

**Товариство з обмеженою  
відповідальністю  
"Газопостачальна компанія  
"Нафтогаз Трейдинг"  
Фінансова звітність  
станом на та за рік, що закінчився  
31 грудня 2024 року**

	Стор.
ЗВІТ НЕЗАЛЕЖНОГО АУДИТОРА	3-9
ФІНАНСОВА ЗВІТНІСТЬ	
Баланс (Звіт про фінансовий стан)	10-11
Звіт про фінансові результати (Звіт про сукупний дохід)	12-13
Звіт про рух грошових коштів	14-15
Звіт про зміни у власному капіталі	16
Примітки до фінансової звітності	
1. ОРГАНІЗАЦІЯ ТА ЇЇ ОПЕРАЦІЙНА ДІЯЛЬНІСТЬ	17
2. ОПЕРАЦІЙНЕ СЕРЕДОВИЩЕ	17
3. ЗАЛИШКИ ТА ОПЕРАЦІЇ З ПОВ'ЯЗАНИМИ СТОРОНАМИ	22
4. ДОВГОСТРОКОВА ДЕБІТОРСЬКА ЗАБОРГОВАНІСТЬ ТА ІНШІ НЕОБОРОТНІ АКТИВИ	24
5. ЗАПАСИ	24
6. ДЕБІТОРСЬКА ЗАБОРГОВАНІСТЬ ЗА ПРОДУКЦІЮ, ТОВАРИ, РОБОТИ, ПОСЛУГИ	25
7. ДЕБІТОРСЬКА ЗАБОРГОВАНІСТЬ ЗА ВИДАНИМИ АВАНСАМИ, РОЗРАХУНКАМИ З БЮДЖЕТОМ, ІНША ПОТОЧНА ДЕБІТОРСЬКА ЗАБОРГОВАНІСТЬ ТА ІНШІ ОБОРОТНІ АКТИВИ	28
8. СТАТУТНИЙ КАПІТАЛ ТА РУХ КАПІТАЛУ	28
9. ЦІЛЬОВЕ ФІНАНСУВАННЯ	29
10. ДОВГОСТРОКОВІ ТА ПОТОЧНІ ЗАБЕЗПЕЧЕННЯ	30
11. ПОТОЧНА КРЕДИТОРСЬКА ЗАБОРГОВАНІСТЬ ЗА ТОВАРИ, РОБОТИ, ПОСЛУГИ	31
12. ПОТОЧНА КРЕДИТОРСЬКА ЗАБОРГОВАНІСТЬ ЗА ОДЕРЖАНИМИ АВАНСАМИ ТА ІНШІ ПОТОЧНІ ЗОБОВ'ЯЗАННЯ	31
13. ЧИСТИЙ ДОХІД ВІД РЕАЛІЗАЦІЇ ПРОДУКЦІЇ (ТОВАРІВ, РОБІТ, ПОСЛУГ)	31
14. СОБІВАРТІСТЬ РЕАЛІЗОВАНОЇ ПРОДУКЦІЇ (ТОВАРІВ, РОБІТ, ПОСЛУГ)	32
15. ІНШІ ОПЕРАЦІЙНІ ДОХОДИ	32
16. ВИТРАТИ НА ЗБУТ	32
17. ІНШІ ОПЕРАЦІЙНІ ВИТРАТИ	33
18. ІНШІ ФІНАНСОВІ ДОХОДИ	33
19. ПОДАТОК НА ПРИБУТОК	33
20. УМОВНІ ТА КОНТРАКТНІ ЗОБОВ'ЯЗАННЯ І ОПЕРАЦІЙНІ РИЗИКИ	35
21. УПРАВЛІННЯ ФІНАНСОВИМИ РИЗИКАМИ	36
22. СПРАВЕДЛИВА ВАРТІСТЬ	38
23. ПОДІЇ ПІСЛЯ ЗВІТНОЇ ДАТИ	40
24. ОСНОВА ПІДГОТОВКИ ТА ОСНОВНІ ПРИНЦИПИ ОБЛІКОВОЇ ПОЛІТИКИ	40
25. ІСТОТНІ ОБЛІКОВІ ОЦІНКИ ТА СУДЖЕННЯ	48
26. ПРИЙНЯТТЯ ДО ЗАСТОСУВАННЯ НОВИХ АБО ПЕРЕГЛЯНУТИХ СТАНДАРТИВ ТА ТЛУМАЧЕНЬ	53

**ТОВ "ГРАНТ ТОРНТОН ЛЕГІС"**

Місцезнаходження:  
вул. Терещенківська, 11-А  
Київ, 01004, Україна  
Адреса для листування:  
вул. Січових Стрільців, 60  
Київ, 04050, Україна  
Код ЄДРПОУ 34764976

T +380 (44) 484 33 64  
E [info@ua.gt.com](mailto:info@ua.gt.com)

## ЗВІТ НЕЗАЛЕЖНОГО АУДИТОРА

### Керівництву Товариства з обмеженою відповідальністю «Газопостачальна компанія «Нафтогаз Трейдинг»

вул. Шолуденка, 1  
м. Київ, Україна, 04116

### ЗВІТ ЩОДО АУДИТУ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ

#### Думка

Ми провели аудит фінансової звітності Товариства з обмеженою відповідальністю «Газопостачальна компанія «Нафтогаз Трейдинг» (надалі, Товариство), що складається зі звіту про фінансовий стан на 31 грудня 2024 року, звіту про сукупний дохід, звіту про зміни у власному капіталі та звіту про рух грошових коштів за рік, що закінчився зазначеною датою, та 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 Товариства станом на 31 грудня 2024 року, фінансові результати його діяльності і грошові потоки за рік, що закінчився зазначеною датою відповідно до Міжнародних стандартів фінансової звітності (МСФЗ) та відповідає вимогам Закону України «Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні» від 16.07.1999 р. № 996-XIV щодо складання фінансової звітності.

## Основа для думки

Ми провели аудит відповідно до Міжнародних стандартів аудиту (МСА).

Нашу відповідальність згідно з цими стандартами викладено в розділі «Відповідальність аудитора за аудит фінансової звітності» нашого звіту. Ми є незалежними по відношенню до Товариства згідно з Кодексом етики професійних бухгалтерів Ради з Міжнародних стандартів етики для бухгалтерів (включаючи Міжнародні стандарти незалежності) (Кодекс РМСЕБ) та виконали інші обов'язки з етики, застосовні в Україні до нашого аудиту фінансової звітності. Ми вважаємо, що отримані нами аудиторські докази є достатніми і прийнятними для використання їх як основи для нашої думки.

## Суттєва невизначеність, що стосується безперервності діяльності

Ми звертаємо увагу на Примітку 2 «Операційне середовище» до фінансової звітності, в якій описаний вплив триваючого військового вторгнення російської федерації та економічної нестабільності в Україні, а також основні припущення про здатність Товариства продовжувати свою діяльність на безперервній основі. Ці обставини та події разом з іншими питаннями, що викладені у зазначеній примітці, вказують на існування суттєвої невизначеності, що може поставити під значний сумнів здатність Товариства продовжувати свою діяльність на безперервній основі.

Нашу думку не було модифіковано щодо цього питання.

## Ключові питання аудиту

**Ключові питання аудиту** – це питання, які на наше професійне судження, були значущими під час аудиту фінансової звітності Товариства. Ці питання розглядались в контексті нашого аудиту фінансової звітності в цілому та враховувались при формуванні думки щодо неї, при цьому ми не висловлюємо окремої думки щодо цих питань.

Додатково до питання, викладеного у розділі «Суттєва невизначеність, що стосується безперервності діяльності» ми визначили, що описане нижче питання є ключовим питанням аудиту, яке слід відобразити у нашому звіті.

Перелік ключових питань	Підхід аудитора до розгляду даних питань
<b>Дебіторська заборгованість та підходи до розрахунку очікуваних кредитних збитків</b>	
<p>Дебіторська заборгованість за продукцію, товари та роботи станом на 31 грудня 2024 року становить 66% від загальної вартості активів Товариства.</p> <p>Очікувані кредитні збитки оцінюються Товариством як результат таких параметрів кредитного ризику, як ймовірність настання дефолту, сума заборгованості на момент дефолту та очікуваний рівень втрат в разі настання дефолту.</p> <p>Ми зосередили свою увагу на оцінці дебіторської заборгованості та очікуваних</p>	<p>Наші аудиторські процедури включали, але не обмежувались, наступним:</p> <ul style="list-style-type: none"><li>■ аналіз підходу, методології Товариства та використаних припущень до нарахування очікуваних кредитних збитків, їх відповідність вимогам МСФЗ 9 «Фінансові інструменти»;</li><li>■ аналіз договорів з ключовими контрагентами;</li><li>■ перерахунок очікуваних кредитних збитків;</li></ul>

Перелік ключових питань	Підхід аудитора до розгляду даних питань
<p>кредитних збитків в якості ключового питання тому, що дебіторська заборгованість є одним з впливових показників фінансової звітності. Крім того судження Товариства щодо нарахування очікуваних кредитних збитків мають суттєвий вплив на фінансову звітність.</p> <p>Розкриття інформації щодо достовірності та коректності визнання дебіторської заборгованості та очікуваних кредитних збитків наведено у Примітці 6.</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>▪ зовнішні підтвердження від третіх сторін щодо залишків дебіторської заборгованості на кінець звітного періоду та оборотів за звітний період;</li> <li>▪ оцінка повноти і достовірності розкриттів щодо дебіторської заборгованості, наведених у фінансовій звітності, а також їх відповідність вимогам МСФЗ.</li> </ul> <p>За результатами нашого тестування не було виявлено суттєвих проблемних питань.</p>

### ***Інша інформація***

Управлінський персонал несе відповідальність за іншу інформацію. Інша інформація складається з інформації, яка міститься у Звіті про управління відповідно до Закону України «Про бухгалтерський облік та фінансову звітність», але не є фінансовою звітністю за 2024 рік та звітом аудитора до неї.

Очікується, що Звіт про управління буде наданий нам після дати цього звіту аудитора.

Наша думка щодо фінансової звітності не поширюється на іншу інформацію та ми не робимо висновок з будь-яким рівнем впевненості щодо цієї іншої інформації, що міститься у Звіті про управління.

У зв'язку з нашим аудитом фінансової звітності нашою відповідальністю є ознайомитися з іншою інформацією, зазначеною вище, якщо вона буде нам надана, та при цьому розглянути, чи існує суттєва невідповідність між іншою інформацією та фінансовою звітністю або нашими знаннями, отриманими під час аудиту, або чи ця інформація має вигляд такої, що містить суттєве викривлення.

Коли ми ознайомимося зі Звітом про управління за 2024 рік, якщо ми дійдемо висновку, що в ньому існує суттєве викривлення, нам потрібно повідомити інформацію про це питання, тим, кого наділено найвищими повноваженнями.

У зв'язку з цим ми не висловлюємося щодо узгодженості фінансових показників Звіту про управління та фінансової звітності Товариства на 2024 рік.

### ***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 законодавства України з питань її складання, а також за таку систему внутрішнього контролю, яку він визнає 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 Товариства продовжувати свою діяльність на безперервній основі, розкриваючи, де це застосовно, питання, що стосуються безперервності діяльності, та використовуючи припущення про безперервність, як основу для бухгалтерського обліку, крім випадків, якщо управлінський персонал або планує ліквідувати Товариство чи припинити діяльність, або не має інших реальних альтернатив цьому.

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

### ***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, коли 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.

Подальший опис нашої відповідальності за аудит фінансової звітності Товариства викладено на аркуші 9 Додатку 1 до цього ЗВІТУ НЕЗАЛЕЖНОГО АУДИТОРА, який є його невід'ємною частиною.

### **ЗВІТ ЩОДО ВИМОГ ІНШИХ ЗАКОНОДАВЧИХ І НОРМАТИВНИХ АКТІВ**

Додатково до вимог Міжнародних стандартів аудиту, у Звіті незалежного аудитора ми надаємо також інформацію:

***Розкриття інформації, що вимагається частиною 4 статті 14 Закону України від 21.12.2017 № 2258-VIII «Про аудит фінансової звітності та аудиторську діяльність» (далі – ЗУ 2258).***

1) Рішенням учасника № 408 від 24 березня 2025 р. ТОВ «ГК «Нафтогаз Трейдинг» нас було призначено суб'єктом аудиторської діяльності для надання послуг з обов'язкового аудиту фінансової звітності Товариства за 2022-2024 роки.

2) Загальна тривалість виконання аудиторського завдання без перерв з урахуванням продовження повноважень, які мали місце, та повторних призначень становить 3 роки.

3) Метою нашого аудиту є підвищення ступеня довіри визначених користувачів до фінансової звітності Товариства. Наші аудиторські оцінки включають:

- опис та оцінку найбільш значущих ризиків суттєвого викривлення інформації у фінансовій звітності, що перевіряється, у тому числі внаслідок шахрайства;
- чітке посилання на відповідну статтю або інше розкриття інформації у фінансовій звітності для кожного опису та оцінки найбільш значущих ризиків у звітності, що перевіряється;
- стислий опис заходів, вжитих нами для врегулювання таких ризиків;
- основні застереження щодо таких ризиків, які розкриті у розділі «Ключові питання аудиту» нашого Звіту незалежного аудитора.

4) Загальні процедури ідентифікації та оцінки ризиків суттєвого викривлення внаслідок шахрайства чи помилки, які застосовувалися під час нашого аудиту, включають в себе аналіз середовища внутрішнього контролю Товариства, процесу ідентифікації бізнес-ризиків, доречних для цілей фінансового звітування, оцінювання значущості ризиків, ймовірності їх виникнення, а також прийняття рішень Товариства щодо механізму розгляду цих ризиків; процедури зовнішнього підтвердження та інспектування документів після завершення звітної періоду та системи внутрішнього контролю Товариства, пов'язаною із сплатою дебіторської заборгованості та інших фінансових активів; аналіз регуляторних ризиків; розуміння заходів контролю ІТ; тестування журнальних проводок; аналіз інформації, що отримана у попередніх періодах; виконання аналітичних процедур, в тому числі по суті, з використанням деталізованих даних, спостереження та інші.

Згідно результатів нашого аудиту, всі виявлені порушення були обговорені з найвищим управлінським персоналом Товариства. Виявлені нами під час виконання аудиту порушення не пов'язані із ризиком шахрайства.

Масштаби нашої перевірки не були обмежені будь-яким способом та нам надали доступ до всієї необхідної інформації.

Ми не ідентифікували факти шахрайства та не отримали доказів обставин, які можуть свідчити про можливість того, що фінансова звітність містить суттєве викривлення внаслідок шахрайства або помилок.

5) Ми підтверджуємо, що думка, наведена в нашому Звіті незалежного аудитора, узгоджується з додатковим звітом для Аудиторського комітету.

6) Ми підтверджуємо, що ТОВ «Грант Торнтон Легіс» не надавались Товариству жодних послуг, заборонених законодавством.

Ми підтверджуємо, що ключовий партнер із завдання з аудиту та ТОВ «Грант Торнтон Легіс» є незалежними по відношенню до Товариства 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.

7) Протягом 2024 р. ТОВ «Грант Торнтон Легіс» надав Товариству послуги з виконання завдання з узгоджених процедур відповідно до Міжнародного стандарту супутніх послуг (МССП) 4400 (переглянутий) «Завдання з виконання узгоджених процедур», що охоплювали попередні періоди. Завдання з виконання узгоджених процедур не є завданням з надання впевненості. Відповідно, ми не висловлювали думки та не давали висновків про надання впевненості.

Ми підтверджуємо, що ТОВ «Грант Торнтон Легіс» не надавались Товариству або контрольованим ним суб'єктам господарювання ніякі інші послуги, крім обов'язкового аудиту річної фінансової звітності Товариства Компанії за 2022, 2023 та 2024 роки.

8) Наші пояснення щодо обсягу аудиту та властивих для аудиту фінансової звітності Товариства обмежень також наведено в розділі «Відповідальність аудитора за аудит фінансової звітності».

### **Основні відомості про аудиторську фірму**

Аудиторську перевірку здійснено незалежною аудиторською компанією Товариство з обмеженою відповідальністю «ГРАНТ ТОРНТОН ЛЕГІС».

Код за ЄДРПОУ: 34764976

ТОВ «ГРАНТ ТОРНТОН ЛЕГІС» внесено до IV Розділу «Суб'єкти аудиторської діяльності, які мають право проводити обов'язковий аудит фінансової звітності підприємств, що становлять суспільний інтерес» Реєстру аудиторів та суб'єктів аудиторської діяльності за номером 3915.

**ТОВ «ГРАНТ ТОРНТОН ЛЕГІС»**

**«16» червня 2025 року  
Київ, Україна**

**Оригінал підписано Остапом Олендієм**



## **Додаток 1. Подальше розкриття відповідальність аудитора за аудит фінансової звітності**

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

2. Відповідальністю аудитора є:

- ідентифікація та оцінка ризиків суттєвого викривлення фінансової звітності внаслідок шахрайства чи помилки; розробка й виконання аудиторських процедур у відповідь на ці ризики, а також отримання аудиторських доказів, що є достатніми та прийнятними для використання їх як основи для нашої думки. Ризик не виявлення 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;
- отримання 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.
- оцінка прийнятності застосованих облікових політик та обґрунтованості облікових оцінок і відповідних розкриттів інформації, зроблених управлінським персоналом;
- дійти висновку щодо прийнятності використання управлінським персоналом припущення про безперервність діяльності як основи для бухгалтерського обліку та, на основі отриманих аудиторських доказів, зробити 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 відповідного розкриття інформації у фінансовій звітності або, якщо такі розкриття інформації є неналежними, модифікувати свою думку. Аудиторські висновки ґрунтуються на аудиторських доказах, отриманих до дати звіту аудитора. Втім майбутні події або умови можуть примусити Товариство припинити свою діяльність на безперервній основі;
- оцінка загального подання, структури та змісту 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 подання.

Ми повідомляємо тим, кого наділено найвищими повноваженнями, разом з іншими питаннями 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 застосовано, 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.

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ГАЗОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ "НАФТОГАЗ ТРЕЙДІНГ"

БАЛАНС (ЗВІТ ПРО ФІНАНСОВИЙ СТАН) НА 31 ГРУДНЯ 2024 РОКУ

		Дата (рік, місяць, число)		КОДИ		
Підприємство	<b>ТОВ "Газопостачальна компанія "Нафтогаз Трейдинг"</b>	за ЄДРПОУ	2024	12	31	42399676
Територія	<b>М. Київ</b>	за КОАТУУ	UA800000000010			78669
Організаційно-правова форма господарювання:	Товариство з обмеженою відповідальністю Торгівля газом через місцеві (локальні) трубопроводи	за КОПФГ				240
Вид економічної діяльності		за КВЕД				35.23
Середня кількість працівників	<b>101</b>					
Адреса, телефон	<b>вулиця Шолуденка, буд. 1, м. КИЇВ, 04116</b>					
<b>Одиниця виміру:</b> тис. грн. без десяткового знака						
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

1801

АКТИВ	Код рядка	31 грудня 2023 року	31 грудня 2024 року	Примітки
1	2	3	4	5
<b>I. Необоротні активи</b>				
Нематеріальні активи:	1000	1 161	968	
первісна вартість	1001	2 046	2 040	
накопичена амортизація	1002	(885)	(1 072)	
Незавершені капітальні інвестиції	1005	10	10	
Основні засоби:	1010	754	2 526	
первісна вартість	1011	3 486	5 659	
знос	1012	(2 732)	(3 133)	
Довгострокові біологічні активи	1020	-	-	
Довгострокові фінансові інвестиції: які обліковуються за методом участі в капіталі інших підприємств	1030	-	-	
інші фінансові інвестиції	1035	-	-	
Довгострокова дебіторська заборгованість	1040	200 548	517 805	4
Відстрочені податкові активи	1045	2 692	130 184	19
Інші необоротні активи	1090	-	4 906	
у тому числі з податку на прибуток	1090	-	-	
<b>Усього за розділом I</b>	<b>1095</b>	<b>205 165</b>	<b>656 399</b>	
<b>II. Оборотні активи</b>				
Запаси	1100	2 231 971	3 455 885	5
виробничі запаси	1101	183	515	
товари	1104	2 231 788	3 455 370	
Поточні біологічні активи	1110	-	-	
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	1125	37 451 002	40 498 713	6
Дебіторська заборгованість за розрахунками: за виданими авансами	1130	65 484	51 693	7
з бюджетом	1135	1 169 459	671 039	7
у тому числі з податку на прибуток	1136	1 169 455	402 895	7
Інша поточна дебіторська заборгованість	1155	9	36 751	
Поточні фінансові інвестиції	1160	-	-	
Гроші та їх еквіваленти	1165	4 821 951	15 989 170	
Витрати майбутніх періодів	1170	5 559	5 528	
Інші оборотні активи	1190	657 115	556 736	7
<b>Усього за розділом II</b>	<b>1195</b>	<b>46 402 550</b>	<b>61 265 515</b>	
<b>III. Необоротні активи, утримувані для продажу та групи вибуття</b>	<b>1200</b>	-	-	
<b>Баланс</b>	<b>1300</b>	<b>46 607 715</b>	<b>61 921 914</b>	

Примітки, які додаються, є невід'ємною частиною цієї фінансової звітності.

**БАЛАНС (ЗВІТ ПРО ФІНАНСОВИЙ СТАН) НА 31 ГРУДНЯ 2024 РОКУ (ПРОДОВЖЕННЯ)**

ПАСИВ	Код рядка	31 грудня 2023 року	31 грудня 2024 року	Примітки
1	2	3	4	5
<b>I. Власний капітал</b>				
Зареєстрований (пайовий) капітал	1400	17 000	17 000	8
Внески до незареєстрованого статутного капіталу	1401	-	-	
Капітал у дооцінках	1405	-	-	
Додатковий капітал	1410	-	-	
Резервний капітал	1415	-	-	
Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	1420	(51 620 089)	(55 470 848)	8
Неоплачений капітал	1425	-	-	
Вилучений капітал	1430	-	-	
<b>Усього за розділом I</b>	<b>1495</b>	<b>(51 603 089)</b>	<b>(55 453 848)</b>	
<b>II. Довгострокові зобов'язання і забезпечення</b>				
Відстрочені податкові зобов'язання	1500	-	-	
Довгострокові кредити банків	1510	-	-	
Інші довгострокові зобов'язання	1515	-	-	
Довгострокові забезпечення	1520	-	-	
Цільове фінансування	1525	-	-	
<b>Усього за розділом II</b>	<b>1595</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	
<b>III. Поточні зобов'язання та забезпечення</b>				
Короткострокові кредити банків	1600	-	-	
Поточна кредиторська заборгованість за:				
довгостроковими зобов'язаннями	1610	-	6 226	12
товари, роботи, послуги	1615	93 930 890	113 261 587	11
розрахунками з бюджетом	1620	78 953	766	
у тому числі з податку на прибуток	1621	-	-	
розрахунками зі страхування	1625	487	391	
розрахунками з оплати праці	1630	2 550	2 846	
Поточна кредиторська заборгованість за одержаними авансами	1635	1 337 835	1 726 045	12
Поточна кредиторська заборгованість за розрахунками з учасниками	1640	-	-	
Поточні забезпечення	1660	11 010	759 432	10
Доходи майбутніх періодів	1665	-	-	
Інші поточні зобов'язання	1690	2 849 079	1 618 469	12
<b>Усього за розділом III</b>	<b>1695</b>	<b>98 210 804</b>	<b>117 375 762</b>	
<b>IV. Зобов'язання, пов'язані з необоротними активами, утримуваними для продажу, та групами вибуття</b>	<b>1700</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	
<b>Баланс</b>	<b>1900</b>	<b>46 607 715</b>	<b>61 921 914</b>	

Керівник

\_\_\_\_\_ **БЕЛЯЄВ Сергій Миколайович**  
/п/

Головний бухгалтер

\_\_\_\_\_ **ЯРЕМЕНКО Оксана Миколаївна**  
/п/

**ЗВІТ ПРО ФІНАНСОВІ РЕЗУЛЬТАТИ (ЗВІТ ПРО СУКУПНИЙ ДОХІД)  
ЗА РІК, ЩО ЗАКІНЧИВСЯ 31 ГРУДНЯ 2024 РОКУ**

Підприємство	ТОВ "Газопостачальна компанія "Нафтогаз Трейдинг"	Дата (рік, місяць, число)	КОДИ		
			2024	12	31
		за ЄДРПОУ	42399676		
Територія	М. Київ	за КОАТУУ	UA800000000010 78669		
Одиниця виміру: тис. грн. без десяткового знака					

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

Форма №2

Код за ДКУД

1801003

**I. ФІНАНСОВІ РЕЗУЛЬТАТИ**

Стаття	Код рядка	За 2024 рік	За 2023 рік	Примітки
1	2	3	4	5
Чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	2000	124 881 562	119 817 010	13
Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг)	2050	(123 844 181)	(123 216 568)	14
<b>Валовий:</b>				
- прибуток	2090	1 037 381	-	
- збиток	2095	-	(3 399 558)	
Інші операційні доходи	2120	2 156 347	6 406 065	15
Адміністративні витрати	2130			
Витрати на збут	2150	(329 155)	(1 037 504)	16
Інші операційні витрати	2180	(6 856 842)	(9 486 955)	17
<b>Фінансовий результат від операційної діяльності:</b>				
- прибуток	2190			
- збиток	2195	(3 992 269)	(7 517 952)	
Дохід від участі в капіталі	2200	-	-	
Інші фінансові доходи	2220	787 396	1 054 677	18
Інші доходи	2240	-	-	
Фінансові витрати	2250	(6 818)	(4 115)	
Втрати від участі в капіталі	2255	-	-	
Інші витрати	2270	-	-	
<b>Фінансовий результат до оподаткування:</b>				
- прибуток	2290			
- збиток	2295	(3 211 691)	(6 467 390)	
Витрати (дохід) з податку на прибуток	2300	(639 068)	(510 592)	19
Прибуток (збиток) від припиненої діяльності після оподаткування	2305	-	-	
<b>Чистий фінансовий результат:</b>				
- прибуток	2350	-	-	
- збиток	2355	(3 850 759)	(6 977 982)	

Примітки, які додаються, є невід'ємною частиною цієї фінансової звітності.

**ЗВІТ ПРО ФІНАНСОВІ РЕЗУЛЬТАТИ (ЗВІТ ПРО СУКУПНИЙ ДОХІД)  
ЗА РІК, ЩО ЗАКІНЧИВСЯ 31 ГРУДНЯ 2024 РОКУ (ПРОДОВЖЕННЯ)**

**II. СУКУПНИЙ ДОХІД**

Найменування показника	Код рядка	За 2024 рік	За 2023 рік	Примітки
1	2	3	4	5
Дооцінка (уцінка) необоротних активів	2400	-	-	
Дооцінка (уцінка) фінансових інструментів	2405	-	-	
Накопичені курсові різниці	2410	-	-	
Частка іншого сукупного доходу (збитку) дочірніх, асоційованих та спільних підприємств	2415	-	-	
Інший сукупний дохід	2445	-	-	
<b>Інший сукупний дохід (збитку) до оподаткування</b>	<b>2450</b>	-	-	
Податок на прибуток, пов'язаний з іншим сукупним доходом	2455	-	-	
<b>Інший сукупний дохід (збиток) після оподаткування</b>	<b>2460</b>	-	-	
<b>Сукупний дохід (збиток) (сума рядків 2350, 2355 та 2460)</b>	<b>2465</b>	<b>(3 850 759)</b>	<b>(6 977 982)</b>	

**III. ЕЛЕМЕНТИ ОПЕРАЦІЙНИХ ВИТРАТ**

Найменування показника	Код рядка	За 2024 рік	За 2023 рік	Примітки
1	2	3	4	5
Матеріальні затрати	2500	122 814 803	124 768 739	
Витрати на оплату праці	2505	110 435	55 633	
Відрахування на соціальні заходи	2510	21 645	15 067	
Амортизація	2515	3 934	741	
Інші операційні витрати	2520	8 079 361	8 900 847	
<b>Разом</b>	<b>2550</b>	<b>131 030 178</b>	<b>133 741 027</b>	

**IV. РОЗРАХУНОК ПОКАЗНИКІВ ПРИБУТКОВОСТІ АКЦІЙ**

Назва статті	Код рядка	За 2024 рік	За 2023 рік	Примітки
1	2	3	4	5
Середньорічна кількість простих акцій	2600	-	-	
Скоригована середньорічна кількість простих акцій	2605	-	-	
Чистий (збиток) прибуток на одну просту акцію	2610	-	-	
Скоригований чистий (збиток) прибуток на одну просту акцію	2615	-	-	
Дивіденди на одну просту акцію	2650	-	-	

Керівник \_\_\_\_\_ БЕЛЯЄВ Сергій Миколайович  
/п/

Головний бухгалтер \_\_\_\_\_ ЯРЕМЕНКО Оксана Миколаївна  
/п/

**ЗВІТ ПРО РУХ ГРОШОВИХ КОШТІВ ЗА РІК, ЩО ЗАКІНЧИВСЯ 31 ГРУДНЯ 2024 РОКУ**

Підприємство **ТОВ "Газопостачальна компанія "Нафтогаз Трейдинг"**

Дата (рік, місяць, число) за ЄДРПОУ

КОДИ		
2024	12	31
42399676		

Одиниця виміру: тис. грн. без десяткового знака

**Звіт про рух грошових коштів (за непрямим методом)  
за 2024 рік**

Форма №3-н

Код за ДКУД

1801006

Стаття	Код	За 2024 рік		За 2023 рік	
		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	-	(3 211 691)	-	(6 467 390)
Коригування на:		-	-	-	-
амортизацію необоротних активів	3505	3 934	X	741	X
Збільшення (зменшення) забезпечень	3510	748 421	-	-	(13 008)
Збиток (прибуток) від нереалізованих курсових різниць	3515	-	-	-	-
Збиток (прибуток) від неопераційної діяльності та інших негрошових операцій	3520	5 886 135	-	9 169 799	(1 054 677)
Прибуток (збиток) від участі в капіталі	3521	-	-	-	-
Фінансові витрати	3540	-	(787 396)	-	1 054 677
Зменшення (збільшення) оборотних активів	3550	-	(9 874 813)	29 754 184	(10 404 669)
Зменшення (збільшення) запасів	3551	-	-	-	-
Збільшення (зменшення) поточних зобов'язань	3560	18 404 870	-	3 728 713	(24 762 770)
<b>Грошові кошти від операційної діяльності</b>	<b>3570</b>	<b>11 169 460</b>	-	<b>1 005 600</b>	-
Сплачений податок на прибуток	3580	X	-	X	-
<b>Чистий рух коштів від операційної діяльності</b>	<b>3195</b>	<b>11 169 460</b>	-	<b>1 005 600</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
Надходження від отриманих:		-	-	-	-
Відсотків	3215	-	X	-	X
Дивідендів	3220	-	X	-	X
Надходження від деривативів	3225	-	X	-	X
Інші надходження	3250	-	X	-	X
<b>Витрачання на придбання:</b>		-	-	-	-
фінансових інвестицій	3255	X	-	X	-
необоротних активів	3260	X	(2 241)	X	-
Інші платежі	3290	X	-	X	-
<b>Чистий рух коштів від інвестиційної діяльності</b>	<b>3295</b>	-	<b>(2 241)</b>	-	-

Примітки, які додаються, є невід'ємною частиною цієї фінансової звітності.

**ЗВІТ ПРО РУХ ГРОШОВИХ КОШТІВ ЗА РІК, ЩО ЗАКІНЧИВСЯ 31 ГРУДНЯ 2024 РОКУ (ПРОДОВЖЕННЯ)**

Стаття	Код	За 2024 рік		За 2023 рік	
		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	-
Сплата заборгованості з оренди	3365	X	-	X	-
Інші платежі	3390	X	-	X	-
<b>Чистий рух коштів від фінансової діяльності</b>	<b>3395</b>	-	-	-	-
<b>Чистий рух грошових коштів за звітний період</b>	<b>3400</b>	<b>11 167 219</b>	-	<b>1 005 600</b>	-
Залишок коштів на початок року	3405	4 821 951	X	3 816 351	X
Вплив зміни валютних курсів на залишок коштів	3410	-	-	-	-
<b>Залишок коштів на кінець року</b>	<b>3415</b>	<b>15 989 170</b>	<b>X</b>	<b>4 821 951</b>	<b>X</b>

Керівник

\_\_\_\_\_ БЕЛЯЄВ Сергій Миколайович  
/п/

Головний бухгалтер

\_\_\_\_\_ ЯРЕМЕНКО Оксана Миколаївна  
/п/

**Істотні негрошові операції**

У тисячах гривень	При- мітки	За 2024 рік	За 2023 рік
Збільшення резерву на знецінення поточної торгової дебіторської заборгованості (включено в рядок 3520)	16	5 748 447	9 169 799

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ГАЗОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ "НАФТОГАЗ ТРЕЙДІНГ"

ЗВІТ ПРО ЗМІНИ У ВЛАСНОМУ КАПІТАЛІ ЗА РІК, ЩО ЗАКІНЧИВСЯ 31 ГРУДНЯ 2024 РОКУ

Підприємство <b>ТОВ "Газопостачальна компанія "Нафтогаз Трейдинг"</b>	Дата (рік, місяць, число)	КОДИ		
		2024	12	31
Територія <b>М. Київ</b>	за ЄДРПОУ	42399676		
<b>Одиниця виміру:</b> тис. грн. без десяткового знака	за КОАТУУ	UA80000000001078669		

**Звіт про зміни у власному капіталі  
за 2024 рік**

Форма №4

Код за ДКУД

1801005

Стаття	Код рядка	Зареєстрований (пайовий) капітал	Капітал у дооцінках	Додатковий капітал	Резервний капітал	Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	Неоплачений капітал	Вилучений капітал	Всього
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Залишок на 31 грудня 2022 року	4300	17 000	-	-	-	(51 620 089)	-	-	(51 603 089)
Чистий прибуток (збиток) за звітний період	4100	-	-	-	-	(3 850 759)	-	-	(3 850 759)
Інший сукупний дохід за звітний період	4110	-	-	-	-	-	-	-	-
Усього сукупного доходу за звітний період		-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Розподіл прибутку:</b>		-	-	-	-	-	-	-	-
Виплати власникам (дивіденди)	4200	-	-	-	-	-	-	-	-
Відрахування до резервного капіталу	4210	-	-	-	-	-	-	-	-
Сума чистого прибутку, належна до Державного бюджету України	4215	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Внески учасників:</b>		-	-	-	-	-	-	-	-
Внески до капіталу	4240	-	-	-	-	-	-	-	-
Інші зміни в капіталі	4290	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Разом змін у капіталі</b>	<b>4295</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(3 850 759)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(3 850 759)</b>
Залишок на 31 грудня 2023 року	4300	17 000	-	-	-	(55 470 848)	-	-	(55 453 848)

Керівник \_\_\_\_\_ **БЕЛЯЄВ Сергій Миколайович**  
/п/  
Головний бухгалтер \_\_\_\_\_ **ЯРЕМЕНКО Оксана Миколаївна**  
/п/

Примітки, які додаються, є невід'ємною частиною цієї фінансової звітності.



**ДОДАТКОВА ІНФОРМАЦІЯ ДО ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ – 31 ГРУДНЯ 2024 РОКУ**

**1. ОРГАНІЗАЦІЯ ТА ЇЇ ОПЕРАЦІЙНА ДІЯЛЬНІСТЬ**

Товариство з обмеженою відповідальністю "Газопостачальна компанія "Нафтогаз Трейдинг", скорочено ТОВ "Газопостачальна Компанія "Нафтогаз Трейдинг" (надалі – Товариство та/або ТОВ "Газопостачальна Компанія "Нафтогаз Трейдинг") є юридичною особою, створеною відповідно до законодавства України. Товариство здійснює операції з продажу та постачання природного газу.

Товариство провадить свою господарську діяльність в Україні.

Товариство зареєстроване за адресою: вул. Шолуденко, 1, Київ, Україна.

Цю фінансову звітність було затверджено 16.06.2025 року.

Основний вид діяльності за КВЕД – 2010: 35.23 Торгівля газом через місцеві (локальні) трубопроводи (основний);

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 резиденства: Україна, Місцезнаходження: Україна, 04116, місто Київ, ВУЛИЦЯ ШОЛУДЕНКА, будинок 1	100%	17 000 000,00
<b>Всього</b>	<b>100,0</b>	<b>17 000 000,00</b>

**2. ОПЕРАЦІЙНЕ СЕРЕДОВИЩЕ**

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

Активні бойові дії зосереджені на сході, північному сході та півдні України. Однак, масовані ракетні атаки 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

**ДОДАТКОВА ІНФОРМАЦІЯ ДО ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ – 31 ГРУДНЯ 2024 РОКУ**

**2. ОПЕРАЦІЙНЕ СЕРЕДОВИЩЕ (Продовження)**

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 складає 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 зберігалася 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.

## **ДОДАТКОВА ІНФОРМАЦІЯ ДО ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ – 31 ГРУДНЯ 2024 РОКУ**

---

### **2. ОПЕРАЦІЙНЕ СЕРЕДОВИЩЕ (Продовження)**

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

#### ***Ринок газу в Україні та Європі***

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

Середня спотова ціна на нідерландському газовому хабі TTF протягом 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 торговельних операцій через Українську енергетичну біржу. З початку 2024 року Товариство здійснило закупівлю природного газу на Українській енергетичній біржі, придбавши близько 1 091 млн куб м (2023 рік - майже 244 млн куб м).

**ДОДАТКОВА ІНФОРМАЦІЯ ДО ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ – 31 ГРУДНЯ 2024 РОКУ**

**2. ОПЕРАЦІЙНЕ СЕРЕДОВИЩЕ (Продовження)**

На дату затвердження цієї фінансової звітності, Товариство залишається ключовим гравцем на ринку природного газу України.

Товариство 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.

Товариство забезпечує утворення балансуючих груп із газопостачальними підприємствами із обов'язковим наданням цими контрагентами дієвих гарантій розрахунків за придбані ресурси (банківські гарантії, інструменти безумовного списання коштів з рахунків тощо).

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

**Антикризовий закон**

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

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

- змінами, внесеними згідно із Законом України № 3220-IX від 30 червня 2023 року скасовано мораторій на підвищення тарифів в сфері теплопостачання виключно на теплову енергію, послуги з постачання теплової енергії та гарячої води для всіх категорій споживачів окрім населення;
- змінами, внесеними згідно із Законом України № 3764-IX 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 Товариству, а також теплопостачальним та теплогенеруючим організаціям, що діють в умовах мораторію на підвищення цін і тарифів на ринку природного газу та у сфері теплопостачання, уведеного Законом № 2479, Державою, серед іншого гарантовано наступні стабілізаційні заходи:

**ДОДАТКОВА ІНФОРМАЦІЯ ДО ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ – 31 ГРУДНЯ 2024 РОКУ**

---

**2. ОПЕРАЦІЙНЕ СЕРЕДОВИЩЕ (Продовження)**

- компенсацію витрат, здійснених суб'єктами ринку природного газу з метою виконання покладених на них відповідно до статті 11 Закону України "Про ринок природного газу" спеціальних обов'язків, зменшених на обсяг грошових коштів, отриманих у процесі виконання покладених на них спеціальних обов'язків в оплату природного газу, та з урахуванням допустимого рівня прибутку (далі – Компенсація ПСО);
- компенсацію різниці в тарифах на теплову енергію та послуги з гарячого водопостачання, що підлягає врегулюванню на умовах та в порядку, визначених Законом України "Про заходи, спрямовані на врегулювання заборгованості теплостачальних та теплогенеруючих організацій і підприємств централізованого водопостачання і водовідведення" (далі – Закон № 1730);
- фінансування заходів, спрямованих на подолання кризових явищ та забезпечення фінансової стабільності на ринку природного газу згідно із Законом України "Про заходи, спрямовані на подолання кризових явищ та забезпечення фінансової стабільності на ринку природного газу" (далі – Закон № 1639), у тому числі, компенсацію різниці в тарифах на послуги з розподілу природного газу).

***Застосування припущення щодо здатності Товариства продовжувати свою діяльність на безперервній основі***

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.

Операційні та фінансові результати Товариства, а також загальна волатильність ринку газу в 2024 році зумовлені в основному повномасштабним військовим вторгненням в Україну.

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

Керівництво Товариства робить прогнози балансу природного газу та подальший прогноз руху грошових коштів, застосовуючи поетапний підхід. Він передбачає закупівлю додаткових обсягів природного газу, виходячи з фінансових можливостей Товариства, які, в свою чергу, залежать від державного регулювання та фінансування житлового та комунального секторів (виконання та імплементація Антикризисного закону, компенсація ПСО тощо).

Отже, навіть за негативної динаміки на ринку природного газу, під ризиком знаходиться саме можливість накопичення суттєвих обсягів природного газу (за наявності потреби), необхідних для сталого проходження опалювального сезону в Україні. Фактично це є ризиком держави та кінцевого споживача. Здатність Товариства продовжувати безперервну діяльність не має прямої залежності від можливості накопичити обсяг природного газу, необхідний для забезпечення попиту на внутрішньому ринку в повному обсязі.

Незважаючи на те, що Товариству вдалося адаптувати свою діяльність до поточних обставин, існує суттєва невизначеність щодо майбутнього розвитку військового вторгнення, його тривалості та коротко- та довгострокового впливу на Товариство.

**ДОДАТКОВА ІНФОРМАЦІЯ ДО ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ – 31 ГРУДНЯ 2024 РОКУ**

---

**2. ОПЕРАЦІЙНЕ СЕРЕДОВИЩЕ (Продовження)**

Суттєва невизначеність, яка може викликати сумніви щодо здатності Товариства продовжувати діяльність, реалізувати активи і погасити зобов'язання в ході звичайної діяльності, існує та пов'язана з потенційним впливом військового вторгнення на Херсонській, Запорізькій, Харківській та Полтавській, Луганських та Донецьких громадах, що значно підвищує ризик проведення розрахунків підприємствами та організаціями, а також газопостачальними компаніями.

За рік, що закінчився 31 грудня 2024 року, Товариство отримало чистий збиток у розмірі 3 850 759 тисяч гривень (за рік, що закінчився 31 грудня 2023 року: чистий збиток у розмірі 6 977 982 тисяч гривень).

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

**3. ЗАЛИШКИ ТА ОПЕРАЦІЇ З ПОВ'ЯЗАНИМИ СТОРОНАМИ**

Сторони зазвичай вважаються пов'язаними, якщо одна сторона має здатність контролювати іншу сторону, знаходиться під спільним контролем або може здійснювати істотний вплив або спільний контроль над іншою стороною під час прийняття фінансових та операційних рішень. Під час розгляду взаємовідносин із кожною можливо пов'язаною стороною звертають увагу на суть відносин, а не тільки на їхню юридичну форму.

Товариство входить в Групу Нафтогаз, яка знаходиться під безпосереднім контролем Уряду України і, відповідно, усі підприємства, що контролюються державою або знаходяться під значним впливом держави, вважаються пов'язаними сторонами, що перебувають під спільним з Товариством контролем.

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

***Операції із підприємствами та установами які знаходяться під контролем держави.***

Товариство проводить істотні операції із підприємствами та установами, які контролюються, знаходяться під спільним контролем або зазнають істотного впливу з боку Уряду України. До таких підприємств та установ належать Державний ощадний банк України, "Укресімбанк", "Укргазбанк", ДКСУ, податкові органи, компанії Групи Нафтогаз, ТОВ „Оператор газотранспортної системи України” ("ОГТСУ"), частина підприємств, що виробляють тепло та частина газзбутів.

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ГАЗОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ "НАФТОГАЗ  
ТРЕЙДІНГ"

**ДОДАТКОВА ІНФОРМАЦІЯ ДО ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ – 31 ГРУДНЯ 2024 РОКУ**

**3. ЗАЛИШКИ ТА ОПЕРАЦІЇ З ПОВ'ЯЗАНИМИ СТОРОНАМИ (Продовження)**

Відсоток залишків за операціями зі пов'язаними сторонами представлений таким чином:

	<b>31 грудня 2024 року</b>	<b>31 грудня 2023 року</b>
Довгострокова дебіторська заборгованість; Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги; Дебіторська заборгованість за розрахунками за виданими авансами та з бюджетом; Інша поточна дебіторська заборгованість	31,45%	36,52%
Гроші та їх еквіваленти	100%	100%
Інші оборотні активи	50,03%	28,33%
Поточна кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги; Поточна кредиторська заборгованість за розрахунками з бюджетом; Поточна кредиторська заборгованість за розрахунками зі страхування; Поточна кредиторська заборгованість за одержаними авансами; Інші поточні зобов'язання	98,55%	98,55%

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

<i>У тисячах гривень</i>	<b>31 грудня 2024 року</b>	<b>31 грудня 2023 року</b>
Довгострокова дебіторська заборгованість; Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги; Дебіторська заборгованість за розрахунками за виданими авансами та з бюджетом; Інша поточна дебіторська заборгованість	13 140 038	14 202 168
Поточна кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги; Поточна кредиторська заборгованість за розрахунками з бюджетом; Поточна кредиторська заборгованість за розрахунками зі страхування; Поточна кредиторська заборгованість за одержаними авансами; Інші поточні зобов'язання	114 917 483	96 776 239

Відсоток операцій із пов'язаними сторонами за період був таким:

	<b>2024</b>	<b>2023</b>
Чистий дохід від реалізації (товарів, робіт, послуг) та інші операційні доходи	49,82%	53,79%
Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг); Витрати на збут та Інші операційні витрати	87,48%	90,22%
Інші фінансові доходи	90,40%	94,98%
Фінансові витрати	100,00%	100,00%

Примітки, які додаються, є невід'ємною частиною цієї фінансової звітності.

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ГАЗОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ "НАФТОГАЗ  
ТРЕЙДІНГ"

**ДОДАТКОВА ІНФОРМАЦІЯ ДО ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ – 31 ГРУДНЯ 2024 РОКУ**

**3. ЗАЛИШКИ ТА ОПЕРАЦІЇ З ПОВ'ЯЗАНИМИ СТОРОНАМИ (Продовження)**

У наведену нижче таблицю включені операції із пов'язаними сторонами у наступних сумах:

<i>У тисячах гривень</i>	<b>2024</b>	<b>2023</b>
Чистий дохід від реалізації (товарів, робіт, послуг) та інші операційні доходи	63 286 296	67 898 860
Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг); Витрати на збут та Інші операційні витрати	114 619 283	120 666 760
Інші фінансові доходи	711 827	1 001 761
Фінансові витрати	6 818	4 115

**Компенсація провідному управлінському персоналу.** Провідний управлінський персонал нараховував 4 особи протягом 2024 року та 2 особи протягом 2023 року. Станом на 31 грудня 2024 року - 4 особи. Компенсація провідному управлінському персоналу за рік, який закінчився 31 грудня 2024 року, становила 8 834 тисяч гривень (2023 рік: 2 460 тисяч гривень).

**4. ДОВГОСТРОКОВА ДЕБІТОРСЬКА ЗАБОРГОВАНІСТЬ**

Довгострокова дебіторська заборгованість Товариства представлена таким чином:

<i>У тисячах гривень</i>	<b>31 грудня 2024 року</b>	<b>31 грудня 2023 року</b>
<b>Фінансові активи</b>		
Реструктуризована дебіторська заборгованість споживачів газу	2 366 308	2 073 051
За вирахуванням: резерву на знецінення	(1 848 503)	(1 872 503)
<b>Всього</b>	<b>522 711</b>	<b>200 548</b>

**5. ЗАПАСИ**

Запаси Товариства представлені таким чином:

<i>У тисячах гривень</i>	<b>31 грудня 2024 року</b>	<b>31 грудня 2023 року</b>
Природний газ	3 455 370	2 231 788
Інші запаси	515	183
<b>Всього</b>	<b>3 455 885</b>	<b>2 231 971</b>



ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ГАЗОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ "НАФТОГАЗ  
ТРЕЙДІНГ"

**ДОДАТКОВА ІНФОРМАЦІЯ ДО ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ – 31 ГРУДНЯ 2024 РОКУ**

**6. ДЕБІТОРСЬКА ЗАБОРГОВАНІСТЬ ЗА ПРОДУКЦІЮ, ТОВАРИ, РОБОТИ, ПОСЛУГИ**

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

<i>У тисячах гривень</i>	<b>31 грудня 2024 року</b>	<b>31 грудня 2023 року</b>
Торгова дебіторська заборгованість за газ	106 496 613	97 676 463
Інша торгова дебіторська заборгованість	2 952	2 944
За вирахуванням: резерву на знецінення	<u>(66 000 852)</u>	<u>(60 228 405)</u>
<b>Всього</b>	<b><u>40 498 713</u></b>	<b><u>37 451 002</u></b>

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

<i>У тисячах гривень</i>	Стадія	Ймовірність настання дефолту (PD)	Відсоток кредитного збитку	Первісна вартість	Резерв на знецінення
Дебіторська заборгованість бюджетних організацій за природний газ	2	31-50%	3,88%	88 739	(3 445)
	3	51-100%	98,24%	133 169	(130 829)
Дебіторська заборгованість інших споживачів за природний газ	2	31-50%	3,44%	201 374	(6 921)
	3	51-100%	99,11%	59 435	(58 906)
Дебіторська заборгованість в межах Групи Нафтогаз	2	31-50%	0,00%	697 726	-
	3	51-100%	33,24%	14 964 889	(4 973 927)
Дебіторська заборгованість за послуги балансування	2	31-50%	0,00%	16	-
	3	51-100%	100,00%	2 362	(2 362)
Дебіторська заборгованість за природний газ регіональних газопостачальних підприємств	2	31-50%	2,04%	228 860	(4 658)
	3	51-100%	78,14%	21 594 488	(16 874 083)
Дебіторська заборгованість за природний газ теплогенеруючих підприємств	2	31-50%	10,80%	1 367 969	(147 717)
	3	51-100%	65,21%	67 159 964	(43 798 004)
<b>Загальний підсумок</b>				<b>106 498 991</b>	<b>(66 000 852)</b>

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ГАЗОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ "НАФТОГАЗ  
ТРЕЙДІНГ"

**ДОДАТКОВА ІНФОРМАЦІЯ ДО ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ – 31 ГРУДНЯ 2024 РОКУ**

**6. ДЕБІТОРСЬКА ЗАБОРГОВАНІСТЬ ЗА ПРОДУКЦІЮ, ТОВАРИ, РОБОТИ, ПОСЛУГИ  
(Продовження)**

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

<i>У тисячах гривень</i>	Стадія	Ймовірність настання дефолту (PD)	Відсоток кредитного збитку	Первісна вартість	Резерв на знецінення
Дебіторська заборгованість бюджетних організацій за природний газ	2	31-50%	1,79%	105 482	(1 892)
	3	51-100%	94,83%	122 438	(116 109)
Дебіторська заборгованість інших споживачів за природний газ	2	31-50%	0,04%	1 082 151	(383)
	3	51-100%	96,10%	2 834	(2 723)
Дебіторська заборгованість в межах Групи Нафтогаз	2	31-50%	0,76%	8 852 790	(67 616)
	3	51-100%	74,47%	5 097 291	(3 795 926)
Дебіторська заборгованість за послуги балансування	2	31-50%	0,00%	22	-
	3	51-100%	100,00%	2 362	(2 362)
Дебіторська заборгованість за природний газ регіональних газопостачальних підприємств	2	31-50%	5,81%	265 801	(15 438)
	3	51-100%	78,71%	21 591 410	(16 994 095)
Дебіторська заборгованість за природний газ теплогенеруючих підприємств	2	31-50%	11,19%	1 117 788	(125 044)
	3	51-100%	65,79%	59 439 038	(39 106 817)
<b>Загальний підсумок</b>				<b>97 679 407</b>	<b>(60 228 405)</b>

*Інформація про рух резерву на знецінення торгової дебіторської заборгованості на 31 грудня 2024 року, представлена таким чином:*

<i>У тисячах гривень</i>	Залишок станом на 1 січня	Резерв на знецінення, нарахований протягом періоду	Сторнування резерву на знецінення	Залишок станом на 31 грудня
Дебіторська заборгованість бюджетних організацій за природний газ	(118 001)	(146 356)	130 083	(134 274)
Дебіторська заборгованість інших споживачів за природний газ	(3 106)	(302 491)	239 770	(65 827)
Дебіторська заборгованість в межах Групи Нафтогаз	(3 863 542)	(2 303 469)	1 193 084	(4 973 927)
Дебіторська заборгованість за послуги балансування	(2 362)	-	-	(2 362)
Дебіторська заборгованість за природний газ регіональних газопостачальних підприємств	(17 009 533)	(42 213)	173 005	(16 878 741)
Дебіторська заборгованість за природний газ теплогенеруючих підприємств	(39 231 861)	(25 054 361)	20 340 501	(43 945 721)
<b>Загальний підсумок</b>	<b>(60 228 405)</b>	<b>(27 848 890)</b>	<b>22 076 443</b>	<b>(66 000 852)</b>

Примітки, які додаються, є невід'ємною частиною цієї фінансової звітності.

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ГАЗОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ "НАФТОГАЗ  
ТРЕЙДИНГ"

**ДОДАТКОВА ІНФОРМАЦІЯ ДО ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ – 31 ГРУДНЯ 2024 РОКУ**

**6. ДЕБІТОРСЬКА ЗАБОРГОВАНІСТЬ ЗА ПРОДУКЦІЮ, ТОВАРИ, РОБОТИ, ПОСЛУГИ  
(Продовження)**

*Інформація про рух резерву на знецінення торгової дебіторської заборгованості на 31 грудня 2023 року, представлена таким чином:*

<i>У тисячах гривень</i>	<b>Залишок станом на 1 січня</b>	<b>Резерв на знецінення, нарахований протягом періоду</b>	<b>Сторнування резерву на знецінення</b>	<b>Реклас між статтями балансу</b>	<b>Залишок станом на 31 грудня</b>
Дебіторська заборгованість бюджетних організацій за природний газ	(143 714)	(150 115)	175 828	-	(118 001)
Дебіторська заборгованість інших споживачів за природний газ	(7 072 542)	2 069 112	3 121 820	1 878 503	(3 106)
Дебіторська заборгованість в межах Групи Нафтогаз	(6 392 039)	(7 935 651)	10 464 148	-	(3 863 542)
Дебіторська заборгованість за послуги балансування	(1 775)	(2 351)	1 764	-	(2 362)
Дебіторська заборгованість за природний газ регіональних газопостачальних підприємств	(16 537 228)	(834 116)	361 811	-	(17 009 533)
Дебіторська заборгованість за природний газ теплогенеруючих підприємств	(22 783 811)	(38 073 979)	21 625 929	-	(39 231 861)
<b>Загальний підсумок</b>	<b>(52 931 109)</b>	<b>(44 927 100)</b>	<b>35 751 300</b>	<b>1 878 503</b>	<b>(60 228 405)</b>

Товариство використовує метод обліку платежів відповідно до якого, отримані грошові кошти за контрактом обліковуються в рахунок погашення дебіторської заборгованості з найбільш ранньою датою виникнення. Відповідно, дебіторська заборгованість постійно оновлюється, що спричиняє сторнування резерву за балансами з найбільшими строками прострочки в результаті їх оплати і нарахування додаткового резерву за тими балансами, по яким дні прострочки збільшилися.

**Протягом 2024 року керівництвом було змінено судження щодо застосування відсотку вірогідності розрахунків для підприємств теплогенерації, які підпадають під дію антикризового законодавства України, від 50% до 25%, що значною мірою вплинуло на рівень резерву на знецінення дебіторської заборгованості (Примітка 25).**

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ГАЗОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ "НАФТОГАЗ  
ТРЕЙДІНГ"

**ДОДАТКОВА ІНФОРМАЦІЯ ДО ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ – 31 ГРУДНЯ 2024 РОКУ**

**7. ДЕБІТОРСЬКА ЗАБОРГОВАНІСТЬ ЗА ВИДАНИМИ АВАНСАМИ, РОЗРАХУНКАМИ З БЮДЖЕТОМ  
ТА ІНШІ ОБОРОТНІ АКТИВИ**

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

<i>У тисячах гривень</i>	<b>31 грудня 2024 року</b>	<b>31 грудня 2023 року</b>
<b>Нефінансові активи</b>		
Розрахунки з бюджетом ПДВ до відшкодування	541 326	469 426
Передоплата з податку на прибуток	402 895	1 169 455
Грошові кошти, обмежені у використанні	278 541	186 180
Передплати постачальникам за матеріали, роботи та послуги	51 693	65 484
Передплати за податками, крім податку на прибуток	5 013	1 513
<b>Всього</b>	<b>1 279 468</b>	<b>1 892 058</b>

Станом на 31 грудня 2024 року передплати постачальникам за товари, роботи та послуги включають 28 998 тисяч гривень передплати за послуги із зберігання природного газу (31 грудня 2023 року: 23 470 тисяч гривень) та 22 068 тисяч гривень за послуги транспортування (розподіл потужностей) (31 грудня 2023 року: 41 269 тисяч гривень).

Станом на 31 грудня 2024 та 2023 років передплати за природний газ відсутні.

**8. СТАТУТНИЙ КАПІТАЛ ТА РУХ КАПІТАЛУ**

Станом на 31 грудня 2024 та 2023 років зареєстрований акціонерний капітал Товариства становив 17 000 тисяч гривень.

**Рух капіталу**

Станом на 01.01.2024 року у балансі Товариства відображено непокритий збиток у сумі 51 620 089 тис. грн. Непокритий збиток за звітний період склав 3 850 759 тис. грн. Таким чином, на кінець 2024 року за даними Товариства в результаті всіх операцій непокритий збиток склав 55 470 848 тис. грн..

Станом на 01.01.2023 року у балансі Товариства відображено непокритий збиток у сумі 44 642 107 тис. грн. Непокритий збиток за 2023 рік склав 6 977 982 тис. грн. Таким чином, на кінець 2023 року за даними Товариства в результаті всіх операцій непокритий збиток склав 51 620 089 тис. грн.

**Дивіденди**

У 2024 та 2023 роках дивіденди учаснику не нараховувались і не виплачувались.

**ДОДАТКОВА ІНФОРМАЦІЯ ДО ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ – 31 ГРУДНЯ 2024 РОКУ**

**9. ЦІЛЬОВЕ ФІНАНСУВАННЯ**

З початком повномасштабного вторгнення в Україну на Товариство були покладені спеціальні обов'язки з продажу природного газу Постановою КМУ №222 та Постановою КМУ 812. У зв'язку з потребами в газі та обмеженими можливостями для його закупівлі через високі ціни на ринку газу, 30 серпня 2022 року було ухвалено Закон України № 7681 «Про внесення змін до Закону України «Про Державний бюджет України на 2022 рік». Зміни передбачають збільшення надходжень до Державного бюджету України на 12,7 млрд. грн. шляхом додаткових запозичень для спрямування цих коштів до Міністерства енергетики України з метою фінансування нової програми бюджету «Закупівля природного газу для опалювального сезону 2022-2023 рр.» (код програми 2401200) – надалі в документі зазначається як «Канадський кредит». Фінансування закупівлі газу здійснюється за кошти запозичення з Канади на суму 450 млн. канадських доларів (близько 350 млн. доларів США або близько 12,7 млрд гривень).

Кабінет Міністрів України обрав Товариство у якості суб'єкта господарювання, визначеного для закупівлі природного газу за рахунок коштів бюджетної програми (Розпорядження КМУ від 28.10.2022 № 956-р).

Оскільки закупівля газу здійснюється за рахунок коштів державного бюджету, то реалізація бюджетної програми підлягає регулюванню з боку Уряду. Кабінет Міністрів України затвердив такий порядок використання коштів, передбачених у державному бюджеті для закупівлі природного газу:

- ТОВ ГК «Нафтогаз Трейдинг» є отримувачем бюджетних коштів за бюджетною програмою. За кошти бюджету Товариство, після погодження Міністерства енергетики України, закуповує природний газ за зовнішньоекономічними контрактами, укладеними на умовах передоплати та транспортування до кордону з Україною. Забезпечується окремий облік природного газу, придбаного за бюджетні кошти, отримані в межах бюджетної програми.
- реалізація газу, закупленого згідно з Порядком проводиться Товариством до 30 квітня 2023 року (що відповідає строку накладення ПСО) за рішенням та прямим розпорядженням Міністерства енергетики залежно від необхідності задоволення потреб у природному газі окремих суб'єктів, які теж визначаються Міністерством енергетики.
- кошти отримані від споживачів від продажу природного газу заздалегідь визначеним споживачам, закупленого відповідно до Порядку, перераховується до державного бюджету.

В грудні 2022 року Товариство отримало вищевказане фінансування у сумі 12,7 млрд.грн. І здійснило перерахування 12,61 млрд. грн. (еквівалент 323 806 тис. EUR) за поставку природного газу Naftogaz Trading Europe.

Вартість оприбуткованого природного газу від Naftogaz Trading Europe в січні-березні 2023 року склала 12,56 млрд. грн.

Вартість реалізованого природного газу придбаного за бюджетні кошти за лютий -березень 2023 року склала 5,2 млрд. грн. (без ПДВ).

Собівартість реалізованого природного газу (з урахуванням вартості транспортування та закачування природного газу) в межах бюджетної програми склала 12,69 млрд. грн.

Товариством в рамках виконання Постанови 1360 витрачені власні обігові кошти в сумі 237,53 млн. грн., в т. ч. :

**ДОДАТКОВА ІНФОРМАЦІЯ ДО ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ – 31 ГРУДНЯ 2024 РОКУ**

**9. ЦІЛЬОВЕ ФІНАНСУВАННЯ (Продовження)**

- на закупівлю валюти для розрахунків із постачальником природного газу – 42,9 млн. грн
- на оплату послуг Оператора ГТСУ по транскордонним точкам входу в Україну – 118,1 млн. грн.
- на оплату послуг Оператора ПСГ по послугам закачування, зберігання та відбору природного газу - 76,53 млн. грн.

На суму реалізованого природного газу в рамках виконання постанови 1360 та Наказу Міненерго 69 від 28.02.2023 визнана кредиторська заборгованість перед бюджетом - 6,33 млрд. грн. Різниця – 6,37 млрд.грн. визнана іншим операційним доходом. Залишок кредиторської заборгованості перед бюджетом станом на 31.12.2024 року склав 1,60 млрд.грн. (на 31.12.2023 року - 2,83 млрд.грн.).

**10. 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>Всього</b>
<b>Залишок станом на 01 січня 2023 року</b>	-	<b>24 018</b>	<b>24 018</b>
<i>Довгострокова частина</i>	-	-	-
<i>Короткострокова частина</i>	-	24 018	24 018
Нараховано за період	-	(13 008)	(13 008)
Використано або сплачено протягом періоду	-	-	-
<b>Залишок станом на 31 грудня 2023 року</b>	-	<b>11 010</b>	<b>11 010</b>
<i>Довгострокова частина</i>	-	-	-
<i>Короткострокова частина</i>	-	11 010	11 010
Нараховано/сторновано за період	721 894	27 043	748 937
Використано або сплачено протягом періоду	-	(515)	(515)
<b>Залишок станом на 31 грудня 2024 року</b>	<b>721 894</b>	<b>37 538</b>	<b>759 432</b>
<i>Довгострокова частина</i>	-	-	-
<i>Короткострокова частина</i>	721 894	37 538	759 432

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ГАЗОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ "НАФТОГАЗ  
ТРЕЙДИНГ"

**ДОДАТКОВА ІНФОРМАЦІЯ ДО ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ – 31 ГРУДНЯ 2024 РОКУ**

**11. ПОТОЧНА КРЕДИТОРСЬКА ЗАБОРГОВАНІСТЬ ЗА ТОВАРИ, РОБОТИ, ПОСЛУГИ**

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

<i>У тисячах гривень</i>	<b>31 грудня 2024 року</b>	<b>31 грудня 2023 року</b>
Кредиторська заборгованість за природний газ (в основному перед НАК "Нафтогаз України")	113 047 495	93 689 680
Кредиторська заборгованість за розподіл потужностей	208 523	193 976
Інше	5 569	47 234
<b>Всього</b>	<b>113 261 587</b>	<b>93 930 890</b>

**12. ПОТОЧНА КРЕДИТОРСЬКА ЗАБОРГОВАНІСТЬ ЗА ОДЕРЖАНИМИ АВАНСАМИ ТА ІНШІ ПОТОЧНІ ЗОБОВ'ЯЗАННЯ**

Поточна кредиторська заборгованість за одержаними авансами та інші поточні зобов'язання Товариства представлені таким чином:

<i>У тисячах гривень</i>	<b>31 грудня 2024 року</b>	<b>31 грудня 2023 року</b>
<b>Фінансові зобов'язання</b>		
Зобов'язання по поверненню коштів до Державного Бюджету (Примітка 9)	1 603 030	2 832 428
Зобов'язання за фінансовою арендою	6 226	-
Інші фінансові зобов'язання	679	714
<b>Всього Фінансових зобов'язань</b>	<b>1 609 935</b>	<b>2 833 142</b>
<b>Нефінансові зобов'язання</b>		
Аванси за природний газ	1 726 045	1 337 782
Податок на додану вартість до сплати	7 813	10 150
Інші аванси отримані	-	54
Інші нефінансові зобов'язання	6 947	5 786
<b>Всього нефінансових зобов'язань</b>	<b>1 740 805</b>	<b>1 353 772</b>
<b>Всього</b>	<b>3 350 740</b>	<b>4 186 914</b>

**13. ЧИСТИЙ ДОХІД ВІД РЕАЛІЗАЦІЇ ПРОДУКЦІЇ (ТОВАРІВ, РОБІТ, ПОСЛУГ)**

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

<i>У тисячах гривень</i>	<b>2024</b>	<b>2023</b>
Реалізація природного газу	123 779 767	118 809 736
Реалізація послуг з транспортування природного газу	1 098 946	1 004 393
Інше	2 849	2 881
<b>Всього</b>	<b>124 881 562</b>	<b>119 817 010</b>

Чистий дохід від реалізації природного газу та інших товарів визнається у певний момент часу.

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ГАЗОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ "НАФТОГАЗ  
ТРЕЙДІНГ"

**ДОДАТКОВА ІНФОРМАЦІЯ ДО ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ – 31 ГРУДНЯ 2024 РОКУ**

**14. СОБІВАРТІСТЬ РЕАЛІЗОВАНОЇ ПРОДУКЦІЇ (ТОВАРІВ, РОБІТ, ПОСЛУГ)**

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

<i>У тисячах гривень</i>	<b>2024</b>	<b>2023</b>
Собівартість реалізованого природного газу	122 812 027	122 262 873
Собівартість послуг з транспортування природного газу	999 922	911 310
Інше	32 232	42 385
<b>Всього</b>	<b>123 844 181</b>	<b>123 216 568</b>

**15. ІНШІ ОПЕРАЦІЙНІ ДОХОДИ**

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

<i>У тисячах гривень</i>	<b>2024</b>	<b>2023</b>
Дохід від безоплатно отриманих активів (Примітка 9)	-	6 374 616
Одержані штрафи, пені, неустойки	2 153 249	28 922
Чистий дохід від операційної курсової різниці	-	2 007
Інші операційні доходи	3 098	520
<b>Всього</b>	<b>2 156 347</b>	<b>6 406 065</b>

**16. ВИТРАТИ НА ЗБУТ**

Витрати на збут за роки, що закінчилися 31 грудня, представлені таким чином:

<i>У тисячах гривень</i>	<b>2024</b>	<b>2023</b>
Витрати на зберігання, закачування та відбір природного газу з підземних сховищ	138 262	904 658
Витрати на персонал та відповідні соціальні нарахування	132 080	70 700
Витрати на послуги з обробки даних	20 312	27 942
Витрати на організаційно-технічні послуги	10 483	112
ПДВ при продажу газу ніжче ціни придбання	8 290	17 247
Витрати на комунальні послуги	4 985	3 748
Амортизація основних засобів та нематеріальних активів	3 934	741
Витрати на оренду приміщень	3 931	9 435
Інше	6 878	2 921
<b>Всього</b>	<b>329 155</b>	<b>1 037 504</b>



ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ГАЗОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ "НАФТОГАЗ  
ТРЕЙДИНГ"

**ДОДАТКОВА ІНФОРМАЦІЯ ДО ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ – 31 ГРУДНЯ 2024 РОКУ**

**17. ІНШІ ОПЕРАЦІЙНІ ВИТРАТИ**

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

<i>У тисячах гривень</i>	<b>2024</b>	<b>2023</b>
Чистий рух у резерві на знецінення довгострокової та поточної торгової дебіторської заборгованості	5 748 447	9 169 799
Нарахування забезпечень під судові позови	721 894	-
Благодійність	196 500	250 000
Первісне визнання дисконту по довгостроковій дебіторській заборгованості	133 677	-
Штрафи, пені, судовий збір та інші витрати по судовим рішенням	48 993	66 992
ПДВ віднесений на витрати	6 605	-
Інше	726	164
<b>Всього</b>	<b>6 856 842</b>	<b>9 486 955</b>

**18. ІНШІ ФІНАНСОВІ ДОХОДИ**

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

<i>У тисячах гривень</i>	<b>2024</b>	<b>2023</b>
Відсотки за депозитами та банківськими рахунками	701 106	981 556
Амортизація дисконту	86 290	73 121
<b>Всього</b>	<b>787 396</b>	<b>1 054 677</b>

**19. ПОДАТОК НА ПРИБУТОК**

Компоненти витрат з податку на прибуток за роки, які закінчилися 31 грудня, представлені таким чином:

<i>У тисячах гривень</i>	<b>2024</b>	<b>2023</b>
Поточний податок	766 891	46 538
Відстрочений податок /(вигода)	(127 823)	464 054
<b>Витрати з податку на прибуток</b>	<b>639 068</b>	<b>510 592</b>

Товариство сплачує податки в Україні. У 2024 та 2023 роках податок на прибуток підприємств в Україні стягувався із оподаткованого прибутку, за вирахуванням звільнених від оподаткування доходів та витрат, які не відносяться на витрати для цілей оподаткування, за ставкою у розмірі 18%.

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ГАЗОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ "НАФТОГАЗ  
ТРЕЙДІНГ"

**ДОДАТКОВА ІНФОРМАЦІЯ ДО ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ – 31 ГРУДНЯ 2024 РОКУ**

**19. ПОДАТОК НА ПРИБУТОК (Продовження)**

Узгодження очікуваних та фактичних податкових нарахувань представлено таким чином:

<i>У тисячах гривень</i>	<b>2024</b>	<b>2023</b>
<b>(Збиток)/Прибуток до оподаткування</b>	<b>(3 211 691)</b>	<b>(6 467 390)</b>
<b>(Вигода)/Витрати з податку на прибуток за номінальною ставкою 18%</b>	<b>(578 104)</b>	<b>(1 164 130)</b>
Податковий вплив статей, звільнених від оподаткування:		
- Доходи, які не оподатковуються/Витрати, які не враховуються для цілей оподаткування, нетто	1 217 172	1 674 722
<b>Витрати з податку на прибуток</b>	<b>639 068</b>	<b>510 592</b>

До складу невизнаного відстроченого податкового активу включено чистий рух на створення резервів на знецінення дебіторської заборгованості.

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

<i>У тисячах гривень</i>	<b>31 грудня 2023 року</b>	<b>Визнано у складі прибутку або збитку</b>	<b>Інші зміни</b>	<b>31 грудня 2024 року</b>
Забезпечення	-	129 941	-	129 941
Запаси	-	5	-	5
Невикористані податкові збитки	331	-	(331)	-
Інші короткострокові зобов'язання	-	(350)	-	(350)
Інші необоротні активи	2 361	(1 773)	-	588
<b>Чистий відстрочений податковий актив</b>	<b>2 692</b>	<b>127 823</b>	<b>(331)</b>	<b>130 184</b>

Чистий відстрочений податковий актив станом на 31 грудня 2023 року представлений таким чином:

<i>У тисячах гривень</i>	<b>31 грудня 2022 року</b>	<b>Визнано у складі прибутку або збитку</b>	<b>31 грудня 2023 року</b>
Запаси	440 358	(440 358)	-
Торгова дебіторська заборгованість	7 013	(7 013)	-
Невикористані податкові збитки	-	331	331
Інші необоротні активи	19 044	(16 683)	2 361
<b>Чистий відстрочений податковий актив</b>	<b>466 415</b>	<b>(463 723)</b>	<b>2 692</b>

Примітки, які додаються, є невід'ємною частиною цієї фінансової звітності.

**ДОДАТКОВА ІНФОРМАЦІЯ ДО ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ – 31 ГРУДНЯ 2024 РОКУ**

**19. ПОДАТОК НА ПРИБУТОК (Продовження)**

Станом на 31 грудня 2024 та 2023 років невизнані тимчасові різниці, які зменшують об'єкт оподаткування представлені таким чином:

<i>У тисячах гривень</i>	<b>31 грудня 2024 року</b>	<b>31 грудня 2023 року</b>
Резерв на знецінення довгострокової та поточної торгової дебіторської заборгованості	67 849 356	62 100 908
<b>Всього</b>	<b>68 132 893</b>	<b>62 235 205</b>

**20. УМОВНІ ТА КОНТРАКТНІ ЗОБОВ'ЯЗАННЯ І ОПЕРАЦІЙНІ РИЗИКИ**

**Податкове законодавство.** Для податкового середовища в Україні характерні складність податкового адміністрування, суперечливі тлумачення податковими органами податкового законодавства та нормативних актів, які, окрім іншого, можуть збільшити фіскальний тиск на платників податків. Непослідовність у застосуванні, тлумаченні і впровадженні податкового законодавства може призвести до судових розглядів, які, у кінцевому рахунку, можуть стати причиною нарахування додаткових податків, штрафів і пені, і ці суми можуть бути суттєвими.

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

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

**Антимонопольний комітет України (АМКУ).** 28 грудня 2023 року Антимонопольним комітетом України було прийнято рішення, згідно із яким на Товариство були накладені штрафні санкції за порушення конкурентного законодавства в розмірі 721 894 тисяч гривень. Протягом березня 2024 року, Товариством був поданий позов щодо скасування відповідних рішень Антимонопольного комітету України.

Станом на дату підписання цієї фінансової звітності справа не розглянута судом.

**Судові позови.** Час від часу та у процесі звичайної господарської діяльності до Товариства висувуються певні претензії. У випадку, якщо ризик відтоку фінансових ресурсів, пов'язаних із такими претензіями вважається вірогідним, у складі забезпечення на судові позови буде визнано відповідне зобов'язання. Якщо, за оцінками керівництва, ймовірність відтоку фінансових ресурсів є невисокою, або суму витрат неможливо достовірно оцінити, забезпечення не визнається, а відповідна сума розкривається у фінансовій звітності.

**ДОДАТКОВА ІНФОРМАЦІЯ ДО ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ – 31 ГРУДНЯ 2024 РОКУ**

**21. УПРАВЛІННЯ ФІНАНСОВИМИ РИЗИКАМИ**

Для діяльності Товариства характерна низка фінансових ризиків: ринковий ризик (у тому числі валютний ризик та ризик відсоткових ставок), ризик концентрації, кредитний ризик та ризик ліквідності. Товариство переглядає та узгоджує свою політику управління ризиками для мінімізації негативного впливу цих ризиків на фінансові показники діяльності Товариства.

Основні категорії фінансових інструментів представлені таким чином:

У тисячах гривень	При- мітка	31 грудня 2024 року	31 грудня 2023 року
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	6	40 498 713	37 451 002
Гроші та їх еквіваленти		15 989 170	4 821 951
Довгострокова дебіторська заборгованість та інші необоротні активи	4	517 805	200 548
Гроші обмежені в використанні		278 541	186 180
Інша поточна дебіторська заборгованість	7	36 751	9
Інші оборотні активи		-	-
<b>Всього фінансових активів</b>		<b>57 320 980</b>	<b>42 659 690</b>
Поточна кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги	12	(113 261 587)	(93 930 890)
Інші поточні зобов'язання	12	(1 624 695)	(2 849 079)
<b>Всього фінансових зобов'язань</b>		<b>(114 886 282)</b>	<b>(96 779 969)</b>

**Ринковий ризик.** Для Товариства характерний вплив ринкових ризиків. Ринкові ризики виникають із відкритих позицій в (а) іноземних валютах, (б) активах та зобов'язаннях, за якими нараховуються відсотки, та (в) інвестиціях у власний капітал, усі з яких зазнають впливу від загальних та специфічних ринкових змін.

**Валютний ризик.** 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 Євро. Товариство не здійснює хеджування своїх валютних позицій.

**Ризик зміни відсоткових ставок.** Товариство не має активів, за якими нараховуються відсотки, та її доходи та рух грошових коштів від операційної діяльності не залежать від змін ринкових відсоткових ставок.

**Ризик концентрації.** Як зазначено у Примітці 3, станом на 31 грудня 2024 року та 31 грудня 2023 року, 100% грошових коштів та їх еквівалентів були розміщені в українських державних банках. Станом на 31 грудня 2024 року 15,27% та 31 грудня 2023 року 16,72% торгової дебіторської заборгованості складала заборгованість КП "КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО".

**Кредитний ризик.** Товариство приймає на себе кредитний ризик, який являє собою ризик того, що одна сторона за фінансовим інструментом стане причиною фінансового збитку для іншої сторони у результаті невиконання своїх зобов'язань. Кредитний ризик виникає у результаті

**ДОДАТКОВА ІНФОРМАЦІЯ ДО ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ – 31 ГРУДНЯ 2024 РОКУ**

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

продажу Товариством продукції на кредитних умовах та інших операцій з контрагентами, у результаті яких виникають фінансові активи. Політика Товариства полягає у тому, що клієнти, які бажають здійснювати оплату на кредитних умовах, мають пройти перевірку на платоспроможність. Істотні непогашені залишки також переглядаються на постійній основі. Водночас, Товариство повинно дотримуватись державних нормативних вимог як надійний постачальник природного газу населенню та державним підприємствам незалежно від того, виконують вони свої зобов'язання чи ні.

Максимальна сума кредитного ризику, на який наражається Товариство, показана нижче за категоріями активів:

<i>у тисячах гривень</i>	<b>31 грудня 2024 р.</b>	<b>31 грудня 2023 р.</b>
Дебіторська заборгованість за основною діяльністю	40 498 713	37 451 002
Грошові кошти та їх еквіваленти	15 989 170	4 821 951
Інша дебіторська заборгованість	645 180	722 608
Довгострокова дебіторська заборгованість	517 805	200 548
<b>Загальна сума кредитного ризику балансових фінансових інструментів</b>	<b>57 650 868</b>	<b>43 196 109</b>

Товариство не утримує жодної застави для покриття своїх кредитних ризиків, пов'язаних із фінансовими активами.

**Ризик ліквідності.** Зважене управління ліквідністю передбачає наявність достатніх грошових коштів та достатність фінансування для виконання чинних зобов'язань по мірі їх настання. Метою Товариства є підтримання балансу між безперебійним фінансуванням та гнучкістю у використанні кредитних умов, наданих постачальниками та банками. Передплати зазвичай використовуються для управління як ризиком ліквідності, так і кредитним ризиком. Товариство здійснює аналіз за строками оплати активів та термінами погашення своїх зобов'язань і планує наявність ліквідності у залежності від їх очікуваного погашення.

У таблиці нижче наведено аналіз фінансових зобов'язань Товариства, розподілених за відповідними термінами погашення, на основі залишкового періоду на звітну дату до терміну погашення за договорами. Суми, які розкриваються у таблиці, є недисконтованими потоками грошових коштів за основною сумою боргу та відсотків.

**ДОДАТКОВА ІНФОРМАЦІЯ ДО ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ – 31 ГРУДНЯ 2024 РОКУ**

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

Аналіз фінансових зобов'язань за термінами погашення станом на 31 грудня був представлений таким чином:

**31 грудня 2024 року**

<i>У тисячах гривень</i>	<b>До запитання та до 12 місяців</b>	<b>Більше 12 місяців</b>	<b>Всього</b>
Поточна кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги	113 261 587	-	<b>113 261 587</b>
Інші поточні зобов'язання	1 618 469	-	<b>1 618 469</b>
<b>Всього</b>	<b>114 880 056</b>	-	<b>114 880 056</b>

**31 грудня 2023 року**

<i>У тисячах гривень</i>	<b>До запитання та до 12 місяців</b>	<b>Більше 12 місяців</b>	<b>Всього</b>
Поточна кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги	93 930 890	-	<b>93 930 890</b>
Інші поточні зобов'язання	2 849 079	-	<b>2 849 079</b>
<b>Всього</b>	<b>96 779 969</b>	-	<b>96 779 969</b>

**22. 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 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.

**ДОДАТКОВА ІНФОРМАЦІЯ ДО ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ – 31 ГРУДНЯ 2024 РОКУ**

**22. СПРАВЕДЛИВА ВАРТІСТЬ (ПРОДОВЖЕННЯ)**

*Справедлива вартість фінансових активів та фінансових зобов'язань, які не оцінюються за справедливою вартістю на постійній основі (але розкриття інформації про справедливу вартість є обов'язковим)*

Найбільш суттєвими фінансовими активами та зобов'язаннями у цій категорії є реструктуризована дебіторська заборгованість споживачів газу (Примітка 4).

Справедлива вартість фінансових активів та фінансових зобов'язань станом на 31 грудня 2024 року та 31 грудня 2023 року була наступною:

У тисячах гривень	31 грудня 2024 року		31 грудня 2023 року	
	Балансова вартість	Справедлива вартість	Балансова вартість	Справедлива вартість
<b>Фінансові активи</b>				
Дебіторська заборгованість споживачів газу (Примітка 4)	517 805	520 325	200 548	182 478
<b>Фінансові зобов'язання</b>				
Позики	-	-	-	-

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.

**ДОДАТКОВА ІНФОРМАЦІЯ ДО ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ – 31 ГРУДНЯ 2024 РОКУ**

**22. СПРАВЕДЛИВА ВАРТІСТЬ (ПРОДОВЖЕННЯ)**

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

Фінансові активи/ зобов'язання	Ієрархія справедливої вартості	Методики оцінки та основні вихідні дані
Реструктуризована дебіторська заборгованість споживачів газу	2	Дисконтовані потоки грошових коштів. Майбутні потоки грошових коштів базуються на договірних умовах. 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 деномінованих у гривні, 18,9% річних (31 грудня 2023 року: 19,4%).

**23. ПОДІЇ ПІСЛЯ ЗВІТНОЇ ДАТИ**

Звертаємо увагу на те, що після звітної дати на дату випуску цього звіту в Україні триває війна, наслідки якої наразі неможливо точно оцінити з достатнім рівнем передбачуваності. Подальший розвиток політичних, макроекономічних умов та/або умов міжнародної торгівлі залежить від заходів, вжитих Урядом України та збереження міжнародної підтримки. Суттєві події також розкриваються у Примітці 2. Жодних інших подій, які б вимагали розкриття у цій фінансовій звітності, протягом періоду між звітною датою та датою затвердження цієї фінансової звітності до випуску не відбулося.

Ця фінансова звітність не містить будь-яких коригувань у зв'язку з подіями, які сталися після звітного періоду.

**24. ОСНОВА ПІДГОТОВКИ ТА ОСНОВНІ ПРИНЦИПИ ОБЛІКОВОЇ ПОЛІТИКИ**

**Заява про відповідність.** Ця фінансова звітність – є фінансовою звітністю Товариства, яка підготовлена у відповідності до МСФЗ щодо підготовки та подання фінансової звітності підприємств як того вимагає законодавство (ЗУ "Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні").

**Основа підготовки фінансової звітності.** Ця 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.



**ДОДАТКОВА ІНФОРМАЦІЯ ДО ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ – 31 ГРУДНЯ 2024 РОКУ**

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

Відповідно до частини п'ятої ст.121 Закону України "Про бухгалтерський облік та звітність в Україні", підприємства, які згідно з законодавством зобов'язані готувати фінансову звітність за МСФЗ, повинні складати та подавати свою фінансову звітність на основі таксономії фінансової звітності за МСФЗ в єдиному електронному форматі (див. як "iXBRL"). На дату випуску цієї фінансової звітності таксономія UA 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 тоді, коли це стане можливим.

У попередні звітні періоди (2022 та 2023 роки) Компанія подавала звітність під назвою "Окрема фінансова звітність". У звітному періоді, що завершився 31 грудня 2024 року, назву змінено на "Фінансова звітність", оскільки Компанія не має дочірніх підприємств, не здійснює контроль над іншими юридичними особами та, відповідно, не зобов'язана складати консолідовану фінансову звітність відповідно до МСФЗ. Ця зміна відображає уточнення щодо природи звітності та не має впливу на фінансові результати або облікову політику Компанії.

**Функціональна валюта і валюта подання.** Статті, включені до фінансової звітності Товариства, оцінюються із використанням валюти основного економічного середовища, у якому здійснює свою операційну діяльність Товариство ("функціональної валюти"). Ця фінансова звітність подається у гривні, яка є функціональною валютою Товариства. Усі суми, відображені у фінансовій звітності, подаються у гривнях, округлених до найближчої тисячі, якщо не зазначено інше.

Операції, деноміновані у валюті, яка відрізняється від відповідної функціональної валюти, перераховуються у функціональну валюту із використанням курсу обміну валют, який переважає на дату відповідної операції.

Прибутки та збитки від курсових різниць, які виникають у результаті врегулювання таких операцій та перерахунку монетарних активів та зобов'язань, деномінованих в іноземній валюті на кінець року, визнаються у звіті про фінансові результати. Перерахунок на кінець року не застосовується до немонетарних статей. Курсові різниці від операційної діяльності Товариство визнає як інші операційні витрати/доходи, а курсові різниці від неопераційної діяльності Товариство визнає як інші доходи/витрати у звіті про фінансові результати.

Станом на 31 грудня курси обміну валют, використані для перерахунку залишків в іноземній валюті, були представлені таким чином:

<i>У гривнях</i>	<b>2024</b>	<b>2023</b>
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:

<i>У гривнях</i>	<b>2024</b>	<b>2023</b>
1,00 долар США	40,15	36,57
1,00 Євро	43,45	39,56

**ДОДАТКОВА ІНФОРМАЦІЯ ДО ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ – 31 ГРУДНЯ 2024 РОКУ**

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

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.

**Основні засоби.** Товариство використовує модель переоцінки для оцінки основних засобів. Справедлива вартість базується на результатах оцінок, проведених зовнішніми незалежними оцінювачами. Частота проведення переоцінок залежить від зміни справедливої вартості активів, які оцінюються.

Подальші надходження основних засобів відображаються за первісною вартістю. Первісна вартість включає витрати, понесені безпосередньо на придбання об'єктів. Первісна вартість активів, створених власними силами, включає вартість матеріалів, прямі витрати на оплату праці та відповідну частку виробничих накладних витрат. Первісна вартість придбаних та створених власними силами кваліфікованих активів включає витрати на позики.

Будь-яке збільшення балансової вартості, яке виникає у результаті переоцінок, відображається в складі резерву переоцінки у складі власного капіталу через інші сукупні доходи. Зменшення, які взаємно зараховують раніше визнані збільшення того самого активу, відображаються у складі резерву переоцінки у складі власного капіталу через інші сукупні доходи, а всі інші зменшення включаються до звіту про фінансові результати.

У тій мірі, в якій збиток від зменшення корисності того самого знеціненого активу був визнаний раніше у складі звіту про фінансові результати, сторнування цього збитку від зменшення корисності також визнається у звіті про фінансові результати.

Витрати, понесені для заміни компонента об'єкту основних засобів, який обліковується окремо, капіталізуються за балансовою вартістю заміненого компонента, який списується. Подальші витрати включаються у балансову вартість активу або визнаються як окремий актив, у залежності від обставин, лише тоді, коли існує вірогідність отримання Товариством майбутніх економічних вигід, пов'язаних із об'єктом, і вартість об'єкту можна визначити достовірно. Балансова вартість заміненої частини припиняє визнаватися. Усі інші витрати на ремонт і обслуговування включаються до звіту про фінансові результати протягом того фінансового періоду, у якому вони були понесені. Основні засоби припиняють визнаватися після вибуття або коли більше не очікується отримання майбутніх економічних вигід від продовження використання активу.

Прибутки та збитки від вибуття, які визначаються шляхом порівняння надходжень із балансовою вартістю основних засобів, визнаються у звіті про фінансові результати. Після продажу переоцінених активів суми, включені до складу інших резервів, переводяться до складу нерозподіленого прибутку.

**Амортизація.** Амортизація нараховується у звітах про фінансові результати на прямолінійній основі для розподілу витрат окремих активів на їхню ліквідаційну вартість протягом їх очікуваних строків корисного використання. Нарахування амортизації починається із моменту придбання або, у випадку зі створеними власними силами активами, із моменту, коли актив завершений і готовий до використання. Основні засоби амортизуються на прямолінійній основі протягом очікуваних строків їх корисного використання.

**ДОДАТКОВА ІНФОРМАЦІЯ ДО ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ – 31 ГРУДНЯ 2024 РОКУ**

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

Звичайні строки корисного використання основних засобів Товариства представлені таким чином:

Група основних засобів	Строк корисного використання у роках
Машини і обладнання	5-35
Будівлі	10-80
Інші основні засоби	5-50

**Нематеріальні активи.** Нематеріальні активи мають визначені строки корисного використання і включають, головним чином, капіталізоване програмне забезпечення. Придбане програмне забезпечення капіталізується на основі витрат, понесених для придбання та доведення їх до стану, необхідного для їх використання. Нематеріальні активи відображаються за первісною вартістю, за вирахуванням накопиченої амортизації та збитків від зменшення корисності, якщо такі є. У випадку зменшення корисності балансова вартість нематеріальних активів списується до більшої з величин: вартості під час використання та справедливої вартості, за вирахуванням витрат на продаж.

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

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

Оренда в обліку орендаря, за умовами якої істотна частка ризиків і винагород залишається у орендодавця, класифікується як операційна. Виплати, здійснені за договорами операційної оренди (за вирахуванням будь-яких заохочень, отриманих від орендодавця), включаються до звіту про прибутки або збитки на прямолінійній основі протягом строку дії оренди.

**Зменшення корисності нефінансових активів.** Активи переглядаються на предмет зменшення корисності тоді, коли події і обставини вказують на те, що балансову вартість не буде можливо відшкодувати. Збиток від зменшення корисності визнається у сумі, на яку балансова вартість активів перевищує їхню вартість відшкодування. Вартість відшкодування є більшою з двох величин: справедливої вартості, за вирахуванням витрат на продаж, та вартості використання.

Для цілей оцінки зменшення корисності активи групуються за найменшими рівнями, для яких існують окремі потоки грошових коштів, які можна визначити (одиниці, які генерують грошові кошти). Нефінансові активи, які зазнали зменшення корисності, переглядаються на предмет можливого сторнування зменшення корисності на кожну звітну дату.

**ДОДАТКОВА ІНФОРМАЦІЯ ДО ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ – 31 ГРУДНЯ 2024 РОКУ**

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

Збиток від зменшення корисності визнається негайно у складі прибутку або збитку, якщо відповідний актив не відображається за переоціненою вартістю. Якщо актив відображається за переоціненою вартістю, збиток від зменшення корисності відображається аналогічно зменшенню у результаті переоцінки.

У випадку коли збиток від зменшення корисності у подальшому сторнується, балансова вартість активу (або одиниці, яка генерує грошові кошти) збільшується до переглянутої оцінки її вартості відшкодування, таким чином щоб збільшена балансова вартість не перевищувала балансову вартість, яка була б визначена, якби не було визнано жодного збитку від зменшення корисності для активу (або одиниці, яка генерує грошові кошти) у попередні роки.

Сторнування збитку від зменшення корисності визнається негайно у складі звіту про прибутки або збитки, якщо відповідний актив не відображається за переоціненою вартістю. У такому випадку сторнування збитку від зменшення корисності відображається аналогічно збільшенню у результаті переоцінки. Збитки від знецінення, сторнування збитку від знецінення основних засобів відображаються у статті звіту про прибутки або збитки відповідно до функцій витрат.

**Первісне визнання фінансових інструментів.** Фінансові активи та фінансові зобов'язання первісно оцінюються за справедливою вартістю.

Основні фінансові інструменти Товариства включають позики, гроші та їх еквіваленти, дебіторську та кредиторську заборгованість, та поточні фінансові інвестиції.

Усі операції придбання і продажу фінансових інструментів, які вимагають постачання протягом часового проміжку, визначеного нормативними актами або практикою відповідного ринку („звичайні” операції придбання або продажу), відображаються на дату здійснення операції, тобто датою, на яку Товариство приймає зобов'язання доставити фінансовий інструмент. Усі інші операції придбання і продажу визнаються на дату розрахунків.

**Класифікація і подальша оцінка фінансових активів.** Фінансові активи у подальшому оцінюються за амортизованою або справедливою вартістю. При цьому інвестиції у боргові інструменти, які утримуються у рамках бізнес моделі, метою якої є збір потоків грошових коштів за договорами і які мають потоки грошових коштів за договорами, які складаються виключно із виплати основної суми та відсотків за основною сумою заборгованості, звичайно оцінюються за амортизованою вартістю на кінець подальших звітних періодів. Боргові інструменти, які утримуються у рамках бізнес моделі, мета якої досягається за рахунок як збору потоків грошових коштів за договорами, так і продажу активів, і які мають контрактні умови фінансових активів, які на визначені дати генерують потоки грошових коштів, які являють собою виключно виплати основної суми та відсотків за основною сумою заборгованості, оцінюються за справедливою вартістю, із відображенням переоцінки у складі інших сукупних доходів. Усі інші інвестиції у боргові інструменти та інструменти капіталу оцінюються за їхньою справедливою вартістю через прибуток або збиток на кінець подальших звітних періодів.

Амортизована вартість розраховується із використанням методу ефективної відсоткової ставки та визначається за вирахуванням будь-яких збитків від зменшення корисності. Премії і дисконти, включно із первісними витратами на проведення операцій, включаються до балансової вартості відповідного інструменту та амортизуються на основі ефективної відсоткової ставки для відповідного інструменту.

**ДОДАТКОВА ІНФОРМАЦІЯ ДО ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ – 31 ГРУДНЯ 2024 РОКУ**

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

Товариство використовує практичний прийом згідно якого амортизована вартість фінансових активів із термінами погашення до одного року, за вирахуванням очікуваних кредитних збитків, дорівнює їхній номінальній вартості.

**Зменшення корисності фінансових активів.** Товариство відображає очікувані кредитні збитки ("ECL") та зміни очікуваних кредитних втрат на кожну звітну дату, щоб відобразити зміни в кредитному ризику після первісного визнання. Товариство застосовує модель з трьох стадій знецінення, що базується на змінах кредитної якості клієнта з первинного визнання дебіторської заборгованості ризику, присвоєному клієнту.

Для фінансового інструменту, який не знецінився при первісному визнанні, і його 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 Товариство виявить значне підвищення кредитного ризику ("SICR") з моменту первісного визнання, фінансовий інструмент переміщується на Стадію 2, але ще не вважається кредитно знеціненим, а сума резерву буде базуватися на основі ECL за весь період строку дії такого фінансового інструменту (Примітка 25). Якщо Товариство визначить, що фінансовий інструмент кредитно знецінений, фінансовий інструмент переміщується на Стадію 3, і сума резерву буде базуватися на основі ECL за весь період строку його дії.

Балансова вартість активу зменшується за рахунок резерву, а сума збитку визнається у звіті про прибутки або збитки та входить в окремий рядок руху у резерві на знецінення фінансових активів. У випадку якщо дебіторська заборгованість є безнадійною, вона списується за рахунок резерву для дебіторської заборгованості. Подальше відшкодування раніше списаних сум включається до складу звіту про прибутки або збитки.

**Класифікація і подальша оцінка фінансових зобов'язань.** Фінансові зобов'язання у подальшому оцінюються за амортизованою вартістю або за справедливою вартістю через прибутки та збитки.

Фінансові зобов'язання, які не є (i) умовною виплатою покупця при об'єднанні бізнесів, (ii) утримуваних для торгівлі, або (iii) визначених по справедливій вартості через прибутки або збитки, в подальшому оцінюються за амортизованою вартістю використовуючи метод ефективної ставки відсотка. Ефективна відсоткова ставка – це ставка яка приводить майбутні грошові виплати (включаючи всі гонорари та додаткові збори сплачені або отримані, витрати на транзакції та інші премії або знижки) протягом очікуваного строку дії фінансового зобов'язання або (де доречно) більш коротшого періоду, до амортизованої вартості фінансового зобов'язання.

**Припинення визнання фінансових інструментів.** Товариство припиняє визнавати фінансові активи, коли (i) активи погашені або права на потоки грошових коштів від активів втратили свою силу, або (ii) Товариство передала усі суттєві ризики та винагороди від володіння активами, або (iii) Товариство не передала і не зберегла усі істотні права та винагороди від володіння, але втратила контроль. Контроль зберігається, якщо контрагент не має практичної здатності продати актив повністю непов'язаній третій стороні без потреби накладання додаткових обмежень на операцію продажу.

Фінансові зобов'язання припиняють визнаватись Товариством тоді, і тільки тоді, коли зобов'язання Товариством виконані, скасовані чи строк виконання яких закінчився. Різниця між балансовою

**ДОДАТКОВА ІНФОРМАЦІЯ ДО ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ – 31 ГРУДНЯ 2024 РОКУ**

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

вартістю фінансового зобов'язання, яке припинило визнаватись, та виплаченою компенсацією визнається у складі звіту про прибутки або збитки.

**Податок на прибуток.** Податок на прибуток нараховується у фінансовій звітності у відповідності до українського законодавства, яке діяло або, в основному, діяло на звітну дату. Податок на прибуток включає нарахування поточного податку та відстроченого податку і визнається у звіті про фінансові результати, якщо він не стосується операцій, які вже були визнані у тому самому періоді у складі інших сукупних доходів. Поточний податок є сумою, яку передбачається сплатити або відшкодувати у податкових органів стосовно оподатковуваних прибутків або збитків за поточний та попередні періоди. Інші податки, крім податку на прибуток, відображаються у складі операційних витрат.

Відстрочений податок на прибуток нараховується із використанням методу балансових зобов'язань по перенесених на майбутні періоди податкових збитках і тимчасові різниці, які виникають між податковими базами активів та зобов'язань і їх балансовою вартістю для цілей фінансової звітності.

Згідно із виключенням щодо первісного визнання відстрочені податки не відображаються щодо тимчасових різниць на момент первісного визнання активу або зобов'язання в операції, яка не є об'єднанням підприємств, якщо операція на момент первісного відображення не впливає ні на обліковий, ні на оподатковуваний прибуток. Відстрочені податкові зобов'язання не відображаються щодо тимчасових різниць на момент первісного визнання гудвілу, який не відноситься на валові витрати в цілях оподаткування. Залишки відстроченого податку оцінюються за ставками оподаткування, які діяли або фактично діяли на звітну дату, які, як очікується, будуть застосовуватись до періоду, в якому передбачається сторнування тимчасових різниць або реалізація перенесених на майбутні періоди податкових збитків. Відстрочені податкові активи щодо тимчасових різниць, які відносяться на витрати, та перенесених на майбутні періоди податкових збитків відображаються лише у тій мірі, в якій існує вірогідність отримання достатніх майбутніх оподатковуваних прибутків, за рахунок яких передбачається реалізувати ці вирахування.

**Запаси.** Запаси Товариства відображаються за меншою з двох величин: первісної вартості та чистої вартості реалізації. Первісна вартість запасів включає витрати, понесені на придбання запасів, виробничі або конверсійні та інші витрати, понесені на доведення до їх чинного місця розташування та стану.

Вартість запасів визначається на основі методів: середньозваженої вартості для природного газу та "перше надходження – перше вибуття" для інших запасів. Чиста вартість реалізації являє собою очікувану ціну реалізації під час звичайної господарської діяльності, за вирахуванням вартості завершення та витрат на продаж.

**Торгова дебіторська заборгованість.** Торгова та інша дебіторська заборгованість первісно визнається за справедливою вартістю і у подальшому оцінюється за амортизованою вартістю із використанням методу ефективної відсоткової ставки, за вирахуванням резерву на знецінення.

**Передплати видані та інші оборотні активи.** Передплати відображаються за первісною вартістю, за вирахуванням ПДВ та резерву на знецінення. Передплата класифікується як необоротний актив, коли товари або послуги, які стосуються цієї передплати, передбачається отримати після одного року або коли передплата стосується активу, який сам класифікується як необоротний після первісного визнання.

**ДОДАТКОВА ІНФОРМАЦІЯ ДО ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ – 31 ГРУДНЯ 2024 РОКУ**

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

Інші передплати включаються до звіту про фінансові результати тоді, коли товари або послуги, які стосуються передплат, отримані. Якщо існує ознака того, що активи, товари або послуги, які стосуються передплати, не будуть отримані, то балансова вартість передплати відповідно списується і визнається відповідний резерв на знецінення у звіті про фінансові результати.

**Гроші та їх еквіваленти.** Гроші та їх еквіваленти включають грошові кошти у касі, депозити на вимогу у банках та інші короткострокові високоліквідні інвестиції із первісними термінами погашення три місяці або менше. Гроші та їх еквіваленти відображаються за амортизованою вартістю із використанням методу ефективної відсоткової ставки. Обмежені до використання залишки виключаються зі складу грошей та їх еквівалентів для цілей звіту про рух грошових коштів. Залишки, обмежені для обміну або використання на погашення зобов'язання протягом, як мінімум, дванадцяти місяців від звітної дати, включаються до складу інших необоротних активів.

**Податок на додану вартість ("ПДВ").** До операцій Товариства ПДВ застосовується за трьома ставками: 20% за операціями продажу у межах країни; 7% - на період воєнного стану оподатковуються операції з купівлі деяких видів палива. Зобов'язання платника податків з ПДВ виникає на першу з двох дат: отримання коштів з банківського рахунку або постачання товарів, робіт, послуг. Кредит з ПДВ складає собою суму, яку платник податків має право взаємно зарахувати за рахунок власного зобов'язання з ПДВ протягом звітного періоду. Права на кредит з ПДВ виникають після отримання податкової накладної, зареєстрованої в Єдиному реєстрі податкових накладних, яка видається на ранішу із двох дат: списання коштів з банківського рахунку або отримання товарів, робіт, послуг. Облік податку на додану вартість ведеться у системі електронного адміністрування в розрізі платників податку, в порядку який встановлений Кабінетом Міністрів України.

**Торгова кредиторська заборгованість.** Кредиторська заборгованість нараховується, якщо контрагент виконав свої зобов'язання за угодою, і визнається спочатку за справедливою вартістю, а в подальшому обліковується за амортизованою вартістю із використанням методу ефективної процентної ставки.

**Аванси отримані.** Аванси отримані відображаються у розмірі первісно отриманих сум. Суми отриманих авансів передбачається реалізувати шляхом отримання доходів від звичайної діяльності Товариства.

**Забезпечення.** Забезпечення визнаються, коли Товариство має юридичне або фактичне зобов'язання, яке витікає із обставин, внаслідок минулої події та існує вірогідність, що для погашення зобов'язання знадобиться вибуття ресурсів, які втілюють у собі економічні вигоди, і можна зробити достовірну оцінку цього зобов'язання.

У випадках, коли Товариство очікує відшкодувати деяку або усю суму забезпечення, наприклад, за договором страхування, то таке відшкодування визнається як окремий актив, але коли існує достатня впевненість у тому, що таке відшкодування буде отримане.

Витрати на будь-яке забезпечення подаються у звіті про фінансові результати, за вирахуванням будь-якого відшкодування. Якщо вплив вартості грошей у часі є суттєвим, то забезпечення дисконтуються із використанням поточної ставки до оподаткування, яка відображає, у випадку

**ДОДАТКОВА ІНФОРМАЦІЯ ДО ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ – 31 ГРУДНЯ 2024 РОКУ**

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

необхідності, ризику, характерні для відповідного зобов'язання. Якщо використовується дисконтування, то збільшення забезпечення у результаті плину часу визнається як фінансові витрати.

**Інші зобов'язання.** Інші фінансові зобов'язання первісно визнаються за справедливою вартістю, за вирахуванням понесених витрат на здійснення операцій, і у подальшому відображаються за амортизованою вартістю із використанням методу ефективної відсоткової ставки. Інші нефінансові зобов'язання оцінюються за первісною вартістю.

**Умовні активи та зобов'язання.** Умовні активи не визнаються у фінансовій звітності, але розкриваються у примітках, коли існує вірогідність набуття економічних вигід.

Умовні зобов'язання не визнаються у фінансовій звітності, окрім випадків, коли вірогідність вибуття економічних ресурсів для врегулювання зобов'язання і їх суму можна достовірно визначити. Інформація про умовні зобов'язання розкривається, якщо можливість вибуття ресурсів, які втілюють у собі економічні вигоди, є віддаленою.

**Визнання доходів.** Товариство визнає доходи від реалізації тоді, коли (або як тільки) задоволене виконання зобов'язань, тобто коли контроль над товарами або послугами, який супроводжує виконання конкретних зобов'язань, був переданий клієнту. Дохід від реалізації газу, який транспортується через газотранспортну систему, відображається в момент доставки газу клієнту в точці виходу. Дохід від реалізації послуг по транспортуванню газу відображається по мірі надання даних послуг, підтвердженням чого є доставка газу покупцю згідно з договором.

**Визнання витрат.** Витрати відображаються за методом нарахування. Первісна вартість реалізованих товарів включає ціну придбання, витрати на транспортування, комісії, які стосуються договорів постачання, та інші відповідні витрати.

**Фінансові доходи та витрати.** Фінансові доходи та витрати включають витрати на виплату відсотків за позиками, збитки від дострокового погашення кредитів, доходи з відсотків за інвестованими коштами, доходи або збитки від створення фінансових інструментів, використання відсотків за пенсійними зобов'язаннями та резервами.

**Виплати працівникам: пенсійний план із визначеними внесками.** Товариство робить визначені єдині соціальні внески до Державного пенсійного фонду України стосовно своїх працівників. Внески розраховуються як відсоток від поточної валової заробітної плати і відносяться на витрати того періоду, у якому вони були понесені.

**25. ІСТОТНІ ОБЛІКОВІ ОЦІНКИ ТА СУДЖЕННЯ**

Застосування облікової політики Товариства 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 відрізнитися від таких оцінок.



**ДОДАТКОВА ІНФОРМАЦІЯ ДО ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ – 31 ГРУДНЯ 2024 РОКУ**

**25. ІСТОТНІ ОБЛІКОВІ ОЦІНКИ ТА СУДЖЕННЯ (Продовження)**

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.

**Податкове законодавство** - дивіться додаткову інформацію у Примітці 19.

***Реструктуризація дебіторської заборгованості за спожитий природний газ згідно підписаних мирових угод***

За наявності обставин, що ускладнюють виконання рішення або роблять його неможливим, за заявою підприємства-боржника господарський суд може відстрочити або розстрочити виконання рішення, ухвали, постанови. Заборгованість споживачів газу, щодо якої суд виніс рішення про розстрочення, обліковується за амортизованою вартістю із застосуванням ефективної відсоткової ставки, яка дорівнює середньозваженій ставці за місяць, що передує місяцю прийняття рішення про розстрочку. Ефективні відсоткові ставки знаходяться у проміжку від 6,92% до 20,8%.

У разі сумлінного виконання боржником графіку погашення реструктуризованої заборгованості протягом 3 місяців з дати підписання мирової угоди про реструктуризацію заборгованості за спожитий газ, Товариство визнає дебіторську заборгованість довгостроковою та надалі обліковує її за амортизованою вартістю. Також здійснює сторнування резерву сумнівних боргів. До цього моменту така заборгованість обліковується у складі поточної торгової дебіторської заборгованості за товари (роботи, послуги).

Протягом року, що закінчився 31 грудня 2024, Товариство уклало мирові угоди щодо реструктуризації дебіторської заборгованості за спожитий газ. Збиток при первісному визнанні реструктурованої дебіторської заборгованості склав 133 677 тис. грн. (у 2023 році Товариство не уклало мирові угоди щодо реструктуризації дебіторської заборгованості за спожитий газ).

**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, 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

**ДОДАТКОВА ІНФОРМАЦІЯ ДО ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ – 31 ГРУДНЯ 2024 РОКУ**

**25. ІСТОТНІ ОБЛІКОВІ ОЦІНКИ ТА СУДЖЕННЯ (Продовження)**

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 Товариства відстежується та аналізується в кожному окремому випадку на кожну звітну дату.

Товариство також використовувало допоміжну прогнозу інформацію для вимірювання ECL, насамперед з власної моделі макроекономічного прогнозування. Щоб врахувати перспективну макроекономічну інформацію при вимірюванні ECL, Товариство аналізує чутливість рівнів дефолту до макроекономічних, політичних і регуляторних факторів. Для цього аналізу Товариство 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 перед компаніями Групи:

- 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 Товариство 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.

## ДОДАТКОВА ІНФОРМАЦІЯ ДО ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ – 31 ГРУДНЯ 2024 РОКУ

### **25. ІСТОТНІ ОБЛІКОВІ ОЦІНКИ ТА СУДЖЕННЯ (Продовження)**

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 2023-2024 років Товариство активно співпрацювала із представниками законодавчої та виконавчої влади з метою поширення механізмів, передбачених Антикризисним законом, на заборгованість учасників ринку перед Товариством, 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 Товариством.

У 2023-2024 роках врегулювання проблемної заборгованості учасників ринку газу перед Товариством не було профінансовано. Керівництво Товариства розуміє, що більша частина фінансування, яке має здійснити держава, залежить від її спроможності й далі отримувати дипломатичну та фінансову допомогу від міжнародних партнерів. Реалізація положень законодавства, що передбачає врегулювання заборгованості учасників ринку газу, очікується у 2025 році. Під час оцінки забезпечення для цього портфелю клієнтів станом на 31 грудня 2024 року керівництво розглядало можливі розрахунки за вищевказаними законами. Щодо непогашеної торгової дебіторської заборгованості за газ, проданий теплогенеруючим, регіональним газопостачальним та газорозподільним підприємствам, керівництво розробило два сценарії.

Перший сценарій передбачає, що зазначені підприємства не зможуть в повному обсязі погасити борги за природний газ. За цим сценарієм керівництво оцінило збитки в сумі, розрахованій згідно з методикою визначення резерву сумнівних боргів, виходячи із розрахованих значень кредитного ризику та рівня втрат у разі дефолту. Керівництво застосовує судження, що ймовірність реалізації першого сценарію становить 75% для регіональних підприємств, та 50% для підприємств теплогенерації, які підпадають під дію законодавства України щодо заходів, спрямованих на подолання кризових явищ.

У другому сценарії керівництво розглянуло можливі розрахунки за Антикризисним законом та Законом про особливості регулювання відносин на ринку природного газу та у сфері теплопостачання під час дії воєнного стану. Законодавство передбачає одержання компенсацій регіональними газопостачальними та газорозподільними підприємствами та подальше погашення заборгованості перед Товариством. Керівництво застосовує судження щодо ймовірності реалізації другого сценарію на рівні 25%. Відповідно, у другому сценарії відсоток

рівня втрат у разі дефолту (LGD) скориговано у бік зменшення на 25% вірогідності проведення розрахунків щодо врегулювання заборгованості учасників ринку перед Товариством для регіональних підприємств, та 50% для підприємств теплогенерації, які підпадають під дію законодавства України щодо заходів, спрямованих на подолання кризових явищ. (Примітка 2).

Протягом 2024 року керівництвом було змінено судження щодо застосування відсотку вірогідності розрахунків для підприємств теплогенерації, які підпадають під дію антикризового законодавства України від 25% до 50%. Зміна судження базується на впровадженні змін до постанов Кабінету Міністрів України від 1 вересня 2021 року № 932 „Про затвердження Типового положення про територіальну комісію з питань узгодження заборгованості з різниці в тарифах” та від 15 вересня 2021 року № 977 „Про затвердження Методики визначення заборгованості з

**ДОДАТКОВА ІНФОРМАЦІЯ ДО ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ – 31 ГРУДНЯ 2024 РОКУ**

**25. ІСТОТНІ ОБЛІКОВІ ОЦІНКИ ТА СУДЖЕННЯ (Продовження)**

різниці в тарифах". Зокрема, проведені заходи включають узгодження територіальними комісіями обсягів заборгованості з різниці в тарифах для тепlopостачальних та теплогенеруючих організацій в цілому по підприємству, виходячи із розрахунків, здійснених за усіма категоріями споживачів з урахуванням як додатніх, так і від'ємних значень сумарно.

Також вносяться зміни до Методики визначення заборгованості з різниці в тарифах у частині передбачення норм щодо здійснення підприємствами поквартальних розрахунків (такі розрахунки відповідно до Закону № 2479 будуть здійснюватися протягом усього воєнного стану та 6 місяців після його закінчення або скасування).

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.

**Торгова дебіторська заборгованість.** Торгова та інша дебіторська заборгованість первісно визнається за справедливою вартістю і у подальшому оцінюється за амортизованою вартістю із використанням методу ефективної відсоткової ставки, за вирахуванням резерву на знецінення.

**Передплати видані та інші оборотні активи.** Передплати відображаються за первісною вартістю, за вирахуванням ПДВ та резерву на знецінення. Передплата класифікується як необоротний актив, коли товари або послуги, які стосуються цієї передплати, передбачається отримати після одного року або коли передплата стосується активу, який сам класифікується як необоротний після первісного визнання.

Інші передплати включаються до звіту про фінансові результати тоді, коли товари або послуги, які стосуються передплат, отримані. Якщо існує ознака того, що активи, товари або послуги, які стосуються передплати, не будуть отримані, то балансова вартість передплати відповідно списується і визнається відповідний резерв на знецінення у звіті про фінансові результати.

**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.

**ДОДАТКОВА ІНФОРМАЦІЯ ДО ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ – 31 ГРУДНЯ 2024 РОКУ**

**26. ПРИЙНЯТТЯ ДО ЗАСТОСУВАННЯ НОВИХ АБО ПЕРЕГЛЯНУТИХ СТАНДАРТІВ ТА ТЛУМАЧЕНЬ**

1. Нові вимоги, чинні на поточний момент:

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

2. Майбутні вимоги:

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

Керівник

\_\_\_\_\_ /п/

**БЕЛЯЄВ Сергій Миколайович**

Головний бухгалтер

\_\_\_\_\_ /п/

**ЯРЕМЕНКО Оксана Миколаївна**