

**ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«ГАЗОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ
«НАФТОГАЗ УКРАЇНИ»**

**Фінансова звітність згідно з МСФЗ
За рік, що закінчився 31 грудня 2025 року**

Разом зі Звітом незалежного аудитора



Зміст

ЗВІТ НЕЗАЛЕЖНОГО АУДИТОРА	3
ЗАЯВА ПРО ВІДПОВІДАЛЬНІСТЬ КЕРІВНИЦТВА ЩОДО ПІДГОТОВКИ ТА ЗАТВЕРДЖЕННЯ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ ЗА РІК, ЯКИЙ ЗАКІНЧИВСЯ 31 ГРУДНЯ 2025 РОКУ.....	8
Баланс (Звіт про фінансовий стан)	9
Звіт про фінансові результати (Звіт про сукупний дохід).....	11
Звіт про рух грошових коштів (за непрямим методом)	13
Звіт про власний капітал	15
ПРИМІТКИ ДО ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ.....	17
1. ІНФОРМАЦІЯ ПРО ТОВАРИСТВО.....	17
2. ОПЕРАЦІЙНЕ СЕРЕДОВИЩЕ.....	17
3. СУТТЄВІ ПОЛОЖЕННЯ ОБЛІКОВОЇ ПОЛІТИКИ	21
4. ОСНОВНІ ПРИПУЩЕННЯ, ОЦІНКИ ТА СУДЖЕННЯ	28
5. РОЗКРИТТЯ ІНФОРМАЦІЇ, ЩО ПІДТВЕРДЖУЄ СТАТТІ ПОДАНІ У ФІНАНСОВИХ ЗВІТАХ.....	29
6. РОЗКРИТТЯ ІНШОЇ ІНФОРМАЦІЇ.....	38
7. ІСТОТНІ ОБЛІКОВІ ОЦІНКИ ТА СУДЖЕННЯ.....	43
8. ПРИЙНЯТТЯ ДО ЗАСТОСУВАННЯ НОВИХ АБО ПЕРЕГЛЯНУТИХ СТАНДАРТИВ ТА ТЛУМАЧЕНЬ	45

ЗВІТ НЕЗАЛЕЖНОГО АУДИТОРА

Власникам та керівництву ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГАЗОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ“»

ЗВІТ ЩОДО АУДИТУ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ

Думка

Ми провели аудит фінансової звітності Товариства з обмеженою відповідальністю «Газопостачальна компанія „Нафтогаз України“» (далі - «Компанія»), що складається зі Звіту про фінансовий стан на 31 грудня 2025 р., Звіту про фінансові результати (Звіту про сукупний дохід), Звіту власний капітал та Звіту про рух грошових коштів за рік, що закінчився зазначеною датою, і приміток до фінансової звітності, включаючи стислий виклад значущих облікових політик.

На нашу думку, фінансова звітність, що додається, відображає достовірно в усіх суттєвих аспектах фінансовий стан Компанії на 31 грудня 2025 р., її фінансові результати і грошові потоки за рік, що закінчився зазначеною датою, відповідно до Міжнародних стандартів фінансової звітності (МСФЗ) та відповідає вимогам законодавства з питань її складання.

Основа для думки

Ми провели аудит відповідно до вимог Закону України «Про аудит фінансової звітності та аудиторську діяльність» і Міжнародних стандартів аудиту (МСА) Міжнародної федерації бухгалтерів. Нашу відповідальність згідно з цими стандартами викладено в розділі «Відповідальність аудитора за аудит фінансової звітності» цього звіту. Ми є незалежними по відношенню до Компанії згідно з Кодексом етики професійних бухгалтерів Ради з Міжнародних стандартів етики для бухгалтерів (Кодекс РМСЕБ) та етичними вимогами, застосовними в Україні до нашого аудиту фінансової звітності, а також виконали інші обов'язки з етики відповідно до цих вимог та Кодексу РМСЕБ.

Ми вважаємо, що отримані нами аудиторські докази є достатніми і прийнятними для використання їх як основи для нашої думки.

Пояснювальний параграф

Ми звертаємо увагу на Примітку 2 у фінансовій звітності, в якій розкривається, що Україна продовжує перебувати в стані війни, що створює загрози для суб'єктів господарювання і ускладнює економічну діяльність. Компанія продовжує операційну діяльність, її активи не є пошкодженими на дату цього звіту, керівництво та власники Компанії не мають наміру призупиняти чи ліквідувати діяльність Компанії в Україні. Однак важко передбачити період часу та масштаби військових дій в Україні та їх вплив на діяльність Компанії. Нашу думку щодо цього питання не було модифіковано.

Ключові питання аудиту

Ключові питання аудиту – це питання, які, на наше професійне судження, були найбільш значущими під час нашого аудиту фінансової звітності за поточний період. Ці питання розглядалися у контексті нашого аудиту фінансової звітності в цілому та враховувались при формуванні думки щодо неї, при цьому ми не висловлюємо окремої думки щодо цих питань. Ми

визначили, що описане нижче питання є ключовим питанням аудиту, яке слід відобразити в нашому звіті.

- **Повнота та своєчасність визнання виручки від основної діяльності**

Основною діяльністю Компанії є постачання природного газу фізичним та юридичним особам. В рамках здійснення даної діяльності Компанія укладає договори газопостачання з контрагентами і щомісяця відображає фізичні обсяги реалізованого ресурсу на підставі даних Інформаційної платформи Оператора газотранспортної системи України, підписуючи відповідні акти зі споживачами юридичними особами.

В ході аудиту:

- Ми провели обговорення з управлінським персоналом наявної системи внутрішнього контролю обліку повноти та своєчасного відображення виручки, з подальшим тестуванням;
- Ми розіслали юридичним особам та отримали відповіді або провели альтернативні процедури стосовно підтвердження обсягів операцій та дебіторської заборгованості на звітну дату;
- Ми вибірково переглянули первинні документи реалізації за січень 2026 року на предмет виявлення сум, що належать до операцій 2025 року;
- Ми звірили дані аналітичного обліку щодо обсягів постачання природного газу різним категоріям споживачів з даними бухгалтерського обліку та фінансової звітності Компанії;
- Ми перевірили повноту та точність відповідних розкриттів у фінансовій звітності.

Ми завершили процедури аудиту та вважаємо, що розкриття цього питання в фінансовій звітності є належним.

Інша інформація

Управлінський персонал Компанії несе відповідальність за подання разом з фінансовою звітністю іншої інформації у формі Звіту про управління – відповідно до вимог Закону України «Про бухгалтерський облік та фінансову звітність».

Наша думка щодо фінансової звітності не поширюється на таку іншу інформацію та ми не робимо висновку з будь-яким рівнем впевненості щодо цієї іншої інформації.

У зв'язку з нашим аудитом фінансової звітності нашою відповідальністю є ознайомитися з іншою інформацією та при цьому розглянути, чи існує суттєва невідповідність між іншою інформацією і фінансовою звітністю або нашими знаннями, отриманими під час аудиту, або чи ця інша інформація має вигляд такої, що містить суттєве викривлення. Якщо на основі проведеної нами роботи стосовно іншої інформації, отриманої до дати звіту аудитора, ми доходимо висновку, що існує суттєве викривлення цієї іншої інформації, ми зобов'язані повідомити про цей факт.

На дату подання цього звіту Звіт про управління ще не був підготовлений та не наданий аудитору. Ми очікуємо отримати цей звіт. Після нашого ознайомлення зі змістом цього звіту, якщо ми дійдемо висновку, що він містить суттєве викривлення, ми повідомимо інформацію про це питання тим, кого наділено найвищими повноваженнями, та розглянемо вплив цього питання на фінансову звітність і необхідність подальших дій стосовно цього нашого звіту.

Відповідальність управлінського персоналу та тих, кого наділено найвищими повноваженнями, за фінансову звітність

Управлінський персонал несе відповідальність за складання і достовірне подання фінансової звітності відповідно до МСФЗ та за таку систему внутрішнього контролю, яку управлінський персонал визначає потрібною для того, щоб забезпечити складання фінансової звітності, що не містить суттєвих викривлень внаслідок шахрайства або помилки.

При складанні фінансової звітності управлінський персонал несе відповідальність за оцінку здатності Компанії продовжувати свою діяльність на безперервній основі, розкриваючи, де це застосовно, питання, що стосуються безперервності діяльності, та використовуючи припущення про безперервність діяльності як основи для бухгалтерського обліку, крім випадків, якщо управлінський персонал або планує ліквідувати Компанію чи припинити діяльність, або не має інших реальних альтернатив цьому.

Ті, кого наділено найвищими повноваженнями, несуть відповідальність за нагляд за процесом фінансового звітування Компанії.

Відповідальність аудитора за аудит фінансової звітності

Нашими цілями є отримання обґрунтованої впевненості, що фінансова звітність у цілому не містить суттєвого викривлення внаслідок шахрайства або помилки, та випуск звіту аудитора, що містить нашу думку. Обґрунтована впевненість є високим рівнем впевненості, проте не гарантує, що аудит, проведений відповідно до МСА, завжди виявить суттєве викривлення, якщо воно існує. Викривлення можуть бути результатом шахрайства або помилки; вони вважаються суттєвими, якщо окремо або в сукупності, як обґрунтовано очікується, вони можуть впливати на економічні рішення користувачів, що приймаються на основі цієї фінансової звітності.

Виконуючи аудит відповідно до вимог МСА, ми використовуємо професійне судження та професійний скептицизм протягом усього завдання з аудиту. Крім того, ми:

- ідентифікуємо та оцінюємо ризики суттєвого викривлення фінансової звітності внаслідок шахрайства чи помилки, розробляємо й виконуємо аудиторські процедури у відповідь на ці ризики, а також отримуємо аудиторські докази, що є достатніми та прийнятними для використання їх як основи для нашої думки. Ризик невиявлення суттєвого викривлення внаслідок шахрайства є вищим, ніж для викривлення внаслідок помилки, оскільки шахрайство може включати змову, підробку, навмисні пропуски, неправильні твердження або нехтування заходами внутрішнього контролю;
- отримуємо розуміння заходів внутрішнього контролю, що стосуються аудиту, для розробки аудиторських процедур, які б відповідали обставинам, а не для висловлення думки щодо ефективності системи внутрішнього контролю;
- оцінюємо прийнятність застосованих облікових політик та обґрунтованість облікових оцінок і відповідних розкриттів інформації, зроблених управлінським персоналом;
- доходимо висновку щодо прийнятності використання управлінським персоналом припущення про безперервність діяльності як основи для бухгалтерського обліку та, на основі отриманих аудиторських доказів, робимо висновок, чи існує суттєва невизначеність щодо подій або умов, які поставили б під значний сумнів можливість компанії продовжити безперервну діяльність. Якщо ми доходимо висновку щодо існування такої суттєвої невизначеності, ми повинні привернути увагу в своєму звіті аудитора до відповідних розкриттів інформації у фінансовій звітності або, якщо такі розкриття інформації є неналежними, модифікувати свою думку. Наші висновки ґрунтуються на аудиторських доказах, отриманих до дати нашого звіту аудитора. Втім майбутні події або умови можуть примусити компанію припинити свою діяльність на безперервній основі;
- оцінюємо загальне подання, структуру та зміст фінансової звітності включно з розкриттями інформації, а також те, чи показує фінансова звітність операції та події, що покладені в основу її складання, так, щоб досягти достовірного відображення.

Ми повідомляємо тим, кого наділено найвищими повноваженнями, інформацію про запланований обсяг і час проведення аудиту та суттєві аудиторські результати, включаючи будь-які суттєві недоліки заходів внутрішнього контролю, виявлені нами під час аудиту.

Ми також надаємо тим, кого наділено найвищими повноваженнями, твердження, що ми виконали відповідні етичні вимоги щодо незалежності, та повідомляємо їм про всі стосунки й інші питання, які могли б обґрунтовано вважатись такими, що впливають на нашу незалежність, а також, де це застосовно, щодо відповідних застережних заходів.

З переліку всіх питань, інформація щодо яких надавалась тим, кого наділено найвищими повноваженнями, ми визначили ті, що були найбільш значущими під час аудиту фінансової звітності поточного періоду, тобто ті, які є ключовими питаннями аудиту. Ми описуємо ці питання в нашому звіті аудитора, крім випадків, якщо законодавчим чи регуляторним актом заборонено публічне розкриття такого питання, або коли за вкрай виняткових обставин ми визначаємо, що таке питання не слід висвітлювати в нашому звіті, оскільки негативні наслідки такого висвітлення можуть очікувано переважити його користність для інтересів громадськості.

ЗВІТ ЩОДО ВИМОГ ІНШИХ ЗАКОНОДАВЧИХ І НОРМАТИВНИХ АКТІВ

Законодавчі та нормативні акти України встановлюють додаткові вимоги до інформації, що стосується аудиту або огляду фінансової звітності та має обов'язково міститися в аудиторському звіті за результатами обов'язкового аудиту. Відповідальність стосовно такого звітування є додатковою до відповідальності аудитора, встановленої вимогами МСА.

Основна інформація про аудитора та обставини виконання аудиторського завдання

Відповідно до вимог статті 14 Закону України «Про аудит фінансової звітності та аудиторську діяльність» надаємо основні відомості про суб'єкта аудиторської діяльності, що провів аудит та обставини виконання цього аудиторського завдання.

Основні відомості про суб'єкта аудиторської діяльності

Повне найменування	Товариство з обмеженою відповідальністю «Кроу Ерфольг Україна»
Ідентифікаційний код юридичної особи	36694398
Місцезнаходження	01133, м. Київ, вул. Первомайського, 7
Інформація про включення до Реєстру	Номер реєстрації в Реєстрі аудиторів та суб'єктів аудиторської діяльності 4316
Вебсторінка	www.crowe.com/croweaa , croweerfolg.com.ua

Призначення аудитора та загальна тривалість виконання повноважень аудитора

Рішення про призначення нас аудитором прийнято Рішенням учасника № 406 від 23 грудня 2025 року.

Загальна тривалість виконання нами завдання з аудиту фінансової звітності Компанії без перерв з урахуванням продовження повноважень, які мали місце, та повторних призначень становить три роки.

Аудит проведений на підставі договору № 408-Госп-2025 від 31 грудня 2025 року. Послуги надавалися в строки з 10 січня по 27 березня 2026 року.

Підтвердження і запевнення у зв'язку з виконанням завдання з аудиту

Ми підтверджуємо, що висловлена у цьому Звіті незалежного аудитора думка узгоджується з Додатковим звітом для Аудиторського комітету підприємства, який надається нами за результатами проведеного аудиту.

Ми не надавали Компанії неаудиторські послуги, визначені статтею 6 Закону України «Про аудит фінансової звітності та аудиторську діяльність».

Ми не надавали Компанії або контролюваним нею суб'єктам господарювання інші послуги, крім послуг з обов'язкового аудиту.

Товариство з обмеженою відповідальністю «Кроу Ерфольг Україна» його власники, посадові особи ключовий партнер з аудиту та інші працівники є незалежними від Компанії, не брали участі у підготовці та прийнятті управлінських рішень Компанії в період, охоплений перевіреною фінансовою звітністю, та в період надання послуг з аудиту такої фінансової звітності.



Ключовий партнером з аудиту, результатом якого є цей звіт незалежного аудитора, є Московченко Володимир Олександрович (номер реєстрації в реєстрі аудиторів 101768).

Від імені ТОВ «Кроу Ерфольг Україна»
В.О. Московченко
Ключовий партнер з аудиту

30 березня 2026 року



ТОВ «ГК «НАФТОГАЗ УКРАЇНИ»
Фінансова звітність за 2025 рік

			КОДИ		
			2026	01	01
Дата (рік, місяць, число)					
Підприємство	ТОВ «ГК «Нафтогаз України»	За ЄДРПОУ	40121452		
Територія	м. Київ	за КОАТТУ	80000000001078669		
Організаційно-правова форма господарювання:	Товариство з обмеженою відповідальністю	за КОПФГ	240		
Вид економічної діяльності	Торгівля газом через місцеві (локальні) трубопроводи	за КВЕД	35.23		
Середня кількість працівників	370				
Адреса, телефон	Шолуденка, буд.1, м. Київ, 04116				
Одиниця виміру: тис. грн. без десяткового знака (окрім розділу IV Звіту про фінансові результати (Звіту про сукупний дохід) (форма № 2), грошові показники якого наводяться в гривнях з копійками)					
Складено (зробити позначку «v» у відповідній клітинці):					
за положеннями (стандартами) бухгалтерського обліку					
за міжнародними стандартами фінансової звітності					V

**Баланс (Звіт про фінансовий стан)
на 31 грудня 2025 року**

	Форма № 1	Код за ДКУД	1801001	
АКТИВ	Код рядка	Примітки	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
1	2	3	4	5
I. Необоротні активи				
Нематеріальні активи:	1000		45 881	41 355
первісна вартість	1001		52 391	54 488
накопичена амортизація та резерв на зменшення корисності	1002		(6 510)	(13 133)
Незавершені капітальні інвестиції	1005		9 238	17 146
Основні засоби:	1010		5 867	13 897
первісна вартість	1011		29 908	43 011
накопичений знос та резерв на зменшення корисності	1012		(24 041)	(29 114)
Довгострокові фінансові інвестиції: які обліковуються за методом участі в капіталі інших підприємств	1030			
інші фінансові інвестиції	1035			
Довгострокова дебіторська заборгованість	1040	5.3	9 229	2 970
Відстрочені податкові активи	1045	5.14	5 979	3 302
Інші необоротні активи	1090	5.3	770	-
Усього за розділом I	1095		76 964	78 670
II. Оборотні активи				
Запаси	1100	5.4	807 114	97 539
виробничі запаси	1001	5.4	1 689	2 302
товари	1004	5.4	805 425	95 237
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	1125	5.5	20 096 395	14 569 459
Дебіторська заборгованість за розрахунками: за виданими авансами	1130	5.6	1 772 040	2 280 225
з бюджетом	1135	5.6	326 502	342 130
у тому числі з податку на прибуток	1136		1 416	1 514
Інша поточна дебіторська заборгованість	1155		3 298	17 318
Поточні фінансові інвестиції	1160			
Гроші та їх еквіваленти	1165	5.6	297 334	548 343
Витрати майбутніх періодів	1170		63 991	12 922
Інші оборотні активи	1190	5.6	1 705 205	1 306 898
Усього за розділом II	1195		25 071 879	19 174 834
Баланс	1300		25 148 843	19 253 504

**Баланс (Звіт про фінансовий стан)
на 31 грудня 2025 року (продовження)**

ПАСИВ	Код рядка	Примітки	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
1	2	3	4	5
I. Власний капітал				
Зареєстрований (пайовий) капітал	1400	5.7	1 476 000	1 476 000
Капітал у дооцінках	1405		-	-
Додатковий капітал	1410		-	-
Резервний капітал	1415		-	-
Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	1420		(29 841 662)	(36 667 598)
Неоплачений капітал	1425			
Вилучений капітал	1430			
Усього за розділом I	1495		(28 365 662)	(35 191 598)
II. Довгострокові зобов'язання і забезпечення				
Відстрочені податкові зобов'язання	1500		-	-
Довгострокові кредити банків	1510		-	-
Інші довгострокові зобов'язання	1515		232	2 587
Довгострокові забезпечення	1520		-	-
Цільове фінансування	1525		-	-
Усього за розділом II	1595		232	2 587
III. Поточні зобов'язання та забезпечення				
Короткострокові кредити банків	1600		-	-
Поточна кредиторська заборгованість за: довгостроковими зобов'язаннями	1610		620	5 083
товари, роботи, послуги	1615	5.10	48 938 251	49 879 466
розрахунками з бюджетом	1620	5.10	145 401	130 747
у тому числі з податку на прибуток	1621	5.10	142 190	129 048
розрахунками зі страхування	1625		1 000	1 068
розрахунками з оплати праці	1630		5 412	5 403
Поточна кредиторська заборгованість за одержаними авансами	1635	5.10	1 266 255	1 203 894
Поточні забезпечення	1660		42 255	55 816
Доходи майбутніх періодів	1665			
Інші поточні зобов'язання	1690	5.10	3 115 079	3 161 038
Усього за розділом III	1695		53 514 273	54 442 515
Баланс	1900		25 148 843	19 253 504

Директор

Людмила КІНДЕР

Головний бухгалтер

Ольга БОНДАР

		КОДИ			
		Дата (рік, місяць, число)	2026	01	01
Підприємство	ТОВ «ГК «Нафтогаз України»	За ЄДРПОУ	40121452		

Звіт про фінансові результати (Звіт про сукупний дохід) за 2025 рік

I. ФІНАНСОВІ РЕЗУЛЬТАТИ

		Форма № 2	Код за ДКУД	1801003
Стаття	Код рядка	При-мітки	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4	5
Чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	2000	5.11	58 802 570	55 392 821
Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг)	2050	5.12	(56 436 675)	(52 773 624)
Валовий:				
- прибуток	2090		2 365 895	2 619 197
- збиток	2095		-	-
Інші операційні доходи	2120	5.1	247 668	147 394
Адміністративні витрати	2130			
Витрати на збут	2150	5.13	(1 021 753)	(899 784)
Інші операційні витрати	2180	5.1	(8 362 146)	(1 317 053)
Фінансовий результат від операційної діяльності:				
- прибуток	2190			549 754
- збиток	2195		(6 770 336)	
Дохід від участі в капіталі	2200			
Інші фінансові доходи	2220	5.1	285 768	254 572
Інші доходи	2240		130	
Фінансові витрати	2250		(19 877)	(18 197)
Втрати від участі в капіталі	2255		-	-
Інші витрати	2270		-	(8)
Фінансовий результат до оподаткування:				
- прибуток	2290			786 121
- збиток	2295		(6 504 315)	
Витрати з податку на прибуток	2300	5.14	(321 621)	(339 612)
Прибуток (збиток) від припиненої діяльності після оподаткування	2305		-	-
Чистий фінансовий результат:				
- прибуток	2350			446 509
- збиток	2355		(6 825 936)	

**Звіт про фінансові результати (Звіт про сукупний дохід)
за 2025 рік (продовження)**

II. СУКУПНИЙ ДОХІД

Стаття	Код рядка	При-мітки	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4	5
<i>Статті, які не можна рекласифікувати у подальшому на прибуток або збиток, за вирахуванням податку на прибуток:</i>				
(Уцінка)/Дооцінка необоротних активів	2400		-	-
(Уцінка)/Дооцінка фінансових інструментів	2405		-	-
Накопичені курсові різниці	2410		-	-
Частка іншого сукупного доходу асоційованих та спільних підприємств	2415		-	-
Інший сукупний дохід/(збиток)	2445		-	-
Інший сукупний (збиток)/дохід до оподаткування	2450		-	-
Податок на прибуток, пов'язаний з іншим сукупним доходом	2455		-	-
Інший сукупний (збиток)/дохід після оподаткування	2460		-	-
Сукупний (збиток)/дохід (сума рядків 2350, 2355 та 2460)	2465		(6 825 936)	446 509

III. ЕЛЕМЕНТИ ОПЕРАЦІЙНИХ ВИТРАТ

Назва статті	Код рядка	При-мітки	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4	5
Матеріальні затрати	2500	5.4	51 705 308	51 531 719
Витрати на оплату праці	2505	5.4	223 687	184 792
Відрахування на соціальні заходи	2510	5.4	45 196	36 099
Амортизація	2515	5.4	14 771	5 673
Інші операційні витрати	2520	5.4	13 831 612	3 232 178
Разом	2550		65 820 574	54 990 461

IV. РОЗРАХУНОК ПОКАЗНИКІВ ПРИБУТКОВОСТІ АКЦІЙ

Назва статті	Код рядка	При-мітки	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4	5
Середньорічна кількість простих акцій	2600		-	-
Скоригована середньорічна кількість простих акцій	2605		-	-
Чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію, гривень	2610		-	-
Скоригований чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію, гривень	2615		-	-
Дивіденди на одну просту акцію, гривень	2650		-	-

Директор

Людмила КІНДЕР

Головний бухгалтер

Ольга БОНДАР

Примітки на сторінках 15 - 44 є невід'ємною частиною цієї звітності

		КОДИ		
		Дата (рік, місяць, число) 2026 01 01		
Підприємство	ТОВ «ГК «Нафтогаз України»	за ЄДРПОУ 40121452		

**Звіт про рух грошових коштів (за непрямим методом)
за рік, який закінчився 31 грудня 2025 року**

Форма № 3-н	Код за ДКУД	1801006
-------------	-------------	---------

Стаття	Код	За звітний період		За аналогічний період	
		надходження	видаток	надходження	видаток
1	2	3	4	5	6
I. Рух коштів у результаті операційної діяльності					
Прибуток (збиток) від звичайної діяльності до оподаткування	3500		6 504 315	786 121	-
Коригування на:					
амортизацію необоротних активів	3505	14 771	X	5 673	X
збиток (прибуток) від вибуття, переоцінки та зменшення корисності основних засобів	3506	20 241	-	51	-
збільшення (зменшення) забезпечень	3510	13 561	-	21444	-
збиток (прибуток) від нереалізованих курсових різниць	3515	54		374	
збиток (прибуток) від неопераційної діяльності та інших негрошових операцій	3520	8 260 746		1 005 990	
збиток (прибуток від участі в капіталі)	3521	-	-	-	-
Фінансові витрати	3540	19 877	-	18 197	-
Фінансові доходи	3541	-	285 769	-	254 572
Зменшення (збільшення) оборотних активів	3550	-	1 821 037	-	4 901 383
Збільшення (зменшення) поточних зобов'язань	3560	900 901	-	2 382 523	-
Грошові кошти від операційної діяльності	3570	619 030			935 582
Сплачений податок на прибуток	3580	-	332 184	-	354 739
Чистий рух коштів від операційної діяльності	3195	286 846			1 290 321
II. Рух коштів у результаті інвестиційної діяльності					
Надходження від реалізації:					
фінансових інвестицій	3200		X		X
необоротних активів	3205		X		X
Надходження від отриманих:					
відсотків	3215		X		X
дивідендів	3220		X		X
Інші надходження	3250		X		X
Витрачання на придбання:					
фінансових інвестицій	3255	X	-	X	-
необоротних активів	3260	X	35 967	X	33 725
Виплати за деривативами	3270	X	-	X	-
Інші платежі	3290	X	-	X	-
Чистий рух коштів від інвестиційної діяльності	3295		35 967		33 725

ТОВ «ГК «НАФТОГАЗ УКРАЇНИ»
Фінансова звітність за 2025 рік

Стаття	Код	За звітний період		За аналогічний період	
		надходження	видаток	надходження	видаток
1	2	3	4	5	6
III. Рух коштів у результаті фінансової діяльності					
Надходження від:					
Власного капіталу	3300		X		X
Отримання позик	3305		X		X
Інші надходження	3340		X		X
Витрачання на:					
Викуп власних акцій	3345	X	-	X	-
Погашення позик	3350	X	-	X	-
Сплату дивідендів	3355	X	-	X	-
Сплату відсотків	3360	X	-	X	-
Інші платежі	3390	X	-	X	-
Чистий рух коштів від фінансової діяльності	3395	X	-	X	-
Чистий рух грошових коштів за звітний період	3400	250 879	-		1 324 046
Залишок коштів на початок року	3405	297 334	X	1 621 388	X
Вплив зміни валютних курсів на залишок коштів	3410	130	8		8
Залишок коштів на кінець року	3415	548 343		297 334	

Директор

Людмила КІНДЕР

Головний бухгалтер

Ольга БОНДАР



Підприємство	ТОВ «ГК «Нафтогаз України»	Дата (рік, місяць, число) за ЄДРПОУ	2026	01	01
			40121452		

Звіт про власний капітал
за рік, який закінчився 31 грудня 2025 року

Стаття	Код рядка	Зареєстрований (пайовий) капітал	Капітал у дооцінках	Додатковий капітал	Резервний капітал	Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	Неоплачений капітал	Вилучений капітал	Форма № 4	
									Код за ДКУД	1801005
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Залишок на початок року	4000	1 476 000	-	-	-	(29 841 662)	-	-	-	(28 365 662)
Коригування:										
Зміна облікової політики	4005	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Виправлення помилок	4010	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Інші зміни	4090	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Скоригований залишок на початок року	4095	1 476 000	-	-	-	(29 841 662)	-	-	-	(28 365 662)
Чистий прибуток (збиток) за звітний період	4100	-	-	-	-	(6 825 936)	-	-	-	(6 825 936)
Інший сукупний збиток за звітний період	4110	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Розподіл прибутку:										
Виплати власникам (дивіденди)	4200	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Спрямування прибутку до зареєстрованого капіталу	4205	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Відрахування до резервного капіталу	4210	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Внески учасників:										
Внески до капіталу	4240	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Вилучення капіталу:										
Викуп акцій (часток)	4260	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Вилучення частки в капіталі	4275	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Інші зміни у капіталі	4290	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Разом зміни в капіталі	4295	-	-	-	-	(6 825 936)	-	-	-	(6 825 936)
Залишок на кінець року	4300	1 476 000	-	-	-	(36 667 598)	-	-	-	(35 191 598)

Директор
Людмила КІНДЕР



Головний бухгалтер
Ольга БОНДАР



Підприємство	ТОВ «ГК «Нафтогаз України»	Дата (рік, місяць, число) за ЄДРПОУ	2025	01	01
			40121452		

**Звіт про власний капітал
за рік, який закінчився 31 грудня 2024 року**

Стаття	Код рядка	Зарєстрований капітал	Капітал у дооцінках	Додатковий капітал	Резервний капітал	Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	Неоплачений капітал	Вилучений капітал	Всього
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Залишок на початок року	4000	1 476 000	-	-	-	(30 285 952)	-	-	(28 809 952)
Коригування:									
Зміна облікової політики	4005	-	-	-	-	-	-	-	-
Виправлення помилок	4010	-	-	-	-	-	-	-	-
Інші зміни	4090	-	-	-	-	-	-	-	-
Скоригований залишок на початок року	4095	1 476 000	-	-	-	(30 285 952)	-	-	(28 809 952)
Чистий прибуток (збиток) за звітний період	4100	-	-	-	-	446 509	-	-	446 509
Інший сукупний збиток за звітний період	4110	-	-	-	-	-	-	-	-
Розподіл прибутку:									
Виплати власникам (дивіденди)	4200	-	-	-	-	-	-	-	-
Спрямовування прибутку до зарєстрованого капіталу	4205	-	-	-	-	-	-	-	-
Відрахування до резервного капіталу	4210	-	-	-	-	-	-	-	-
Внески учасників:									
Внески до капіталу	4240	-	-	-	-	-	-	-	-
Вилучення капіталу:									
Вилучення частки в капіталі	4260	-	-	-	-	-	-	-	-
Вилучення частки в капіталі	4275	-	-	-	-	-	-	-	-
Інші зміни у капіталі	4290	-	-	-	-	-	-	-	-
Разом змін в капіталі	4295	-	-	-	-	-	-	-	444 290
Залишок на кінець року	4300	1 476 000	-	-	-	(29 841 662)	-	-	(28 365 662)

Людмила КІНДЕР
Директор

Ольга БОНДАР
Головний бухгалтер

ПРИМІТКИ ДО ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ

1. ІНФОРМАЦІЯ ПРО ТОВАРИСТВО

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГАЗОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ «НАФТОГАЗ УКРАЇНИ», скорочено ТОВ «ГК «НАФТОГАЗ УКРАЇНИ» (далі – Товариство та/або ТОВ «ГК «НАФТОГАЗ УКРАЇНИ») є юридичною особою, створеною відповідно до законодавства України. Товариство є вертикально інтегрованою нафтогазовою компанією, яка дозволяє оптимально використовувати портфель активів, здійснює операції з продажу та постачання природного газу.

ТОВ «ГК «НАФТОГАЗ УКРАЇНИ», є юридичною особою, діє на підставі Статуту та чинного законодавства України, створено шляхом зміни типу Товариства.

Державна реєстрація товариства проведена 13.11.2015 року, реєстраційний № 10741020000057018.

Види діяльності за КВЕД – 2010:

Код КВЕД 35.23 Торгівля газом через місцеві (локальні) трубопроводи (основний);

Код КВЕД 77.39 Надання в оренду інших машин, устаткування та товарів. н. в. і. у.;

Код КВЕД 46.71 Оптова торгівля твердим, рідким, газоподібним паливом і подібними продуктами;

Код КВЕД 47.78 Роздрібна торгівля іншими невживаними товарами в спеціалізованих магазинах;

Код КВЕД 68.20 Надання в оренду й експлуатацію власного чи орендованого нерухомого майна;

Код КВЕД 71.12 Діяльність у сфері інжинірингу, геології та геодезії, надання послуг технічного консультування в цих сферах;

Код КВЕД 35.14 Торгівля електроенергією;

Код КВЕД 58.29 Видання іншого програмного забезпечення

Код КВЕД 62.01 Комп'ютерне програмування

Код КВЕД 62.02 Консультування з питань інформатизації

Код КВЕД 63.99 Надання інших інформаційних послуг, н.в.і.у.

Код КВЕД 73.11 Рекламні агентства

Станом на 31 грудня 2025 р. учасниками Товариства були:

Учасники Товариства:	31.12.2025, %	Грн.
ДОЧІРНЯ КОМПАНІЯ «ГАЗ УКРАЇНИ» НАЦІОНАЛЬНОЇ АКЦІОНЕРНОЇ КОМПАНІЇ «НАФТОГАЗ УКРАЇНИ», Код ЄДРПОУ:31301827, Країна резидентства: Україна, Місцезнаходження: Україна, 04116, місто Київ, ВУЛИЦЯ ШОЛУДЕНКА, будинок 1	100%	1 476 000 000,00
Всього	100,0	1 476 000 000,00

2. ОПЕРАЦІЙНЕ СЕРЕДОВИЩЕ

Повномасштабне військове вторгнення в Україну залишається визначальним чинником операційного середовища, який створює високий рівень невизначеності, суттєві ризики для економічної, фінансової та соціальної інфраструктури України, її територіальної цілісності.

Активні бойові дії зосереджені на сході, північному сході та півдні України. Однак масовані ракетні атаки протягом 2025 року продовжували призводити до знищення або пошкодження суттєвої частини виробничих потужностей країни та критично важливої енергетичної інфраструктури по всій території України.

Протягом 2025 року зростання економіки України залишалося повільним у порівнянні з 2024 роком. Згідно з даними Державної служби статистики України, рівень інфляції у 2025 році склав близько 8% (у 2024 році рівень інфляції склав 12,0%). Інфляційний тиск у 2025 році визначався як фундаментальними чинниками, зокрема зростанням витрат бізнесу на енергоносії, сировину та оплату праці на тлі дефіциту кадрів, так і воєнними ризиками та логістичними обмеженнями.

Водночас упродовж року зростання цін частково стримувалося валютною політикою НБУ та стабілізацією ситуації на валютному ринку.

За оцінкою Державної служби статистики України, показник ВВП України протягом 2025 року зріс приблизно на 2,0% (у 2024 році зростання ВВП складало 2,9%). Сповільнення темпів економічного зростання пояснюється збереженням високих безпекових ризиків, посиленням атак РФ на енергетичну інфраструктуру, дефіцитом

електроенергії у окремі періоди року, а також тривалим дефіцитом робочої сили внаслідок мобілізації та міграційних процесів.

Ураховуючи безпекові ризики та складну ситуацію на ринку праці, Національний банк України переглянув свої макроекономічні прогнози. Базовий сценарій передбачає збереження помірних темпів економічного зростання у короткостроковій перспективі та поступове повернення економіки до більш стабільних умов функціонування у середньостроковому періоді за умови збереження міжнародної фінансової підтримки.

Суттєвий вплив на операційне середовище продовжували мати тенденції, пов'язані з вимушеною міграцією населення та руйнуванням промислових і логістичних потужностей.

Станом на 31 грудня 2025 року міжнародні резерви України зросли порівняно з попереднім роком та перевищили 50 мільярдів доларів США (31 грудня 2024 року: 43,8 мільярдів доларів США). Зростання резервів було зумовлене надходженням значних обсягів міжнародної фінансової допомоги та політикою Національного банку України, спрямованою на підтримку макрофінансової стабільності.

Національний банк України (НБУ) відповідає за підтримку стабільності національної валюти.

Упродовж 2025 року Уряд України залучив від розміщення облігацій внутрішньої державної позики (ОВДП) на аукціонах 570,0 млрд. грн., а також через доларові облігації значні валютні ресурси, зокрема 2,5 млрд дол. США. На виконання зобов'язань за внутрішніми борговими інструментами Уряд спрямував вагомі суми — лише за дев'ять місяців 2025 року погашення становили понад 240 млрд грн, майже 2 млрд дол. США та понад 750 млн євро. Внутрішній ринок ОВДП залишався ключовим джерелом бюджетного фінансування, забезпечуючи високий рівень рефінансування та підтримуючи макрофінансову стабільність країни.

В 2025 році дохідність до погашення («ДДП») українських державних єврооблігацій зберігалась та дорівнювала 41,8% станом на 31 грудня 2025 року (для 5 річних інструментів з погашенням у 2029 році). На внутрішньому ринку внутрішні державні облігації в гривні торгувалися з із середньозваженою дохідністю 14,6% у грудні 2025 року (2024: 16,5%).

Одним із ключових інструментів, що використовується ним, є облікова ставка НБУ, яка упродовж 2024–2025 років зазнавала змін:

- 13 грудня 2024 року облікову ставку НБУ було підвищено з 13,0% до 13,5% річних;
- 24 січня 2025 року облікову ставку НБУ було підвищено з 13,5% до 14,5% річних;
- 7 березня 2025 року облікову ставку НБУ було підвищено до 15,5% річних, після чого вона утримувалася на цьому рівні протягом року.

Починаючи з 2023 року НБУ поступово послаблює окремі валютні обмеження, запроваджені у зв'язку з повномасштабним вторгненням. Ця тенденція зберігалася і у 2025 році. НБУ продовжував застосовувати режим керованої гнучкості обмінного курсу гривні до іноземних валют та впроваджував окремі заходи валютної лібералізації, спрямовані на покращення умов ведення бізнесу, підтримку економічного відновлення та збереження макрофінансової стабільності.

Сезонність

Діяльність Товариства з продажу та постачання газу в Україні носить сезонний характер як у відношенні до попиту, так і до пропозиції. Попит на газ зростає протягом опалювального сезону, зазвичай із середини жовтня до початку квітня кожного року. На відміну від опалювального сезону, літній період характеризується низькими обсягами продажу газу та високими обсягами придбання газу для підготовки до покриття майбутнього попиту протягом наступного опалювального сезону.

Ринок газу в Україні та Європі

Скорочення пропозиції природного газу на європейському ринку у 2022 році через шантаж з боку росії не призвело до очікуваної енергетичної кризи, хоча й спровокувало стрімке зростання цін. Наразі ринок залишається вразливим до обсягів поставок та конкуренції з боку покупців з країн Азії, що зберігатиме ризики високої волатильності цін та підтримуватиме їх на вищому рівні, ніж до 2022 року.

Середня спотова ціна на нідерландському газовому хабі TTF протягом 2025 року становила близько 36,0 євро/МВт-год, що приблизно на 5% вище, ніж у 2024 році. На початку 2025 року ціни залишалися відносно помірними завдяки достатньому рівню запасів газу в європейських сховищах та стабільним поставкам скрапленого природного газу до Європи.

Однак упродовж другої половини 2025 року спостерігалось зростання цін, і станом на 31 грудня 2025 року ціни на спотовому ринку перевищували 50 євро/МВт-год. Зростання цін було зумовлене обмеженнями постачання внаслідок технічних обслуговувань на норвезьких видобувних активах, коливанням обсягів імпорту скрапленого природного газу до Європи, збереженням геополітичної напруженості, а також нижчим рівнем заповненості європейських підземних сховищ газу порівняно з попереднім роком (станом на 31 грудня 2025 року рівень наповненості становив близько 75%, порівняно з 72,2% роком раніше).

Середня ринкова ціна на природний газ на українському ринку протягом 2025 року становила близько 17 000 гривень за тис. куб. м, включаючи ПДВ, що приблизно на 6% вище, ніж у 2024 році.

Важливим фактором стабілізації ринку природного газу стала активізація торгівельних операцій через Українську енергетичну біржу. З початку 2025 року підприємства Групи Нафтогаз здійснило закупівлю природного газу на Українській енергетичній біржі, придбавши близько 89,5 млн куб м (2024 рік - майже 1 091 млн куб м).

На дату затвердження цієї окремої фінансової звітності, підприємства Групи „Нафтогаз” залишаються ключовими гравцями на ринку природного газу України:

- Згідно з оцінкою керівництва, ТОВ „Газопостачальна компанія „Нафтогаз Трейдинг” займає близько 77% ринку природного газу в регульованому і в нерегульованому сегментах всього та спеціалізується на поставці газу для виробників теплової та електричної енергії, газопостачальних підприємств, бюджетних організацій тощо.
- ТОВ „ГК „Нафтогаз України” забезпечує природним газом майже 12,5 мільйонів домогосподарств. Частка компанії на роздрібному ринку природного газу становить 97%. Крім того, товариство забезпечує постачання природного газу суб'єктам малого та середнього бізнесу та, серед іншого, виконує функції постачальника „останньої надії” і здійснює постачання електричної енергії для підприємств Групи.
- ТОВ „ГК „Нафтогаз України” та ТОВ „Газопостачальна компанія „Нафтогаз Трейдинг” забезпечують утворення балансуєчих груп із газопостачальними підприємствами та підприємствами-операторами газорозподільних мереж (далі також – „ОГРМ”), із обов'язковим наданням цими контрагентами дієвих гарантій розрахунків за придбані ресурси (банківські гарантії, інструменти безумовного списання коштів з рахунків тощо).

У зв'язку з військовою агресією російської федерації в 2022 році постановою Кабінету Міністрів України (далі – КМУ) „Про затвердження Положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу” від 06.03.2022 року № 222 зі змінами та доповненнями (далі також – Постанова КМУ № 222) та постановою КМУ «Про затвердження Положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу щодо особливостей постачання природного газу виробникам теплової енергії та бюджетним установам» від 19.07.2022 року № 812 зі змінами та доповненнями (далі також – Постанова КМУ № 812) на Товариство покладені спеціальні обов'язки по продажу природного газу (далі також – ПСО) визначеним категоріям споживачів за регульованою ціною. Портфель споживачів ПСО складає переважну частину продажів природного газу Товариства.

Антикризовий закон

З метою захисту населення і споживачів України від підвищення цін на природний газ, теплову енергію та пов'язані з ними послуги в умовах військової агресії проти України, 29 липня 2022 року Верховна Рада України прийняла Закон України “Про особливості регулювання відносин на ринку природного газу та у сфері теплопостачання під час дії воєнного стану та подальшого відновлення їх функціонування” (далі - Закон № 2479), яким ввела мораторій на підвищення цін і тарифів на ринку природного газу та у сфері теплопостачання.

В рамках лібералізації ринку природного газу окремими законодавчими актами були внесені зміни до Закону №2479, зокрема:

- змінами, внесеними згідно із Законом України № 3220-ІХ від 30 червня 2023 року скасовано мораторій на підвищення тарифів в сфері теплопостачання виключно на теплову енергію, послуги з постачання теплової енергії та гарячої води для всіх категорій споживачів окрім населення;
- змінами, внесеними згідно із Законом України № 3764-ІХ від 04 червня 2024 року скасовано мораторій на підвищення тарифів на послуги розподілу природного газу для побутових споживачів.

Суб'єктам ринку природного газу, у тому числі Товариству, а також теплопостачальним та теплогенеруючим організаціям, що діють в умовах мораторію на підвищення цін і тарифів на ринку природного газу та у сфері теплопостачання, уведеного Законом № 2479, Державою, серед іншого гарантовано наступні стабілізаційні заходи:

- компенсацію витрат, здійснених суб'єктами ринку природного газу з метою виконання покладених на них відповідно до статті 11 Закону України “Про ринок природного газу” спеціальних обов'язків, зменшених на обсяг грошових коштів, отриманих у процесі виконання покладених на них спеціальних обов'язків в оплату природного газу, та з урахуванням допустимого рівня прибутку (далі – Компенсація ПСО);

- компенсацію різниці в тарифах на теплову енергію та послуги з гарячого водопостачання, що підлягає врегулюванню на умовах та в порядку, визначених Законом України "Про заходи, спрямовані на врегулювання заборгованості теплостачальних та теплогенеруючих організацій і підприємств централізованого водопостачання і водовідведення" (далі – Закон № 1730);
- фінансування заходів, спрямованих на подолання кризових явищ та забезпечення фінансової стабільності на ринку природного газу згідно із Законом України "Про заходи, спрямовані на подолання кризових явищ та забезпечення фінансової стабільності на ринку природного газу" (далі – Закон № 1639), у тому числі, компенсацію різниці в тарифах на послуги з розподілу природного газу).

2.1. Достовірне подання та відповідність МСФЗ

Фінансова звітність Товариства є фінансовою звітністю загального призначення, яка сформована з метою достовірного подання фінансового стану, фінансових результатів діяльності та грошових потоків Товариства для задоволення інформаційних потреб широкого кола користувачів при прийнятті ними економічних рішень.

Концептуальною основою фінансової звітності Товариства за рік, що закінчився 31 грудня 2025 року, є Міжнародні стандарти фінансової звітності (МСФЗ), включаючи Міжнародні стандарти бухгалтерського обліку (МСБО) та Тлумачення (КТМФЗ, ПКТ), видані Радою з Міжнародних стандартів бухгалтерського обліку (РМСБО), в редакції чинній на 1 січня 2018 року, що офіційно оприлюднені на веб-сайті Міністерства фінансів України.

Підготовлена Товариством фінансова звітність чітко та без будь-яких застережень відповідає всім вимогам чинних МСФЗ з врахуванням змін, внесених РМСБО, дотримання яких забезпечує достовірне подання інформації в фінансовій звітності, а саме, доречної, достовірної, зіставної та зрозумілої інформації.

При формуванні фінансової звітності Товариство керувалося також вимогами національних законодавчих та нормативних актів щодо організації і ведення бухгалтерського обліку та складання фінансової звітності в Україні, які не протирічать вимогам МСФЗ.

Відповідно до пункту 5 ст.121 Закону України «Про бухгалтерський облік та звітність в Україні», усі підприємства, які зобов'язані складати та подавати свою фінансову звітність за МСФЗ на основі таксономії фінансової звітності за МСФЗ в єдиному електронному форматі («XBRL»). На дату випуску цієї окремої фінансової звітності електронний формат Таксономія UA МСФЗ XBRL 2025 року вже опублікований, а процес подання фінансової звітності за 2025 рік в єдиному електронному форматі розпочато Національною комісією з цінних паперів та фондового ринку. Керівництво Товариства планує підготувати звіт XBRL та подати його в строки, що передбачені Національною комісією з цінних паперів та фондового ринку.

2.2. Валюта подання звітності та функціональна валюта, ступінь округлення

Валюта подання звітності відповідає функціональній валюті, якою є національна валюта України – гривня, складена у тисячах гривень, округлених до цілих тисяч.

2.3. Припущення про безперервність діяльності

Фінансова звітність Товариства підготовлена виходячи з припущення безперервності діяльності, відповідно до якого реалізація активів і погашення зобов'язань відбувається в ході звичайної діяльності. Фінансова звітність не включає коригування, які необхідно було б провести в тому випадку, якби Товариство не могло продовжити подальше здійснення фінансово-господарської діяльності відповідно до принципів безперервності діяльності.

Станом на дату випуску цієї окремої фінансової звітності, російське воєнне вторгнення в Україну продовжується, деякі регіони України залишаються зоною інтенсивних бойових дій або тимчасово окуповані. Компанія провадить діяльність та надає послуги на всій території України за винятком тимчасово окупованих територій або територій, де ведуться активні бойові дії, отже, ці події мають суттєвий негативний вплив на українську економіку і, відповідно, на бізнес, фінансовий стан та результати діяльності Компанії.

Керівництво вжило належних заходів для забезпечення безперервної діяльності Компанії та планує вживати всіх необхідних заходів для підтримання безперервності діяльності і в подальших періодах. Бізнес-процеси Компанії реорганізовані у відповідності до поточних викликів та забезпечення безперервності діяльності.

Керівництво Компанії спрямовує зусилля на забезпечення сталого та прогнозованого грошового потоку від операційної та фінансової діяльності, зосереджуючи увагу на першочерговому погашенні накопиченої дебіторської заборгованості.

Керівництво дійшло висновку, що існує фактор несуттєвої невизначеності, який може викликати сумніви у спроможності Товариства продовжувати безперервну діяльність, а саме подальший розвиток воєнних дій та їх тривалість, інтенсивність обстрілів газовидобувної інфраструктури. Незважаючи на цю невизначеність, спираючись на оцінку наведену вище, керівництво обґрунтовано очікує наявність у Товариства достатніх ресурсів для продовження діяльності протягом наступних дванадцяти місяців з дати цієї окремої фінансової звітності. Керівництво продовжить відстежувати потенційний вплив та вживатиме усіх можливих заходів для мінімізації будь-яких наслідків.

За рік, що закінчився 31 грудня 2025 року, Товариство отримало чистий збиток у розмірі 6 825 936 тисячі гривень (за рік, що закінчився 31 грудня 2024 року: чистий прибуток у розмірі 446 509 тисяч гривень). На зазначені зміни безпосередньо вплинуло створення резерву сумнівних боргів Товариства під очікувані кредитні збитки для дебіторської заборгованості.

Враховуючи усе викладене вище, керівництво вважає, що застосування припущення щодо здатності Товариства продовжувати свою діяльність на безперервній основі під час підготовки цієї окремої фінансової звітності є доречним.

2.4. Рішення про затвердження фінансової звітності

Фінансова звітність Товариства затверджена до випуску (з метою оприлюднення) керівництвом Товариства 25 березня 2026 року. Учасники Товариства та інші особи не мають права вносити зміни до цієї фінансової звітності після її затвердження до випуску.

2.5. Звітний період фінансової звітності

Звітним періодом, за який формується фінансова звітність, вважається календарний рік, тобто період з 01 січня по 31 грудня 2025 року.

3. СУТТЄВІ ПОЛОЖЕННЯ ОБЛІКОВОЇ ПОЛІТИКИ

3.1. Основа оцінки, застосована при складанні фінансової звітності

Ця фінансова звітність підготовлена на основі історичної собівартості, за винятком оцінки за справедливою вартістю окремих фінансових інструментів відповідно до МСФЗ 9 «Фінансові інструменти», з використанням методів оцінки фінансових інструментів, дозволених МСФЗ 13 «Оцінки за справедливою вартістю». Такі методи оцінки включають використання біржових котирувань або даних про поточну ринкову вартість іншого аналогічного за характером інструменту, аналіз дисконтованих грошових потоків або інші моделі визначення справедливої вартості. Передбачувана справедлива вартість фінансових активів і зобов'язань визначається з використанням наявної інформації про ринок і відповідних методів оцінки.

3.2. Загальні положення щодо облікових політик

3.2.1. Основа формування облікових політик

Облікові політики - конкретні принципи, основи, домовленості, правила та практика, застосовані суб'єктом господарювання при складанні та поданні фінансової звітності. МСФЗ наводить облікові політики, які, за висновком РМСБО, дають змогу скласти таку фінансову звітність, яка міститиме доречну та достовірну інформацію про операції, інші події та умови, до яких вони застосовуються. Такі політики не слід застосовувати, якщо вплив їх застосування є несуттєвим.

ТОВ «Газопостачальна компанія «Нафтогаз України» буде свою діяльність на принципах дотримання внутрішніх документів Групи Нафтогаз. Ведення бухгалтерського обліку та складання фінансової звітності Товариство регламентується Обліковою політикою Національної акціонерної компанії «Нафтогаз України» дочірніх підприємств (компаній) засновником яких є Компанія та господарських товариств, акціонером (учасником) яких є Компанія. Облікова політика доведена до Товариства Рішенням учасника №52 від 17.09.2019 року яке розповсюдило її дію з моменту державної реєстрації Товариства. Всі наступні зміни внесені до Облікової політики Національної акціонерної компанії «Нафтогаз України» приймаються Товариством відповідно до вимог МСБО 8 «Облікові політики, зміни в облікових оцінках та помилки» та інших чинних МСФЗ, зокрема, МСФЗ 9 «Фінансові інструменти» та МСФЗ 15 «Дохід від договорів з клієнтами».

3.2.2. Інформація про зміни в облікових політиках

Товариство обирає та застосовує свої облікові політики послідовно для подібних операцій, інших подій або умов, якщо МСФЗ конкретно не вимагає або не дозволяє визначення категорії статей, для яких інші політики можуть бути доречними.

3.2.3 Форма та назви фінансових звітів

Перелік та назви форм фінансової звітності Товариства відповідають вимогам, встановленим НП(С)БО 1 «Загальні вимоги до фінансової звітності», та форми Приміток, що розроблені у відповідності до МСФЗ.

3.2.5. Методи подання інформації у фінансових звітах

МСБО 1 «Подання фінансової звітності» передбачає подання витрат, визнаних у прибутку або збитку, за класифікацією, основою на методі "функції витрат" або "собівартості реалізації", згідно з яким витрати класифікують відповідно до їх функцій як частини собівартості чи, наприклад, витрат на збут або адміністративну діяльність. Проте, оскільки інформація про характер витрат є корисною для прогнозування майбутніх грошових потоків, то ця інформація наведена в розділі III Звіту про фінансові результати.

Представлення грошових потоків від операційної діяльності у Звіті про рух грошових коштів здійснюється із застосуванням не прямого методу, згідно з яким розкривається інформація про основні класи надходжень грошових

коштів чи виплат грошових коштів. Інформація про основні види грошових надходжень та грошових виплат формується на підставі облікових записів Товариства.

Ця окрема фінансова звітність підготовлена на основі принципу історичної вартості, за виключенням основних засобів, які оцінюються за переоціненою вартістю. Історична вартість зазвичай визначається на основі справедливої вартості компенсації, сплаченої в обмін на товари та послуги.

Відповідно до п.5 ст. 121 Закону України „Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні”, підприємства, які для складання фінансової звітності застосовують МСФЗ, повинні складати та подавати свою фінансову звітність на основі таксономії фінансової звітності за МСФЗ в єдиному електронному форматі („XBRL”). На дату випуску цієї окремої фінансової звітності таксономія UA XBRL за МСФЗ за 2025 рік опублікована, а процес подання фінансової звітності в єдиному електронному форматі розпочато Національною комісією з цінних паперів та фондового ринку. Керівництво Компанії планує підготувати звіт у встановлені строки.

3.3. Облікові політики щодо фінансових інструментів

3.3.1. Визнання та оцінка фінансових інструментів

Товариство визнає фінансовий актив або фінансове зобов'язання у балансі, коли і тільки коли воно стає стороною контрактних положень щодо фінансового інструмента. Операції з придбання або продажу фінансових інструментів визнаються із застосуванням обліку на дату розрахунку.

Товариство визнає такі категорії фінансових активів:

- фінансові активи, що оцінюються за справедливою вартістю, з відображенням результату переоцінки у прибутку або збитку;
- фінансові активи, що оцінюються за амортизованою вартістю.

Товариство оцінює свої фінансові зобов'язання за амортизованою вартістю.

При первісному визнанні фінансовий актив або фінансове зобов'язання оцінюється за справедливою вартістю, збільшеною або зменшеною у випадку фінансового активу або фінансового зобов'язання, які оцінюються не за справедливою вартістю через прибуток або збиток, на суму витрат за угодою, які відносяться до придбання або випуску фінансового активу або фінансового зобов'язання.

Облікова політика щодо подальшої оцінки фінансових інструментів розкривається нижче у відповідних розділах облікової політики.

3.3.2. Грошові кошти та їхні еквіваленти

Грошові кошти складаються з готівки в касі та коштів на поточних рахунках у банках.

Еквіваленти грошових коштів – це короткострокові, високоліквідні інвестиції, які вільно конвертуються у відомі суми грошових коштів і яким притаманний незначний ризик зміни вартості. Інвестиція визначається як еквівалент грошових коштів тільки в разі її погашення протягом не більше ніж трьох місяців з дати придбання.

Грошові кошти та їх еквіваленти можуть утримуватися, а операції з ними проводитися в національній валюті та в іноземній валюті.

Іноземна валюта – це валюта інша, ніж функціональна валюта, яка визначена в п.2.3 цих Приміток.

Грошові кошти та їх еквіваленти визнаються за умови відповідності критеріям визнання активами.

Первісна та подальша оцінка грошових коштів та їх еквівалентів здійснюється за справедливою вартістю, яка дорівнює їх номінальній вартості. Первісна та подальша оцінка грошових коштів та їх еквівалентів в іноземній валюті здійснюється у функціональній валюті за офіційними курсами Національного банку України (НБУ).

3.3.3. Фінансові активи, що оцінюються за амортизованою вартістю

До фінансових активів, що оцінюються за амортизованою вартістю, Товариство відносить дебіторську заборгованість.

Дебіторська заборгованість – це фінансовий актив, який являє собою контрактне право отримати грошові кошти або інший фінансовий актив від іншого суб'єкта господарювання.

Дебіторська заборгованість визнається у звіті про фінансовий стан тоді і лише тоді, коли Товариство стає стороною контрактних відношень щодо цього інструменту. Первісна оцінка дебіторської заборгованості здійснюється за справедливою вартістю, яка дорівнює вартості погашення, тобто сумі очікуваних контрактних грошових потоків на дату оцінки.

Після первісного визнання подальша оцінка дебіторської заборгованості здійснюється за амортизованою вартістю.

Поточну дебіторську заборгованість без встановленої ставки відсотка Товариство оцінює за сумою первісного рахунку фактури, якщо вплив дисконтування є несуттєвим.

Керівництво оцінює ймовірність стягнення торгової та іншої дебіторської заборгованості на основі аналізу як окремих статей заборгованості, так і груп клієнтів зі схожими характеристиками. Фактори, які враховуються, включають аналіз торгової та іншої дебіторської заборгованості за строками з урахуванням історії платежів, місцезнаходження контрагента (вищі кредитні збитки очікуються для регіонів, які знаходяться в окупації або в зоні бойових дій), очікуваних подій, які можуть суттєво вплинути на майбутні платежі, умов кредитування контрагентів та наявної ринкової інформації щодо платоспроможності контрагента.

ECL оцінюється Товариством як результат таких параметрів кредитного ризику: ймовірність настання дефолту („PD”), сума заборгованості на момент дефолту („EAD”) та очікуваний рівень втрат у разі настання дефолту („LGD”).

EAD - це оцінка ризику на майбутню дату дефолту з урахуванням очікуваних змін у сумі заборгованості після звітного періоду. Враховуючи специфіку українського газового ринку, EAD сильно залежить від державних програм фінансування, спрямованих на погашення боргів, спричинених державним регулюванням газового ринку. Таким чином, оцінка керівництва потенційних обсягів та ймовірності державного фінансування є ключовим і суттєвим елементом EAD і, відповідно, розрахунку ECL.

PD - оцінка ймовірності невиконання зобов'язань за певний період часу. Товариство оцінює кредитну якість клієнта та пов'язаного з ним PD, враховуючи його фінансове становище, минулий досвід та інші фактори. Кредитний ризик Компанії відстежується та аналізується в кожному окремому випадку на кожну звітну дату.

Товариство також використовувала допоміжну прогнозу інформацію для вимірювання ECL для побутових споживачів, насамперед з власної моделі макроекономічного прогнозування. Щоб врахувати перспективну макроекономічну інформацію при вимірюванні ECL, Компанія аналізує чутливість рівнів дефолту до макроекономічних, політичних і регуляторних факторів. Для цього аналізу Компанія використовує PD за групами контрагентів та загальним портфелем.

Товариство оцінює наступні ключові умови контрактів на постачання природного газу, що спричиняють виникнення дебіторської заборгованості в розрахунках з контрагентами:

- термін дії договору;
- умови постачання;
- умови оплати (порядок і терміни оплати, наявність і тривалість будь-якого пільгового періоду);
- наявність та вид забезпечення за договором (без забезпечення, банківська гарантія, договірне пряме списання з розрахункового рахунку контрагента).

Товариство також класифікує контрагентів між групами контрагентів для аналізу кредитного ризику. Групи контрагентів визначаються відповідно до внутрішньої політики Товариства.

LGD - це оцінка збитків, що виникли через невиконання зобов'язань, і залежить від типу контрагента та наявності застави чи іншої кредитної підтримки. Цей показник ґрунтується на різниці між договірними грошовими потоками, що підлягають сплаті, та тими, які Компанія очікує отримати у разі дефолту.

Згідно з методологією, дебіторська заборгованість розподіляється на три стадії знецінення на основі кредитного ризику, присвоєного клієнту. Для фінансового інструменту, який не знецінився при первісному визнанні і для якого кредитний ризик не зріс суттєво з моменту первісного визнання, створюється резерв під кредитні збитки у розмірі, що дорівнюють 12-місячним очікуваним кредитним збиткам (Стадія 1). Якщо виявлено значне підвищення кредитного ризику з моменту первісного визнання, фінансовий інструмент відносять до Стадії 2, але ще не вважають кредитно знеціненим, а сума резерву для такого фінансового інструменту буде базуватися на основі ECL за весь період строку його дії. Якщо фінансовий інструмент кредитно знецінений, фінансовий інструмент переміщується на Стадію 3, і сума резерву буде базуватися на основі ECL за весь період строку його дії. Подія дефолту визначається як подія, яка призводить до об'єктивних ознак знецінення активу та/або зобов'язання, простроченого більш ніж на 90 днів.

Очікувані збитки не дисконтуються до теперішньої вартості на кінець звітного періоду.

Компоненти кредитного ризику, що використовуються при оцінці ECL, оцінюються на щорічній основі перед складанням річної фінансової звітності на звітну дату.

Протягом 2022-2024 років Товариства активно співпрацювали із представниками законодавчої та виконавчої влади з метою поширення механізмів, передбачених Антикризовим законом, на заборгованість учасників ринку перед підприємствами Компанії, сформовану після 31 грудня 2021 року. Так, 29 липня 2022 року прийнято Закон України „Про особливості регулювання відносин на ринку природного газу та у сфері теплопостачання під час дії воєнного стану та подальшого відновлення їх функціонування” та відповідні зміни до Закону України „Про державний бюджет 2022 року”, яким було передбачено фінансування державних програм із врегулювання заборгованості учасників ринку перед Компанією.

У 2022-2025 роках врегулювання проблемної заборгованості учасників ринку газу перед Товариством не було профінансовано. Керівництво розуміє, що більша частина фінансування, яке має здійснити держава, залежить від її спроможності й далі отримувати дипломатичну та фінансову допомогу від міжнародних партнерів. Під час оцінки забезпечення для цього портфелю клієнтів станом на 31 грудня 2025 року керівництво розглядало можливі розрахунки за вищевказаними законами.

Щодо торгової дебіторської заборгованості, іншої ніж за газ, Товариство оцінює ймовірність стягнення дебіторської заборгованості на основі аналізу як індивідуальних окремих статей заборгованості, так і груп клієнтів зі схожими характеристиками.

3.3.4. Фінансові активи, що оцінюються за справедливою вартістю, з відображенням результату переоцінки у прибутку або збитку

До фінансових активів, що оцінюються за справедливою вартістю, з відображенням результату переоцінки у прибутку або збитку, відносяться акції та паї (частки) господарських товариств.

Після первісного визнання Товариство оцінює їх за справедливою вартістю.

Справедлива вартість акцій, які внесені до біржового списку, оцінюється за біржовим курсом організатора торгівлі. Якщо акції мають обіг більш як на одному організаторі торгівлі, при розрахунку вартості активів такі інструменти оцінюються за курсом на основному ринку для цього активу або, за відсутності основного ринку, на найсприятливішому ринку для нього. За відсутності свідчень на користь протилежного, ринок, на якому Товариство зазвичай здійснює операцію продажу активу, приймається за основний ринок або, за відсутності основного ринку, за найсприятливіший ринок.

При оцінці справедливої вартості активів застосовуються методи оцінки вартості, які відповідають обставинам та для яких є достатньо даних, щоб оцінити справедливую вартість, максимізуючи використання доречних відкритих даних та мінімізуючи використання закритих вхідних даних.

У випадку, коли цінні папери не внесені до біржового списку та не мають визначеного біржового курсу на дату оцінки, їх справедлива вартість оцінюється враховуючи вартість чистих активів компаній – емітентів цінних паперів відповідно до наданої ними фінансової звітності на дату оцінки та відсоток володіння у статутному капіталі таких компаній.

У разі, коли наявної останньої інформації недостатньо, щоб визначити справедливую вартість, або коли існує широкий діапазон можливих оцінок справедливої вартості, наближеною оцінкою справедливої вартості є собівартість.

Справедлива вартість акцій, обіг яких зупинено, у тому числі цінних паперів емітентів, які включені до Списку емітентів, що мають ознаки фіктивності, визначається із урахуванням наявності строків відновлення обігу таких цінних паперів, наявності фінансової звітності таких емітентів, результатів їх діяльності, очікування надходження майбутніх економічних вигод.

Частки господарських товариств оцінюються враховуючи вартість чистих активів цих господарських товариств відповідно до наданої ними фінансової звітності на дату оцінки та частку володіння у статутному капіталі таких компаній.

3.3.5. Зобов'язання

Поточні зобов'язання – це зобов'язання, які відповідають одній або декільком із нижченаведених ознак:

- Товариство сподівається погасити зобов'язання або зобов'язання підлягає погашенню протягом дванадцяти місяців після звітного періоду;
- Товариство не має безумовного права відстрочити погашення зобов'язання протягом щонайменше дванадцяти місяців після звітного періоду.

Поточні зобов'язання визнаються за умови відповідності визначенню і критеріям визнання зобов'язань.

Поточні зобов'язання оцінюються в подальшому за амортизованою вартістю.

3.3.6. Згортання фінансових активів та зобов'язань

Фінансові активи та зобов'язання згортаються, якщо Товариство має юридичне право здійснювати залік визнаних у балансі сум і має намір або зробити взаємозалік, або реалізувати актив та виконати зобов'язання одночасно

3.4. Облікові політики щодо основних засобів та нематеріальних активів

3.4.1. Визнання та оцінка основних засобів

Товариство визнає матеріальний об'єкт основним засобом, якщо він утримується з метою використання їх у процесі своєї діяльності, надання послуг, або для здійснення адміністративних і соціально-культурних функцій, очікуваний строк корисного використання (експлуатації) яких більше одного року та вартість яких більше 20 000,00 грн.

Первісно Товариство оцінює основні засоби за собівартістю. У подальшому основні засоби оцінюються за їх історичною собівартістю мінус будь-яка накопичена амортизація та будь-які накопичені збитки від зменшення корисності.

3.4.2. Подальші витрати

Товариство не визнає в балансовій вартості об'єкта основних засобів витрати на щоденне обслуговування, ремонт та технічне обслуговування об'єкта. Ці витрати визнаються в прибутку чи збитку, коли вони понесені. В балансовій вартості об'єкта основних засобів визнаються такі подальші витрати, які задовольняють критеріям визнання активу.

3.4.3. Амортизація основних засобів

Амортизація основних засобів Товариства нараховується прямолінійним методом з урахуванням наступних термінів корисного використання:

- Машини та обладнання 5-35 років
- Будівлі 10-80 років
- Інші основні засоби 5-50 років.

Капітальні вкладення в орендовані приміщення амортизуються протягом терміну їх корисного використання. Амортизацію активу починають, коли він стає придатним для використання. Амортизацію активу припиняють на одну з двох дат, яка відбувається раніше: на дату, з якої актив класифікують як утримуваний для продажу, або на дату, з якої припиняють визнання активу.

3.4.4. Нематеріальні активи

Нематеріальні активи оцінюються за собівартістю за вирахуванням будь-якої накопиченої амортизації та будь-яких накопичених збитків від зменшення корисності. Амортизація нематеріальних активів здійснюється із застосуванням прямолінійного методу. Нематеріальні активи, які виникають у результаті договірних або інших юридичних прав, амортизуються протягом терміну чинності цих прав.

Нематеріальними активами, за умови відповідності вимогам МСФЗ, визнаються: витрати на розвідку запасів корисних копалин: придбання прав на розвідування, на придбання геологічної інформації, на виконання топографічних, геологічних, геохімічних, проектних, геологорозвідувальних, геодезичних та інших досліджень; на розвідування буріння, на взяття зразків проб, на отримання відповідних висновків установ та організацій, на державну експертизу та визначення запасів корисних копалин, на оцінювання технічної здійсненності та комерційної життєздатності видобування корисних копалин.

3.4.5. Зменшення корисності основних засобів та нематеріальних активів

На кожну звітну дату Товариство оцінює, чи є якась ознака того, що корисність активу може зменшитися. Товариство зменшує балансову вартість активу до суми його очікуваного відшкодування, якщо і тільки якщо сума очікуваного відшкодування активу менша від його балансової вартості. Таке зменшення негайно визнається в прибутках чи збитках. Збиток від зменшення корисності, визнаний для активу в попередніх періодах, Товариство сторнує, тоді і тільки тоді, коли змінилися попередні оцінки, застосовані для визначення суми очікуваного відшкодування. Після визнання збитку від зменшення корисності амортизація основних засобів коригується в майбутніх періодах з метою розподілення переглянутої балансової вартості необоротного активу на систематичній основі протягом строку корисного використання.

3.5. Облікові політики щодо непоточних активів, утримуваних для продажу

Товариство класифікує непоточний актив як утримуваний для продажу, якщо його балансова вартість буде в основному відшкодовуватися шляхом операції продажу, а не поточного використання. Непоточні активи, утримувані для продажу, оцінюються і відображаються в бухгалтерському обліку за найменшою з двох величин: балансовою вартістю або справедливою вартістю за вирахуванням витрат на операції, пов'язані з продажем. Амортизація на такі активи не нараховується. Збиток від зменшення корисності при первісному чи подальшому списанні активу до справедливої вартості за вирахуванням витрат на продаж визнається у звіті про фінансові результати.

3.6. Облікові політики щодо запасів

Одиницею обліку запасів є їх найменування. Одиницею обліку готової продукції є найменування та марка.

Товариство включає до складу запасів товари та матеріали (в т.ч. будівельні матеріали, запасні частини, паливо, інші), що були придбані та утримуються для використання в ході звичайної діяльності та можуть бути використані для перепродажу, якщо потреба у власному використанні перестала існувати.

На дату фінансової звітності запаси оцінюють за найменшою з двох величин: собівартістю чи чистою вартістю реалізації.

3.7. Облікові політики щодо оренди

Фінансова оренда - це оренда, за якою передаються в основному всі ризики та винагороди, пов'язані з правом власності на актив.

Оренда активів, за якою ризики та винагороди, пов'язані з правом власності на актив, фактично залишаються в орендодавця, класифікується як операційна оренда. Орендні платежі за угодою про операційну оренду визнаються як витрати на прямолінійній основі протягом строку оренди.

МСФЗ 16 встановлює принципи визнання, оцінки, подання та розкриття інформації про оренду і вимагає, щоб орендарі відображали всі договори оренди з використанням єдиної моделі обліку в звіті про фінансовий стан, аналогічно порядку обліку, передбаченому в МСБО 17 для фінансової оренди. Стандарт передбачає два звільнення від визнання для орендарів - щодо оренди активів з низькою вартістю (наприклад, персональних

комп'ютерів) і короткострокової оренди (оренди з терміном не більше 12 місяців). На дату початку оренди орендар буде визнавати зобов'язання щодо орендних платежів (зобов'язання з оренди), а також актив, який представляє право користування базовим активом протягом терміну оренди (актив у формі права користування). Орендар визнає витрати на відсотки за зобов'язанням по оренді окремо від витрат по амортизації активу в формі права користування.

Згідно з МСФЗ 16 орендар виділяє два види оренди: операційну і фінансову. Крім цього, за МСФЗ 16 розкрито більший обсяг інформації в порівнянні з МСБО 17.

МСФЗ 16 набуває чинності для річних періодів, що починаються 1 січня 2019 р. або після цієї дати. Допускається застосування до цієї дати, але не раніше дати застосування організацією МСФЗ 15. Орендар має право застосовувати даний стандарт з використанням ретроспективного підходу або модифікованого ретроспективного підходу. Перехідні положення стандарту передбачають певні звільнення. Товариство відображає вартість оренди активу за довгостроковим договором згідно з вимогами МСФЗ 16.

3.7. Облікові політики щодо податку на прибуток

Витрати з податку на прибуток являють собою суму витрат з поточного та відстроченого податків. Поточний податок визначається як сума податків на прибуток, що підлягають сплаті щодо оподаткованого прибутку за звітний період. Поточні витрати Товариства за податками розраховуються з використанням податкових ставок, чинних на дату балансу.

Відстрочений податок розраховується за балансовим методом обліку зобов'язань та являє собою податкові активи або зобов'язання, що виникають у результаті тимчасових різниць між балансовою вартістю активу чи зобов'язання в балансі та їх податковою базою.

Відстрочені податкові зобов'язання визнаються, як правило, щодо всіх тимчасових різниць, що підлягають оподаткуванню. Відстрочені податкові активи визнаються з урахуванням імовірності наявності в майбутньому оподаткованого прибутку, за рахунок якого можуть бути використані тимчасові різниці, що підлягають вирахуванню. Балансова вартість відстрочених податкових активів переглядається на кожну дату й зменшується в тій мірі, у якій більше не існує імовірності того, що буде отриманий оподаткований прибуток, достатній, щоб дозволити використати вигоду від відстроченого податкового активу повністю або частково.

Відстрочений податок розраховується за податковими ставками, які, як очікується, будуть застосовуватися в періоді реалізації відповідних активів або зобов'язань. Товариство визнає поточні та відстрочені податки як витрати або дохід і включає в прибуток або збиток за звітний період, окрім випадків, коли податки виникають від операцій або подій, які визнаються прямо у власному капіталі або від об'єднання бізнесу.

3.8. Облікові політики щодо інших активів та зобов'язань

3.8.1. Забезпечення

Забезпечення визнаються, коли Товариство має теперішню заборгованість (юридичну або конструктивну) внаслідок минулої події, існує ймовірність того, що погашення зобов'язання вимагатиме вибуття ресурсів, котрі втілюють у собі економічні вигоди, і можна достовірно оцінити суму зобов'язання.

Товариство також створює забезпечення/резерв витрат на оплату щорічних (основних та додаткових) відпусток. Розрахунок такого резерву здійснюється на підставі правил Облікової політики Товариства. Розмір створеного резерву оплати відпусток підлягає інвентаризації на кінець року. Розмір відрахувань до резерву відпусток, включаючи відрахування на соціальне страхування з цих сум, розраховуються виходячи з кількості днів фактично невикористаної працівниками відпустки та їхнього середньоденного заробітку на момент проведення такого розрахунку. Також можуть враховуватися інші об'єктивні фактори, що впливають на розрахунок цього показника. У разі необхідності робиться коригуюча проводка в бухгалтерському обліку згідно даних інвентаризації резерву відпусток.

3.8.2. Виплати працівникам

Товариство визнає короткострокові виплати працівникам як витрати та як зобов'язання після вирахування будь-якої вже сплаченої суми. Товариство визнає витрати в сумі очікуваної вартості короткострокових виплат працівникам під час надання працівниками відповідних послуг, які збільшують їхні права на майбутні виплати відпусток.

3.8.3. Пенсійні зобов'язання

Відповідно до законодавства України, Товариство нараховує єдиний соціальний внесок на заробітну плату працівників та перераховує до Державного бюджету. Поточні внески розраховуються як встановлений законодавством відсоток від поточних нарахувань заробітної плати. Такі витрати відображаються у періоді, до якого вони відносяться.

3.9. Інші застосовані облікові політики, що є доречними для розуміння фінансової звітності

3.9.1. Доходи та витрати

Доходи та витрати визнаються за методом нарахування.

Дохід – це збільшення економічних вигід протягом облікового періоду у вигляді надходження чи збільшення корисності активів або у вигляді зменшення зобов'язань, результатом чого є збільшення чистих активів, за винятком збільшення, пов'язаного з внесками учасників.

Товариство отримує основний дохід від торгівлі газом через місцеві (локальні) трубопроводи. При визначенні вартості винагороди за реалізації продукції (товарів, робіт, послуг) Товариство відповідно до МСФЗ 15, визнає дохід від договорів продажу газу. Товариство визнає дохід від надання вказаних послуг коли задовольняє зобов'язання щодо виконання обіцяної послуги клієнтами, яка може підтверджуватись Актом прийому-передачі наданих послуг.

Дохід від надання послуг відображається в момент виникнення незалежно від дати надходження коштів і визначається, виходячи із ступеня завершеності операції з надання послуг на дату балансу.

Дохід визнається у звіті про прибутки та збитки за умови відповідності визначенню та критеріям визнання. Визнання доходу відбувається одночасно з визнанням збільшення активів або зменшення зобов'язань.

Дохід від продажу фінансових інструментів, інвестиційної нерухомості або інших активів визнається у прибутку або збитку в разі задоволення всіх наведених далі умов:

- а) Товариство передало покупцеві суттєві ризики і винагороди, пов'язані з власністю на фінансовий інструмент, інвестиційну нерухомість або інші активи;
- б) за Товариством не залишається ані подальша участь управлінського персоналу у формі, яка зазвичай пов'язана з володінням, ані ефективний контроль за проданими фінансовими інструментами, інвестиційною нерухомістю або іншими активами;
- в) суму доходу можна достовірно оцінити;
- г) ймовірно, що до Товариства надійдуть економічні вигоди, пов'язані з операцією;
- та
- г) витрати, які були або будуть понесені у зв'язку з операцією, можна достовірно оцінити.

Дивіденди визнаються доходом, коли встановлено право на отримання коштів.

Витрати – це зменшення економічних вигід протягом облікового періоду у вигляді вибуття чи амортизації активів або у вигляді виникнення зобов'язань, результатом чого є зменшення чистих активів, за винятком зменшення, пов'язаного з виплатами учасникам.

Витрати визнаються у звіті про прибутки та збитки за умови відповідності визначенню та одночасно з визнанням збільшення зобов'язань або зменшення активів.

Витрати негайно визнаються у звіті про прибутки та збитки, коли видатки не надають майбутніх економічних вигід або тоді та тією мірою, якою майбутні економічні вигоди не відповідають або перестають відповідати визнанню як активу у звіті про фінансовий стан.

Витрати визнаються у звіті про прибутки та збитки також у тих випадках, коли виникають зобов'язання без визнання активу.

Витрати, понесені у зв'язку з отриманням доходу, визнаються у тому ж періоді, що й відповідні доходи.

3.9.2. Витрати за позиками

Витрати за позиками, які не є частиною фінансового інструменту та не капіталізуються як частина собівартості активів, визнаються як витрати періоду. Товариство капіталізує витрати на позики, які безпосередньо відносяться до придбання, будівництва або виробництва кваліфікованого активу, як частина собівартості цього активу.

3.9.3. Операції з іноземною валютою

Операції в іноземній валюті обліковуються в українських гривнях за офіційним курсом обміну Національного банку України на дату проведення операцій.

Монетарні активи та зобов'язання, виражені в іноземних валютах, перераховуються в гривню за відповідними курсами обміну НБУ на дату балансу. Немонетарні статті, які оцінюються за історичною собівартістю в іноземній валюті, відображаються за курсом на дату операції, немонетарні статті, які оцінюються за справедливою вартістю

в іноземній валюті, відображаються за курсом на дату визначення справедливої вартості. Курсові різниці, що виникли при перерахунку за монетарними статтями, визнаються в прибутку або збитку в тому періоді, у якому вони виникають.

Витрати на проценти за кредитами у іноземній валюті визнаються Товариством за курсом на дату нарахування цих процентів.

Станом на 31 грудня курси обміну валют, використані для перерахунку залишків в іноземній валюті,

У гривнях	2024	2025
1,00 долар США	42,04	42,39
1,00 Євро	43,93	49,86

Середні курси обміну валют за рік, що закінчився 31 грудня, були представлені таким чином:

У гривнях	2024	2025
1,00 долар США	40,15	41,69
1,00 Євро	43,45	47,06

Протягом 2025 року в Україні діяли валютні обмеження затверджені Національним Банком України, як описано в примітці 2. У теперішній час гривня не є вільно конвертованою валютою за межами України.

3.9.4. Умовні зобов'язання та активи

Товариство не визнає умовні зобов'язання в звіті про фінансовий стан. Інформація про умовне зобов'язання розкривається, якщо можливість вибуття ресурсів, які втілюють у собі економічні вигоди, не є віддаленою. Товариство не визнає умовні активи. Стисла інформація про умовний актив розкривається, коли надходження економічних вигід є ймовірним.

4. ОСНОВНІ ПРИПУЩЕННЯ, ОЦІНКИ ТА СУДЖЕННЯ

При підготовці фінансової звітності Товариство здійснює оцінки та припущення, які мають вплив на елементи фінансової звітності, ґрунтуючись на МСФЗ, МСБО та тлумаченнях, розроблених Комітетом з тлумачень міжнародної фінансової звітності. Оцінки та судження базуються на попередньому досвіді та інших факторах, що за існуючих обставин вважаються обґрунтованими і за результатами яких приймаються судження щодо балансової вартості активів та зобов'язань. Хоча ці розрахунки базуються на наявній у керівництва Товариства інформації про поточні події, фактичні результати можуть зрештою відрізнятися від цих розрахунків. Області, де такі судження є особливо важливими, області, що характеризуються високим рівнем складності, та області, в яких припущення й розрахунки мають велике значення для підготовки фінансової звітності за МСФЗ, наведені нижче.

4.1. Судження щодо операцій, подій або умов за відсутності конкретних МСФЗ

Операції, що не регламентовані МСФЗ у Товариства протягом періодів, охоплених цією фінансовою звітністю, відсутні.

4.2. Судження щодо справедливої вартості активів Товариства

Справедлива вартість інвестицій, що активно обертаються на організованих фінансових ринках, розраховується на основі поточної ринкової вартості на момент закриття торгів на звітну дату. В інших випадках оцінка справедливої вартості ґрунтується на судженнях щодо передбачуваних майбутніх грошових потоків, існуючої економічної ситуації, ризиків, властивих різним фінансовим інструментам, та інших факторів з врахуванням вимог МСФЗ 13 «Оцінка справедливої вартості».

4.3. Судження щодо змін справедливої вартості фінансових активів

Керівництво Товариства вважає, що облікові оцінки та припущення, які мають стосунок до оцінки фінансових інструментів, де ринкові котирування не доступні, є ключовим джерелом невизначеності оцінок, тому що:

- вони з високим ступенем ймовірності зазнають змін з плином часу, оскільки оцінки базуються на припущеннях керівництва щодо відсоткових ставок, волатильності, змін валютних курсів, показників кредитоспроможності контрагентів, коригувань під час оцінки інструментів, а також специфічних особливостей операцій; та
- вплив зміни в оцінках на активи, відображені в звіті про фінансовий стан, а також на доходи (витрати) може бути значним.

Якби керівництво Товариства використовувало інші припущення щодо відсоткових ставок, волатильності, курсів обміну валют, кредитного рейтингу контрагента під час оцінки інструментів, більша або менша зміна в оцінці

вартості фінансових інструментів у разі відсутності ринкових котирувань мала б істотний вплив на відображений у фінансовій звітності чистий прибуток та збиток.

Використання різних припущень та/або методів оцінки також може мати значний вплив на передбачувану справедливу вартість.

4.4. Судження щодо очікуваних термінів утримання фінансових інструментів

Керівництво Товариства застосовує професійне судження щодо термінів утримання фінансових інструментів, що входять до складу фінансових активів. Професійне судження за цим питанням ґрунтується на оцінці ризиків фінансового інструменту, його прибутковості й динаміці та інших факторах. Проте існують невизначеності, які можуть бути пов'язані з призупиненням обігу цінних паперів, що не є підконтрольним керівництву Товариства фактором і може суттєво вплинути на оцінку фінансових інструментів.

4.5. Судження щодо виявлення ознак знецінення активів

Відносно фінансових активів, які оцінюються за амортизованою вартістю Товариство на кожну звітну дату визначає рівень кредитного ризику.

Товариство визнає резерв для очікуваних кредитних збитків за фінансовими активами, які оцінюються за амортизованою вартістю, у розмірі очікуваних кредитних збитків за весь строк дії фінансового активу (при значному збільшенні кредитного ризику та для кредитно-знецінених фінансових активів) або 12-місячними очікуваними кредитними збитками.

Очікувані кредитні збитки відображають власні очікування Товариства щодо кредитних збитків.

5. РОЗКРИТТЯ ІНФОРМАЦІЇ, ЩО ПІДТВЕРДЖУЄ СТАТТІ ПОДАНІ У ФІНАНСОВИХ ЗВІТАХ

5.1 Розкриття інформації щодо інших доходів та витрат

ІНШІ ОПЕРАЦІЙНІ ДОХОДИ

Інші операційні доходи за роки, що закінчилися 31 грудня, представлені таким чином:

У тисячах гривень	2024	2025
Дохід від реалізації нематеріальних активів	-	13 703
Одержані штрафи, пені, неустойки	54 979	86 468
Дохід від безоплатно отриманих активів	-	36 630
Списання кредиторської заборгованості	-	437
Інші операційні доходи	92 415	110 430
Всього	147 394	247 668

Інші операційні витрати за роки, що закінчилися 31 грудня, представлені таким чином:

У тисячах гривень	2024	2025
Нарахування забезпечень під судові позови		
Чистий рух у резерві на знецінення довгострокової та поточної торгової дебіторської заборгованості і передплат зроблених та інших оборотних активів та прями списання	1 004 959	8 297 791
Благодійність	200 500	-
Початкове визнання дисконту щодо довгострокової ДЗ		

ТОВ «ГК «НАФТОГАЗ УКРАЇНИ»
Фінансова звітність за 2025 рік

Штрафи і пені	107 494	1 952
Судовий збір	-	57 551
Витрати на дослідження, розробку та розвідку		
Витрати, пов'язанні з погашенням зобов'язань за судовими позовами		
Професійні послуги		
Інше	4 100	4 852
Всього	1 317 053	8 362 146

Фінансові доходи за роки, що закінчилися 31 грудня, представлені таким чином (до рядка 2220 звіту про фінансові результати) (до рядків 2220 звіту про фінансові результати):

У тисячах гривень	2024	2025
Ефект від зміни справедливої вартості фінансових інструментів		-
Амортизація дисконту	1 016	1 195
Відсотки за депозитами та банківськими рахунками	253 556	284 573
Дохід від реалізації фінансових інвестицій		
Інші фінансові доходи		
Всього	254 572	285 768

5.2. Збитки від непоточних активів, утримувані для продажу.

Станом на 31.12.2025 та на 31.12.2024 Товариство не має непоточних активів, утримуваних для продажу.

5.3. ДОВГОСТРОКОВА ДЕБІТОРСЬКА ЗАБОРГОВАНІСТЬ ТА ІНШІ НЕОБОРОТНІ АКТИВИ (до рядка балансу 1040)

У тисячах гривень	На 31 грудня 2024 року	На 31 грудня 2025 року
Фінансові активи		
Реструктуризована дебіторська заборгованість споживачів газу	9 229	2 970
Інші Фінансові активи	-	-
За вирахуванням: резерву на знецінення	-	-
Всього Фінансових активів	9 229	2 970
Нефінансові активи		
Право використання активів	770	-
Інші Нефінансові активи	-	-
За вирахуванням: резерву на знецінення	-	-
Всього Нефінансових активів	770	-
Разом:	9 999	2 970

5.4. Запаси

Запаси Компанії представлені таким чином (до рядка балансу 1100)

У тисячах гривень	На 31 грудня 2024 року	На 31 грудня 2025 року
Природний газ	805 425	95 237
Інші запаси	1 689	2 302
Всього	807 114	97 539

Протягом 2025 та 2024 знецінення запасів не відбувалося.

5.5. Дебіторська заборгованість

Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги Компанії представлена таким чином:

У тисячах гривень	На 31 грудня 2024 року	На 31 грудня 2025 року
Торгова дебіторська заборгованість за газ	55 939 544	58 284 479
Інша торгова дебіторська заборгованість	696 756	980 483
За вирахуванням: резерву на знецінення	(36 539 905)	(44 695 503)
Всього	20 096 395	14 569 459

	Термін простроченої заборгованості	Очікувана ставка на кредитних втрат	Грудень 2025		Грудень 2024	
			Номінальна вартість	Резерв на знецінення	Номінальна вартість	Резерв на знецінення
Дебіторська заборгованість за природний газ регіональних газопостачальних підприємств	Не прострочена	57%	917 679	(521 631)	1 310 383	(139 833)
	1 – 90	54%	1 031 401	(554 875)	830 083	(81 473)
	91 – 180	58%	229 204	(132 964)	45 874	(20 336)
	181 - 270	54%	1 291 407	(696 295)	50 308	(37 731)
	271 - 365	60%	751 548	(448 102)	466 315	(349 736)
>365	100%	24 271 226	(24 271 226)	23 718 776	(18 504 186)	
Дебіторська заборгованість за природний газ теплогенеруючих підприємств	Не прострочена	32%	1 531	(489)	1 575	(614)
	1 – 90	0%	8	-	58	(53)
	91 – 180	0%	-	-	82	(74)
	181 – 270	100%	362	(360)	121	(112)
	271 – 365	97%	53	(52)	700	(693)
>365	99%	251	(247)	992	(975)	
Дебіторська заборгованість за природний газ інших споживачів	Не прострочена	4%	8 723 961	(351 538)	8 787 315	(520 749)
	1 – 90	28%	1 583 049	(441 948)	1 945 300	(551 673)
	91 – 180	51%	315 250	(160 437)	517 938	(287 911)

ТОВ «ГК «НАФТОГАЗ УКРАЇНИ»
Фінансова звітність за 2025 рік

	181 – 270	71%	749 774	(530 258)	67%	995 928	(669 839)
	271 – 365	87%	1 267 169	(1 098 074)	83%	1 582 865	(1 313 843)
	>365	90%	17 150 605	(15 487 007)	90%	15 684 931	(14 060 074)
Дебіторська заборгованість за послуги балансування	Не прострочена	0%	63	-	0%	90	-
	1 – 90	0%	0	-	0%	4	-
	91 – 180	0%	1	-	0%	1	-
	181 – 270	0%	2	-	0%	2	-
	271 – 365	0%	3	-	0%	3	-
	>365	0%	65	-	0%	58	-
Інша дебіторська заборгованість	Не прострочена	0%	853 013	-	0%	236 677	-
	1 – 90	0%	56 184	-	0%	342 225	-
	91 - 180	0%	21	-	0%	116 269	-
	181 - 270	0%	6	-	0%	13	-
	271 - 365	0%	23	-	0%	1 305	-
	>365	0%	71 103	-	0%	109	-
Всього			59 264 962	(44 695 503)		56 636 300	(36 539 905)

Дебіторська заборгованість представлена Товариством у Звіті про фінансовий стан у вигляді дебіторської заборгованості за продукцію, товари, роботи, послуги (торгова дебіторська заборгованість); дебіторської заборгованості за розрахунками за виданими авансами та іншою поточною дебіторською заборгованістю. Загальний обсяг торгівельної дебіторської заборгованості, станом на 31.12.2025 року, сформований за рахунок заборгованості юридичних та фізичних осіб перед Товариством та становить суму 14 569 459 тис грн. (на 31.12.2024 року: 20 096 395 тис грн.)

Відповідно з МСФЗ 9, станом на 31.12.2024 та 31.12.2025 Товариство нараховувало резерв сумнівних боргів під очікувані кредитні ризики. Очікувані кредитні збитки оцінюються Товариством як результат таких параметрів кредитного ризику: ймовірність настання дефолту („PD”), сума заборгованості на момент дефолту („EAD”) та очікуваний рівень втрат в разі настання дефолту („LGD”). Резерв на знецінення дебіторської заборгованості в межах Групи Нафтогаз нараховується у сумі резерву, розрахованого підприємством Групи Нафтогаз до дебіторської заборгованості по його споживачах, у сумі, що не перевищує залишок внутрішньогрупової заборгованості.

Інформація про рух резерву на знецінення торгової дебіторської заборгованості за 2024 рік, представлена таким чином:

Стаття дебіторської заборгованості	2024 рік				
	На початок	Нараховано	Сторновано	Інші зміни	На кінець
Дебіторська заборгованість за природний газ регіональних газопостачальних підприємств	(20 294 483)	(747 419)	1 908 608	(1)	(19 133 295)
Дебіторська заборгованість за природний газ теплогенеруючих підприємств	(1 649)	(2 398)	1 801	(275)	(2 521)
Дебіторська заборгованість за природний газ інших споживачів	(15 280 441)	(6 454 790)	4 330 867	275	(17 404 089)
Всього	(35 576 573)	(7 204 607)	6 241 276	(1)	(36 539 905)

Інформація про рух резерву на знецінення торгової дебіторської заборгованості за 2025 рік, представлена таким чином:

Стаття дебіторської заборгованості	2025 рік				
	На початок	Нараховано	Сторновано	Інші зміни	На кінець
Дебіторська заборгованість за природний газ регіональних газопостачальних підприємств	(19 133 295)	(8 994 817)	1 503 018	-	(26 625 094)
Дебіторська заборгованість за природний газ теплогенеруючих підприємств	(2 521)	(2 086)	3 458	-	(1 149)
Дебіторська заборгованість за природний газ інших споживачів	(17 404 089)	(5 603 293)	4 931 141	6 981	(18 069 260)
Всього	(36 539 905)	(14 600 196)	6 437 617	6 981	(44 695 503)

5.6. ДЕБІТОРСЬКА ЗАБОРГОВАНІСТЬ ЗА ВИДАНИМИ АВАНСАМИ, РОЗРАХУНКАМИ З БЮДЖЕТОМ, ІНША ПОТОЧНА ДЕБІТОРСЬКА ЗАБОРГОВАНІСТЬ ТА ІНШІ ОБОРОТНІ АКТИВИ

Дебіторська заборгованість за виданими авансами, розрахунками з бюджетом, інша поточна дебіторська заборгованість та інші оборотні активи Компанії були представлені таким чином:

У тисячах гривень

	На 31 грудня 2024 року	На 31 грудня 2025 року
Фінансові активи		
Грошове забезпечення виконання договорів	203 972	-
Дебіторська заборгованість за угодами переуступки прав вимоги за договорами реалізації природного газу		
Інші фінансові активи	237 773	387 006
За вирахуванням: резерву на знецінення	(234 475)	(369 688)
Всього фінансових активів	207 270	17 318
Нефінансові активи		
Передплати постачальникам за товари, роботи та послуги	1 772 040	2 147 942
Передплати постачальникам за природний газ		132 283
Розрахунки з бюджетом ПДВ до відшкодування	324 555	340 613
Податковий кредит з ПДВ	1 496 371	1 171 287
Передоплата з податку на прибуток	1 416	1 514
Інші нефінансові активи	5 392	4 863
За вирахуванням: резерву на знецінення		
Всього нефінансових активів	3 599 774	3 798 502
Разом:	3 807 044	3 815 820

5.7. Статутний капітал та рух капіталу

На 31 грудня 2025 року статутний капітал складає 1 476 000 тис. грн. Власники статутного капіталу, станом на 31.12.2025 р.:

ТОВ «ГК «НАФТОГАЗ УКРАЇНИ»
Фінансова звітність за 2025 рік

Учасники Товариства:	%	грн.
ДОЧІРНЯ КОМПАНІЯ «ГАЗ УКРАЇНИ» НАЦІОНАЛЬНОЇ АКЦІОНЕРНОЇ КОМПАНІЇ «НАФТОГАЗ УКРАЇНИ», Код ЄДРПОУ:31301827, Країна резидентства: Україна, Місцезнаходження: Україна, 04116, місто Київ, ВУЛИЦЯ ШОЛУДЕНКА, будинок 1	100%	1 476 000 000,00
Всього	100,0	1 476 000 000,00

На 31 грудня 2024 року статутний капітал складає 1 476 000 тис. грн. Власники статутного капіталу, станом на 31.12.2024 р.:

Учасники Товариства:	%	грн.
ДОЧІРНЯ КОМПАНІЯ «ГАЗ УКРАЇНИ» НАЦІОНАЛЬНОЇ АКЦІОНЕРНОЇ КОМПАНІЇ «НАФТОГАЗ УКРАЇНИ», Код ЄДРПОУ:31301827, Країна резидентства: Україна, Місцезнаходження: Україна, 04116, місто Київ, ВУЛИЦЯ ШОЛУДЕНКА, будинок 1	100%	1 476 000 000,00
Всього	100,0	1 476 000 000,00

5.8. Рух капіталу

Станом на 01.01.2024 року у балансі Товариства, складеному за Міжнародними стандартами фінансової звітності (МСФЗ), відображено непокритий збиток у сумі 30 285 952 тис. грн. Чистий прибуток за звітний період склав 446 509 тис. грн. Інші зміни в капіталі – (2 219) тис. грн. Таким чином, на кінець 2024 року за даними Товариства в результаті всіх операцій та коригувань пов'язаних з застосуванням МСФЗ непокритий збиток склав 29 841 662 тис. грн.

Станом на 01.01.2025 року у балансі Товариства, складеному за Міжнародними стандартами фінансової звітності (МСФЗ), відображено непокритий збиток у сумі 29 841 662 тис. грн. Чистий збиток за звітний період склав 6 825 936 тис. грн. Таким чином, на кінець 2025 року за даними Товариства в результаті всіх операцій та коригувань пов'язаних з застосуванням МСФЗ непокритий збиток склав 36 667 598 тис. грн.

5.8. Дивіденди (до рядку балансу 1640)

у тисячах гривень	31 грудня 2024 р.	31 грудня 2025 р.
Дивіденди до виплати (до рядку балансу 1640)	-	-
Всього	-	-

5.9. ДОВГОСТРОКОВІ ТА ПОТОЧНІ ЗАБЕЗПЕЧЕННЯ

Інформація про забезпечення представлена таким чином:

У тисячах гривень	Забезпечення під судові позови	Забезпечення за виплатами працівникам	Інші забезпечення	Всього
Залишок станом на 01 січня 2025 року	0	42 254	0	42 254
Довгострокова частина	-	-	-	-
Короткострокова частина	-	42 254	-	42 254
Нараховано/сторновано за період	-	14 227	-	14 227
Амортизація дисконту	-	-	-	-

ТОВ «ГК «НАФТОГАЗ УКРАЇНИ»
Фінансова звітність за 2025 рік

Використано або сплачено протягом періоду	-	(665)	-	(665)
Зміни в оцінках	-	-	-	-
Залишок станом на 31 грудня 2025 року	-	55 816	-	55 816
<i>Довгострокова частина</i>	-	-	-	-
<i>Короткострокова частина</i>	0	55 816	-	55 816
Залишок станом на 01 січня 2024 року	0	20 810	-	20 810
<i>Довгострокова частина</i>	-	-	-	-
<i>Короткострокова частина</i>	-	20 810	-	20 810
Нараховано/сторновано за період	-	21 795	-	21 795
Амортизація дисконту	-	-	-	-
Використано або сплачено протягом періоду	-	(350)	-	(350)
Зміни в оцінках	-	-	-	-
На 31 грудня 2024 року	-	42 255	-	42 255
<i>Довгострокова частина</i>	-	-	-	-
<i>Короткострокова частина</i>	-	42 255	-	42 255

5.10. Кредиторська заборгованість з основної діяльності та інша кредиторська заборгованість:

Поточна кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги Компанії представлена таким чином:

<i>У тисячах гривень</i>	На 31 грудня 2024 року	На 31 грудня 2025 року
Кредиторська заборгованість за природний газ	28 491 756	29 309 448
Кредиторська заборгованість за транспорт-ня природного газу	4 423	40 493
Кредиторська заборгованість за послуги балансування и	20 355 002	20 360 429
Інше	87 070	169 096
Всього	48 938 251	49 879 466

Поточна кредиторська заборгованість за товари, роботи та послуги сформована Товариством за рахунок заборгованості перед постачальниками за товари, роботи, послуг.

Кредиторська заборгованість відображена в звіті за собівартістю.

5.11. Аналіз виручки від реалізації по категоріях (до рядку 2000 звіту про фінансові результати).

Чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг) за роки, що закінчилися 31 грудня, представлений таким чином:

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

<i>У тисячах гривень</i>	2024	2025
Природний газ	52 580 864	51 564 925
Транспортування природного газу	964 845	4 105 645
Електроенергія	1 682 419	2 896 933
Інше	164 693	235 067
Всього	55 392 821	58 802 570

Згідно МСФЗ (IFRS) 15 Товариство визнає виручку від реалізації послуг в момент виконання умов договору в конкретний момент часу. Виконання договору - надання послуги, коли клієнт отримує контроль над такою послугою. Істотні умови оплати по договору – з відстрочкою платежу.

5.12. Собівартість реалізованої продукції (до рядку 2050 звіту про фінансові результати)

Собівартість реалізації за роки, що закінчилися 31 грудня, представлена таким чином:

СОБІВАРТІСТЬ РЕАЛІЗОВАНОЇ ПРОДУКЦІЇ (ТОВАРІВ, РОБІТ, ПОСЛУГ)

<i>У тисячах гривень</i>	2024	2025
Собівартість реалізованого природного газу	49 868 330	48 824 078
Витрати на транспортування природного газу	1 061 958	4 482 894
Собівартість електроенергії	1 656 602	2 875 732
Внески на регулятора	22 238	19 247
Інше	164 496	234 724
Всього	52 773 624	56 436 675

5.13. Адміністративні витрати (до рядку 2130 звіту про фінансові результати) та витрати на збут (до рядку 2150 звіту про фінансові результати)

У 2024 та 2025 році адміністративні витрати не визнавались. Витрати на збут склалися з наступних елементів:

<i>У тисячах гривень</i>	2024	2025
Витрати на персонал та відповідні соціальні нарахування	220 891	268 883
Амортизація	5 673	14 771
Комісійна винагорода торговому агенту	153 813	160 463
Послуги зв'язку	148 055	176 271
Витрати на зберігання та відбір природного газу	34 321	21 913
Реклама та послуги ЗМІ	44 677	29 812
Консультаційно-інформаційні послуги	1 442	3 092
Організаційно-технічні послуги	93 802	120 859
Витрати на послуги сторонніх організацій	175 689	184 799
Витрати на страхування	-	8 129
ПДВ віднесений на витрати	13 462	4 612
Інше	7 959	28 149
Всього	899 784	1 021 753

5.14. Податок на прибуток (до рядку 2300 звіту про фінансові результати)

Відмінності між українськими правилами оподаткування та МСФЗ призводять до виникнення певних тимчасових різниць між балансовою вартістю активів та зобов'язань для цілей фінансового звітування та їхньою податковою базою. Станом на 31 грудня 2025 року відстрочені податкові активи та зобов'язання оцінюються із використанням ставки 18%, яка передбачено Податковим кодексом. Податок на прибуток складається з таких компонентів:

(а) Компоненти витрат по податку на прибуток

У тисячах гривень	2024	2025
Поточний податок	342 357	318 944
Відстрочений податок	(2 745)	2 677
Витрати/вигода з податку на прибуток	339 612	321 621

б) Узгодження очікуваних та фактичних податкових нарахувань представлено таким чином:

Прибутки Товариства в 2025 році оподатковувалися по ставці 18%, як і у 2024 році.

У тисячах гривень	2024	2025
Прибуток (збиток) до оподаткування	786 121	(6 504 316)
Витрати (вигоди) з податку на прибуток за номінальною ставкою у розмірі 18%	141 502	(1 170 777)
Податковий вплив статей, які не відносяться на валові витрати або не враховуються для цілей оподаткування:		
- Постійні різниці, нетто		
- Зміна у сумі невизнаного відстроченого податкового активу	198 110	1 492 398
Витрати/вигода з податку на прибуток	339 612	321 621

(в) Відстрочені податки, проаналізовані по видах тимчасових різниць:

Чистий відстрочений податковий актив станом на 31 грудня 2025 року представлений таким чином:

У мільйонах українських гривень	На 31 грудня 2024 року	Визнано у складі прибутку або збитку	Інші зміни	На 31 грудня 2025 року
Торгова дебіторська заборгованість	5 701	(2 677)	-	3 024
Невикористані податкові збитки	278		-	278
Чисте відстрочене податкове зобов'язання	5 979	(2 677)	-	3 302

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

У тисячах гривень	На 31 грудня 2024 року	На 31 грудня 2025 року
Резерв на знецінення довгострокової та поточної торгової дебіторської заборгованості, передплат виданих, інших оборотних активів та прямі списання	36 863 642	45 154 738
Всього	36 863 642	45 154 738

5.15. СПРАВЕДЛИВА ВАРТІСТЬ

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

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

Для цілей даної фінансової звітності оцінки справедливої вартості розподіляються за категоріями на Рівні 1, 2 або 3 у залежності від того, наскільки вхідні дані, використані для оцінок справедливої вартості, піддаються спостереженню, і важливості таких вхідних даних для оцінки справедливої вартості у цілому, які можна викласти таким чином:

- вхідні дані Рівня 1 являють собою ціни котирування (нескориговані) на активних ринках на ідентичні активи або зобов'язання, до яких підприємство може мати доступ на дату оцінки;
- вхідні дані Рівня 2 являють собою вхідні дані (окрім цін котирування, віднесених до Рівня 1), які можна спостерігати для активу чи зобов'язання, прямо або опосередковано; та
- вхідні дані Рівня 3 – це вхідні дані для активу чи зобов'язання, яких немає у відкритому доступі.

Для активів та зобов'язань, які визнаються у фінансовій звітності на регулярній основі, Товариство визначає, чи відбулися переміщення між рівнями в ієрархії справедливої вартості за рахунок переоцінки категоризації (на основі вхідних даних найнижчого рівня, які є важливими для оцінки справедливої вартості загалом) на кінець кожного звітного періоду.

У нижченаведеній таблиці подається інформація про способи визначення справедливої вартості реструктуризованої дебіторської заборгованості споживачів газу, поточних фінансових інвестицій, (зокрема, методики оцінки та використані вихідні дані):

Фінансові активи/ зобов'язання	Ієрархія справедливої вартості	Методики оцінки та основні вихідні дані
Поточні фінансові інвестиції	1	Справедлива вартість за поточними фінансовими інвестиціями оцінюється за котируваннями на активних ринках.
Небанківські позики	1	Справедлива вартість за іншими позиками оцінюється за котируваннями на активних ринках із застосуванням діапазону відсоткових ставок
Банківські позики	2	Дисконтовані потоки грошових коштів. Майбутні потоки грошових коштів оцінюються на основі вихідних даних, які піддаються спостереженню, прямо або опосередковано. Для оцінки використовують одну або більше котируваних цін, які піддаються спостереженню, у звичайних операціях на ринках, які вважаються активними.
Реструктуризована дебіторська заборгованість споживачів газу	2	Дисконтовані потоки грошових коштів. Майбутні потоки грошових коштів оцінюються на основі вихідних даних, які піддаються спостереженню, прямо або опосередковано. Для оцінки використовують одну або більше котируваних цін, які піддаються спостереженню, у звичайних операціях на ринках, які вважаються активними. Справедлива вартість реструктуризованої дебіторської заборгованості була визначена із застосуванням діапазону відсоткових ставок для депозитів, деномінованих у гривні, 18,9% річних.

6. РОЗКРИТТЯ ІНШОЇ ІНФОРМАЦІЇ

6.1 Розкриття інформації про пов'язані сторони

У відповідності до МСБО 24 «Розкриття інформації щодо пов'язаних сторін», сторони вважаються пов'язаними, якщо одна сторона має можливість контролювати іншу сторону або значно впливати на іншу сторону при прийнятті фінансових та операційних рішень. Під час розгляду кожного можливого випадку з пов'язаними сторонами увага приділяється сутності відносин, а не тільки їхній юридичній формі.

ТОВ «ГК «НАФТОГАЗ УКРАЇНИ»
Фінансова звітність за 2025 рік

Пов'язаними з Товариством сторонами у 2025 році є:

ДК «Газ України»	31301827	материнське підприємство
НАК «Нафтогаз України»	20077720	суб'єкт господарювання, який має суттєвий вплив
АТ Донецькоблгаз	03361075	інші пов'язані сторони
ВАТ «Кіровоградгаз»	03365222	інші пов'язані сторони
ТОВ «Нафтогаз Тепло»	42399765	інші пов'язані сторони
ТОВ "Газопостачальна компанія "Нафтогаз Трейдинг"	42399676	інші пов'язані сторони
ТОВ "Нафтогаз цифрові технології"	42257608	інші пов'язані сторони
ДП «Нафтогаз-Енергосервіс»	30167066	інші пов'язані сторони
ДП «Укравтогаз»	36265925	інші пов'язані сторони
АТ «Укргазвидобування»	30019775	інші пов'язані сторони
ПАТ «Укрнафта»	00135390	інші пов'язані сторони
АТ «Укрспецтрансгаз»	00157842	інші пов'язані сторони
АТ «Укртрансгаз»	30019801	інші пов'язані сторони
АТ «Укртранснафта»	31570412	інші пов'язані сторони
ТОВ Газорозподільні мережі України	44907200	інші пов'язані сторони
АТ «Дніпровська теплоелектроцентраль»	00130820	інші пов'язані сторони
ПрАТ СК «Трансмагістраль»	31630408	інші пов'язані сторони
АТ «Херсонська ТЕЦ»	00131771	інші пов'язані сторони
АТ «Криворізька теплоцентраль»	00130850	інші пов'язані сторони
АТ «Одеська ТЕЦ»	05471158	інші пов'язані сторони
ДП «НАФТОГАЗ БІОЕНЕРГІЯ»	38727388	інші пов'язані сторони
ТОВ «Нафтогаз Біоенергія - Т»	44689656	інші пов'язані сторони
ПрАТ «Миколаївська ТЕЦ»	30083966	інші пов'язані сторони
ТОВ «УКРНАФТА-ПОСТАЧ»	43012009	інші пов'язані сторони
ТОВ «Оператор газотранспортної системи України»	42795490	інші пов'язані сторони

У наведену нижче таблицю включені залишки за операціями з пов'язаними сторонами у наступних сумах

Залишки за операціями з пов'язаними сторонами

у тисячах гривень, в т.ч. ПДВ	31 грудня 2025 року		31 грудня 2024 року	
	Дебетове сальдо	Кредитове сальдо	Дебетове сальдо	Кредитове сальдо
Материнське підприємство	-	5 102	-	2 326
Суб'єкт господарювання, який має суттєвий вплив	179	22 579 585	702	19 836 325
Інші пов'язані сторони	14 494 238	27 230 776	9 651 970	29 033 441
Загальний підсумок	14 494 417	49 815 463	9 652 672	48 872 092

У наведену нижче таблицю включені обороти за операціями з пов'язаними сторонами у наступних сумах

у тисячах гривень, без ПДВ	2025 рік		2024 рік	
	Закупки	Продажі	Закупки	Продажі
Материнське підприємство	15 236	4 883	10 279	4 530
Суб'єкт господарювання, який має суттєвий вплив	5 637 361	2 051	5 908 509	3252

ТОВ «ГК «НАФТОГАЗ УКРАЇНИ»
Фінансова звітність за 2025 рік

Інші пов'язані сторони	47 706 883	7 030 868	44 912 082	6 326 426
Загальний підсумок	53 359 480	7 037 802	50 830 870	6 334 208

Винагорода ключовому управлінському персоналу у 2025 році склала 19 403,8 тис. грн. (у 2024 році – 13 501,8 тис. грн.).

6.2. Цілі та політики управління фінансовими ризиками

Управління ризиками має першочергове значення для ведення бізнесу Товариства і є важливим елементом її діяльності. Політика управління ризиками сконцентрована на непередбачуваності фінансових ринків і націлена на мінімізацію потенційного негативного впливу на фінансові показники Товариства. Оперативний і юридичний контроль має на меті забезпечувати належне функціонування внутрішньої політики та процедур з метою мінімізації операційних і юридичних ризиків.

Керівництво Товариства визнає, що діяльність Товариства пов'язана з фінансовими ризиками і вартість чистих активів у нестабільному ринковому середовищі може суттєво змінитись унаслідок впливу суб'єктивних чинників та об'єктивних чинників, вірогідність і напрямок впливу яких заздалегідь точно передбачити неможливо. До таких фінансових ризиків віднесено кредитний ризик, ринковий ризик та ризик ліквідності.

Політика з управління ризиками орієнтована на визначення, аналіз і управління ризиками, з якими стикається Товариство, на встановлення контролю за ризиками, а також постійний моніторинг за рівнем ризиків, дотриманням встановлених обмежень та політики управління ризиками.

Управління ризиками керівництвом Товариства здійснюється на основі розуміння причин виникнення ризику, кількісної оцінки його можливого впливу на вартість чистих активів та застосування інструментарію щодо його пом'якшення.

6.2.2. Ринковий ризик

Ринковий ризик – це ризик того, що справедлива вартість або майбутні грошові потоки від фінансового інструмента коливатимуться внаслідок змін ринкових цін. Ринковий ризик охоплює три типи ризику: інший ціновий ризик, валютний ризик та відсотковий ризик. Ринковий ризик виникає у зв'язку з ризиками збитків, зумовлених коливаннями цін на акції, відсоткових ставок та валютних курсів. Товариство наражатиметься на ринкові ризики у зв'язку з інвестиціями в акції, облігації та інші фінансові інструменти.

Ринковий ризик полягає у тому, що зміни ринкових цін, таких як валютні курси, процентні ставки і курси цінних паперів впливають на доходи або на вартість фінансових інструментів.

Видами ринкового ризику є також валютний та процентний ризики.

Зміни процентних ставок впливають на фінансові інструменти шляхом зміни майбутніх грошових потоків за ними (для заборгованості за плаваючою ставкою) або зміни їх справедливої вартості (для інструментів з фіксованою ставкою).

Товариство не має банківських кредитів чи інших запозичень із плаваючою ставкою.

Товариство не має довгострокові активи у вигляді дебіторської заборгованості із пов'язаними особами, оцінюваних за справедливою вартістю із застосуванням ефективного (умовного) відсотка. Товариство здійснює свою операційну діяльність на території України і її залежність від валютного ризику визначається, головним чином, необхідністю придбання природного газу у іноземних постачальників, що деномінується у доларах США та Євро. Товариство не здійснює хеджування своїх валютних позицій.

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

У тисячах гривень

	На 31 грудня 2024 року		
	Долари США	Євро	Інші валюти
Поточна кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги	-	(1 680)	-
Інші поточні зобов'язання	-	-	-
Чиста (коротка) довга валютна позиція	-	(1 680)	-

ТОВ «ГК «НАФТОГАЗ УКРАЇНИ»
Фінансова звітність за 2025 рік

У тисячах гривень

На 31 грудня 2025 року

	Долари США	Євро	Інші валюти
Поточна кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги	-	(3 819)	-
Інші поточні зобов'язання	-	-	-
Чиста (коротка) довга валютна позиція	-	(3 819)	-

На 31 грудня 2024 року

У тисячах гривень

	Вплив на фінансовий результат	Вплив на власний капітал
Послаблення долару США на 10%	-	-
Послаблення Євро на 10%	138	138

На 31 грудня 2025 року

У тисячах гривень

	Вплив на фінансовий результат	Вплив на власний капітал
Послаблення долару США на 10%	-	-
Послаблення Євро на 10%	313	313

Зміни в очікуванні щодо періоду очікування погашення довгострокової дебіторської заборгованості впливають на балансову вартість довгострокової заборгованості.

Основні категорії фінансових інструментів представлені таким чином:

У тисячах гривень

	На 31 грудня 2024 року	На 31 грудня 2025 року
Довгострокова дебіторська заборгованість та інші необоротні активи	9 229	2 970
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	20 096 395	14 569 459
Інші оборотні фінансові активи	3 298	17 318
Гроші обмежені в використанні	203 972	130 751
Гроші та їх еквіваленти	297 334	548 343
Всього фінансових активів	20 610 228	15 268 841
Поточна кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги	(48 938 251)	(49 879 466)
Інші поточні зобов'язання	(68 977)	(10 336)
Всього фінансових зобов'язань	(49 007 228)	(49 889 802)

6.2.3. Ризик ліквідності

Ризик ліквідності – ризик того, що Товариство матиме труднощі при виконанні зобов'язань, пов'язаних із фінансовими зобов'язаннями, що погашаються шляхом поставки грошових коштів або іншого фінансового активу.

Ризик ліквідності відображає здатність Товариства виконати свої фінансові зобов'язання шляхом сплати грошових коштів або використання іншого фінансового активу. Управлінський персонал, наскільки це можливо, здійснює контроль за поточною ліквідністю, з метою забезпечення виконання у міру настання строків їх погашення, як у звичайних умовах діяльності, так і в надзвичайних ситуаціях.

На 31 грудня 2024 року

У тисячах гривень	До 6 місяців	6-12 місяців	1-2 роки	2-5 років	Більше 5 років	Всього
Позики						-
Зобов'язання за фінансовою орендою						-
Поточна кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги	48 938 251	-	-	-	-	48 938 251
Інші довгострокові зобов'язання	-	-	-	-	-	-
Інші поточні зобов'язання	68 977	-	-	-	-	68 977
Всього	49 007 228	-	-	-	-	49 007 228

На 31 грудня 2025 року

У тисячах гривень	До 6 місяців	6-12 місяців	1-2 роки	2-5 років	Більше 5 років	Всього
Позики						-
Зобов'язання за фінансовою орендою						-
Поточна кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги	49 879 466	-	-	-	-	49 879 466
Інші довгострокові зобов'язання	-	-	-	-	-	-
Інші поточні зобов'язання	15 419	-	-	-	-	15 419
Всього	49 894 885	-	-	-	-	49 894 885

6.3. Управління капіталом

Політика Товариства управління капіталом передбачає підтримку стабільного рівня капіталу з метою забезпечення належної довіри з боку фінансових партнерів та інших учасників ринку, а також для забезпечення сталого розвитку господарської діяльності у майбутньому, тобто безперервності діяльності Товариства.

Управлінський персонал намагається підтримувати баланс між доходністю, яку можна досягти, та перевагами і стабільністю, які забезпечує стійка позиція капіталу. Протягом звітного періоду, що закінчився 31 грудня 2025 року, не було змін у підході Товариства до управління капіталом.

6.4. Умовні та контрактні зобов'язання

У 2024 та 2025 роках умовні зобов'язання в Товаристві відсутні.

6.5. Події після дати Балансу

Згідно МСБО 10 подіями після звітного періоду є сприятливі та несприятливі події, які відбуваються з кінця звітного періоду до дати затвердження фінансової звітності.

МСБО 1 «Подання фінансових звітів» визначає необхідне розкриття інформації про події або обставини, які можуть виникати після звітного періоду, якщо:

- фінансова звітність складена не на основі припущення безперервності (Фінансова звітність Товариства, що аналізується, формується з дотриманням принципів обачності, безперервної діяльності, періодичності, історичної собівартості, єдиного грошового вимірника (гривні);
- управлінський персонал обізнаний із суттєвою невизначеністю, пов'язаною з подіями або умовами, які породжують значний сумнів щодо здатності суб'єкта господарювання продовжувати діяльність безперервно. Керівництво Товариства не передбачає (навіть повністю виключає) можливість виникнення таких обставин;
- дата випуску фінансової звітності за звітний період, що закінчився станом на 31 грудня 2025 року, та затвердження її керівником є 25 березня 2026 року.
- Управлінський персонал Товариства вважає, що після звітного періоду до дати затвердження фінансової звітності не відбулось суттєвих подій, які могли б вплинути на показники фінансової звітності за 2025 рік.

Події після звітного періоду, що підлягають розкриттю, відсутні.

7. ІСТОТНІ ОБЛІКОВІ ОЦІНКИ ТА СУДЖЕННЯ

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

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

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

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

Знецінення фінансових активів. Керівництво оцінює ймовірність стягнення торговельної та іншої дебіторської заборгованості на основі аналізу як окремих статей заборгованості, так і груп клієнтів зі схожими характеристиками. Фактори, які враховуються, включають аналіз торговельної та іншої дебіторської заборгованості за строками з урахуванням історії платежів, очікуваних подій, які можуть суттєво вплинути на майбутні платежі, умов кредитування контрагентів та наявної ринкової інформації щодо платоспроможності контрагента. Очікувані кредитні збитки по дебіторській заборгованості за природний газ розраховані, використовуючи груповий/портфельний підходи. 01.08.2025 Протоколом №130 засідання правління НАК Нафтогаз України було затверджено зміни до Облікової політики у частині застосування нової методики розрахунку резерву сумнівних боргів під очікувані кредитні збитки для дебіторської заборгованості. 24.11.2025 Рішенням учасника №399 було розповсюджено зміни до Облікової політики на Товариство.

Станом на 31 грудня 2025 року Товариством застосовувалась методологія для оцінки очікуваних кредитних збитків („ECL“) торговельної дебіторської заборгованості за газ. ECL оцінюється Компанією як результат таких параметрів кредитного ризику: ймовірність настання дефолту („PD“), сума заборгованості на момент дефолту („EAD“) та очікуваний рівень втрат в разі настання дефолту („LGD“).

EAD - це оцінка ризику на майбутню дату дефолту з урахуванням очікуваних змін у сумі заборгованості після звітного періоду. Враховуючи специфіку українського газового ринку, EAD сильно залежить від державних програм фінансування, спрямованих на погашення боргів, спричинених державним регулюванням газового ринку.

PD - оцінка ймовірності невиконання зобов'язань за певний період часу. Компанія оцінює кредитну якість клієнта та пов'язаного з ним PD, враховуючи його фінансове становище, минулий досвід та інші фактори. Кредитний ризик Компанії відслідковується та аналізується в кожному окремому випадку на кожну звітну дату.

Компанія також використовувала необхідну прогнозу інформацію для вимірювання ECL для побутових споживачів, насамперед з власної моделі макроекономічного прогнозування. Щоб врахувати перспективну макроекономічну інформацію при

вимірюванні ECL, Компанія аналізує чутливість рівнів дефолту до макроекономічних, політичних та регуляторних факторів. Для цього аналізу Компанія використовує PD за групами контрагентів та загальним портфелем. Компанія оцінює такі ключові умови контрактів на постачання природного газу, що спричиняють виникнення дебіторської заборгованості в розрахунках з контрагентами перед компаніями Групи Нафтогаз:

- термін дії договору;
- умови постачання;
- умови оплати (порядок і терміни оплати, наявність і тривалість будь-якого пільгового періоду);
- наявність та вид забезпечення за договором (без забезпечення, банківська гарантія, договірне пряме списання з розрахункового рахунку контрагента).

Компанія також класифікує контрагентів між групами контрагентів для аналізу кредитного ризику. Групи контрагентів визначаються відповідно до внутрішньої політики Компанії.

LGD - це оцінка збитків, що виникли через невиконання зобов'язань, і залежить від типу контрагента та наявності застави чи іншої кредитної підтримки. Цей показник ґрунтується на різниці між договірними грошовими потоками, що підлягають сплаті, та тими, які Компанія очікує отримати після невиконання зобов'язань (події дефолту).

Згідно з методологією, дебіторська заборгованість розподіляється на три стадії знецінення на основі кредитного ризику, присвоєного клієнту. Для фінансового інструменту, який не знецінився при первісному визнанні, і для якого кредитний ризик не зріс суттєво з моменту первісного визнання, створюється резерв під кредитні збитки у розмірі, що дорівнюють 12-місячним очікуваним кредитним збиткам (Стадія 1). Якщо виявлено значне підвищення кредитного ризику з моменту первісного визнання, фінансовий інструмент відносять до Стадії 2, але ще не вважають кредитно знеціненим, а сума резерву для такого фінансового інструменту буде базуватися на основі ECL за весь період строку його дії. Подія дефолту визначається як подія, яка призводить до об'єктивних ознак знецінення активу та/або зобов'язання, простроченого більш ніж на 90 днів.

Очікувані збитки не дисконтуються до теперішньої вартості на кінець звітного періоду. Компоненти кредитного ризику, що використовуються при оцінці ECL, оцінюються на щорічній основі перед складанням річної фінансової звітності на звітну дату.

Резерв на знецінення дебіторської заборгованості в межах Групи Нафтогаз нараховується у сумі резерву, розрахованого підприємством Групи Нафтогаз до дебіторської заборгованості по його споживачах, у сумі, що не перевищує залишок такої внутрішньогрупової заборгованості.

Компанія є ключовим гравцем енергетичного ринку України, і керівництво вважає, що механізм врегулювання заборгованості між учасниками газового ринку, передбачений Антикризисним законом, можна розглядати як можливість для Компанії забезпечити врегулювання простроченої заборгованості, накопиченої регіональними газопостачальними підприємствами, що допоможе Компанії підтримувати свої функції і в майбутньому.

Визнання відстроченого податкового активу. Відстрочені податкові активи відображаються у тій мірі, в якій вірогідна реалізація відповідної податкової вигоди. Під час визначення майбутнього оподатковуваного прибутку та суми податкових вигід, які вірогідно отримати у майбутньому, керівництво робить професійні судження та застосовує оцінки на основі історичного оподатковуваного прибутку та очікувань щодо майбутніх доходів, які, як передбачається, будуть достатніми за відповідних обставин.

Забезпечення за судовими процесами. Товариство виступає в якості відповідача в судових процесах зі своїми контрагентами. Забезпечення за судовими процесами є оцінкою керівництва можливих втрат, що можуть бути понесені в результаті негативних судових рішень.

8. ПРИЙНЯТТЯ ДО ЗАСТОСУВАННЯ НОВИХ АБО ПЕРЕГЛЯНУТИХ СТАНДАРТІВ ТА ТЛУМАЧЕНЬ

1. Нові вимоги, чинні на поточний момент:

Дата набуття чинності	Нові стандарти бухгалтерського обліку чи зміни до стандартів
1 Січня 2024 року	Непоточні зобов'язання з із спеціальними умовами – Зміни до МСБО 1 та Класифікація зобов'язань як поточні або непоточні – Зміни до МСБО 1
	Орендні зобов'язання в операціях продажу та зворотної оренди – Зміни до МСФЗ 16
	Угоди фінансування постачальників – Зміни до МСБО 7 та МСФЗ 7

2. Майбутні вимоги:

Дата набуття чинності	Нові стандарти бухгалтерського обліку чи зміни до стандартів
1 Січня 2025 року	Неможливість обміну – Зміни до МСБО 21
1 Січня 2026 року	Класифікація та оцінка фінансових інструментів – Зміни до МСФЗ 9 і МСФЗ 7
	Щорічні вдосконалення Стандартів обліку МСФЗ – том 11
1 Січня 2027 року	МСФЗ 18 «Подання та розкриття інформації у фінансовій звітності»
	МСФЗ 19 «Дочірні підприємства без публічної звітності: розкриття інформації»
Доступно для додаткового прийняття/дата набрання чинності відкладено на невизначений термін.	«Продаж або передача активів між інвестором і його асоційованою компанією або спільним підприємством» – зміни до МСФЗ 10 і МСБО 28

Директор

Головний бухгалтер



Людмила КІНДЕР

Ольга БОНДАР

