



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

**Фінансова звітність відповідно до МСФЗ  
За рік, що закінчився 31 грудня 2024 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 2024 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 .....	16
Примітки до фінансової звітності.....	17
1. Інформація про Товариство.....	17
2. Операційне середовище.....	17
3. Суттєві положення облікової політики .....	21
4. Основні припущення, оцінки, судження.....	28
5. Розкриття інформації, що підтверджує статті фінансової звітності .....	29
6. Розкриття іншої інформації.....	40
7. Істотні облікові оцінки та судження.....	45
8. Прийняття та застосування нових або переглянутих стандартів та тлумачень.....	46

## 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 2024 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 2024 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.

#### **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 враховувалися 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 2025 року на предмет виявлення сум, що належать до операцій 2024 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 цієї дати. 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 корисність 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	<a href="http://www.crowe.com/croweaa">www.crowe.com/croweaa</a> , <a href="http://croweerfolg.com.ua">croweerfolg.com.ua</a>

#### **Призначення аудитора та загальна тривалість виконання повноважень аудитора**

Рішення про призначення нас аудитором прийнято Рішенням учасника № 372 від 05 травня 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 два роки.

Аудит проведений на підставі договору № 196-Госп-2025 від 07 травня 2025 року. Послуги надавалися в строки з 09 травня по 17 червня 2025 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

18 червня 2025 року



## ЗАЯВА ПРО ВІДПОВІДАЛЬНІСТЬ КЕРІВНИЦТВА ЩОДО ПІДГОТОВКИ ТА ЗАТВЕРДЖЕННЯ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ ЗА РІК, ЯКИЙ ЗАКІНЧИВСЯ 31 ГРУДНЯ 2024 РОКУ

Керівництво несе відповідальність за підготовку фінансової звітності, яка достовірно відображає фінансовий стан ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГАЗОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ «НАФТОГАЗ УКРАЇНИ» станом на 31 грудня 2024 року і результати його діяльності, рух грошових коштів та зміни у власному капіталі за рік, який закінчився цією датою, відповідно до Міжнародних стандартів фінансової звітності («МСФЗ»).

При підготовці фінансової звітності керівництво несе відповідальність за:

- належний вибір та застосування облікової політики;
- представлення інформації, включно з обліковою політикою, у спосіб, який забезпечує її доцільність, достовірність, співставність та зрозумілість;
- додаткове розкриття інформації у випадках, коли дотримання спеціальних вимог МСФЗ є недостатнім для розуміння користувачами впливу конкретних операцій, інших подій та умов на фінансовий стан та фінансові показники діяльності Компанії;
- здійснення оцінки щодо здатності Компанії продовжувати свою діяльність на безперервній основі;
- облік і розкриття в окремій фінансовій звітності всіх відносин та операцій між пов'язаними сторонами;
- бухгалтерський облік та розкриття в окремій фінансовій звітності всіх наступних подій, які потребують коригування або розкриття;
- розкриття всіх претензій, пов'язаних з попередніми або потенційними судовими процесами;
- розкриття в окремій фінансовій звітності всіх позик або гарантій від імені керівництва.

Керівництво також несе відповідальність за:

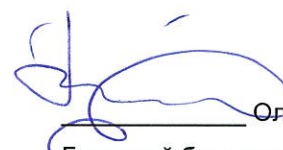
- створення, впровадження та підтримку ефективної та надійної системи внутрішнього контролю;
- ведення облікової документації у відповідності до законодавства та стандартів бухгалтерського обліку країни реєстрації Компанії;
- застосування обґрунтовано доступних заходів щодо збереження активів Компанії;
- виявлення і запобігання випадкам фінансових зловживань та інших порушень.

Фінансова звітність Компанії за рік, який закінчився 31 грудня 2024 року, була затверджено до випуску Керівництвом Компанії 13 червня 2025 року.

Від імені керівництва:

  
Директор

  
Сергій БОЛЯЧЕНКО  
Ідентифікаційний код 40121452

  
Ольга БОНДАР  
Головний бухгалтер

ТОВ «ГК «НАФТОГАЗ УКРАЇНИ»  
Фінансова звітність за 2024 рік

		КОДИ		
Дата (рік, місяць, число)		2025	01	01
Підприємство	ТОВ «ГК «Нафтогаз України»	За ЄДРПОУ	40121452	
Територія	м. Київ	за КАТОТТГ	UA80000000001078669	
Організаційно-правова форма господарювання:	Товариство з обмеженою відповідальністю	за КОПФГ	240	
Вид економічної діяльності	Торівля газом через місцеві (локальні) трубопроводи	за КВЕД	35,23	
Середня кількість працівників	361			
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 2024 року**

	Форма № 1	Код за ДКУД	1801001	
АКТИВ	Код рядка	При-мітки	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
1	2	3	4	5
<b>I. Необоротні активи</b>				
Нематеріальні активи:	1000		2 188	45 881
первісна вартість	1001		6 603	52 391
накопичена амортизація та резерв на зменшення корисності	1002		(4 415)	(6 510)
Незавершені капітальні інвестиції	1005		24 633	9 238
Основні засоби:	1010		3 665	5 867
первісна вартість	1011		27 649	29 908
накопичений знос та резерв на зменшення корисності	1012		(23 984)	(24 041)
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
Відстрочені податкові активи	1045	5.14	2 178	5 979
Інші необоротні активи	1090	5.3	1 887	770
<b>Усього за розділом I</b>	<b>1095</b>		<b>34 551</b>	<b>76 964</b>
<b>II. Оборотні активи</b>				
Запаси	1100	5.4	319 817	807 114
виробничі запаси	1001	5.4	2 222	1 689
товари	1004	5.4	317 595	805 425
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	1125	5.5	18 349 849	20 096 395
Дебіторська заборгованість за розрахунками: за виданими авансами	1130	5.6	1 646 101	1 772 040
з бюджетом	1135	5.6	388 382	326 502
у тому числі з податку на прибуток	1136			1 416
Інша поточна дебіторська заборгованість	1155		791	3 298
Поточні фінансові інвестиції	1160			
Гроші та їх еквіваленти	1165	5.6	1 621 388	297 334
Витрати майбутніх періодів	1170		53 718	63 991
Інші оборотні активи	1190	5.6	131 078	1 705 205
<b>Усього за розділом II</b>	<b>1195</b>		<b>22 511 124</b>	<b>25 071 879</b>
<b>Баланс</b>	<b>1300</b>		<b>22 545 675</b>	<b>25 148 843</b>

**Баланс (Звіт про фінансовий стан)  
на 31 грудня 2024 року (продовження)**

ПАСИВ	Код рядка	При- мітки	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
1	2	3	4	5
<b>I. Власний капітал</b>				
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		(30 285 952)	(29 841 662)
Неоплачений капітал	1425			
Вилучений капітал	1430			
<b>Усього за розділом I</b>	<b>1495</b>		<b>(28 809 952)</b>	<b>(28 365 662)</b>
<b>II. Довгострокові зобов'язання і забезпечення</b>				
Відстрочені податкові зобов'язання	1500		-	-
Довгострокові кредити банків	1510		-	-
Інші довгострокові зобов'язання	1515		591	232
Довгострокові забезпечення	1520		-	-
Цільове фінансування	1525		-	-
<b>Усього за розділом II</b>	<b>1595</b>		<b>591</b>	<b>232</b>
<b>III. Поточні зобов'язання та забезпечення</b>				
Короткострокові кредити банків	1600		-	-
Поточна кредиторська заборгованість за: довгостроковими зобов'язаннями	1610		526	620
товари, роботи, послуги	1615	5.10	48 651 542	48 938 251
розрахунками з бюджетом	1620	5.10	151 734	145 401
у тому числі з податку на прибуток	1621	5.10	150 715	142 190
розрахунками зі страхування	1625		530	1 000
розрахунками з оплати праці	1630		3 613	5 412
Поточна кредиторська заборгованість за одержаними авансами	1635	5.10	1 189 032	1 266 255
Поточні забезпечення	1660		20 811	42 255
Доходи майбутніх періодів	1665			
Інші поточні зобов'язання	1690	5.10	1 337 248	3 115 079
<b>Усього за розділом III</b>	<b>1695</b>		<b>51 355 036</b>	<b>53 514 273</b>
<b>Баланс</b>	<b>1900</b>		<b>22 545 675</b>	<b>25 148 843</b>

Директор

Сергій БЕЛЯЄВ

Головний бухгалтер

Ольга БОНДАР

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

### Звіт про фінансові результати (Звіт про сукупний дохід)

за 2024 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	55 392 821	55 691 930
Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг)	2050	5.12	(52 773 624)	(52 689 984)
<b>Валовий:</b>				
- прибуток	2090		2 619 197	3 001 946
- збиток	2095		-	-
Інші операційні доходи	2120	5.1	147 394	67 837
Адміністративні витрати	2130			
Витрати на збут	2150	5.13	(899 784)	(702 859)
Інші операційні витрати	2180	5.1	(1 317 053)	(4 310 347)
<b>Фінансовий результат від операційної діяльності:</b>				
- прибуток	2190		549 754	-
- збиток	2195			(1 943 423)
Дохід від участі в капіталі	2200			
Інші фінансові доходи	2220	5.1	254 572	430 496
Інші доходи	2240			
Фінансові витрати	2250		(18 197)	(421)
Втрати від участі в капіталі	2255		-	-
Інші витрати	2270		(8)	-
<b>Фінансовий результат до оподаткування:</b>				
- прибуток	2290		786 121	
- збиток	2295			(1 513 348)
Витрати з податку на прибуток	2300	5.14	(339 612)	(473 611)
Прибуток (збиток) від припиненої діяльності після оподаткування	2305		-	-
<b>Чистий фінансовий результат:</b>				
- прибуток	2350		446 509	-
- збиток	2355			(1 986 959)

**Звіт про фінансові результати (Звіт про сукупний дохід)  
за 2024 рік (продовження)**

II. СУКУПНИЙ ДОХІД

Стаття	Код рядка	Примітки	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		-	-
<b>Інший сукупний (збиток)/дохід до оподаткування</b>	<b>2450</b>		-	-
Податок на прибуток, пов'язаний з іншим сукупним доходом	2455		-	-
<b>Інший сукупний (збиток)/дохід після оподаткування</b>	<b>2460</b>		-	-
<b>Сукупний (збиток)/дохід (сума рядків 2350, 2355 та 2460)</b>	<b>2465</b>		<b>446 509</b>	<b>(1 986 959)</b>

III. ЕЛЕМЕНТИ ОПЕРАЦІЙНИХ ВИТРАТ

Назва статті	Код рядка	Примітки	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4	5
Матеріальні затрати	2500	5.4	51 531 719	51 480 286
Витрати на оплату праці	2505	5.4	184 792	110 021
Відрахування на соціальні заходи	2510	5.4	36 099	21 419
Амортизація	2515	5.4	5 673	5 242
Інші операційні витрати	2520	5.4	3 232 178	6 086 222
<b>Разом</b>	<b>2550</b>		<b>54 990 461</b>	<b>57 703 190</b>

IV. РОЗРАХУНОК ПОКАЗНИКІВ ПРИБУТКОВОСТІ АКЦІЙ

Назва статті	Код рядка	Примітки	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		-	-

Сергій ВІСЛЯЄВ  
Директор

Ольга БОНДАР  
Головний бухгалтер

Примітки на сторінках 17 - 48 є невід'ємною частиною цієї звітності

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

**Звіт про рух грошових коштів (за непрямим методом)  
за рік, який закінчився 31 грудня 2024 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
<b>I. Рух коштів у результаті операційної діяльності</b>					
Прибуток (збиток) від звичайної діяльності до оподаткування	3500	786 121	-	-	1 513 348
<b>Коригування на:</b>					
амортизацію необоротних активів	3505	5 673	X	5 242	X
збиток (прибуток) від вибуття, переоцінки та зменшення корисності основних засобів	3506	-	-	-	-
збільшення (зменшення) забезпечень	3510	21 444	-	-	2 225
збиток (прибуток) від нереалізованих курсових різниць	3515	374		146	-
збиток (прибуток) від неопераційної діяльності та інших негрошових операцій	3520	1 006 033	254 564	-	4 584
збиток (прибуток) від участі в капіталі	3521	-	-	-	-
Фінансові витрати	3540	18 197	-	-	-
Фінансові доходи	3541	-		-	-
Зменшення (збільшення) оборотних активів	3550	-	4 901 383	18 018	603 337
Збільшення (зменшення) поточних зобов'язань	3560	2 382 523	-	3 425 479	1 748
<b>Грошові кошти від операційної діяльності</b>	<b>3570</b>	<b>-</b>	<b>935 582</b>	<b>1 323 643</b>	<b>-</b>
Сплачений податок на прибуток	3580	-	354 739	-	472 176
<b>Чистий рух коштів від операційної діяльності</b>	<b>3195</b>	<b>-</b>	<b>1 290 321</b>	<b>851 467</b>	<b>-</b>
<b>II. Рух коштів у результаті інвестиційної діяльності</b>					
<b>Надходження від реалізації:</b>					
фінансових інвестицій	3200		X		X
необоротних активів	3205		X		X
<b>Надходження від отриманих:</b>					
відсотків	3215		X		X
дивідендів	3220		X		X
Інші надходження	3250		X		X
<b>Витрачання на придбання:</b>					
фінансових інвестицій	3255	X	-	X	-
необоротних активів	3260	X	33 725	X	(3 976)
Виплати за деривативами	3270	X	-	X	-
Інші платежі	3290	X	-	X	-
<b>Чистий рух коштів від інвестиційної діяльності</b>	<b>3295</b>		<b>33 725</b>	<b>3 976</b>	<b>-</b>

ТОВ «ГК «НАФТОГАЗ УКРАЇНИ»  
Фінансова звітність за 2024 рік

Стаття	Код	За звітний період		За аналогічний період	
		надходження	видаток	надходження	видаток
1	2	3	4	5	6
<b>III. Рух коштів у результаті фінансової діяльності</b>					
<b>Надходження від:</b>					
Власного капіталу	3300		X		X
Отримання позик	3305		X		X
Інші надходження	3340		X		X
<b>Витрачання на:</b>					
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	-
<b>Чистий рух коштів від фінансової діяльності</b>	<b>3395</b>	X	-	X	-
<b>Чистий рух грошових коштів за звітний період</b>	<b>3400</b>		<b>1 324 046</b>	<b>855 443</b>	-
Залишок коштів на початок року	3405	1 621 388	X	765 945	-
Вплив зміни валютних курсів на залишок коштів	3410		8	-	-
Залишок коштів на кінець року	3415	297 334		1 621 388	



Сергій БЕЛЯЄВ

Директор

  
Ольга БОНДАР  
Головний бухгалтер

Примітки на сторінках 17 - 48 є невід'ємною частиною цієї звітності

ТОВ «ГК «НАФТОГАЗ УКРАЇНИ»  
Фінансова звітність за 2024 рік

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

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

Стаття	Код рядка	Зареєстрований (пайовий) капітал	Капітал у дооцінках	Додатковий капітал	Резервний капітал	Нерозподілений (непокритий збиток)	Неоплачений капітал	Вилучений капітал	Всього
		3	4	5	6	7	8	9	10
<b>Залишок на початок року</b>	4000	1 476 000	-	-	-	(30 285 952)	-	-	(28 809 952)
<b>Коригування:</b>									
Зміна облікової політики	4005	-	-	-	-	-	-	-	-
Виправлення помилок	4010	-	-	-	-	-	-	-	-
Інші зміни	4090	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Скоригований залишок на початок року</b>	4095	1 476 000	-	-	-	(30 285 952)	-	-	(26 809 952)
<b>Чистий прибуток (збиток) за звітний період</b>	4100	-	-	-	-	446 509	-	-	446 509
<b>Інший сукупний збиток за звітний період</b>	4110	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Розподіл прибутку:</b>									
Виплати власникам (дивіденди)	4200	-	-	-	-	-	-	-	-
Спрямування прибутку до зареєстрованого капіталу	4205	-	-	-	-	-	-	-	-
Відрахування до резервного капіталу	4210	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Внески учасників:</b>									
Внески до капіталу	4240	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Вилучення капіталу:</b>									
Викуп акцій (часток)	4260	-	-	-	-	-	-	-	-
Вилучення частки в капіталі	4275	-	-	-	-	-	-	-	-
Інші зміни у капіталі	4290	-	-	-	-	(2 219)	-	-	(2 219)
<b>Разом змін в капіталі</b>	4295	-	-	-	-	444 290	-	-	444 290
<b>Залишок на кінець року</b>	4300	1 476 000	-	-	-	(29 841 662)	-	-	(28 365 662)



Ольга БОНДАР  
Головний бухгалтер

Директор

Примітки на сторінках 17 - 48 є невід'ємною частиною цієї звітності

ТОВ «ГК «НАФТОГАЗ УКРАЇНИ»  
Фінансова звітність за 2024 рік

Підприємство	ТОВ «ГК «Нафтогаз України»	Дата (рік, місяць, число)	2024	01	01
		за ЄДРПОУ	40121452		

**Звіт про власний капітал**  
**за рік, який закінчився 31 грудня 2023 року**

Стаття	Код рядка	Зареєстрований капітал (пайовий капітал)	Капітал у дооцінках	Додатковий капітал	Резервний капітал	Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	Неоплачений капітал	Вилучений капітал	Всього
		3	4	5	6	7	8	9	10
<b>Залишок на початок року</b>	4000	1 476 000	-	-	-	(28 298 725)	-	-	(26 822 725)
<b>Коригування:</b>									
Зміна облікової політики	4005	-	-	-	-	-	-	-	-
Виправлення помилок	4010	-	-	-	-	-	-	-	-
Інші зміни	4090	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Скоригований залишок на початок року</b>	4095	1 476 000	-	-	-	(28 298 725)	-	-	(26 822 725)
<b>Чистий прибуток (збиток) за звітний період</b>	4100	-	-	-	-	(1 986 959)	-	-	(1 986 959)
<b>Інший сукупний збиток за звітний період</b>	4110	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Розподіл прибутку:</b>									
Виплати власникам (дивіденди)	4200	-	-	-	-	-	-	-	-
Спрямування прибутку до зареєстрованого капіталу	4205	-	-	-	-	-	-	-	-
Відрахування до резервного капіталу	4210	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Внески учасників:</b>									
Внески до капіталу	4240	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Вилучення капіталу:</b>									
Викуп акцій (часток)	4260	-	-	-	-	-	-	-	-
Вилучення частки в капіталі	4275	-	-	-	-	-	-	-	-
Інші зміни у капіталі	4290	-	-	-	-	(268)	-	-	(268)
<b>Разом змін в капіталі</b>	4295	-	-	-	-	(1 987 227)	-	-	(1 987 227)
<b>Залишок на кінець року</b>	4300	1 476 000	-	-	-	(30 285 952)	-	-	(28 809 952)

БСЛЯЄВ



Ольга БОНДАР

Головний бухгалтер

Примітки на сторінках 17 - 48 є невід'ємною частиною цієї звітності

## 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 неживими 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.

Станом на 31 грудня 2024 р. учасниками Товариства були:

Учасники Товариства:	31.12.2024, %	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
<b>Всього</b>	<b>100,0</b>	<b>1 476 000 000</b>

### 2. Операційне середовище

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

Активні бойові дії зосереджені на сході, північному сході та півдні України травають. Однак, масовані ракетні атаки призвели до знищення або пошкодження суттєвої частини виробничих потужностей країни, критично важливої енергетичної інфраструктури по всій Україні.

Протягом 2024 року зростання економіки України уповільнилось в порівнянні з 2023 роком. Згідно даних Державної служби статистики України, рівень інфляції у 2024 році склав 12,0% (у 2023 році рівень інфляції склав 5,1%). Високі темпи зростання інфляції значною мірою визначалися тимчасовими чинниками, передусім пов'язаними з ефектами гірших минулорічних урожаїв. Водночас посилювався й фундаментальний ціновий тиск. Така цінова динаміка зумовлювалася збільшенням витрат бізнесу на сировину, матеріали й електроенергію, а також підвищенням зарплат на тлі збереження дефіциту кадрів. Водночас в останні місяці певною мірою зростання цін стримувалося зміцненням курсу гривні до євро, що має вагоме значення для українського імпорту.

За оцінкою Державної служби статистики України, показник ВВП України протягом 2024 року зріс на 2,9%, (у 2023 році зростання ВВП склало 5,5%). Негативна тенденція пояснюється не лише гіршими врожайми та дещо слабшим, ніж очікувалося, зовнішнім попитом, а й реалізацією ризиків збільшення інтенсивності бойових дій, посиленням повітряних атак РФ та пов'язаним із цим дефіцитом електроенергії. Збереження високих безпекових ризиків також стримувало повернення мігрантів та зумовлювало збереження значного дефіциту робочої сили

Ураховуючи безпекові ризики та складну ситуацію на ринку праці, Національний банк України знизив прогноз зростання реального ВВП на 2025 рік – до 3,6%. Водночас базовий сценарій прогнозу, як і раніше, передбачає

поступове повернення економіки до нормальних умов функціонування. Так, у 2026–2027 роках очікується помірне пришвидшення економічного зростання – до близько 4,0%. З одного боку, наслідки війни, що позначилися на дефіциті робочої сили та нестачі виробничого капіталу, і надалі обмежуватимуть економіку. З іншого, – відновленню сприятимуть інвестиції в енергетичні та виробничі потужності, збереження доволі м'якої фіскальної політики та зростання приватного споживання на тлі збільшення доходів населення.

Суттєвий вплив на операційне середовище мають тенденції, пов'язані з вимушеною міграцією населення та руйнуванням промисловості.

Станом на 31 грудня 2024 року міжнародні резерви України досягли 43,8 мільярдів доларів. У квітні 2024 року Конгрес США схвалив пакет підтримки України в розмірі 61 мільярда доларів, включаючи 7,9 мільярдів доларів прямої бюджетної підтримки та 1,6 мільярда доларів фінансування у формі кредиту.

Національний банк України (НБУ) відповідає за підтримку стабільності національної валюти. Одним із ключових інструментів, що використовується ним, є облікова ставка НБУ, яка останнім часом зазнавала певних змін:

- 15 грудня 2023 року облікова ставка НБУ знизилася з 16% до 15% річних;
- 15 березня 2024 року облікова ставка НБУ знизилася з 15% до 14,5% річних;
- 26 квітня 2024 року НБУ знизило облікову ставку з 14,5% до 13,5% річних, 14 червня 2024 року - з 13,5% до 13% річних;
- 13 грудня 2024 року облікову ставку НБУ підвищило з 13% до 13,5% річних, 24 січня 2025 року - з 13,5% до 14,5% річних;
- 07 березня 2025 року облікова ставка НБУ була підвищена до 15,5%.

Починаючи з 2023 року НБУ почав послаблювати деякі обмеження, запроваджені внаслідок вторгнення. Ця тенденція зберіглася протягом 2024 року. З жовтня 2023 року Національний банк України впровадив керовану гнучкість обмінного курсу гривні до іноземних валют. Зокрема, 3 травня 2024 року НБУ запровадив новий пакет заходів валютної лібералізації. Зазначені заходи спрямовані на покращення умов ведення бізнесу, підтримку економічного відновлення та залучення нових інвестицій у країну. У липні 2024 року НБУ продовжив запровадження подальших заходів лібералізації.

В той же час, ризики перетворення війни на позиційну боротьбу на виснаження зростають. Міжнародна фінансова та військова допомога Україні залишається системною та значною, проте посилюються загрози порушення її ритмічності. Розширюється перелік механізмів зовнішнього фінансування відновлення економіки України, його обсяги зростають, однак вони все ще помірні. Шляхи передавання Україні заморожених російських активів та доходів від них поки не визначені.

### **Сезонність**

Діяльність Компанії 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**

Середня спотова ціна на нідерландському газовому хабі TTF протягом 2024 року, становила близько 34,4 євро/МВт-год, що нижче на 15% від ціни природного газу у 2023 році. Ціни поступово знижувались з початку 2024 року через сприятливі погодні умови (рекордно тепла зима), а також завдяки стабільно високим поставкам скрапленого природного газу в Європу. Однак з середини 2024 року ціни почали зростати і станом на 31 грудня 2024 року досягнули рівня понад 48,65 євро/МВт-год на спотовому ринку. Ціни зросли внаслідок тривалих технічних обслуговувань на норвезьких видобувних активах зі значними обмеженнями потужності, зниження обсягу поставок скрапленого природного газу в Європу в другому півріччі 2024 року, очікуванням щодо припинення транзиту російського газу територією України, наповненості європейських сховищ нижче рівня минулого року (станом на 31 грудня 2024 року європейські сховища були наповнені на 72,2%, порівняно з 86,3% роком раніше), а також ризику щодо загострення геополітичної ситуації в світі тощо.

Середня ринкова ціна на газ на українському ринку протягом 2024 року, становила близько 16 000 гривень за тис. куб. м, включаючи ПДВ, що на 6% нижче, ніж протягом 2023 року.

Важливим фактором стабілізації ринку природного газу стала активізація торгівельних операцій через Українську енергетичну біржу. З початку 2024 року підприємства Групи Нафтогаз здійснили закупівлю природного газу на Українській енергетичній біржі, придбавши близько 1,1 млрд куб м (2023 рік - майже 1,0 млрд 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 постановою Кабінету Міністрів України від 6 березня 2022 року №222 (зі змінами) та від 19 липня 2022 року №812 (зі змінами) на основні газовидобувні та торгові підприємства Групи покладено спеціальні обов'язки для забезпечення загальносупільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу (далі – „ПСО”) з терміном дії по 31 жовтня 2025 року (включно), а в частині продажу природного газу операторам газорозподільних систем у розмірі нормативних, понаднормових витрат та виробничо-технологічних витрат - протягом дії воєнного стану, а також протягом шести місяців після його припинення або скасування. Портфель споживачів ПСО складає переважну частину продажів природного газу Групи. Ці спеціальні обов'язки передбачають продаж природного газу певним категоріям споживачів за цінами, встановленими вказаними постановами.

У квітні 2024 року постановою Кабінету Міністрів України №406 з метою підвищення ефективності використання газу власного видобутку держава в рамках виконання ПСО зобов'язала забезпечити визначених виробників електроенергії цим ресурсом природного газу за регульованими цінами.

#### **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 тепlopостачання 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 тепlopостачання.

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 тепlopостачання 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 непобутових споживачів.

Суб'єктам ринку природного газу, у тому числі ТОВ «ГК «Нафтогаз України» та іншим юридичним особам Групи Нафтогаз, а також тепlopостачальним та теплогенеруючим організаціям, що діють в умовах мораторію на підвищення цін і тарифів на ринку природного газу та у сфері тепlopостачання, 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 тепlopостачальних 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).

Створені Законом № 2479 необхідні законодавчі передумови для компенсації витрат, понесених Групою Нафтогаз при виконанні спеціальних обов'язків, потребували актуалізації механізму розрахунку компенсації за виконання спеціальних обов'язків, а також додаткової регламентації процедури перевірки відповідних показників та розрахунків Держаудитслужбою.

- 24 червня 2023 року постановою Кабінету Міністрів України №628 відповідні зміни було внесено до постанови Кабінету Міністрів України від 3 грудня 2020 року № 1194 та затвердженого нею Порядку

визначення компенсації, що надається суб'єктам ринку природного газу, на яких покладаються спеціальні обов'язки;

- постановою Кабінету Міністрів України №1194 регламентовано порядок перевірки Держаудитслужбою розрахунку компенсації ПСО. Станом на дату підписання цієї окремої фінансової звітності, Держаудитслужба провела перевірку та підтвердила коректність та правомірність розрахунку суми компенсації, поданого компаніями Групи, за період виконання спеціальних обов'язків з 1 березня 2022 року до 31 грудня 2022 року та за 2023 рік у розмірі 42 мільярди гривень та 55 мільярдів гривень відповідно;

Керівництво Групи Нафтогаз не визнало компенсацію за ПСО як актив за державним грантом станом на 31 грудня 2024 та 2023 років, оскільки, за оцінками керівництва, станом на ці дати немає достатньої впевненості в тому, коли компенсація за ПСО буде отримана. Водночас, керівництво оцінило ймовірність отримання такої компенсації як високу і, відповідно, не визнало резерв під обтяжливі зобов'язання, які Група має внаслідок свого статусу суб'єкту ПСО. Керівництво застосувало це судження на підставі того, що законодавство встановлює чітку процедуру отримання Нафтогазом компенсації за ПСО, включаючи механізм розрахунку суми такої компенсації, а також можливість ініціювання внесення змін до державного бюджету, підзаконних актів та інших нормативно-правових актів, необхідних для фактичної виплати компенсації, і що точність та законність сум такої компенсації були затверджені для Групи станом на 31 грудня 2024 та 2023 років, однак існують значні затримки у фінансуванні з державного бюджету, які не залежать від Групи.

## 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 2024 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 («iXBRL»). На дату випуску цієї окремої фінансової звітності таксономія XBRL за МСФЗ за 2023 рік ще не опублікована, а процес подання фінансової звітності за 2024 рік в єдиному електронному форматі ще не розпочато Національною комісією з цінних паперів та фондового ринку. Керівництво Товариства планує підготувати звіт iXBRL та подати його протягом 2025 року.

## 2.3. 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.

## 2.4. 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 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 2024 року, Товариство отримала чистий прибуток у розмірі 446 509 тисяч гривень (за рік, що закінчився 31 грудня 2023 року: чистий збиток у розмірі 1 986 959 тисяч гривень). На зазначені зміни безпосередньо вплинуло вивільнення попередньо визнаного 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.

## **2.5. Рішення про затвердження фінансової звітності**

Фінансова звітність Товариства затверджена до випуску (з метою оприлюднення) керівником Товариства 13 червня 2025 року. Учасники Товариства та інші особи не мають права вносити зміни до цієї фінансової звітності після її затвердження до випуску.

## **2.6. Звітний період фінансової звітності**

Звітним періодом, за який формується фінансова звітність, вважається календарний рік, тобто період з 01 січня по 31 грудня 2024 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.

### **3.2.4. 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 („iXBRL”). На дату випуску цієї окремої фінансової звітності таксономія UA XBRL за МСФЗ за 2024 рік ще не опублікована, а процес подання фінансової звітності за 2025 рік в єдиному електронному форматі ще не розпочато Національною комісією з цінних паперів та фондового ринку. Керівництво Компанії планує підготувати звіт, тоді, коли це стане можливим.

## **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, 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 станом на 30 вересня кожного звітного року перед початком нового опалювального сезону.

Протягом 2022-2024 років Товариства активно співпрацювали із представниками законодавчої та виконавчої влади з метою поширення механізмів, передбачених Антикризисним 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 2022-2024 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 2024 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 справедливу 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 компанії – 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 справедливу 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 з використанням щорічної норми. 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 вирахування 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 вирахування 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 оцінюються 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 ймовірності 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 відпускних.

#### 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 нараховувань 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 клієнтові, 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	2023
1,00 долар США	42,04	37,98
1,00 Євро	43,93	42,21

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

У гривнях	2024	2023
1,00 долар США	40,15	36,57
1,00 Євро	43,45	39,56

Протягом 2024 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, 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 відрізнятись 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:

- а) 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
- б) 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 справедливую 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 фінансової звітності

#### 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	2023
Одержані штрафи, пені, неустойки	54 979	42 408
Інші операційні доходи	92 415	25 429
<b>Всього</b>	<b>147 394</b>	<b>67 837</b>

ТОВ «ГК «НАФТОГАЗ УКРАЇНИ»  
Фінансова звітність за 2024 рік

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

У тисячах гривень	2024	2023
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	4 078 774
Благодійність	200 500	202 000
Штрафи і пені	107 494	-
Судовий збір	-	28 881
Інше	4 100	692
<b>Всього</b>	<b>1 317 053</b>	<b>4 310 347</b>

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	2023
Амортизація дисконту	1 016	
Відсотки за депозитами та банківськими рахунками	253 556	430 496
<b>Всього</b>	<b>254 572</b>	<b>430 496</b>

**5.2. Збитки від непоточних активів, утримувані для продажу.**

Станом на 31.12.2023 та на 31.12.2024 Товариство не має непоточних активів, утримуваних для продажу.

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

У тисячах гривень	На 31 грудня 2024 року	На 31 грудня 2023 року
<b>Фінансові активи</b>		
Реструктуризована дебіторська заборгованість споживачів газу	9 229	-
<b>Всього Фінансових активів</b>	<b>9 229</b>	<b>-</b>
<b>Нефінансові активи</b>		
Право використання активів	770	1 887
<b>Всього Нефінансових активів</b>	<b>770</b>	<b>1 887</b>
<b>Разом:</b>	<b>9 999</b>	<b>1 887</b>

**5.4. Запаси**

Запаси Компанії представлені таким чином (до рядка 1100 звіту про фінансові результати):

<i>У тисячах гривень</i>	<b>На 31 грудня 2024 року</b>	<b>На 31 грудня 2023 року</b>
Природний газ	805 425	317 595
Інші запаси	1 689	2 222
<b>Всього</b>	<b>807 114</b>	<b>319 817</b>

Протягом 2023 та 2024 знецінення запасів не здійснювалось.

#### 5.5. Дебіторська заборгованість

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

<i>У тисячах гривень</i>	<b>На 31 грудня 2024 року</b>	<b>На 31 грудня 2023 року</b>
Торгова дебіторська заборгованість за газ	55 939 544	53 727 399
Інша торгова дебіторська заборгованість	696 756	199 023
За вирахуванням: резерву на знецінення	(36 539 905)	(35 576 573)
<b>Всього</b>	<b>20 096 395</b>	<b>18 349 849</b>

ТОВ «ГК «НАФТОГАЗ УКРАЇНИ»  
Фінансова звітність за 2024 рік

Далі наведено аналіз по термінах торговельної дебіторської заборгованості (чиста балансова вартість, за вирахуванням резерву) станом на 31 грудня 2024 та 2023 років:

	Грудень 2024				Грудень 2023			
	Термін простроченої заборгованості	Очікувана ставка кредитних втрат	Номінальна вартість	Резерв на знецінення	Очікувана ставка кредитних втрат	Номінальна вартість	Резерв на знецінення	
Не прострочена		11%	1 310 383	(139 833)	60%	861 724	(516 100)	
1 – 90		10%	830 083	(81 473)	39%	853 877	(334 177)	
91 – 180		44%	45 874	(20 336)	82%	96 540	(79 387)	
181 – 270		75%	50 308	(37 731)	100%	166 150	(166 150)	
271 – 365		75%	466 315	(349 736)	100%	1 137 458	(1 137 458)	
>365		78%	23 718 776	(18 504 186)	81%	22 431 249	(18 061 211)	
Не прострочена		39%	1 575	(614)	0%	-	-	
1 – 90		92%	58	(53)	0%	-	-	
91 – 180		90%	82	(74)	0%	-	-	
181 – 270		92%	121	(112)	0%	-	-	
271 – 365		99%	700	(693)	0%	-	-	
>365		98%	992	(975)	65%	2 544	(1 649)	
Не прострочена		6%	8 787 315	(520 749)	7%	8 545 271	(600 224)	
1 – 90		28%	1 945 300	(551 673)	26%	1 961 276	(512 316)	
91 – 180		56%	517 938	(287 911)	45%	528 632	(240 147)	
181 – 270		67%	995 928	(669 839)	65%	1 286 802	(836 514)	
271 – 365		83%	1 582 865	(1 313 843)	89%	2 633 726	(2 355 576)	
>365		90%	15 684 930	(14 060 074)	81%	13 222 150	(10 735 664)	
Не прострочена		0%	90	-	0%	-	-	
1 – 90		0%	4	-	0%	-	-	
91 – 180		0%	1	-	0%	-	-	
181 – 270		0%	2	-	0%	-	-	
271 – 365		0%	3	-	0%	-	-	
>365		0%	58	-	0%	-	-	
Не прострочена		0%	236 677	-	0%	199 023	-	
1 – 90		0%	342 225	-	0%	-	-	
91 – 180		0%	116 269	-	0%	-	-	
181 – 270		0%	13	-	0%	-	-	
271 – 365		0%	1 305	-	0%	-	-	
>365		0%	110	-	0%	-	-	
<b>Всього</b>			<b>56 636 300</b>	<b>(36 539 905)</b>		<b>53 926 422</b>	<b>(35 576 573)</b>	

20 096 395

18 349 849

Дебіторська заборгованість представлена Товариством у Звіті про фінансовий стан у вигляді дебіторської заборгованості за продукцію, товари, роботи, послуги (торгова дебіторська заборгованість), дебіторською заборгованістю за розрахунками за виданими авансами та іншою поточною дебіторською заборгованістю. Загальний обсяг торгівельної дебіторської заборгованості, станом на 31.12.2024 року, сформований за рахунок заборгованості юридичних та фізичних осіб перед Товариством та становить суму 20 096 395 тис грн. Відповідно з МСФЗ 9, станом на 31.12.2024 року 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.

**Очікувані кредитні збитки розраховані з використанням параметрів кредитного ризику станом на 31 грудня 2024 року**

У тисячах гривень	31 грудня 2024 року		
	Клас	Ймовірність настання дефолту (PD)	Відсоток кредитного збитку
Дебіторська заборгованість за природний газ регіональних газопостачальних підприємств	Високий ризик	100%	75,88%
Дебіторська заборгованість за природний газ теплогенеруючих підприємств	Високий ризик	100%	82,00%
Дебіторська заборгованість інших споживачів за природний газ	Високий ризик	100%	99,07%
Дебіторська заборгованість в межах Групи Нафтогаз*	Високий ризик	57%	29,47%
Інша торгова дебіторська заборгованість	Високий ризик	100%	81,29%
		100%	51,66%

**Очікувані кредитні збитки розраховані з використанням параметрів кредитного ризику станом на 31 грудня 2023 року**

У тисячах гривень	31 грудня 2023 року		
	Стадія	Ймовірність настання дефолту (PD)	Відсоток кредитного збитку
Дебіторська заборгованість за природний газ регіональних газопостачальних підприємств	3	51% - 100%	75,19%
Дебіторська заборгованість за природний газ теплогенеруючих підприємств	3	51% - 100%	94,36%
Дебіторська заборгованість інших споживачів за природний газ	3	51% - 100%	99,98%
Дебіторська заборгованість в межах Групи Нафтогаз*	3	51% - 100%	69,18%
Інша торгова дебіторська заборгованість	3	51% - 100%	67,41%

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

	2024	2024	2024	2024	2024
Стаття дебіторської заборгованості	F000 - На початок	F020 - Нараховано	F021 - Сторновано	F099 - Інші зміни	F - 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
<b>Всього</b>	<b>(35 576 573)</b>	<b>(7 204 607)</b>	<b>6 241 276</b>	<b>(1)</b>	<b>-36 539 905</b>

Інформація про рух резерву на знецінення торгової дебіторської заборгованості за 2023 рік, представлена таким чином:

	2023	2023	2023	2023	2023
Стаття дебіторської заборгованості	F000 - На початок	F020 - Нараховано	F021 - Сторновано	F099 - Інші зміни	F - На кінець
Дебіторська заборгованість за природний газ регіональних газопостачальних підприємств	(18 284 958)	(4 635 178)	2 625 654	(1)	-20 294 483
Дебіторська заборгованість за природний газ теплогенеруючих підприємств	-	(2 603)	954		-1 649
Дебіторська заборгованість за природний газ інших споживачів	(13 405 689)	(7 796 372)	5 921 618	2	-15 280 441
<b>Всього</b>	<b>(31 690 647)</b>	<b>(12 434 153)</b>	<b>8 548 226</b>	<b>1</b>	<b>-35 576 573</b>

#### 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 2023 року
<b>Фінансові активи</b>		
Грошове забезпечення виконання договорів	203 972	126 194
Інші фінансові активи	237 773	193 638
За вирахуванням: резерву на знецінення	(234 475)	(192 847)
<b>Всього фінансових активів</b>	<b>207 270</b>	<b>126 985</b>

**Нефінансові активи**

Передплати постачальникам за товари, роботи та послуги	1 772 040	1 646 101
Розрахунки з бюджетом ПДВ до відшкодування	324 555	386 388
Податковий кредит з ПДВ	1 496 371	-
Передоплата з податку на прибуток	1 416	-
Інші нефінансові активи	5 392	6 878
<b>Всього Нефінансових активів</b>	<b>3 599 774</b>	<b>2 039 367</b>
<b>Разом:</b>	<b>3 807 044</b>	<b>2 166 352</b>

**5.7. Статутний капітал та рух капіталу**

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

Учасники Товариства:	31.12.2024, %	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
<b>Всього</b>	<b>100,0</b>	<b>1 476 000 000,00</b>

На 31 грудня 2023 року статутний капітал складає 1 476 000 тис. грн. Власники статутного капіталу, станом на 31.12.2023 р.:

Учасники Товариства:	31.12.2023, %	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
<b>Всього</b>	<b>100,0</b>	<b>1 476 000 000,00</b>

**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. Нерозподілений 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 01.01.2023 року у балансі Товариства, складеному за Міжнародними стандартами фінансової звітності (МСФЗ), відображено непокритий збиток у сумі 28 298 725 тис. грн. Непокритий збиток за звітний період склав 1 986 959 тис. грн. Інші зміни в капіталі – (268) тис. грн. Таким чином, на кінець 2023 року за даними Товариства в результаті всіх операцій та коригувань пов'язаних з застосуванням МСФЗ непокритий збиток склав 30 285 952 тис. грн.

**5.11. Дивіденди (до рядку балансу 1640)**

у тисячах гривень	31 грудня 2024 р.	31 грудня 2023 р.
Дивіденди до виплати (до рядку балансу 1640)	-	-
<b>Всього</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

**5.9. ДОВГОСТРОКОВІ ТА ПОТОЧНІ ЗАБЕЗПЕЧЕННЯ**

Інформація про забезпечення представлена таким чином:

<i>У тисячах гривень</i>	<b>Забезпечення під судові позови</b>	<b>Забезпечення за виплатами працівникам</b>	<b>Інші забезпечення</b>	<b>Всього</b>
<b>Залишок станом на 01 січня 2023 року</b>	-	23 036	-	23 036
<i>Короткострокова частина</i>	-	23 036	-	23 036
Нараховано/ сторновано за період	-	192	-	192
Використано або сплачено протягом періоду	-	-2 417	-	-2 417
<b>Залишок станом на 31 грудня 2023 року</b>	-	20 811	-	20 811
<i>Короткострокова частина</i>	-	20 811	-	20 811
<b>Залишок станом на 01 січня 2024 року</b>	-	20 811	-	20 811
<i>Короткострокова частина</i>	-	20 811	-	20 811
Нараховано/сторновано за період	-	21 795	-	21 795
Використано або сплачено протягом періоду	-	-351	-	-351
<b>На 31 грудня 2024 року</b>	-	42 255	-	42 255
<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>	<b>На 31 грудня 2024 року</b>	<b>На 31 грудня 2023 року</b>
Кредиторська заборгованість за природний газ	28 491 756	28 406 272
Кредиторська заборгованість за послуги балансування и	20 355 002	20 175 227
Інше	91 493	70 043
<b>Всього</b>	<b>48 938 251</b>	<b>48 651 542</b>

ТОВ «ГК «НАФТОГАЗ УКРАЇНИ»  
Фінансова звітність за 2024 рік

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>	<b>2024</b>	<b>2023</b>
Природний газ	52 580 864	53 927 092
Транспортування природного газу	964 845	971 993
Електроенергія	1 682 419	684 709
Інше	164 693	108 136
<b>Всього</b>	<b>55 392 821</b>	<b>55 691 930</b>

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>	<b>2024</b>	<b>2023</b>
Собівартість реалізованого природного газу	49 868 330	50 799 784
Витрати на транспортування природного газу	1 061 958	1 075 686
Собівартість електроенергії	1 656 602	677 589
Внески на регулятора	22 238	28 813
Інше	164 496	108 112
<b>Всього</b>	<b>52 773 624</b>	<b>52 689 984</b>

**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 2023 році адміністративні витрати не визнавались. Витрати на збут склались з наступних елементів:

<i>У тисячах гривень</i>	<b>2024</b>	<b>2023</b>
Витрати на персонал та відповідні соціальні нарахування	220 891	131 440
Амортизація	5 673	6 385
Комісійна винагорода торговому агенту	153 813	129 160
Послуги зв'язку	148 055	125 131
Витрати на зберігання та відбір природного газу	34 321	42 331
Реклама та послуги ЗМІ	44 677	24 040
Консультаційно-інформаційні послуги	1 442	77 540
Організаційно-технічні послуги	93 802	5 339
Витрати на послуги сторонніх організацій	175 689	154 231
ПДВ віднесений на витрати	13 462	3 949
Інше	7 959	3 313
<b>Всього</b>	<b>899 784</b>	<b>702 859</b>

**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 2024 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**

<i>У тисячах гривень</i>	<b>2024</b>	<b>2023</b>
Поточний податок	342 357	473 543
Відстрочений податок	(2 745)	68
<b>Витрати/вигода з податку на прибуток</b>	<b>339 612</b>	<b>473 611</b>

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

Прибутки Товариства в 2024 році оподатковувалися по ставці 18%, як і у 2023 році.

<i>У тисячах гривень</i>	<b>2024</b>	<b>2023</b>
<b>Прибуток (збиток) до оподаткування</b>	<b>786 121</b>	<b>(1 513 348)</b>
<b>Витрати (вигоди) з податку на прибуток за номінальною ставкою у розмірі 18%</b>	<b>141 502</b>	<b>(272 403)</b>
Податковий вплив статей, які не відносяться на валові витрати або не враховуються для цілей оподаткування:		
- Зміна у сумі невизнаного відстроченого податкового активу	198 110	746 014
<b>Витрати/вигода з податку на прибуток</b>	<b>339 612</b>	<b>473 611</b>

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

Чистий відстрочений податковий актив станом на 31 грудня 2024 року представлений таким чином:

У мільйонах українських гривень	На 31 грудня 2023 року	Визнано у складі прибутку або збитку	Інші зміни	На 31 грудня 2024 року
Забезпечення			-	0
Запаси			-	0
Торгова дебіторська заборгованість	1 900	2 745	1 056	5 701
Основні засоби			-	0
Інші необоротні активи			-	0
Невикористані податкові збитки	278		-	278
<b>Чисте відстрочене податкове зобов'язання</b>	<b>2 178</b>	<b>2 745</b>	<b>1 056</b>	<b>5 979</b>

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 2023 року
Забезпечення	-	-
Запаси	-	-
Резерв на знецінення довгострокової та поточної торгової дебіторської заборгованості, передплат виданих, інших оборотних активів та прямі списання	36 863 642	35 763 030
<b>Всього</b>	<b>36 863 642</b>	<b>35 763 030</b>

## 5.15. СПРАВЕДЛИВА ВАРТІСТЬ

Міжнародні стандарти фінансової звітності визначають справедливую 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, довгострокової передоплати за природний газ, поточних фінансових інвестицій, позик (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	Дискontовані 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	Дискontовані 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.

Пов'язаними з Товариством сторонами у 2024 році є:

31301827 ДК "Газ України"	материнське підприємство
20077720 НАК "Нафтогаз України"	суб'єкт господарювання, який має суттєвий вплив
00130820 АТ "Дніпровська теплоелектроцентраль"	інші пов'язані сторони
00130850 АТ "Криворізька теплоцентраль"	інші пов'язані сторони
00131771 АТ "ХЕРСОНСЬКА ТЕЦ"	інші пов'язані сторони
00135390 ПАТ "Укрнафта"	інші пов'язані сторони
00157842 АТ "Укрспецтрансгаз"	інші пов'язані сторони
03361075 АТ "Донецькоблгаз"	інші пов'язані сторони
03365222 ВАТ "Кіровоградгаз"	інші пов'язані сторони
05471158 АТ "Одеська ТЕЦ"	інші пов'язані сторони

ТОВ «ГК «НАФТОГАЗ УКРАЇНИ»  
Фінансова звітність за 2024 рік

30019775 АТ "Укргазвидобування"	інші пов'язані сторони
30019801 АТ "Укртрансгаз"	інші пов'язані сторони
30167066 ДП "Нафтогаз-Енергосервіс"	інші пов'язані сторони
31570412 АТ "Укртранснафта"	інші пов'язані сторони
31630408 ПрАТ СК "Трансмагістраль"	інші пов'язані сторони
36265925 ДП "Укравтогаз"	інші пов'язані сторони
38727388 ДП "НАФТОГАЗ БІОЕНЕРГІЯ"	інші пов'язані сторони
42257608 ТОВ "Нафтогаз цифрові технології"	інші пов'язані сторони
42399676 ТОВ "Газопостачальна компанія "Нафтогаз Трейдинг"	інші пов'язані сторони
42399765 ТОВ "Нафтогаз Тепло"	інші пов'язані сторони
44689656 ТОВ "Нафтогаз Біоенергія - Т"	інші пов'язані сторони
44907200 ТОВ "Газорозподільні мережі України"	інші пов'язані сторони
Naftogaz Slovakia S.R.O.	інші пов'язані сторони
42795490 ТОВ ОПЕРАТОР ГТС УКРАЇНИ	інші пов'язані сторони

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

у тисячах гривень, в т.ч. ПДВ	31 грудня 2024 року		31 грудня 2023 року	
	Дебетове сальдо	Кредитове сальдо	Дебетове сальдо	Кредитове сальдо
Материнське підприємство	0	2 326	0	2 735
Суб'єкт господарювання, який має суттєвий вплив	702	19 836 325	252	19 809 089
Інші пов'язані сторони (компанії Групи Нафтогаз)	9 651 970	29 033 441	7 949 147	28 803 446
<b>Загальний підсумок</b>	<b>9 652 672</b>	<b>48 872 092</b>	<b>7 949 399</b>	<b>48 615 270</b>

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

у тисячах гривень, без ПДВ	2024 рік		2023 рік	
	Закупки	Продажи	Закупки	Продажи
Материнське підприємство	10 279	4 530	8 359	3 651
Суб'єкт господарювання, який має суттєвий вплив	5 908 509	3 252	6 971 696	589
Інші пов'язані сторони (компанії Групи Нафтогаз)	44 912 081	6 326 426	45 065 760	3 226 263
<b>Загальний підсумок</b>	<b>50 830 870</b>	<b>6 334 208</b>	<b>52 045 814</b>	<b>3 230 503</b>

Крім того, у 2024 році відповідно до договору про відступлення права вимоги №104072024 Компанія отримала від АТ «Одесагаз» заборгованість АТ "Одеська ТЕЦ" у сумі 41 628 тис. грн.

Винагорода ключовому управлінському персоналу у 2024 році склала \_ 13 501,8 тис. грн. (у 2023 – 9 818,8 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.

Товариство не має операцій та залишків у валюті іншій ніж гривня, тому не має суттєвих ризиків пов'язаних з операціями в іноземній валюті.

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 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)	-
<b>Чиста (коротка) довга валютна позиція</b>	<b>-</b>	<b>(1 680)</b>	<b>-</b>

У тисячах гривень

	На 31 грудня 2023 року		
	Долари США	Євро	Інші валюти
Поточна кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги	-	(1 615)	-
<b>Чиста (коротка) довга валютна позиція</b>	<b>-</b>	<b>(1 615)</b>	<b>-</b>

У тисячах гривень	На 31 грудня 2024 року	
	Вплив на фінансовий результат	Вплив на власний капітал
Зміцнення Євро на 20%	(276)	(276)
Послаблення Євро на 10%	138	138

У тисячах гривень	На 31 грудня 2023 року	
	Вплив на фінансовий результат	Вплив на власний капітал
Зміцнення Євро на 20%	(265)	(265)
Послаблення Євро на 10%	132	132

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	Прим.	На 31 грудня 2024 року	На 31 грудня 2023 року
Довгострокова дебіторська заборгованість та інші необоротні активи		9 229	-
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги		20 096 395	18 349 849
Інша поточна дебіторська заборгованість		3 298	791
Гроші обмежені в використанні		203 972	126 194
Гроші та їх еквіваленти		297 334	1 621 388
<b>Всього фінансових активів</b>		<b>20 610 228</b>	<b>20 098 222</b>
Поточна кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги		(48 938 251)	(48 651 542)
Інші поточні зобов'язання		(68 977)	(80 896)
<b>Всього фінансових зобов'язань</b>		<b>(49 007 228)</b>	<b>(48 732 438)</b>

### 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 показує чи може Товариство виконати свої фінансові зобов'язання шляхом поставки грошових коштів чи іншого фінансового активу. Управлінський персонал здійснює контроль за поточною ліквідністю, наскільки це можливо, для виконання зобов'язань по мірі настання строків їх погашення, як у звичайних умовах, так і у надзвичайних ситуаціях.

**На 31 грудня  
2024 року**

<i>У тисячах гривень</i>	<b>До 6 місяців</b>	<b>6-12 місяців</b>	<b>1-2 роки</b>	<b>2-5 років</b>	<b>Більше 5 років</b>	<b>Всього</b>
Поточна кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги	48 938 251	-	-	-	-	48 938 251
Інші поточні зобов'язання	68 977	-	-	-	-	68 977
<b>Всього</b>	<b>49 007 228</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>49 007 228</b>

**На 31 грудня  
2023 року**

<i>У тисячах гривень</i>	<b>До 6 місяців</b>	<b>6-12 місяців</b>	<b>1-2 роки</b>	<b>2-5 років</b>	<b>Більше 5 років</b>	<b>Всього</b>
Поточна кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги	48 651 542	-	-	-	-	48 651 542
Інші поточні зобов'язання	80 896	-	-	-	-	80 896
<b>Всього</b>	<b>48 732 438</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>48 732 438</b>

### 6.3. Управління капіталом

Політика Товариства управління капіталом передбачає підтримку стабільного рівня капіталу з метою забезпечення належної довіри з боку інвесторів, кредиторів 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 2024 року, не було змін у підході Товариства до управління капіталом.

### 6.4. Умовні та контрактні зобов'язання

У 2024 та 2023 роках умовні зобов'язання в Товаристві відсутні.

### 6.5. Події після 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 Товариство не передбачає (навіть повністю виключає) можливість виникнення таких обставин;

- дата випуску фінансової звітності за звітний період, що закінчився станом на 31 грудня 2024 року, та затвердження її керівником є 13 червня 2025 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 2024 рік.

## 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. Спільні 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 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, 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.

Станом на 31 грудня 2024 року Товариством застосовувалась методологія для оцінки очікуваних кредитних збитків („ECL“) торгової 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 прогностичну інформацію для вимірювання ECL, 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 станом на 30 вересня кожного звітного року, перед початком нового опалювального сезону.

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 оподаткованого прибутку та суми податкових вигід, які вірогідно отримати у майбутньому, керівництво робить професійні судження та застосовує оцінки на основі історичного оподаткованого прибутку та очікувань щодо майбутніх доходів, які, як передбачається, будуть достатніми за відповідних обставин.

**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 та застосування нових або переглянутих стандартів та тлумачень

### **Нові та переглянуті Стандарти та Інтерпретації, які повинні застосовуватись Компанією**

*Класифікація зобов'язань як поточні та непоточні (Поправки до МСБО 1) - Дата набуття чинності 01 січня 2024 року*

Поправки до МСБО 1 уточнили критерії класифікації зобов'язань як поточних або непоточних. Зокрема, було введено вимогу враховувати юридичні права підприємства на відстрочку погашення зобов'язань на звітну дату. Якщо підприємство має юридичне право відстрочити погашення зобов'язання принаймні на 12 місяців, таке зобов'язання класифікується як непоточне.

*Зобов'язання з оренди в операціях продажу і зворотної оренди (Поправки до МСФЗ 16) - Дата набуття чинності 01 січня 2024 року*

Поправки уточнюють вимоги до оцінки зобов'язань з оренди у випадках продажу з наступною зворотною орендою. Зокрема, поправки вимагають визначення платежів з оренди таким чином, щоб сума визнаного прибутку відповідала лише тим правам, які було передано орендодавцю. Це спрямовано на уникнення помилкової інтерпретації у разі змін у майбутніх платежах оренди, особливо якщо вони включають змінні платежі, які не залежать від індексу чи ставки. Зміни дозволяють підвищити прозорість у фінансовій звітності та посилити її відповідність економічній сутності операцій.

*Непоточні зобов'язання із спеціальними умовами (ковенантами) (Поправки до МСБО 1) - Дата набуття чинності 01 січня 2024 року*

Поправки уточнюють вимоги щодо класифікації зобов'язань у фінансовій звітності, якщо виконання ковенантів пов'язане з подіями після звітної дати. Тепер зобов'язання, пов'язані з ковенантами, класифікуються як непоточні, якщо на звітну дату виконуються всі умови договору, або якщо кредитор надав пільговий період для усунення

порушень ковенантів, який триває принаймні 12 місяців після звітної дати. Це дозволяє уникнути некоректної класифікації зобов'язань, які фактично не вимагаються до негайного погашення.

*Угоди з фінансування постачальників (Поправки до МСБО 7 та МСФЗ 7) - Дата набуття чинності 01 січня 2024 року*

Поправки уточнюють вимоги щодо розкриття інформації про угоди з фінансування постачальників, які дозволяють компаніям передавати свої зобов'язання перед постачальниками фінансовим установам. Зміни спрямовані на покращення прозорості звітності щодо руху грошових коштів, класифікації зобов'язань та ризиків ліквідності. У розкриттях вимагається зазначити умови таких угод, діапазон строків платежів, обсяги зобов'язань та вплив на фінансові показники.

#### **МСФЗ та Інтерпретації, які були опубліковані, але ще не набрали чинності**

Компанія не застосувала наступні МСФЗ, Інтерпретації до МСФЗ та МСБО, зміни та поправки до них, які були опубліковані, але ще не набрали чинності. Компанія планує застосувати дані зміни з дати набрання ними чинності.

#### **МСФЗ 18 «Подання та розкриття інформації у фінансовій звітності»**

Поправки набувають чинності для річних звітних періодів, що починаються з 01 січня 2027 року або після цієї дати. МСФЗ 18 містить вимоги до всіх суб'єктів господарювання, які застосовують МСФЗ, щодо подання та розкриття інформації у фінансовій звітності.

#### **МСФЗ 19 «Дочірні компанії без публічної звітності: розкриття інформації»**

Поправки набувають чинності для річних звітних періодів, що починаються з 01 січня 2027 року або після цієї дати. МСФЗ 19 визначає вимоги щодо розкриття інформації, які дочірня компанія, що відповідає вимогам, може застосовувати замість вимог щодо розкриття інформації, передбачених іншими стандартами МСФЗ.

#### **Відсутність можливості конвертації (Поправки до МСБО 21)**

Поправки набувають чинності для річних звітних періодів, що починаються з 01 січня 2025 року або після цієї дати. Поправки містять пояснення щодо визначення того, коли валюта є конвертованою і як визначити обмінний курс, коли вона не є конвертованою.

#### **Поправки до МСФЗ 9 та МСФЗ 7 щодо класифікації та оцінки фінансових інструментів**

Поправки набувають чинності для річних звітних періодів, що починаються з 01 січня 2026 року або після цієї дати. Поправки регулюють облік фінансових інструментів, пов'язаних з електроенергією, що залежать від погодних умов або інших природних факторів. Компанія повинна переглянути підхід до обліку таких контрактів, зокрема оцінку справедливої вартості та вимоги до розкриття інформації.

#### **Щорічні вдосконалення МСФЗ - Том 11**

Поправки набувають чинності для річних звітних періодів, що починаються з 01 січня 2026 року або після цієї дати. Вдосконалення містять наступні поправки:

МСФЗ 1: Облік хеджування для компаній, які вперше застосовують МСФЗ

МСФЗ 7: Прибуток або збиток від припинення визнання

МСФЗ 7: Розкриття інформації щодо визначення відстроченої різниці між справедливою вартістю та ціною угоди

МСФЗ 7: Вступ та розкриття інформації про кредитний ризик

МСФЗ 9: Припинення визнання орендарем зобов'язань з оренди

МСФЗ 9: Ціна угоди

МСФЗ 10: Визначення «фактичного агента»

МСБО 7: Метод собівартості

Компанія проаналізувала вищезазначені стандарти та поправки і дійшла висновку, що їх застосування не матиме суттєвого впливу на фінансову звітність у період їх першого застосування, оскільки діяльність Компанії не підпадає під сферу їх застосування, крім зазначеного далі.

Разом з тим, МСФЗ 18 «Подання та розкриття у фінансовій звітності», випущений у квітні 2024 року, набирає чинності з 1 січня 2027 року, і його впровадження матиме суттєвий вплив на фінансову звітність Компанії. Цей стандарт визначає єдиний підхід до подання та розкриття інформації, спрямований на узгодженість і зрозумілість фінансової звітності. Компанія розробляє план переходу та очікує значних змін у структурі подання фінансових даних, що, своєю чергою, вимагатиме адаптації внутрішніх процесів підготовки звітності. Компанія продовжить моніторинг подальших роз'яснень та рекомендацій щодо застосування МСФЗ 18 для забезпечення його

своєчасного впровадження.

Директор

Головний бухгалтер



Сергій БЄЛЯЄВ

Ольга БОНДАР



