вартості. Поправка виключає вимогу IAS 41:22, яка вказує, що потоки грошових коштів, пов'язані з оподаткуванням, не включаються до розрахунків справедливої вартості біологічних активів. Поправка призводить до відповідності IAS 41 і IFRS 13.

Поправки застосовуються до періодів, що починаються 1 січня 2022 року або після цієї дати, дозволяється дострокове застосування. Поправка не матиме впливу на фінансову звітність Групи.

МСБО 1 «Подання фінансової звітності»

Поправки роз'яснюють критерій у МСБО 1 для класифікації зобов'язання як довгострокового: вимога до суб'єкта господарювання мати право відкласти погашення зобов'язання принаймні на 12 місяців після звітного періоду.

Сутність поправок:

- уточнено, що зобов'язання класифікується як довгострокове, якщо у організації є право відстрочити врегулювання зобов'язання щонайменше на 12 місяців, а право компанії на відстрочку розрахунків має існувати на кінець звітного періоду;
- класифікація залежить тільки від наявності такого права і не залежить від імовірності того, чи планує компанія

Примітки, що додаються на сторінках 9 - 50, є невід'ємною частиною цієї консолідованої фінансової звітності

Примітки до консолідованої фінансової звітності

скористатися цим правом - на класифікацію не впливають наміри чи очікування керівництва щодо того, чи компанія реалізує своє право на відстрочку розрахунків;

- роз'яснення впливу умов кредитування на класифікацію - якщо право відстрочити врегулювання зобов'язання залежить від виконання організацією певних умов, то дане право існує на дату закінчення звітного періоду тільки в тому випадку, якщо організація виконала ці умови на дату закінчення звітного періоду. Організація повинна виконати ці умови на дату закінчення звітного періоду, навіть якщо перевірка їх виконання здійснюється кредитором пізніше; і
- роз'яснення вимог до класифікації зобов'язань, які компанія може або може погасити шляхом випуску власних інструментів власного капіталу.

Поправки застосовуються до періодів, що починаються 1 січня 2023 року або після цієї дати, дозволяється дострокове застосування. Поправка не матиме впливу на фінансову звітність Групи.

МСБО 1 «Подання фінансової звітності», Практичні рекомендації (IFRS PS) 2 «Формування суджень про суттєвість»

Поправки включають:

- Заміна вимог до компанії розкривати свої «основні положення» облікової політики (significant accounting policies) вимогою розкривати «суттєві положення» облікової політики (material accounting policies); і
- Додавання керівництва про те, як компаніям слід застосовувати концепцію суттєвості при прийнятті рішень щодо розкриття облікової політики.
- Інформація про облікову політику є суттєвою, якщо, розглядаючи разом з іншою інформацією, включеною до фінансової звітності, вона за обґрунтованими очікуваннями могла б вплинути на рішення, які основні користувачі фінансової звітності загального призначення роблять на основі цієї звітності.

Хоча операція, інша подія або умова, з якою пов'язана інформація про облікову політику, може бути суттєвою (сама по собі), це не обов'язково означає, що відповідна інформація про облікову політику є суттєвою для фінансової звітності.

Розкриття несуттєвої інформації про облікову політику може бути прийнятним, хоч і не вимагається.

Поправки застосовуються до періодів, що починаються 1 січня 2023 року або після цієї дати, дозволяється дострокове застосування. Поправка не матиме впливу на фінансову звітність Групи.

МСБО 8 «Облікові політики, зміни в облікових оцінках та помилки»

До появи цих поправок, МСФЗ (IAS) 8 включав визначення облікової політики та визначення зміни у бухгалтерських оцінках. Поєднання визначення одного поняття (облікова політика) з іншим визначенням змін (зміна у бухгалтерських оцінках) приховує різницю між обома поняттями.

Щоб зробити цю відмінність більш ясною, Рада з МСФЗ вирішила замінити визначення зміни у бухгалтерських оцінках визначенням бухгалтерських оцінок.

Поправки заміняють визначення змін у бухгалтерських оцінках визначенням бухгалтерських оцінок. Згідно з новим визначенням, бухгалтерські оцінки - це «грошові суми у фінансовій звітності, оцінка яких пов'язана з невизначеністю» (monetary amounts in financial statements that are subject to measurement uncertainty).

Група здійснює бухгалтерську оцінку задля досягнення мети, поставленої в облікової політиці. Виконання бухгалтерських оцінок включає використання суджень чи припущень з урахуванням останньої доступної надійної інформації.

Ефекти зміни вихідних даних або методу оцінки, використаних для виконання бухгалтерської оцінки, є змінами в бухгалтерських оцінках, якщо вони не є результатом виправлення помилок попереднього періоду.

Поправки застосовуються до періодів, що починаються 1 січня 2023 року або після цієї дати, дозволяється дострокове застосування. Поправка не матиме впливу на фінансову звітність Групи.

МСБО 12 «Податки на прибуток»

Операція, яка не є об'єднанням бізнесів, може призвести до початкового визнання активу та зобов'язання та на момент її здійснення не впливати ні на бухгалтерський прибуток, ні на оподатковуваний прибуток. Наприклад, на дату початку оренди орендар, як правило, визнає зобов'язання з оренди та включає ту саму суму у початкову вартість активу у формі права користування. Залежно від застосовного податкового законодавства при первісному визнанні активу та зобов'язання щодо такої операції можуть виникнути рівновеликі оподатковувані та тимчасові різниці, що віднімаються. Звільнення, передбачене пунктами 15 і 24, не застосовується до таких тимчасових різниць, і тому організація визнає відкладене податкове зобов'язання та актив, що виникло.

Компанія, що застосовує поправку вперше, має на дату початку самого раннього з представлених порівняльних періодів:

(а) визнати відстрочений податковий актив – тією мірою, в якій є ймовірним наявність у майбутньому оподаткованого прибутку, проти якого можна зарахувати цю від'ємну тимчасову різницю,

відкладене податкове зобов'язання щодо всіх тимчасових різниць, що віднімаються та оподатковуються, пов'язаних:

- (i) з активами у формі права користування та зобов'язаннями з оренди; і

Примітки, що додаються на сторінках 9 - 50, є невід'ємною частиною цієї консолідованої фінансової звітності

Примітки до консолідованої фінансової звітності

(ii) з визнаними зобов'язаннями щодо виведення об'єктів з експлуатації, відновлення навколишнього середовища та аналогічними зобов'язаннями та із сумами цих зобов'язань, включених до первісної вартості відповідного активу;

(b) визнати сумарний ефект первинного застосування цих поправок як коригування вступного сальдо нерозподіленого прибутку (або іншого компонента власного капіталу, залежно від ситуації) на зазначену дату.

Поправки застосовуються до періодів, що починаються 1 січня 2023 року або після цієї дати, дозволяється дострокове застосування. Поправка не матиме впливу на фінансову звітність Групи.

МСФЗ 17 Страхові контракти

- Виключення деяких видів договорів зі сфери застосування МСФЗ 17
- Спрощене подання активів і зобов'язань, пов'язаних з договорами страхування в звіті про фінансовий стан
- Вплив облікових оцінок, зроблених в попередніх проміжних фінансових звітностях
- Визнання і розподіл аквізичійних грошових потоків
- Зміна у визнанні відшкодування за договорами перестраховування в звіті про прибутки і збитки
- Розподіл маржі за передбачені договором страхування інвестиційні послуги (CSM)
- Можливість зниження фінансового ризику для договорів вхідного перестраховування і непохідних фінансових інструментів
- Перенесення дати вступу в силу МСФЗ 17, а також продовження періоду звільнення від застосування МСФЗ (IFRS) 9 для страхових компаній до 1 січня 2023 року
- Спрощений облік зобов'язань по врегулюванню збитків за договорами, які виникли до дати переходу на МСФЗ 17
- Послаблення в застосуванні технік для зниження фінансового ризику

Можливість визначення інвестиційного договору з умовами дискреційного участі в момент переходу на новий стандарт, ніж в момент виникнення договору

Поправки застосовуються до періодів, що починаються 1 січня 2023 року або після цієї дати, дозволяється дострокове застосування. Поправка не матиме впливу на фінансову звітність Групи.

4. Суттєві облікові судження та оцінки

Складання консолідованої фінансової звітності Групи згідно з МСФЗ вимагає від керівництва суджень, оцінок та припущень, які впливають на подані у фінансовій звітності суми доходів, витрат, активів та зобов'язань, а також розкриття інформації про умовні зобов'язання на звітну дату.

Нижче подані основні припущення, що стосуються можливих майбутніх подій та інших основних джерел невизначеності оцінок на звітну дату, які несуть у собі значний ризик виникнення необхідності внесення суттєвих коригувань до балансової вартості активів протягом наступного фінансового року:

Строк корисного використання основних засобів

Знос основних засобів нараховуються протягом строку їх корисного використання. Строки корисного використання засновані на оцінках керівництва того періоду, протягом якого актив принесе прибуток. Ці строки періодично переглядаються на предмет подальшої відповідності.

Об'єкти основних засобів відображаються за собівартістю. Оцінка строків корисного використання об'єктів основних засобів вимагає від керівництва застосування професійних суджень, які базуються на досвіді роботи з аналогічними активами. Під час визначення строків корисного використання активів керівництво враховує умови очікуваного використання активу, його моральний знос, фізичний знос та умови, в яких буде експлуатуватися такий актив. Зміна будь-якої з цих умов або оцінок може у результаті призвести до коригування майбутніх норм амортизації.

Інформація про строки корисного використання груп основних засобів розкривається у Примітці 2.6.

Оцінка очікуваних кредитних збитків

Група регулярно проводить аналіз дебіторської заборгованості на предмет оцінки очікуваних кредитних збитків. Виходячи з наявного досвіду, Група використовує оцінки, засновані на історичних даних про структуру збитків стосовно активів з аналогічними характеристиками кредитного ризику й об'єктивних ознак зменшення корисності за групами дебіторської заборгованості. Виходячи з наявного досвіду, Група використовує своє судження при коригуванні даних спостережень стосовно групи дебіторської заборгованості для відображення поточних обставин.

Група оцінює очікувані кредитні збитки по даним фінансовим інструментам як окремо по інструменту, так і на груповій основі. Для оцінки на груповій основі дебіторська заборгованість групується за спільними характеристиками. Для кожної групи використовується окрема матриця резервування. Для розрахунку суми резерву на покриття збитків Група використовує матрицю резервування на основі аналізу власної історичної інформації про прострочення платежів на кінець кожного звітного періоду в розрізі строків прострочення за два попередні роки. Група, відповідно до п.5.5.15 МСФЗ 9, застосовує спрощений підхід до оцінки резерву під збитки до торгівельної дебіторської заборгованості, і завжди оцінює його в розмірі, що дорівнює очікуваним кредитним збиткам за весь строк дії інструменту. По іншій дебіторській заборгованості зі строком виникнення менше 30 днів сума очікуваних кредитних збитків визначається, виходячи з припущення, що кредитний ризик за фінансовим інструментом не зазнав значного зростання з моменту первісного визнання. У разі прострочення договірних платежів більш ніж на 30 днів приймається спростовне припущення про те, що кредитний ризик за фінансовим

Примітки, що додаються на сторінках 9 - 50, є невід'ємною частиною цієї консолідованої фінансової звітності

Примітки до консолідованої фінансової звітності

активом зазнав значного зростання з моменту первісного визнання, при цьому Група оцінює резерв під збитки в розмірі, що дорівнює очікуваним кредитним збиткам за весь строк дії інструмента.

Реструктуризована торгова кредиторська заборгованість

Реструктуризована кредиторська заборгованість дисконтується до її чистої теперішньої вартості із застосуванням ефективною ставки відсотка. Ефективна відсоткова ставка у розрахунках становить середню за місяць, у якому виникло фінансове зобов'язання, згідно із вартістю довгострокових кредитів для юридичних осіб у національній валюті за даними статистичної звітності банків України розміщеної на офіційному сайті НБУ. Керівництво визначає строк реструктуризації кредиторської заборгованості виходячи з умов контракту, чинного законодавства, інших регуляторних принципів, галузевої практики та іншої доступної інформації.

Активи з права користування та зобов'язання з оренди

Величина активів з права користування і зобов'язань з оренди залежить від оцінки керівництва стосовно термінів оренди та застосованої ставки залучення додаткових запозичень. Термін оренди відповідає терміну орендного договору, який не підлягає розірванню, за винятком випадків, коли існує достатня впевненість у продовженні цього договору. При оцінці термінів оренди керівництво Групи аналізує всі факти та обставини, які можуть вплинути на економічну доцільність продовження договорів оренди.

Ставки додаткових запозичень орендаря визначаються як ставки відсотка, які Група повинна була б сплатити, для запозичень коштів на аналогічний термін і з аналогічним забезпеченням, необхідних для отримання активу вартістю співставною з вартістю актива з права користування в аналогічному економічному середовищі.

Зобов'язання з пенсійного забезпечення та інших виплат по закінченні трудової діяльності

Витрати з пенсійного забезпечення за програмою з фіксованими виплатами визначаються з використанням актуарних оцінок. Актуарна методика розрахунку передбачає здійснення припущень щодо ставки дисконтування, очікуваного рівня доходності активів, майбутнього збільшення заробітної плати, рівня смертності та майбутнього збільшення пенсій. У зв'язку з тим, що такі програми є довгостроковими, зроблені припущення, за своєю сутністю, містять елемент невизначеності.

Податкове та інше законодавство

Українське податкове законодавство та інша регуляторна база, зокрема валютний контроль та митне законодавство, продовжують змінюватись. Законодавчі та нормативні акти не завжди чітко сформульовані, та можуть тлумачитись місцевими, обласними і центральними органами державної влади та іншими урядовими органами по-різному. Випадки непослідовного тлумачення не є незвичайними. Керівництво вважає, що тлумачення ним положень законодавства, що регулюють діяльність Групи, є правильним, і що Група дотрималась усіх нормативних положень, а всі передбачені законодавством податки та відрахування були сплачені або нараховані. Група не створює резерви під можливі наслідки перевірок, проведених податковими органами.

Оцінка відстрочених податкових активів та зобов'язань

Відстрочені податкові активи визнаються за усіма неоподатковуваними тимчасовими різницями у разі, якщо існує імовірність, що буде отриманий податковий прибуток, до якого можна застосувати неоподатковувану тимчасову різницю. Суттєві оцінки керівництва необхідні для визначення вартості відстрочених податкових активів, які можуть бути визнані виходячи з імовірних строків та рівня оподаткованого прибутку майбутніх періодів, а також стратегії податкового планування в майбутньому.

Приймаючи до уваги нестабільність податкової політики держави, оцінка відстрочених податкових активів і зобов'язань проводилась на основі суджень керівництва Групи, які базувалися на інформації, наданої керівництвом на момент складання цієї фінансової звітності.

Державна власність, що не підлягає приватизації

Згідно з договором, підписаним між Компанією та Міністерством енергетики та вугільної промисловості України, Компанія отримала певні основні засоби в експлуатацію. На основі аналізу договору експлуатації, керівництво Групи вважає, що всі ризики та винагороди від користування цими активами переходять до Групи, тому ці активи визнаються у балансі Групи в момент отримання з відповідним відображенням у складі іншого додаткового капіталу. Керівництво вважає, що Компанія буде і надалі використовувати ці активи в осяжному майбутньому.

Знецінення нефінансових активів

За наявності ознак можливого зменшення корисності активів Група визначає вартість відшкодування активу. Вартість відшкодування активу є більшою з двох величин: справедливої вартості активу або одиниці, що генерує грошові потоки, за вирахуванням витрат на реалізацію і вартості використання. При оцінці вартості використання очікувані грошові потоки дисконтуються до їхньої теперішньої вартості з використанням ставки дисконту (до оподаткування), що відображає поточні ринкові оцінки вартості грошей у часі й ризики, властиві цьому активу. При визначенні справедливої вартості за вирахуванням витрат на реалізацію враховуються останні операції на ринку. У разі неможливості визначення таких операцій використовується інша модель оцінки. Збитки від зменшення корисності поточної діяльності, в тому числі від зменшення корисності запасів, визнаються у звіті про фінансові результати у складі інших операційних витрат, за виключенням попередньо переоцінених об'єктів основних засобів, сума дооцінки яких відображалася безпосередньо у складі іншого сукупного доходу. В такому випадку зменшення корисності також відображається у складі іншого сукупного доходу в сумі, що не перевищує попередньої переоцінки..

Примітки, що додаються на сторінках 9 - 50, є невід'ємною частиною цієї консолідованої фінансової звітності

Примітки до консолідованої фінансової звітності

Група здійснює оцінку наявності ознак того, що збиток від зменшення корисності, визнаний щодо певного активу раніше, вже не існує або зменшився. За наявності таких ознак Група оцінює суму відшкодування активу або одиниці, що генерує грошові потоки. Збиток від зменшення корисності, визнаний для активу в попередніх періодах, сторнується в тому випадку, якщо змінилися попередні припущення, застосовані для визначення суми відшкодування активу з моменту визнання останнього збитку від зменшення корисності. Балансова вартість активу, збільшена внаслідок сторнування збитку від зменшення корисності, не повинна перевищувати балансову вартість (за вирахуванням амортизації), яку б визначили, якщо б збиток від зменшення корисності активу не визнали в попередні роки. Сторнування збитку від зменшення корисності визнається у звіті про фінансові результати, за винятком випадків, коли актив відображається за переоціненою сумою. У таких випадках сторнування відображається як дооцінка.

Судові розгляди

Відповідно до МСФЗ Група визнає резерв тільки у разі існування поточного зобов'язання (юридичного чи того, що впливає з практики), яке виникло у результаті минулої події; відтік економічних вигод, який буде потрібним для погашення цього зобов'язання, є ймовірним, і отримана надійна оцінка суми такого зобов'язання. У випадках, коли ці вимоги не дотримуються, інформація про умовне зобов'язання може бути розкрита у примітках до фінансової звітності. Реалізація будь-якого умовного зобов'язання, яка не була у поточний момент визнана або розкрита у фінансовій звітності, може мати істотний вплив на фінансовий стан Групи.

Застосування цих принципів облікової політики щодо судових справ вимагає від керівництва Групи оцінок різних фактичних і юридичних питань поза її контролем. Група переглядає невирішені судові справи, слідуючи подіям у судових розглядах на кожну звітну дату, щоб оцінити потребу у резервах у своїй фінансовій звітності. Серед тих чинників, які беруться до уваги при прийнятті рішення про формування резерву, – характер судового процесу, вимоги або оцінки, судовий порядок і потенційний рівень збитків у тій юрисдикції, в якій судовий процес, вимога або оцінка мають місце, перебіг процесу, (включаючи його перебіг після дати складання фінансової звітності, але до дати її випуску), думки юрисконсультів, досвід, набутий у зв'язку з подібними суперечками і будь-яке рішення керівництва Групи щодо того, як воно має намір відреагувати на судовий процес, вимогу чи оцінку.

Податки та інші обов'язкові платежі в бюджет

Щодо інтерпретації складного податкового законодавства, змін у податковому законодавстві, а також сум і термінів отримання майбутнього оподаткованого доходу існує невизначеність. Підприємство не створює резерви під можливі наслідки перевірок, проведених податковими органами. Відстрочені податкові активи визнаються за всіма невикористаним податковим збиткам в тій мірі, в якій є ймовірним отримання оподаткованого прибутку, проти якого можуть бути зараховані податкові збитки.

5. Зміни в принципах подання та розкриття інформації

Перекласифікації статей за минулі звітні періоди не відбувалося.

6. Інформація про Групу

Дочірні компанії

Ця консолідована фінансова звітність Групи включає такі дочірні компанії:

	Основна діяльність	Країна реєстрації	Частка володіння %	
			31-12-2021	31-12-2020
Товариство з обмеженою відповідальністю "Дніпропрорегіонгаз"	Продаж скрапленого газу	Україна	100%	100%
Товариство з обмеженою відповідальністю "Дніпропетровськгаз збут"	Продаж природного газу	Україна	0%	100%

Материнська компанія

Наступною за старшинством материнською компанією для АТ "Дніпропетровськгаз" є ПрАТ "Газтек", що здійснює діяльність в Україні. Частка ПрАТ "Газтек" в статутному капіталі Групи складає 51% (31 грудня 2020 року: 51%).

Компанія, що має значний вплив на Групу

Акціонерне товариство "Національна акціонерна компанія "Нафтогаз України" володіє 25% простих акцій АТ "Дніпропетровськгаз" (2020 рік: 25%).

Примітки, що додаються на сторінках 9 - 50, є невід'ємною частиною цієї консолідованої фінансової звітності

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «ДНІПРОПЕТРОВСЬКАГАЗ»

Примітки до консолідованої фінансової звітності

7. Нематеріальні активи

Зміни у балансовій вартості нематеріальних активів протягом 2021-2020 років були такими:

	Програмне забезпечення та інші нематеріальні активи	
	2021 р.	2020 р.
	тис. грн.	тис. грн.
Первісна вартість:		
На 1 січня	3 007	2 921
Надходження	1 273	86
Вибуття	(257)	-
На 31 грудня	4 023	3 007
Амортизація та знецінення:		
На 1 січня	(2 465)	(2 153)
Амортизація за рік	(767)	(312)
Вибуття	103	-
На 31 грудня	(3 129)	(2 465)
Чиста балансова вартість:		
На 1 січня	542	768
На 31 грудня	894	542

8. Основні засоби та незавершені капітальні інвестиції

Зміни у балансовій вартості основних засобів та незавершених капітальних інвестицій протягом 2021-2020 років були такими:

	Будівлі та споруди тис. грн.	Газотранспортне обладнання * тис. грн.	Транспорт тис. грн.	Інші основні засоби тис. грн.	Незавершені капітальні інвестиції тис. грн.	Всього тис. грн.
Первісна вартість:						
На 1 січня 2020 року	182 435	387 292	64 313	106 907	24 010	764 957
Надходження	5 826	12 042	10 223	15 645	70 680	114 416
Переведення	3 328	2 226	1 518	1 898	(8 970)	-
Вибуття	(2 158)	-	-	(153)	-	(2 311)
На 31 грудня 2020 року	189 431	401 560	76 054	124 297	85 720	877 062
Надходження	31 693	34 037	8 137	22 203	31 011	127 081
Переведення	28 554	8 077	4 168	27 906	(68 705)	-
Вибуття	(4)	-	-	(2 271)	-	(2 275)
На 31 грудня 2021 року	249 674	443 674	88 359	172 135	48 026	1 001 868
Знос та знецінення:						
На 1 січня 2020 року	(59 467)	(185 922)	(43 539)	(64 185)	-	(353 113)
Амортизація за рік	(9 603)	(10 130)	(7 248)	(8 101)	-	(35 082)
Вибуття	1 995	-	-	90	-	2 085
На 31 грудня 2020 року	(67 075)	(196 052)	(50 787)	(72 196)	-	(386 110)
Амортизація за рік	(11 146)	(11 221)	(10 396)	(15 377)	-	(48 140)
Вибуття	4	-	-	1 606	-	1 610
На 31 грудня 2021 року	(78 217)	(207 273)	(61 183)	(85 967)	-	(432 640)
Чиста балансова вартість:						
На 1 січня 2020 року	122 968	201 370	20 774	63 496	24 010	411 844
На 31 грудня 2020 року	122 356	205 508	25 267	52 101	85 720	490 952
На 31 грудня 2021 року	171 457	236 401	27 176	86 168	48 026	569 228

* Газотранспортне обладнання, в основному, являє собою державне (комунальне) майно, отримане згідно з договором експлуатації газорозподільних систем, користування, господарського відання.

Відповідно до МСБО 16 п. 79 керівництво Групи надає Користувачам фінансової звітності наступну інформацію:

а) балансова вартість основних засобів, які вибули з активного використання та не класифіковані як утримувані для продажу відповідно до МСФЗ 5, - 13 430 тис. грн.;

б) первісна вартість основних засобів, на які повністю нараховано амортизацію, - 102 916 тис. грн.;

в) майна, що перебуває під заставою, станом на 31 грудня 2021 року у Групі немає;

Примітки, що додаються на сторінках 9 - 50, є невід'ємною частиною цієї консолідованої фінансової звітності

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «ДНІПРОПЕТРОВСЬКГАЗ»

Примітки до консолідованої фінансової звітності

г) сума контрактних зобов'язань Групи, пов'язаних з придбанням ОЗ, станом на 31 грудня 2021 року 2 463 тис. грн. (31 грудня 2020 року: 2 033 тис. грн.);

д) сума витрат, визнаних в балансовій вартості основних засобів під час будівництва основних засобів за 2021 рік, становить 106 570 тис. грн. (2020 рік: 25 942 тис. грн.).

Перевірка зменшення корисності

Керівництво Групи в 2021 та 2020 роках не виявило ознак зменшення корисності основних засобів.

9. Інші довгострокові фінансові інвестиції

Станом на 31 грудня інші довгострокові фінансові інвестиції включали:

	<u>31-12-2021</u> <i>тис. грн.</i>	<u>31-12-2020</u> <i>тис. грн.</i>
Дольові інструменти які оцінюються за справедливою вартістю через інший сукупний дохід:		
Акції АТ "Миколаївгаз"(i)	-	-
Інші довгострокові фінансові інвестиції разом (рядок 1035)	-	-

	Основна діяльність	Країна реєстрації	Частка володіння %	
			31-12-2021	31-12-2020
АТ "Миколаївгаз" (i)	Постачання та розподіл природного газу	Україна	0.6485%	0.6485%

10. Запаси

Станом на 31 грудня запаси включали:

	<u>31-12-2021</u> <i>тис. грн.</i>	<u>31-12-2020</u> <i>тис. грн.</i>
Запасні частини і витратні матеріали	40 431	23 823
Продукція на продаж	11 673	-
Малоцінні та швидкозношувані предмети	6 909	10 781
Канцтовари, папір, проодукція поліграфічна	3 336	2 589
Скrapлений газ	2 083	2 109
Інші	2 245	2 242
Запаси разом (рядок 1100)	66 677	41 544

Сума витрат від визнання запасів за реалізаційною вартістю за звітний період, включена до інших операційних витрат – 3 607 тис. грн. (2020 рік: 4 283 тис. грн.).

Запаси, передані в заставу, станом на 31 грудня 2021 року відсутні (31 грудня 2020 року: відсутні).

11. Дебіторська заборгованість за товари, роботи, послуги

Станом на 31 грудня дебіторська заборгованість включала:

	<u>31-12-2021</u> <i>тис. грн.</i>	<u>31-12-2020</u> <i>тис. грн.</i>
Дебіторська заборгованість за розподіл природного газу	257 137	199 584
Дебіторська заборгованість за договорами оренди	22 451	9 139
Дебіторська заборгованість за постачання природного газу	4 306	3 300 835
Інша дебіторська заборгованість	25 695	7 856
	309 589	3 517 414
Резерв під кредитні збитки	(63 954)	(2 744 819)
Дебіторська заборгованість за товари, роботи, послуги разом (рядок 1125)	245 635	772 595

В середньому, контрактний термін погашення дебіторської заборгованості складає 30 днів.

Примітки, що додаються на сторінках 9 - 50, є невід'ємною частиною цієї консолідованої фінансової звітності

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «ДНІПРОПЕТРОВСЬКГАЗ»

Примітки до консолідованої фінансової звітності

Рух за статтями резерву під кредитні збитки, що являє собою зменшення корисності дебіторської заборгованості, є таким:

	<u>2021 р.</u>	<u>2020 р.</u>
	<i>тис. грн.</i>	<i>тис. грн.</i>
На 1 січня	(2 744 819)	(2 333 388)
Списано за рік	2 683 745	6 539
Нараховано за рік	(2 880)	(417 970)
На 31 грудня	(63 954)	(2 744 819)

Нижче наведено інформацію про вплив кредитного ризику на торгову дебіторську заборгованість Групи:

- по індивідуально визначеним фінансовим інструментам:

31 грудня 2021 року	Валова балансова вартість до знецінення	Очікуваний коефіцієнт знецінення	Резерв під кредитні збитки	Дебіторська заборгованість за товари, роботи, послуги
	<i>тис. грн.</i>	%	<i>тис. грн.</i>	<i>тис. грн.</i>
Пільги місцевих бюджетів	8	0%	-	8
НАК «Нафтогаз України» за профобслуговування газопроводу	475	100%	(475)	-
ОПО «АТ «Дніпропетровськгаз» за оренду	20 614	0,3%	(53)	20 561
Всього	21 097	-	(528)	20 569

31 грудня 2020 року	Валова балансова вартість до знецінення	Очікуваний коефіцієнт знецінення	Резерв під кредитні збитки	Дебіторська заборгованість за товари, роботи, послуги
	<i>тис. грн.</i>	%	<i>тис. грн.</i>	<i>тис. грн.</i>
НАК «Нафтогаз України» за профобслуговування газопроводу	475	100%	(475)	-
Заборгованість населення за природний газ до 2015 року	652	100 %	(652)	-
Заборгованість за скраплений газ з відстрочкою платежу	574	0%	-	574
Цільове фінансування пільг	133	0%	-	133
Заборгованість за природний газ контрагентів ТОВ «Дніпропетровськгаз збут»	29 782	43%	(12 848)	16 934
Всього	31 616	-	(13 975)	17 641

Примітки, що додаються на сторінках 9 - 50, є невід'ємною частиною цієї консолідованої фінансової звітності

Примітки до консолідованої фінансової звітності

- на груповій основі згідно з матрицею резервування:

- 1) інформація про вплив кредитного ризику на дебіторську заборгованість фізичних осіб за розподіл природного газу

31 грудня 2021 року

Дебіторська заборгованість за товари, роботи, послуги за строками

	0-364 днів	>365 днів	Всього
	тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.
<u>Заборгованість населення за розподіл природного газу</u>			
Очікуваний коефіцієнт знецінення	60%	100,00%	71 %
Валова балансова вартість до знецінення	26 598	9 695	36 293
Резерв під кредитні збитки	(16 038)	(9 695)	(25 733)
Дебіторська заборгованість за товари, роботи, послуги	10 560	-	10 560

31 грудня 2020 року

Дебіторська заборгованість за товари, роботи, послуги за строками

	0-364 днів	>365 днів	Всього
	тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.
<u>Заборгованість населення за розподіл природного газу</u>			
Очікуваний коефіцієнт знецінення	61%	100,00%	-
Валова балансова вартість до знецінення	29 736	-	29 736
Резерв під кредитні збитки	(18 139)	-	(18 139)
Дебіторська заборгованість за товари, роботи, послуги	11 597	-	11 597

- 2) Інформація про вплив кредитного ризику на дебіторську заборгованість фізичних осіб за постачання природного газу:

31 грудня 2021 року

Дебіторська заборгованість за товари, роботи, послуги за строками

	0-364 днів	>365 днів	Всього
	тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.
<u>Заборгованість населення за природний газ</u>			
Очікуваний коефіцієнт знецінення	-	100,00%	-
Валова балансова вартість до знецінення	-	640	640
Резерв під кредитні збитки	-	(640)	(640)
Дебіторська заборгованість за товари, роботи, послуги	-	-	-

31 грудня 2020 року

Дебіторська заборгованість за товари, роботи, послуги за строками

	0-364 днів	>365 днів	Всього
	тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.
<u>Заборгованість населення за природний газ</u>			
Очікуваний коефіцієнт знецінення	60,00%	100,00%	-
Валова балансова вартість до знецінення	1 517 417	1 752 553	3 269 970
Резерв під кредитні збитки	(902 844)	(1 752 553)	(2 655 397)
Дебіторська заборгованість за товари, роботи, послуги	614 573	-	614 573

Примітки, що додаються на сторінках 9 - 50, є невід'ємною частиною цієї консолідованої фінансової звітності

Примітки до консолідованої фінансової звітності

3) інформація про вплив кредитного ризику на іншу торгову дебіторську заборгованість Групи

31 грудня 2021 року		Дебіторська заборгованість за товари, роботи, послуги за строками					
		0-91 днів	92-183 днів	184-274 днів	274-364 днів	>365 днів	Всього
		тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.
Очікуваний коефіцієнт знецінення	3,6 %	40,3%	57,6%	76,2%	100%		
Валова балансова вартість до знецінення	216 548	7 841	2 330	341	24 499	251 559	
Резерв під кредитні збитки	(7 795)	(3 156)	(1 342)	(261)	(24 499)	(37 053)	
Дебіторська заборгованість за товари, роботи, послуги	208 753	4 685	988	80	-	214 506	

31 грудня 2020 року		Дебіторська заборгованість за товари, роботи, послуги за строками					
		0-91 днів	92-183 днів	184-274 днів	274-364 днів	>365 днів	Всього
		тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.
Очікуваний коефіцієнт знецінення	14,9 %	62,7%	80,7%	94,3%	100%		
Валова балансова вартість до знецінення	149 145	3 620	2 134	2 759	28 434	186 092	
Резерв під кредитні збитки	(22 279)	(2 271)	(1 721)	(2 603)	(28 434)	(57 308)	
Дебіторська заборгованість за товари, роботи, послуги	126 866	1 349	413	156	-	128 784	

Аналіз знецінення, використовуючи матрицю резервування для оцінки очікуваних кредитних збитків, здійснюється на кожну звітну дату. Ставки резервування базуються на днях прострочки, для групування різних клієнтів із подібними моделями збитків. Розрахунок відображає результат зваженої ймовірності, та обґрунтованої інформації, яка є в наявності, на звітну дату про минулі події, поточні умови та прогнози щодо майбутніх економічних умов. Максимальна сума кредитного ризику на звітну дату - це балансова вартість кожного класу фінансових активів, розкрита в Примітці 35.

12. Дебіторська заборгованість за виданими авансами

Станом на 31 грудня дебіторська заборгованість за виданими авансами включала:

	31-12-2021	31-12-2020
	тис. грн.	тис. грн.
Авансові платежі за постачання природного газу	570 875	575 074
Авансові платежі за товари та послуги	27 369	95 438
Авансові платежі за скраплений газ	1 448	25
Фінансові забезпечення	-	155 249
Авансові платежі за транспортування природного газу	-	17 472
Інші авансові платежі	2 087	66
Резерв під знецінення	(41)	(70)
Дебіторська заборгованість за виданими авансами разом (рядок 1130)	601 738	843 254

Примітки, що додаються на сторінках 9 - 50, є невід'ємною частиною цієї консолідованої фінансової звітності

Примітки до консолідованої фінансової звітності

13. Дебіторська заборгованість за розрахунками з бюджетом

Станом на 31 грудня дебіторська заборгованість за розрахунками з бюджетом включала:

	<u>31-12-2021</u>	<u>31-12-2020</u>
	<i>тис. грн.</i>	<i>тис. грн.</i>
Податок на прибуток до відшкодування	13 621	16 072
Розрахунки за акцизом	101	101
Розрахунки за ПДВ	-	4 937
Розрахунки по інших податках	185	-
Дебіторська заборгованість за розрахунками з бюджетом разом (рядок 1135)	13 907	21 110

14. Інша дебіторська заборгованість

Станом на 31 грудня інша дебіторська заборгованість включала:

	<u>31-12-2021</u>	<u>31-12-2020</u>
	<i>тис. грн.</i>	<i>тис. грн.</i>
<u>Поточна:</u>		
Дебіторська заборгованість за договором про відступлення права вимоги	672	154 902
Дебіторська заборгованість за фінансові інвестиції	99 529	53 000
Дебіторська заборгованість за пені, неустойки та за рішенням суду	5 457	27 651
Інші активи	9 457	169 823
Резерв під знецінення	(59 527)	(381 677)
Інша поточна дебіторська заборгованість разом (рядок 1155)	55 588	23 699
<u>Довгострокова:</u>		
Довгострокова дебіторська заборгованість разом (рядок 1040)	-	-

Рух за статтями резерву під знецінення є таким:

	<u>2021 р.</u>	<u>2020 р.</u>
	<i>тис. грн.</i>	<i>тис. грн.</i>
На 1 січня	(381 677)	(381 470)
Списано за рік	322 813	1 399
Нараховано за рік	(663)	(1 606)
На 31 грудня	(59 527)	(381 677)

15. Грошові кошти та їх еквіваленти

Станом на 31 грудня грошові кошти та їх еквіваленти включали:

	<u>31-12-2021</u>	<u>31-12-2020</u>
	<i>тис. грн.</i>	<i>тис. грн.</i>
Грошові кошти на банківських рахунках в гривні	4 567	11 935
Грошові кошти в касі	-	-
Інші кошти	6 164	2 386
Гроші та їх еквіваленти разом (рядок 1165)	10 731	14 321

Примітки, що додаються на сторінках 9 - 50, є невід'ємною частиною цієї консолідованої фінансової звітності

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «ДНІПРОПЕТРОВСЬКГАЗ»

Примітки до консолідованої фінансової звітності

16. Інші активи

Станом на 31 грудня інша активи включали:

	<u>31-12-2021</u>	<u>31-12-2020</u>
	<i>тис. грн.</i>	<i>тис. грн.</i>
<u>Оборотні:</u>		
Податковий кредит з ПДВ (касовий метод)	18 921	-
Витрати майбутніх періодів	5 404	5 639
Інші оборотні активи	267	-
Інші оборотні активи разом (рядок 1190)	24 592	5 639
<u>Необоротні:</u>		
Активи з права користування відповідно до МСФЗ 16	21 345	29 307
Передоплати за основні засоби	1 872	27 585
Інші необоротні активи	7	-
Інші необоротні активи разом (рядок 1090)	23 224	56 892

17. Власний капітал

Зареєстрований (пайовий) капітал

Станом на 31 грудня 2021 та 2020 рр., зареєстрований статутний капітал Групи складав 861 720 звичайних акцій номінальною вартістю 2,85 грн. кожна. Одна акція дає право одного голосу. Станом на 31 грудня 2021 та 2020 рр., загальна облікова вартість внесеного капіталу становила 2 456 тис. грн.

Станом на 31 грудня 2021 та 2020 років, виходячи з кількості акцій в обороті, склад акціонерів Групи є наступним:

Акціонери	<u>31-12-2021</u>	<u>31-12-2020</u>
	%	%
ПрАТ "Газтек"	51	51
ПАТ "Національна акціонерна компанія "Нафтогаз України"	25	25
Інші	24	24
Разом	100	100

Резерв коригування на гіперінфляцію включено до іншого додаткового капіталу, як описано нижче.

Додатковий капітал

Договірна вартість безкоштовно отриманих основних засобів

Додатковий капітал включає безкоштовно отримане державне майно за вартістю, що була узгоджена між Групою та розпорядником майна. Вартість безкоштовно отриманих основних засобів зменшується на суму нарахованої амортизації в періоді.

Резерв коригування на гіперінфляцію

Додатковий капітал також включає резерв коригування на гіперінфляцію в сумі 7 382 тис. грн.. Він визначає коригування статутного капіталу до повної вартості з урахуванням ефекту інфляції у період, коли економіка України вважалась гіперінфляційною. Коригування визначено на основі індексу інфляції, що публікується Державним комітетом статистики України та розраховано за період з дати реєстрації Групи у статусі акціонерного товариства по 31 грудня 2000 року, коли економіка України перестала вважатися гіперінфляційною.

18. Інші довгострокові зобов'язання, включаючи поточну частину

Станом на 31 грудня інша довгострокові зобов'язання, включаючи поточну частину складались з:

	<u>31-12-2021</u>	<u>31-12-2020</u>
	<i>тис. грн.</i>	<i>тис. грн.</i>
Реструктурована кредиторська заборгованість (i)	35 099	40 575
Зобов'язання з оренди відповідно до МСФЗ 16 (iii)	23 764	24 057
Зобов'язання за ліцензіями (ii)	46	149
Довгострокові векселі видані (iii)	132	111
Інші довгострокові зобов'язання, включаючи поточну частину разом	59 041	64 892
Інші довгострокові зобов'язання (рядок 1515)	56 906	53 360
Поточна кредиторська заборгованість за довгостроковими зобов'язаннями (рядок 1610)	2 135	11 532
Інші довгострокові зобов'язання, включаючи поточну частину разом	59 041	64 892

Примітки, що додаються на сторінках 9 - 50, є невід'ємною частиною цієї консолідованої фінансової звітності

Примітки до консолідованої фінансової звітності

(i) Група реструктурувала відповідну кредиторську заборгованість за природний газ на основі угод, підписаних з постачальниками природного газу. Станом на 31 грудня 2021 року реструктурована кредиторська заборгованість, включаючи поточну частину, складала 35 099 тис. грн. (недисконтована вартість – 68 823 тис. грн.). Станом на 31 грудня 2020 р., реструктурована кредиторська заборгованість, включаючи поточну частину, складала 40 575 тис. грн. (недисконтована вартість – 80 026 тис. грн.) Реструктурована кредиторська заборгованість підлягає погашенню у 2022–2032 роках.

(ii) Станом на 31 грудня 2021 року зобов'язання за ліцензіями складає 68 тис. грн. (недисконтована вартість – 79 тис. грн.), поточна частина зобов'язання складає 22 тис. грн. та входить до складу інших поточних зобов'язань (рядок 1690).. Станом на 31 грудня 2020 року зобов'язання за ліцензіями складало 149 тис. грн. (недисконтована вартість – 321 тис. грн.).

(iii) Станом на 31 грудня 2021 року вартість виданих довгострокових векселів складала 132 тис. грн. (недисконтована вартість – 869 тис. грн.). Станом на 31 грудня 2020 року вартість виданих довгострокових векселів складала 111 тис. грн. (недисконтована вартість – 869 тис. грн.).

(iiii) Станом на 31 грудня 2021 року зобов'язання з оренди відповідно до МСФЗ 16 складає 24 813 тис. грн. (недисконтована вартість – 81 136 тис. грн.), поточна частина зобов'язання складає 1 049 тис. грн. та входить до складу інших поточних зобов'язань (рядок 1690). На 31 грудня 2020 року зобов'язання з оренди відповідно до МСФЗ 16 складало 24 057 тис. грн. (недисконтована вартість – 109 700 тис. грн.), поточна частина зобов'язання складала 7 883 тис. грн. (недисконтована вартість – 8 338 тис. грн.)

19. Забезпечення

Станом на 31 грудня забезпечення включали:

	31-12-2021	31-12-2020
	<i>тис. грн.</i>	<i>тис. грн.</i>
Пенсії за шкідливі умови	5 260	5 656
Одноразова виплата при виході на пенсію	27 725	27 259
Ювілейні та інші виплати	15 977	13 408
Матеріальне заохочення	22 552	34 164
Резерв невикористаних відпусток	40 731	35 830
Забезпечення разом	112 245	116 317
Довгострокові забезпечення (рядок 1520)	48 962	46 323
Поточні забезпечення (рядок 1660)	63 283	69 994
Забезпечення разом	112 245	116 317

Забезпечення виплат персоналу

Група несе зобов'язання одноразової виплати пенсійного забезпечення працівникам з тривалим стажем, а також бонусів з нагоди ювілею. Крім цього, Група несе зобов'язання компенсувати Державі Україні суму пенсійних нарахувань, що виплачуються Державою співробітнику Групи, який працював певний період часу у шкідливих умовах (як зазначено статутними положеннями) і який, таким чином, має право на ранній вихід на пенсію і отримання пенсійного забезпечення до досягнення звичайного пенсійного віку (як визначено статутними положеннями).

Рух забезпечень

За рік, що закінчився 31 грудня 2021 року:

	Пенсії за шкідливі умови	Одноразова виплата при виході на пенсію	Ювілейні та інші виплати	Резерв невикористаних відпусток	Матеріальне заохочення	Всього
	<i>тис. грн.</i>	<i>тис. грн.</i>	<i>тис. грн.</i>	<i>тис. грн.</i>	<i>тис. грн.</i>	<i>тис. грн.</i>
На 1 січня 2021 року	5 656	27 259	13 408	35 830	34 164	116 317
Суми відображені у звіті про фінансові результати	1 557	4 085	2 854	63 242	22 485	94 223
Суми відображені у складі іншого сукупного доходу	(1 664)	(1 325)	-	-	-	(2 989)
Вибуття забезпечення у зв'язку із продажем дочірнього підприємства	-	(1 114)	(285)	(2 535)	-	(3 934)
Виплачені винагороди	(289)	(1 180)	-	(55 806)	(34 097)	(91 372)
На 31 грудня 2021 року	5 260	27 725	15 977	40 731	22 552	112 245
Довгострокові забезпечення (рядок 1520)	5 260	27 725	15 977	-	-	48 962
Поточні забезпечення (рядок 1660)	-	-	-	40 731	22 552	63 283

Примітки, що додаються на сторінках 9 - 50, є невід'ємною частиною цієї консолідованої фінансової звітності

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «ДНІПРОПЕТРОВСЬКГАЗ»

Примітки до консолідованої фінансової звітності

Забезпечення разом	5 260	27 725	15 977	40 731	22 552	112 245
--------------------	-------	--------	--------	--------	--------	---------

За рік, що закінчився 31 грудня 2020 року:

	Пенсії за шкідливі умови	Одноразова виплата при виході на пенсію	Ювілейні та інші виплати	Резерв невикористаних відпусток	Матеріальне заохочення	Всього
	тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.
На 1 січня 2020 року	5 088	18 397	9 094	24 254	-	56 833
Суми відображені у консолідованому звіті про фінансові результати	1 543	3 421	4 362	67 533	34 197	111 056
Суми відображені у складі іншого сукупного доходу	(701)	7 751	-	-	-	7 050
Виплачені винагороди	(274)	(2 310)	(48)	(55 957)	(33)	(58 622)
На 31 грудня 2020 року	5 656	27 259	13 408	35 830	34 164	116 317
Довгострокові забезпечення (рядок 1520)	5 656	27 259	13 408	-	-	46 323
Поточні забезпечення (рядок 1660)	-	-	-	35 830	34 164	69 994
Забезпечення разом	5 656	27 259	13 408	35 830	34 164	116 317

Витрати відображені у консолідованому звіті про фінансові результати

За рік, що закінчився 31 грудня 2021 року

	Пенсії за шкідливі умови	Одноразова виплата при виході на пенсію	Ювілейні та інші виплати	Всього
	тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.
Витрати за відсотками	683	3 153	1 584	5 420
Вартість поточних послуг	640	932	686	2 258
Вартість раніше наданих послуг	234	-	-	234
Відображений актуарний прибуток	-	-	299	299
	1 557	4 085	2 569	8 211

За рік, що закінчився 31 грудня 2020 року

	Пенсії за шкідливі умови	Одноразова виплата при виході на пенсію	Ювілейні та інші виплати	Всього
	тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.
Витрати за відсотками	695	2 502	1 237	4 434
Вартість поточних послуг	620	919	571	2 110
Вартість виплат по допомозі	228	-	-	228
Відображений актуарний прибуток	-	-	2 554	2 554
	1 543	3 421	4 362	9 326

Фактори впливу на зобов'язання по виплатам винагород співробітникам

Незалежний кваліфікований актуарій робить підрахунок зобов'язань по виходу на пенсію та іншим виплатам співробітникам. Актуарна оцінка зобов'язань не проводиться по ТОВ «Дніпрорегіонгаз» у зв'язку з відсутністю у підприємства Колективного договору.

Основні умови, що визначають зобов'язання по виплаті винагороди співробітнику зазначені нижче:

	31-12-2021	31-12-2020
	%	%
Дисконтна ставка	12.49%	12.07%
Щорічний приріст майбутньої заробітної плати АТ «Дніпропетровськгаз»	9.25%	9.15%
Щорічний приріст майбутньої заробітної плати ТОВ «Дніпропетровськгаз збут»	-	9.15% на 2021-2022, 10.56% на 2023-2025
Плинність кадрів АТ «Дніпропетровськгаз»	8,72%	12%

Примітки, що додаються на сторінках 9 - 50, є невід'ємною частиною цієї консолідованої фінансової звітності

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «ДНІПРОПЕТРОВСЬКГАЗ»

Примітки до консолідованої фінансової звітності

Плинність кадрів ТОВ «Дніпропетровськгаз збут» - 10.00%

Приріст заробітної плати вираховується на основі очікуваного бюджету і прогнозованого приросту заробітної плати для співробітників Групи та становить 9,25% на 2021 рік.

Плинність кадрів оцінюється по очікуваній прогнозованій плинності враховуючи історичний досвід для співробітників Групи та становить 8,72% на 2021 рік.

Група обрала єдину середньозважену ставку дисконту, яка відображає розподіл виплат у часі та їхній розмір, на рівні 12,49%.

Середньозважений строк погашення довгострокових пенсійних зобов'язань складає 15 років (2020 р.: по АТ «Дніпропетровськгаз» - 14 років, по ТОВ «Дніпропетровськгаз збут» - 19 років).

20. Поточна кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги

Станом на 31 грудня кредиторська заборгованість включала:

	<u>31-12-2021</u>	<u>31-12-2020</u>
	<i>тис. грн.</i>	<i>тис. грн.</i>
Заборгованість за постачання природного газу	2 362 469	4 764 503
Заборгованість за матеріали та послуги	38 001	35 376
Заборгованість за транспортування природного газу	18 148	18 365
Заборгованість за скраплений газ	5 562	5 562
Заборгованість за основні засоби	2 463	2 033
Інша заборгованість	44	44
Поточна кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги разом (рядок 1615)	2 426 687	4 825 883

В середньому, контрактний термін погашення кредиторської заборгованості складає 30 днів.

Станом на 31 грудня 2021 року кредиторська заборгованість за природний газ та послугу балансування по якій вийшов строк погашення згідно з контрактними зобов'язаннями складала 2 379 030 тис. грн. (31 грудня 2020 р.: 4 034 158 тис. грн.).

21. Поточна кредиторська заборгованість за розрахунками з бюджетом

Станом на 31 грудня кредиторська заборгованість за розрахунками з бюджетом включала:

	<u>31-12-2021</u>	<u>31-12-2020</u>
	<i>тис. грн.</i>	<i>тис. грн.</i>
Заборгованість з ПДФО	4 398	6 063
Заборгованість з ПДВ	3 196	28 402
Заборгованість з податку на нерухоме майно	804	659
Заборгованість з податку на землю	431	523
Інші податки	179	185
Поточна кредиторська заборгованість за розрахунками з бюджетом разом (рядок 1620)	9 008	35 832

22. Поточна кредиторська заборгованість за одержаними авансами

Станом на 31 грудня поточна кредиторська заборгованість включала договірні зобов'язання за одержаними авансами:

	<u>31-12-2021</u>	<u>31-12-2020</u>
	<i>тис. грн.</i>	<i>тис. грн.</i>
Аванси отримані за розподіл природного газу	110 813	44 142
Аванси отримані за поставку ШГРП	21 996	-
Аванси отримані за приєднання до ГРМ	10 263	5 964
Аванси отримані за природний газ	-	415 876
Інші аванси отримані	12 860	7 486
Поточна кредиторська заборгованість за одержаними авансами разом (рядок 1635)	155 932	473 468

Примітки, що додаються на сторінках 9 - 50, є невід'ємною частиною цієї консолідованої фінансової звітності

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «ДНІПРОПЕТРОВСЬКГАЗ»

Примітки до консолідованої фінансової звітності

23. Інші поточні зобов'язання

Станом на 31 грудня інші поточні зобов'язання включали:

	<u>31-12-2021</u>	<u>31-12-2020</u>
	<i>тис. грн.</i>	<i>тис. грн.</i>
Нефінансові:	36 715	136
Забезпечення за судовими справами	36 715	136
Фінансові:	13 725	397 430
Заборгованість за судовими позовами та претензіями	9 035	142 075
Зобов'язання з профвнесків та відрахувань профкому	1 923	570
Зобов'язання з оренди відповідно МСФЗ 16	1 049	7 883
Зобов'язання за договорами отримання прав вимоги дебіторської заборгованості	-	154 902
Інші поточні зобов'язання з ПДВ	-	78 607
Інші поточні зобов'язання	1 718	13 393
Інші поточні зобов'язання разом (рядок 1690)	50 440	397 566

24. Чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)

За рік, що закінчився 31 грудня, чистий дохід включав:

	<u>2021 р.</u>	<u>2020 р.</u>
	<i>тис. грн.</i>	<i>тис. грн.</i>
Продаж природного газу	1 827 689	3 807 242
Розподіл природного газу	1 591 095	1 626 081
Продаж продукції власного виробництва	83 531	-
Продаж скрапленого газу	-	46 779
Інші доходи	61 052	48 692
Чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг) разом (рядок 2000)	3 563 367	5 528 794

Нижче наведена деталізована інформація про основний дохід Групи:

	<u>2021 р.</u>	<u>2020 р.</u>
	<i>тис. грн.</i>	<i>тис. грн.</i>
Продаж природного газу	1 827 689	3 807 242
Розподіл природного газу для кінцевих споживачів	1 571 902	1 614 403
Перевищення обсягу річної замовленої потужності	12 103	7 543
Необлікований (донарахований) об'єм природного газу	6 195	3 742
Неврегульований небаланс	895	292
Інше	-	101
Чистий дохід від продажу та розподілу природного газу	3 418 784	5 433 323

Момент визначення виручки, за роки, що закінчилися 31 грудня, наведено далі:

	<u>2021 р.</u>	<u>2020 р.</u>
	<i>тис. грн.</i>	<i>тис. грн.</i>
З плином часу	3 303 194	5 421 498
В певний момент часу	260 173	107 296
Чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг) разом (рядок 2000)	3 563 367	5 528 794

Нижче наведена деталізована інформація про основний дохід Групи за типами клієнтів:

Примітки, що додаються на сторінках 9 - 50, є невід'ємною частиною цієї консолідованої фінансової звітності

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «ДНІПРОПЕТРОВСЬКГАЗ»

Примітки до консолідованої фінансової звітності

За рік, що закінчився 31 грудня 2021 року:

	Юридичні особи	Фізичні особи	Всього
	<i>тис. грн.</i>	<i>тис. грн.</i>	<i>тис. грн.</i>
Продаж природного газу	320 044	1 507 645	1 827 689
Розподіл природного газу	1 137 715	453 380	1 591 095
Дохід разом	1 457 759	1 961 025	3 418 784

За рік, що закінчився 31 грудня 2020 року:

	Юридичні особи	Фізичні особи	Всього
	<i>тис. грн.</i>	<i>тис. грн.</i>	<i>тис. грн.</i>
Продаж природного газу	430 200	3 377 041	3 807 242
Розподіл природного газу	1 169 864	456 218	1 626 081
Дохід разом	1 600 064	3 833 259	5 433 323

Продаж та розподіл природного газу

Приймання – передача обсягу природного газу відбувається на межі балансової належності газових мереж. Розрахунковим періодом згідно договору постачання та розподілу природного газу є календарний місяць. Звичайний термін сплати для фізичних споживачів складає від 5 до 30 днів після закінчення місяця надання послуг. Для юридичних осіб звичайними умовами оплати є авансовий платіж.

Продаж скрапленого газу

Приймання – передача обсягу скрапленого газу відбувається в точках продажу. Звичайний термін сплати складає від 5 до 30 днів після надання послуг.

Дохід від продажу скрапленого газу

Група задовольняє свої зобов'язання щодо виконання доручення на продаж скрапленого газу шляхом надання щомісячного звіту та відповідних підтверджувальних документів. Дохід визнається на підставі місячного розрахунку винагороди, яка залежить від обсягів реалізованого газу та компенсує витрати на продаж. Звичайний термін сплати складає від 5 до 30 днів після надання послуг.

25. Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг)

За рік, що закінчився 31 грудня, собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг) включала:

	2021 р.	2020 р.
	<i>тис. грн.</i>	<i>тис. грн.</i>
Собівартість природного газу	(2 457 670)	(3 995 339)
Витрати на персонал та відповідні нарахування	(803 186)	(699 343)
Запасні частини та матеріали	(268 510)	(68 435)
Знос та амортизація	(34 682)	(30 470)
Витрати на транспортування газу магістральними мережами	(10 825)	(106 595)
Амортизація орендних активів	(1 693)	(3 483)
Собівартість скрапленого газу	(26)	(34 514)
Інші витрати	(94 186)	(91 785)
Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг) разом (рядок 2050)	(3 670 778)	(5 029 964)

Примітки, що додаються на сторінках 9 - 50, є невід'ємною частиною цієї консолідованої фінансової звітності

Примітки до консолідованої фінансової звітності

26. Інші операційні доходи

За рік, що закінчився 31 грудня, інші операційні доходи включали:

	<u>2021 р.</u>	<u>2020 р.</u>
	<i>тис. грн.</i>	<i>тис. грн.</i>
Дохід від розформування резерву дебіторської заборгованості, відновлення дебіторської заборгованості та інших активів	386 573	145 948
Дохід від вибуття зобов'язань	48 191	1 222
Дохід від оренди	11 252	6 667
Дохід від безкоштовно отриманих основних засобів	9 579	10 700
Відшкодування раніше списаних активів	3 687	2 098
Дохід від реалізації фінансових інвестицій	1 250	-
Дохід від продажу запасів	500	369
Штрафи отримані	369	1 927
Дохід від безкоштовно отриманих запасів	214	107
Інші операційні доходи	8 420	3 420
Інші операційні доходи разом (рядок 2120)	<u>470 035</u>	<u>172 458</u>

27. Адміністративні витрати

За рік, що закінчився 31 грудня, адміністративні витрати включали:

	<u>2021 р.</u>	<u>2020 р.</u>
	<i>тис. грн.</i>	<i>тис. грн.</i>
Витрати на персонал та відповідні нарахування	(97 461)	(82 621)
Витрати на банківські послуги, страхування та інші професійні послуги	(28 222)	(35 021)
Утримання адміністративних приміщень та витратні матеріали	(16 455)	(9 694)
Знос та амортизація	(1 746)	(1 567)
Амортизація орендних активів	(26)	(15)
Інші витрати	(2 695)	(4 359)
Адміністративні витрати разом (рядок 2130)	<u>(146 605)</u>	<u>(133 277)</u>

28. Інші операційні витрати

За рік, що закінчився 31 грудня, інші операційні витрати включали:

	<u>2021 р.</u>	<u>2020 р.</u>
	<i>тис. грн.</i>	<i>тис. грн.</i>
Формування резерву під майбутні судові рішення	(36 715)	(136)
Витрати на рекламу	(21 221)	(22 018)
Витрати на персонал та відповідні нарахування	(16 984)	(13 895)
Нараховані штрафи та пені	(13 393)	(8 167)
Утримання соціальних активів	(9 721)	(8 023)
Формування резерву під кредитні збитки, списання безнадійної заборгованості	(4 905)	(419 818)
Знос та амортизація	(4 024)	(3 387)
Списання виробничих запасів до чистої вартості реалізації, списання необоротних активів	(3 813)	(4 543)
Невідшкодований податок на додану вартість	(2 558)	(3 022)
Собівартість реалізованих фінансових інвестицій	(1 000)	-
Амортизація орендних активів	(921)	(761)
Собівартість реалізованих виробничих запасів	(497)	(370)
Інші операційні витрати	(3 968)	(5 228)
Інші операційні витрати разом (рядок 2180)	<u>(119 720)</u>	<u>(489 368)</u>

Примітки, що додаються на сторінках 9 - 50, є невід'ємною частиною цієї консолідованої фінансової звітності

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «ДНІПРОПЕТРОВСЬКАГАЗ»

Примітки до консолідованої фінансової звітності

29. Фінансові витрати та інші фінансові доходи

За рік, що закінчився 31 грудня, фінансові витрати та інші фінансові доходи включали:

	2021 р. тис. грн.	2020 р. тис. грн.
Фінансові витрати:		
Відсоткові витрати від первинного визнання амортизованої вартості довгострокової дебіторської заборгованості	-	-
Відсоткові витрати за реструктурованою кредиторською заборгованістю	(5 728)	(21 598)
Відсоткові витрати по орендним зобов'язанням	(5 053)	(6 353)
Інші фінансові витрати	(29)	(66)
Відсоткові витрати разом	(10 810)	(28 017)
Фінансові витрати від забезпечення виплат персоналу	(5 420)	(4 434)
Амортизація дисконту векселів	(21)	(17)
Фінансові витрати разом (рядок 2250)	(16 251)	(32 468)
Інші фінансові доходи:		
Дохід від отриманих відсотків	11 112	35 059
Дохід від первинного визнання довгострокової кредиторської заборгованості за договорами переуступки боргу	-	-
Інші фінансові доходи разом (рядок 2220)	11 112	35 059

30. Податок на прибуток

Нижче представлені основні компоненти податкових витрат з податку на прибуток за роки, що закінчилися 31 грудня 2021 та 2020 років:

Податок на прибуток у консолідованому звіті про фінансові результати

	2021 р. тис. грн.	2020 р. тис. грн.
Витрати з поточного податку на прибуток	-	-
Відстрочений податок на прибуток, визнаний у поточному році	1 499	1 161
Витрати (дохід) з податку на прибуток (рядок 2300)	1 499	1 161

Впродовж 2021-2020 років застосовна ставка податку на прибуток підприємств в Україні складала 18%.

Нижче наведено узгодження між фактичними витратами з податку на прибуток та добутком бухгалтерського прибутку до оподаткування і нормативної ставки податку на прибуток за роки що закінчилися 31 грудня 2021 та 2020 року:

	2021 р. тис. грн.	2020 р. тис. грн.
Бухгалтерський прибуток (збиток) до оподаткування	91 160	51 234
Податок на прибуток, розрахований за ставкою 18% (2020 р.: 18%)	16 409	9 222
Чистий вплив неоподатковуваних доходів та витрат що не включаються до складу витрат (доходів) при визначенні оподаткованого прибутку	(16 409)	(9 222)
Вплив зміни переоцінки тимчасових різниць минулого року	1 499	1 161
Витрати (дохід) з податку на прибуток (рядок 2300)	1 499	1 161

Відстрочений податок на прибуток за 2021 рік відноситься до таких статей:

	1 січня 2021 р. тис. грн.	Відображено у складі прибутку або збитку тис. грн.	Відображено у складі іншого сукупного доходу тис. грн.	31 грудня 2021 р. тис. грн.
Основні засоби	3 915	(1 499)	-	2 416
	3 915	(1 499)	-	2 416

Примітки, що додаються на сторінках 9 - 50, є невід'ємною частиною цієї консолідованої фінансової звітності

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «ДНІПРОПЕТРОВСЬКГАЗ»

Примітки до консолідованої фінансової звітності

Відстрочений податок на прибуток за 2020 рік відноситься до таких статей:

	1 січня 2020 р. <i>тис. грн.</i>	Відображено у складі прибутку або збитку <i>тис. грн.</i>	Відображено у складі іншого сукупного доходу <i>тис. грн.</i>	31 грудня 2020 р. <i>тис. грн.</i>
Основні засоби	5 076	(1 161)	-	3 915
	5 076	(1 161)	-	3 915

Відстрочений податок на прибуток у консолідованому балансі (звіті про фінансовий стан)

	31-12-2021 <i>тис. грн.</i>	31-12-2020 <i>тис. грн.</i>
Відстрочені податкові активи (рядок 1045)	2 416	3 915
Відстрочені податкові зобов'язання (рядок 1500)	-	-
Чисті відстрочені податкові активи / (зобов'язання)	2 416	3 915

31. Розкриття компонентів іншого сукупного доходу згідно з МСБО (IAS) 1 "Подання фінансової звітності"

	2021 р. <i>тис. грн.</i>	2020 р. <i>тис. грн.</i>
<i>Статті, які у подальшому не будуть перекласифіковані у прибуток або збиток:</i>		
Дооцінка (уцінка) фінансових інструментів	-	-
Актарні прибутки/збитки по програмах з визначеними виплатами	2 989	(7 050)
Вплив податку на прибуток від актуарних прибутків/збитків по програмах з визначеними виплатами	-	-
Прибуток від продажу дочірнього підприємства	2 366 760	-
Чистий інший сукупний дохід, що не підлягає перекласифікації до складу прибутку або збитку	2 369 749	(7 050)
<i>Статті, які у подальшому будуть перекласифіковані у прибуток або збиток:</i>		
Чистий інший сукупний дохід, що підлягає перекласифікації до складу прибутку або збитку	-	-
Інший сукупний дохід після оподаткування (рядок 2460)	2 369 749	(7 050)

32. Активи з права користування та зобов'язання з оренди

Група орендує будівлі і споруди (нежитлові приміщення). Операції оренди оформлюються договорами оренди на строк до 1 року та від 1 до 5 років з подальшим продовженням терміну шляхом укладення додаткових угод. Зміна умов договорів та дострокове їх розірвання можливе за згодою сторін або за рішенням суду. За договорами Група не має права викупу об'єктів оренди після закінчення терміну оренди.

Група застосовує МСФЗ (IFRS) 16 «Оренда» до договорів оренди земельних ділянок державної та комунальної власності, до актів на право постійного користування земельними ділянками і інших документів. Договори оренди земельних ділянок оформлюються на термін, який не перевищує 50 років, їх дострокове розірвання можливе за згодою сторін. Акти на право постійного користування земельними ділянками безстрокові, їх припинення можливе за ініціативою Орендаря. Група, враховуючи обґрунтовану впевненість в продовженні або неприпиненні договору, застосує судження щодо строку дії актів на право постійного користування земельними ділянками у 50 років з дати видачі акту. Зобов'язання за договорами оренди підлягають погашенню у гривнях.

Орендні платежі дисконтуються з використанням відсоткової ставки, передбаченої в договорі оренди. Якщо така ставка не може бути легко визначена, Компанія використовує ефективну відсоткову ставку залучення додаткових позикових коштів в тій самій валюті, розраховану з останньої річної або проміжної звітності, складеної на дату укладення договору.

У Групі також є деякі договори оренди приміщень та автомобілів з терміном оренди менше 12 місяців і договори оренди обладнання, що має низьку вартість. Відносно цих договорів Група застосовує звільнення від визнання, передбачені для короткострокової оренди і оренди активів з низькою вартістю.

Група як орендар

Нижче представлена балансова вартість визнаних активів з права користування та її зміни протягом періоду:

Примітки, що додаються на сторінках 9 - 50, є невід'ємною частиною цієї консолідованої фінансової звітності

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «ДНІПРОПЕТРОВСЬКГАЗ»

Примітки до консолідованої фінансової звітності

	Будівлі та споруди	Земля	Разом:
Балансова вартість на 31.12.2019	2 204	23 525	25 729
первісна вартість	3 927	25 706	29 633
накопичена амортизація	(1 723)	(2 181)	(3 904)
Надходження за 2020 р.	-	2 323	2 323
Модифікація за 2020 р.	3 744	2 645	6 389
Вибуття за 2020 р.	(875)	-	(875)
Витрати на амортизацію за 2020 р.	(1 928)	(2 331)	(4 259)
Балансова вартість на 31.12.2020	3 145	26 162	29 307
первісна вартість	6 796	30 206	37 002
накопичена амортизація	(3 651)	(4 044)	(7 695)
Надходження за 2021 р.	-	924	924
Модифікація за 2021 р.	(67)	(2 735)	(2 802)
Вибуття за 2021 р.	(2 720)	(724)	(3 444)
Витрати на амортизацію за 2021 р.	(358)	(2 282)	(2 640)
Балансова вартість на 31.12.2021	-	21 345	21 345
первісна вартість	-	27 541	27 541
накопичена амортизація	-	(6 196)	(6 196)

Нижче представлена балансова вартість зобов'язань по оренді (включених до складу рядків 1515 та 1610 балансу) і її зміни протягом періоду:

	2021 тис. грн.	2020 тис. грн.
на 01 січня	31 940	27 036
Надходження	924	8 676
Вибуття	(3 735)	(990)
Модифікація	(2 802)	
Нараховані відсотки	5 053	6 353
Платежі	(6 567)	(9 135)
На 31 грудня	24 813	31 940
Поточна частина (рядок 1690)	1 049	7 883
Довгострокова частина (рядок 1515)	23 764	24 057

Аналіз термінів погашення зобов'язань з оренди розкрито в Примітці 34 «Ризик ліквідності»

Нижче представлені суми, визнані у складі прибутку або збитку:

	2021 тис. грн.	2020 тис. грн.
Витрати на амортизацію активів з права користування	(2 460)	(4 259)
Процентні витрати по зобов'язанням з оренди	(5 053)	(6 353)
Інші операційні доходи від переоцінок, модифікацій та дострокового розірвання договорів оренди	125	150
Інші операційні доходи від поступки з оренди, пов'язаної з пандемією Covid-19	-	675
Разом	(7 388)	(9 787)

Нижче представлені суми, визнані у складі іншого сукупного доходу:

	2021 тис. грн.	2020 тис. грн.
Дохід від вибуття активів з права користування та зобов'язань по оренді, у зв'язку із продажем дочірнього підприємства	166	-
Разом	166	-

У 2021 році загальна сума грошових платежів по оренді склала 6 753 тис. грн. (2020 рік: 9 109 тис. грн.). У 2021 році у Групі також були негрошові надходження активів в формі права користування і зобов'язань з оренди в розмірі 924,0 тис. грн. (2020 рік: 2 323,0 тис. грн.). Майбутні грошові відтоки, які стосуються оренди, термін якої ще не почався, представлені в Примітці 35.

Майбутні зобов'язання за короткостроковою орендою та орендою малоцінних активів – Група виступає як орендар

Мінімальна орендна плата до сплати у майбутніх періодах за договорами оренди станом на 31 грудня складає:

	31-12-2021 тис. грн.	31-12-2020 тис. грн.
Протягом одного року	73	4 724
Понад одного року, але не більше п'яти років	197	345
Разом	270	5 069

Примітки, що додаються на сторінках 9 - 50, є невід'ємною частиною цієї консолідованої фінансової звітності

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «ДНІПРОПЕТРОВСЬКГАЗ»

Примітки до консолідованої фінансової звітності

Група виступає як орендодавець

Операції надання в оренду майна Групи можливі виключно за попередньою згодою Уповноваженого органу управління і, як правило, на конкурсних засадах та відповідно до вимог законодавства України. Основними операціями оренди є операції щодо використання основних засобів, які укладаються щорічно терміном на 1 рік.

Операції фінансової оренди у звітних періодах відсутні.

Зобов'язання з операційної оренди – Група виступає як орендодавець

Мінімальна орендна плата до отримання у майбутніх періодах за договорами оренди станом на 31 грудня складає:

	<u>31-12-2021</u>	<u>31-12-2020</u>
	<i>тис. грн.</i>	<i>тис. грн.</i>
Протягом одного року	4 816	2 099
Понад одного року, але не більше п'яти років	861	2 349
Разом	5 677	4 448

Дохід від операційної оренди, признаний Групою в поточному році, складає 11 252 тис. грн. (2020 рік – 6 667 тис. грн.).

33. Операції з пов'язаними сторонами

Пов'язані сторони Групи включають акціонерів та підприємства, що знаходяться під спільним контролем. Найбільш суттєві операції з пов'язаними сторонами стосуються придбання природного газу та послуг балансування природного газу. При цьому найбільші обсяги реалізації проводилися з ТОВ «Оператор газотранспортної системи України».

Інші операції здійснюються на постійній основі у ході звичайної господарської діяльності та включають придбання матеріалів, послуг і обладнання.

Залишки за операціями з пов'язаними сторонами, які є індивідуально суттєвими, були такими (без урахування резерву сумнівних боргів):

	<u>31-12-2021</u>	<u>31-12-2020</u>
	<i>тис. грн.</i>	<i>тис. грн.</i>
Необоротні активи		
Інші необоротні активи	-	13 499
Оборотні активи		
Дебіторська заборгованість за товари, роботи, послуги	22 550	17 002
Дебіторська заборгованість за виданими авансами	206 343	241 920
Інша поточна дебіторська заборгованість	46 406	43
Довгострокова дебіторська заборгованість		
Довгострокова дебіторська заборгованість	-	-
Поточні зобов'язання		
Кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги	2 386 826	4 046 727
Поточна кредиторська заборгованість за одержаними авансами	13 672	58 336
Інші поточні зобов'язання	9 035	154 860
Поточна кредиторська заборгованість за довгостроковими зобов'язаннями	2 135	11 532
Довгострокові зобов'язання		
Інші довгострокові фінансові зобов'язання	32 964	29 043

У Примітці 6 наводиться інформація про структуру Групи, включаючи докладні відомості про дочірні компанії та материнську компанію.

Наведена нижче таблиця містить інформацію про загальні суми операцій з пов'язаними сторонами:

	Продажі пов'язаним сторонам		Покупки у пов'язаних сторін	
	<u>2021 р.</u>	<u>2020 р.</u>	<u>2021 р.</u>	<u>2020 р.</u>
	<i>тис. грн.</i>	<i>тис. грн.</i>	<i>тис. грн.</i>	<i>тис. грн.</i>
Компанія, що має значний вплив на Групу	-	187	-	961 435
Компанії, які спільно контролюються	78 579	3 232	119 871	102 699
Інші пов'язані сторони	83 385	202 972	722 850	478 751

Примітки, що додаються на сторінках 9 - 50, є невід'ємною частиною цієї консолідованої фінансової звітності

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «ДНІПРОПЕТРОВСЬКГАЗ»

Примітки до консолідованої фінансової звітності

Залишки в розрахунках між Групою та пов'язаними сторонами на звітну дату представлені нижче:

	Заборгованість пов'язаних сторін *		Заборгованість перед пов'язаними сторонами *	
	31-12-2021	31-12-2020	31-12-2021	31-12-2020
	тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.
Компанія, що має значний вплив на Групу	475	475	294 294	2 333 185
Компанії, які спільно контролюються	228 201	227 468	24 931	61 878
Інші пов'язані сторони	217	30 979	2 081 273	1 710 000

* Заборгованість пов'язаних сторін класифікована як "Дебіторська заборгованість за товари, роботи, послуги" та "Дебіторська заборгованість за виданими авансами" (див. Примітки 11 та 12). Заборгованість перед пов'язаними сторонами класифікована як "Поточна кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги" та "Поточна кредиторська заборгованість за одержаними авансами" (див. Примітки 20 та 22).

Рух за статтями резерву під кредитні збитки, що являє собою зменшення корисності торгової дебіторської заборгованості, є таким:

	2021 р.	2020 р.
	тис. грн.	тис. грн.
На 1 січня	(7 105)	(303)
Списано за рік	702	-
Вибуття ОКЗ у зв'язку із продажем дочірньої компанії	5 921	-
Нараховано за рік	(15)	(6 802)
На 31 грудня	(497)	(7 105)

Залишки за позиками, наданими / отриманими від пов'язаних сторін на 31 грудня 2021 та 2020 років відсутні.

Умови операцій з пов'язаними сторонами

Залишки за операціями на кінець року є незабезпеченими, безпроцентними та погашаються грошовими коштами. За дебіторською або кредиторською заборгованістю пов'язаних сторін не було надано або отримано жодних гарантій.

Винагорода ключового управлінського персоналу Групи

Винагорода, виплачена ключовому управлінському персоналу в кількості 6 осіб (голова та члени Правління) за рік, що закінчився 31 грудня 2021 р., з врахуванням суми нарахувань на заробітну плату, склала 16 502 тис. грн., і включена до собівартості та в адміністративні витрати (31 грудня 2020 р.: кількість осіб 7, виплати 14 573 тис. грн.). Компанія не застосовує винагород у формі опціонів на придбання акцій для керівників та не має зобов'язань з пенсійного забезпечення перед колишніми або теперішніми членами Правління і Наглядової ради.

34. Договірні та умовні зобов'язання

Загальні умови функціонування

Свою діяльність Група здійснює в Україні. Політична і економічна ситуація в країні в 2021 році в значній мірі визначалася факторами, які виникли в минулих роках і характеризувалися нестабільністю, що призвело до погіршення стану державних фінансів, волатильності фінансових ринків, неліквідності ринків капіталу, підвищенню темпів інфляції і девальвації національної валюти по відношенню до основних іноземних валют.

Уряд України продовжує здійснювати комплексну програму структурної реформи, спрямованої на усунення існуючих диспропорцій в економіці, державних фінансах та управлінні, боротьбі з корупцією, реформування судової системи з кінцевою метою забезпечити умови для відновлення економіки в країні.

Слабкість національної валюти, яка піддалася девальвації більш ніж в три рази по відношенню до долара США з початку 2014 року, в поєднанні з обмеженнями по міжнародних розрахунках, негативне сальдо зовнішньої торгівлі, що триває нестабільність на традиційних експортних ринках країни і високий рівень інфляції є ключовими ризиками для стабілізації операційного середовища в Україні в найближчому майбутньому. Подальша підтримка з боку МВФ та інших міжнародних донорів залежить від збереження динаміки зазначених вище структурних реформ.

При складанні цієї фінансової звітності враховувалися відомі і які оцінюються результати зазначених факторів на фінансовий стан і результати діяльності Групи у звітному періоді.

Керівництво не може передбачити всі зміни, які можуть мати вплив на економіку в цілому, а також те, які наслідки вони можуть мати на фінансовий стан Групи в майбутньому. Керівництво вважає, що їм здійснюються всі заходи, необхідні для підтримки стабільної діяльності та розвитку Групи.

Дана фінансова звітність не включає ніяких коригувань, які можуть мати місце в результаті такої невизначеності. Про таких корегувань буде повідомлено, якщо вони стануть відомі і зможуть бути оцінені.

Вплив уряду на політику встановлення тарифів

Український газовий сектор знаходиться на етапі реструктуризації та реформування.

Примітки, що додаються на сторінках 9 - 50, є невід'ємною частиною цієї консолідованої фінансової звітності

Примітки до консолідованої фінансової звітності

Так як існує невизначеність щодо розміру майбутніх тарифів на розподіл природного газу, а діючі тарифи не відповідають реальній ситуації, що склалася на ринку природного газу, неможливо передбачити потенційний вплив цих реформ на фінансовий стан Групи та її діяльність.

Державне майно, отримане за договором експлуатації

Станом на 1 січня 2011 року Група мала договір з НАК "Нафтогаз України" на оперативне управління державним майном. В кінці 2012 року цей договір припинив свою дію і стосовно цього майна Група підписала договір щодо надання на праві господарського відання державного майна, яке використовується для забезпечення розподілу природного газу, не підлягає приватизації, обліковується на балансі господарського товариства із газопостачання та газифікації і не може бути відокремлене від його основного виробництва (далі – "Договір") з Міністерством енергетики та вугільної промисловості України (далі – Міненерговугілля).

Міненерговугілля 24 травня 2017 р. уклало додаткову угоду №1 до Договору з ПАТ «Дніпропетровськгаз» з метою приведення такого Договору до вимог примірною договору експлуатації газорозподільних систем та їх складових, затвердженого Постановою Кабінету Міністрів України від 21 лютого 2017 р. №95, в якій Договір викладено як «Договір експлуатації газорозподільних систем або їх складових №240517/04-Дн-ГРМ від 24 травня 2017 р.». Дія цього Договору припиняється у разі: укладання іншого договору, предметом якого є використання відповідного державного майна; анулювання ліцензії на провадження господарської діяльності з розподілу природного газу; достроково за взаємною згодою сторін або за рішенням суду; банкрутства товариства; прийняття рішення про ліквідацію товариства.

Суттєвим положенням Договору є обов'язок Групи здійснювати своєчасно і в повному обсязі відрахування плати за надане в експлуатацію державне майно, що належить державі та обліковується на балансі підприємства. У Протоколі розбіжностей до додаткової угоди №1 від 12 червня 2017 р. зазначено, що відрахування плати здійснюється за умови включення таких платежів до структури тарифу на розподіл природного газу та в обсязі, встановленому тарифом.

З огляду на те, що державна власність не підлягає приватизації і складає суттєву частину бізнесу Групи, майбутня діяльність і фінансові показники Групи залежать від подовження дії Договору.

Керівництво вважає, що навіть у разі припинення дії Договору, Група продовжить використовувати ці активи у газорозподільному секторі в осяжному майбутньому.

Податкові ризики

Операції Групи та її фінансовий стан надалі зазнаватимуть впливу регуляторних змін в Україні, в тому числі впровадження існуючих і майбутніх правових і податкових нормативних актів.

Юридичні аспекти

У ході звичайної господарської діяльності Група є об'єктом судових позовів і претензій. Коли ризик вибуття ресурсів, пов'язаний із такими судовими позовами і претензіями, вважався імовірним та сума такого вибуття могла бути достовірно оцінена, Група відповідним чином включала такі вибуття до звіту про фінансові результати. Якщо керівництво Групи оцінює ризик вибуття ресурсів як імовірний або сума такого вибуття не може бути достовірно оцінена, Група не створює резерву під умовні зобов'язання.

Станом на 31 грудня 2021 року Група нарахувала резерв покриття судових процесів та претензій у сумі 36 715 тис. грн. (на 31 грудня 2020 року – 136 тис. грн).

Станом на 31 грудня 2021 року Група надає інформацію про умовні зобов'язання:

- 1) Позовні вимоги НКРЕКП щодо сплати штрафу та пені у загальній сумі 1 700 тис. грн. (справа № 160/1073/20);
- 2) Позовні вимоги НКРЕКП щодо сплати штрафу та пені у загальній сумі 3 400 тис. грн. (справа № 160/5396/20);
- 3) Позовні вимоги Дніпропетровського обласного відділення Фонду соціального захисту інвалідів щодо стягнення адміністративно-господарських санкцій за порушення нормативу створення робочих місць для працевлаштування осіб з інвалідністю за 2019 рік сумі 3 216 тис. грн. (справа № 160/5978/20).

Оскільки ймовірність програшу за даними судовими справами невисока, Група не визнає за ними забезпечення у фінансовій звітності станом на 31.12.2021.

Умовні активи

Станом на 31.12.2021 Група також має судовий процес з НКРЕКП, в якому виступає позивачем, про стягнення з Державного бюджету України через Державну казначейську службу України майнової шкоди за період 2014 року - перше півріччя 2019 року, що завдана з боку НКРЕКП у зв'язку з невстановленням економічно обґрунтованого тарифу на розподіл природного газу:

- 1) Позовні вимоги АТ «Дніпропетровськгаз» до НКРЕКП щодо визнання бездіяльності протиправною та стягнення шкоди на користь АТ «Дніпропетровськгаз» станом на 31.12.2020р. становили 2 290 918 тис. грн., 06.02.2021р. збільшені до 2 408 234 тис.грн (справа № 640/15703/19).

8 лютого 2019 року набрала чинності Постанова Кабінету Міністрів України № 63 "Деякі питання споживання природного газу побутовими споживачами". Пунктом 2 зазначеної Постанови передбачено, що не допускається:

Примітки, що додаються на сторінках 9 - 50, є невід'ємною частиною цієї консолідованої фінансової звітності

Примітки до консолідованої фінансової звітності

- нарахування та облік заборгованості на особовому рахунку побутового споживача за природний газ, яка виникла у зв'язку з втратою чинності постановами Кабінету Міністрів України від 29 квітня 2015 р. № 237 "Про внесення змін до норм споживання природного газу населенням у разі відсутності газових лічильників" (Офіційний вісник України, 2015 р., № 36, ст. 1075) та від 23 червня 2016 р. № 203 "Про норми споживання природного газу населенням у разі відсутності газових лічильників" (Офіційний вісник України, 2016 р., № 24, ст. 958);

- нарахування постачальникам природного газу для потреб побутових споживачів заборгованості за природний газ в межах норм споживання природного газу населенням у разі відсутності газових лічильників, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 8 червня 1996 р. № 619 (ЗП України, 1996 р., № 13, ст. 360), в редакції, що діяла до 1 жовтня 2014 р., а також штрафні санкції, 3 відсотки річних та інфляційні втрати, нараховані на таку заборгованість.

У зв'язку з цим постачальнику природного газу - НАК «Нафтогаз України» були направлені коригуючі акти до договорів поставки природного газу у 2015-2019 рр. для потреб населення на загальну суму (1 756 256) тис. грн.

В 2021 році у зв'язку із продажем дочірнього підприємства зазначені умовні активи частково вибули. Станом на 31 грудня 2021 року в обліку Групи залишилися умовні активи у сумі 532 076 тис. грн. згідно із укладеними у 2019-2020 роках договорами про відступлення права вимоги з ТОВ «Дніпропетровськгаз Збут», згідно з якими Компанія отримала право вимоги до НАК «Нафтогаз України».

Оскільки невизначеність щодо активу станом на дату затвердження цієї звітності не зникла, в даних обставинах Група вважає наявним умовний актив у сумі 532 076 тис. грн. та ймовірним надходження економічних вигід від даного умовного активу.

У 2020 році Група розпочала визнавати умовні активи у разі не згоди споживача на підписання «Акту-розрахунку необлікованого (донарахованого) об'єму (обсягу) природного газу і його вартості» (далі – Акт), Група визнає, що у періоді складання Акту не відбувається збільшення економічних вигід у формі надходження активу (дебіторської заборгованості), оскільки ймовірність їх отримання незначна.

Умовні активи оцінюються регулярно, щоб забезпечити відповідне відображення змін у фінансовій звітності. Якщо з'явилась цілковита впевненість у надходженні економічних вигід, актив і пов'язаний з ним дохід визнаються у фінансовій звітності того періоду, в якому відбувається зміна (параграф 35 МСБО 37).

Група визнає як усунення невизначеності щодо отримання економічних вигід наступні події: визнання споживачем заборгованості (підписання Акту, укладення угоди про розстрочення заборгованості, тощо), отримання оплати за Актом, визнання заборгованості споживача у судовому порядку і т. п.

Сума активів, відносно яких усунена невизначеність, визнаються в балансі.

Станом на 31 грудня 2021 р. Група вважає наявним умовний актив за зобов'язаннями населення за необлікований (донарахований) об'єм (обсяг) природного газу у сумі 5 267 тис. грн. (на 31.12.2020 р. – 194 тис. грн.), за зобов'язаннями інших споживачів у сумі 9 782 тис. грн. (на 31.12.2020 р. – відсутні.).

У 2021 році Група розпочала визнавати умовні активи за договором з НАК «Нафтогаз України» на експлуатацію складових Єдиної газотранспортної системи України (між власником та газотранспортними або газорозподільними підприємствами), який визнаний укладеним з 01.02.2015 між Групою та НАК «Нафтогаз України» згідно з рішенням Господарського суду м Києва від 24.10.2019 по справі № 910/12181/15, залишеним без змін Постановою Північного апеляційного господарського суду від 25.02.2019 та Ухвалою Верховного суду від 23.06.2020. НАК «Нафтогаз України» не визнає зобов'язання за договором та не підписує акти виконаних робіт. Станом на 31 грудня 2021 р. Група вважає наявним умовний актив за зобов'язаннями НАК «Нафтогаз України» з розрахунків по договору у сумі 211 тис. грн. (на 31.12.2020 р. – відсутні).

Питання охорони навколишнього середовища

Звичайна господарська діяльність Групи може завдавати шкоди навколишньому середовищу. Нормативні положення щодо охорони навколишнього середовища в Україні змінюються та постійно переглядаються. В міру визначення зобов'язань вони негайно визнаються. Потенційні зобов'язання, що можуть виникнути в результаті суворішого застосування існуючих нормативно-правових актів, позовів громадян або змін у законодавстві чи нормативно-правових актах, наразі неможливо оцінити.

Керівництво вважає, що за існуючих умов застосування вимог законодавчих актів не існує суттєвих зобов'язань щодо завдання шкоди навколишньому середовищу, які мають бути нараховані у фінансовій звітності.

Страховання

Протягом року, що закінчився 31 грудня 2021 р., Група уклала договір страхування майна (газових мереж) загальна сума страхових платежів за 2021 р. склала 29 тис. грн. (2020 р.: 49 тис. грн.) Аналогічний договір буде укладатися Групою в 2022 р. Заборгованість по страхових платежах станом на 31 грудня 2021 р. відсутня (2020 р.: відсутня). Групою також щорічно укладаються договори обов'язкового страхування у відповідності з діючим законодавством України.

Капітальні зобов'язання

Станом на 31 грудня 2021 року Група не мала зобов'язань з придбання та будівництва основних засобів (на 31 грудня 2020 року – відсутні).

Примітки, що додаються на сторінках 9 - 50, є невід'ємною частиною цієї консолідованої фінансової звітності

Примітки до консолідованої фінансової звітності

35. Управління фінансовими ризиками: цілі та політика

Основні фінансові інструменти Групи включають дебіторську та кредиторську заборгованість, грошові кошти та їх еквіваленти. Основна ціль цих фінансових інструментів – забезпечити фінансування діяльності Групи. Група має різні інші фінансові активи і зобов'язання, такі як інша дебіторська та інша кредиторська заборгованість, що виникають безпосередньо у ході операційно-господарської діяльності Групи.

Основні ризики, притаманні фінансовим інструментам Групи ризик ліквідності та кредитний ризик. Підходи до управління кожним із цих ризиків представлені нижче. Група не зазнає валютного ризику. Група не зазнає процентного ризику, оскільки процентна ставка за відновлювальною кредитною лінією Групи не має змінної частини і не прив'язана до будь-якої референтної ставки.

Категорії фінансових інструментів

Станом на 31 грудня:

Примітка	31-12-2021	31-12-2020
	тис. грн.	тис. грн.
Фінансові активи		
<u>Фінансові активи, що обліковуються за справедливою вартістю через інший сукупний дохід:</u>		
Фінансові інвестиції	9	-
<u>Фінансові активи, що обліковуються за амортизованою вартістю:</u>		
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	11	245 635
Інша поточна дебіторська заборгованість	14	55 588
<u>Гроші та їх еквіваленти</u>	15	10 731
Фінансові зобов'язання		
<u>Зобов'язання, що обліковуються за амортизованою вартістю:</u>		
Реструктурована кредиторська заборгованість	18	35 099
Заборгованість за договорами переуступки боргу	18	-
Довгострокові векселі видані	18	132
Зобов'язання з оренди відповідно до МСФЗ 16	18	23 764
Інші довгострокові зобов'язання	18	46
Поточна кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги	20	2 426 687
Інші поточні зобов'язання	23	13 725

Ризик ліквідності

Метою Групи є підтримання безперервності та гнучкості фінансування шляхом використання умов кредитування, що надаються постачальниками, а також залучення процентних позик. Група аналізує свої активи та зобов'язання за їх строками погашення та планує свою ліквідність залежно від очікуваних строків виконання зобов'язань за відповідними інструментами.

У таблиці нижче наведено строки погашення фінансових зобов'язань Групи станом на 31 грудня на основі недисконтованих контрактних платежів:

31 грудня 2021 року	До 6 місяців	6 - 12 місяців	1-3 роки	3-6 років	Понад 6 років	Всього
	тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.
Інші довгострокові зобов'язання, включаючи поточну частину у тому числі зобов'язання з оренди	7 223	6 142	24 617	36 848	76 077	150 907
Кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги у тому числі зобов'язання з оренди	2 888	2 889	11 554	17 331	46 474	81 136
Кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги у тому числі зобов'язання з оренди	2 426 687	-	-	-	-	2 426 687
Інші поточні зобов'язання	2	-	-	-	-	2
	12 654	-	-	-	-	12 654
	2 446 564	6 142	24 617	36 848	76 077	2 590 248

Примітки, що додаються на сторінках 9 - 50, є невід'ємною частиною цієї консолідованої фінансової звітності

Примітки до консолідованої фінансової звітності

31 грудня 2020 року	До 6 місяців <i>тис. грн.</i>	6 - 12 місяців <i>тис. грн.</i>	1-3 роки <i>тис. грн.</i>	3-6 років <i>тис. грн.</i>	Понад 6 років <i>тис. грн.</i>	Всього <i>тис. грн.</i>
Інші довгострокові зобов'язання, включаючи поточну частину - у тому числі зобов'язання з оренди	10 412	9 738	28 513	38 426	110 614	197 703
Кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги	4 425	4 424	14 248	18 884	74 506	116 487
Інші поточні зобов'язання	4 825 883	-	-	-	-	4 825 883
	389 449	-	-	-	-	389 449
	5 225 744	9 738	28 513	38 426	110 614	5 413 035

Кредитний ризик

Фінансові інструменти, які потенційно створюють значний кредитний ризик, переважно включають дебіторську заборгованість, грошові кошти та їх еквіваленти.

Дебіторська заборгованість представлена за вирахуванням резерву під кредитні збитки. Група не вимагає застави за фінансовими активами. Керівництво розробило кредитну політику, й потенційні кредитні ризики постійно відслідковуються. Кредитний ризик Групи відслідковується й аналізується в кожному конкретному випадку, і керівництво Група вважає, що кредитний ризик адекватно відображений у резервах під кредитні збитки.

Кредитний ризик, притаманний іншим фінансовим активам Групи, які включають грошові кошти та їх еквіваленти, здебільшого виникає внаслідок неспроможності контрагента розрахуватися за своїми зобов'язаннями перед Групою. Сума максимального розміру ризику в таких випадках дорівнює балансовій вартості відповідних фінансових інструментів.

Станом на 31 грудня 2021 року 74% грошових коштів та їх еквівалентів Групи сконцентровано в одній фінансовій установі (2020: 35%).

Управління ризиком недостатності капіталу

Завданням Групи при управлінні капіталом є забезпечення здатності Групи продовжувати функціонувати на безперервній основі з метою одержання прибутку для акціонерів і вигод для інших зацікавлених осіб, а також забезпечити фінансування поточних операційних потреб, капітальних вкладень та стратегії розвитку Групи.

Керівництво постійно контролює структуру капіталу Групи й може коригувати свою політику й цілі управління капіталом з урахуванням змін в операційному середовищі, тенденціях ринку або стратегії розвитку. Протягом років, що закінчилися 31 грудня 2021 та 2020 років, цілі, політика та процедури Групи щодо управління капіталом не зазнали змін.

36. Справедлива вартість фінансових інструментів

Розрахункова справедлива вартість фінансових інструментів визначається з урахуванням різної ринкової інформації та відповідних методик оцінки. Однак для проведення такої оцінки необхідно обґрунтоване судження при тлумаченні ринкової інформації. Відповідно, такі оцінки не завжди виражають суми, які Група може отримати в існуючій ринковій ситуації.

Станом на 31 грудня 2020 року та 31 грудня 2021 року керівництво оцінило, що справедлива вартість грошових коштів, торгової та іншої дебіторської заборгованості, інших поточних фінансових активів, інших довгострокових фінансових зобов'язань, торгової та іншої кредиторської заборгованості приблизно дорівнювала їхній справедливій вартості у зв'язку з короткими термінами погашення цих інструментів, а її оцінка базується на грошових потоках дисконтованих по ставках, визначених в рамках рівня 3 ієрархії справедливої вартості, за винятком грошових коштів в банках, для яких були використані ставки рівня 1.

37. Плани керівництва

Подальший розвиток діяльності Групи багато в чому залежить від скоординованих спільних дій державних органів влади, НКРЕКП, газотранспортних організацій, а також платоспроможності підприємств ТКЕ, безперебійної роботи промислових підприємств.

Підприємство модернізує та оновлює техніко-технологічну базу, працює над зниженням витрат на транспортування природного газу, вдосконаленням корпоративної структури та культури.

Фінансова стабільність підприємства вимагає встановлення економічно - обґрунтованого тарифу на розподіл природного газу.

Примітки, що додаються на сторінках 9 - 50, є невід'ємною частиною цієї консолідованої фінансової звітності

Примітки до консолідованої фінансової звітності

22 грудня 2021 року НКРЕКП було прийнято Постанову №2745 «Про встановлення тарифу на послуги розподілу природного газу для АТ «Дніпропетровськгаз» відповідно до законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок природного газу», «Про природні монополії», Методики визначення та розрахунку тарифу на послуги розподілу природного газу, затвердженої постановою НКРЕКП від 25 лютого 2016 року № 236, зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 03 листопада 2016 року за № 1434/29564. На період з 01 січня 2022 року тариф на послуги розподілу природного газу – у розмірі 1,26 грн. за 1 м³ на місяць (без урахування ПДВ).

Планові доходи по потужності на 2022 рік, враховуючи обсяги газового року 1 238,6 млн.м³ природного газу становлять – 1 566 063,2 тис. грн без урахування ПДВ. В затвердженому тарифі на 2021 рік середньозважений дохід становив – 1 591 464,9 тис. грн. на обсяги потужності в тарифі 1 360,7 млн.м³ природного газу.

Планові витрати становлять – 1 541 397,4 тис. грн., в тому числі:

- вартість газу на нормативні та виробничо-технологічні втрати/витрати природного газу та власні потреби - 440 255,3 тис. грн, враховуючи ціну газу;
- вартість матеріалів (паливо, електроенергія, витрати на ремонт, інші матеріальні витрати) – 53 217,6 тис. грн, при цьому в діючому тарифі – 49 367,0 тис. грн;
- витрати на оплату праці – 758 375,3 тис. грн, в діючому тарифі – 704 851,0 тис. грн.;
- амортизаційні відрахування – 32 073,3 тис. грн, в діючому тарифі – 29 646,5 тис. грн.;
- інші витрати – 257 475,9 тис. грн, тоді як в тарифі 242 685,1 тис. грн.

До інших витрат увійшли єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в розмірі – 166 842,6 тис. грн, витрати на повірку та ремонт лічильників – 2 669,7 тис. грн, витрати на заміну лічильників та/або створення обмінного фонду лічильників – 26 130,2 тис. грн.

Звичайно, за таких умов, коли рівень тарифу з року у рік не відповідає економічно обґрунтованому, а при цьому єдиним джерелом забезпечення діяльності з надання послуг розподілу природного газу є тарифна виручка отримана через тариф з урахуванням фактичних обсягів розподілу газу, вкрай складно забезпечити надійність та безперебійність газопостачання, виконати план заходів передбачених інвестиційною програмою та своєчасно розраховуватися з постачальниками за придбані матеріали та послуги.

Отже, належне забезпечення діяльності з надання послуг розподілу природного газу можливе тільки за однієї умови, тобто встановлення такого рівня тарифу, який відповідав би економічно обґрунтованому, достатньому для фінансування витрат пов'язаних з наданням послуг розподілу природного газу.

38. Події після звітної дати

Події, які трапились в проміжку між датою балансу та датою публікації фінансової звітності, можуть потребувати коригувань активів та зобов'язань. Ця фінансова звітність не містить будь-яких коригувань у зв'язку з подіями, які трапилися після звітного періоду.

Слід зазначити і те, що незважаючи на збільшення затвердженого рівня тарифу з 01 січня 2022 року у порівнянні з діючим у звітному періоді (2021 році), рівень затверджених у 2022 році тарифів не відповідає фактично обґрунтованому рівню, який подавався для розгляду та затвердження до НКРЕКП (що в свою чергу вплине на фінансовий результат у 2022 році).

24 лютого 2022 р. президент Російської Федерації оголосив війну Україні. Того ж ранку російські війська нанесли ракетні удари по центрах військового управління України та перетнули кордон України з декількох напрямків. 24 лютого 2022 року у зв'язку з військовою агресією Російської Федерації проти України Указами Президента України № 64/2022 введено воєнний стан із 05 години 30 хвилин 24 лютого 2022 року строком на 30 діб та №69/2022 "Про загальну мобілізацію" оголошено загальну мобілізацію. Воєнний стан був продовжений з 05:30 26 березня 2022 року строком на 30 діб відповідно до Указу Президента України №133/2022 «Про продовження строку дії воєнного стану в Україні» від 14 березня 2022 року. На сьогодні армія України чинить опір, тривають бої, є загиблі та поранені.

У зв'язку із запровадженням в Україні воєнного стану тимчасово можуть обмежуватися конституційні права і свободи людини та громадянина, передбачені статтями 30-34, 38, 39, 41-44, 53 Конституції України, а також впроваджуватися тимчасові обмеження прав і законних інтересів юридичних осіб.

Група не може спрогнозувати яким чином буде розвиватися ситуація в Україні та як її розвиток вплине на діяльність Групи.

У 2022 році продовжуються карантинні заходи проти поширення захворювання на COVID-19 (коронавірус), глобальний спалах якого в Україні розпочався у 2020 році. У зв'язку з дією карантинних заходів проти поширення захворювання на COVID-19, значно зменшилися доходи як громадян, так і ряду підприємств та організацій, що в свою чергу впливають на рівень розрахунків за надані послуги та обсяги споживання природного газу.

Наразі ситуація досі набуває розвитку, і її вплив на майбутні події неможливо спрогнозувати. Така ситуація, при незмінних витратах, які є практично умовно постійними, може погіршити фінансовий стан Групи у 2022 році.

Після звітної дати не було інших суттєвих подій, які впливають на розуміння цієї окремої фінансової звітності.

Примітки, що додаються на сторінках 9 - 50, є невід'ємною частиною цієї консолідованої фінансової звітності