

**АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО  
"ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ  
СИСТЕМИ "ІВАНО-ФРАНКІВСЬКГАЗ"  
Консолідована фінансова звітність згідно з МСФЗ  
за рік, що закінчився 31 грудня 2019 року**

**Разом зі Звітом незалежних аудиторів**

## Зміст

<b>Заява про відповідальність керівництва за підготовку та затвердження консолідованої фінансової звітності .....</b>	<b>1</b>
<b>Звіт незалежних аудиторів .....</b>	<b>Ошибка! Закладка не определена.</b>
<b>Консолідований баланс (Звіт про фінансовий стан).....</b>	<b>10</b>
<b>Консолідований звіт про фінансові результати (Звіт про сукупний дохід).....</b>	<b>12</b>
<b>Консолідований звіт про рух грошових коштів (за прямим методом).....</b>	<b>14</b>
<b>Консолідований звіт про власний капітал .....</b>	<b>15</b>
<b>Примітки до консолідованої фінансової звітності.....</b>	<b>16</b>
1. Опис діяльності .....	16
2. Основні положення облікової політики .....	16
3. Нові та переглянуті стандарти та інтерпретації .....	28
4. Суттєві облікові судження та оцінки.....	31
5. Зміни в принципах подання та розкриття інформації .....	35
6. Інформація про Групу .....	35
7. Нематеріальні активи.....	36
8. Основні засоби та незавершені капітальні інвестиції .....	37
9. Запаси .....	37
10. Дебіторська заборгованість за товари, роботи, послуги .....	38
11. Дебіторська заборгованість за виданими авансами .....	39
12. Дебіторська заборгованість за розрахунками з бюджетом .....	39
13. Інша дебіторська заборгованість.....	40
14. Гроші та їх еквіваленти .....	40
15. Інші активи .....	40
16. Власний капітал.....	41
17. Інші фінансові зобов'язання .....	41
18. Забезпечення .....	42
19. Поточна кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги .....	44
20. Поточна кредиторська заборгованість за розрахунками з бюджетом .....	44
21. Поточна кредиторська заборгованість за одержаними авансами .....	44
22. Інші поточні зобов'язання .....	45
23. Чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг) .....	45
24. Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг).....	46
25. Інші операційні доходи .....	46
26. Адміністративні витрати.....	46
27. Інші операційні витрати.....	47
28. Фінансові витрати та інші фінансові доходи .....	47
29. Податок на прибуток .....	47
30. Розкриття компонентів іншого сукупного доходу згідно з МСБО (IAS) 1 "Подання фінансової звітності"....	48
31. Операції з пов'язаними сторонами .....	48
32. Договірні та умовні зобов'язання .....	50
33. Управління фінансовими ризиками: цілі та політика .....	52
34. Оцінка за справедливою вартістю .....	54
35. Справедлива вартість фінансових інструментів .....	56
36. Зміни в зобов'язаннях, обумовлених фінансовою діяльністю .....	56
37. Плани керівництва.....	56
38. Події після звітної дати .....	56

## Заява про відповідальність керівництва за підготовку та затвердження консолідованої фінансової звітності

Нижченаведена заява яка повинна розглядатися спільно з описом обов'язків незалежних аудиторів, що міститься в представленому на сторінках 3 - 10 «Звіту незалежних аудиторів», зроблена з метою розмежування відповідальності керівництва і вказаних незалежних аудиторів щодо консолідованої фінансової звітності АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «ІВАНО-ФРАНКІВСЬКГАЗ» та його дочірніх підприємств (далі - «Групи»).

Керівництво Групи відповідає за підготовку консолідованої фінансової звітності, яка достовірно відображає в усіх суттєвих аспектах фінансовий стан Групи станом на 31 грудня 2019 року, результати її діяльності, а також рух грошових коштів і зміни в капіталі за рік, що закінчився на зазначену дату, відповідно до Міжнародних стандартів фінансової звітності (далі за текстом - МСФЗ).

При підготовці консолідованої фінансової звітності керівництво Групи несе відповідальність за:

- Вибір належних принципів бухгалтерського обліку і їх послідовне застосування;
- Застосування обґрунтованих оцінок і суджень;
- Дотримання відповідних МСФЗ і розкриття усіх суттєвих відхилень в примітках до консолідованої фінансової звітності;
- Підготовку консолідованої фінансової звітності, виходячи з допущення, що Група продовжуватиме свою діяльність в найближчому майбутньому, за винятком випадків, коли таке допущення неправомірне;
- Облік та розкриття всіх відносин та операцій між пов'язаними сторонами;
- Розкриття всіх претензій у зв'язку з судовими позовами, які були, або можливі у найближчому майбутньому.
- Достовірне розкриття у консолідованій фінансовій звітності інформації про всі поруки або гарантії, надані від імені Керівництва.

Керівництво Групи також несе відповідальність за:

- Розробку впровадження і забезпечення функціонування ефективною і надійною системи внутрішнього контролю в Групі;
- Підтримку системи бухгалтерського обліку, що дозволяє у будь-який момент підготувати з достатнім ступенем точності інформацію про фінансовий стан Групи та забезпечити відповідність консолідованої фінансової звітності вимогам МСФЗ;
- Вживання заходів у межах своєї компетенції для забезпечення збереження активів Групи;
- Запобігання і виявлення фактів шахрайства та інших зловживань.

Консолідована фінансова звітність Групи за рік, що закінчився 31 грудня, 2019 року, яка наведена на сторінках з 11 до 60, була підписана від імені Керівництва Групи 19 березня 2020 року:

---

Шульга В.А.  
Голова Правління

---

Батрин В.І.  
Головний бухгалтер

## **ЗВІТ НЕЗАЛЕЖНОГО АУДИТОРА**

Національній комісії з цінних паперів та фондового ринку

Акціонерам та керівництву АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «ІВАНО-ФРАНКІВСЬКГАЗ»

### **Звіт щодо аудиту консолідованої фінансової звітності**

#### **Думка із застереженням**

Ми провели аудит консолідованої фінансової звітності АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «ІВАНО-ФРАНКІВСЬКГАЗ» та його дочірніх підприємств (далі - Група), що складається з консолідованого звіту про фінансовий стан на 31 грудня 2019р., та консолідованого звіту про сукупний дохід, консолідованого звіту про зміни у власному капіталі та консолідованого звіту про рух грошових коштів за рік, що закінчився зазначеною датою, та приміток до консолідованої фінансової звітності, включаючи стислий виклад значущих облікових політик.

На нашу думку, за винятком впливу питань, описаних у розділі «Основа для думки із застереженням» нашого звіту, консолідована фінансова звітність, що додається, відображає достовірно, в усіх суттєвих аспектах, консолідований фінансовий стан Групи на 31 грудня 2019р., та її консолідовані фінансові результати і грошові потоки за рік, що закінчився зазначеною датою, відповідно до Міжнародних стандартів фінансової звітності («МСФЗ») та вимог Закону України «Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні» від 16.07.1999р. №996-XIV щодо складання фінансової звітності.

#### **Основа для висловлення думки із застереженням**

Як зазначено у Примітці 31 консолідованої фінансової звітності Групи за 2019 рік, керівництво Групи прийняло рішення не розкривати назву фактичної контролюючої сторони для цілей цієї консолідованої фінансової звітності, що є порушенням вимог пункту 13 МСБО 24 «Розкриття інформації про пов'язані сторони».

Отже, у нас не було можливості отримати прийнятні аудиторські докази у достатньому обсязі щодо повноти розкриття Групою інформації стосовно переліку підприємств, які перебувають під контролем або спільним контролем кінцевої контролюючої сторони Групи станом на 31 грудня 2019 року та за 2019 фінансовий рік. Відповідно, ми не мали змоги в повній мірі оцінити потенційний вплив відносин із пов'язаними сторонами на фінансову звітність та повноту розкриття залишків та операцій з пов'язаними сторонами у консолідованій фінансовій звітності Групи за 2019 фінансовий рік.

Ми провели аудит відповідно до Міжнародних стандартів аудиту (МСА). Нашу відповідальність згідно з цими стандартами викладено в розділі «Відповідальність аудитора за аудит консолідованої фінансової звітності нашого звіту». Ми є незалежними від Групи згідно з Кодексом етики професійних бухгалтерів Ради з міжнародних стандартів етики для бухгалтерів (Кодекс РМСЕБ) та етичними вимогами, застосовними в Україні до нашого аудиту консолідованої фінансової звітності, а також виконали інші обов'язки з етики відповідно до цих вимог та Кодексу РМСЕБ. Ми вважаємо, що отримані нами аудиторські докази є достатніми і прийнятними для використання їх як основи для нашої думки із застереженням.

#### **Пояснювальний параграф**

##### *Операційне середовище*

Ми звертаємо увагу на Примітку 32 до цієї консолідованої фінансової звітності Групи, у якій йдеться про те, що вплив економічної кризи та політичної нестабільності, які тривають в Україні, а також їхнє остаточне врегулювання неможливо передбачити з достатньою вірогідністю, і вони можуть негативно вплинути на економіку України та операційну діяльність Групи. Нашу думку не було модифіковано щодо цього питання.

##### *Фінансове середовище*

Ми звертаємо увагу на Примітку 32 до цієї консолідованої фінансової звітності Групи, у якій йдеться про те, що існує невизначеність щодо розміру майбутніх тарифів на розподіл природного газу, а діючі

тарифи не відповідають реальній ситуації, що склалася на ринку природного газу, неможливо передбачити потенційний вплив цих реформ на фінансовий стан Групи та її діяльність.

### **Суттєва невизначеність, що стосується безперервності діяльності**

Ми звертаємо увагу на Примітку 2.2 до консолідованої фінансової звітності, у якій зазначається, що Група понесла протягом звітного 2019 року чистий збиток у сумі 333 618 тис.грн. (2018 році - чистий збиток у сумі 387 212 тис.грн.) та мала накопичені збитки у сумі 880 851 тис.грн. (2018 році накопичені збитки у сумі 546 426 тис.грн.), та що станом на 31 грудня 2019 р. поточні зобов'язання Групи перевищували її поточні активи на 1 025 025 тис.грн. (2018 році 667 683 тис.грн.) Ці обставини вказують, що існує суттєва невизначеність, що може поставити під значний сумнів здатність Групи продовжувати свою діяльність на безперервній основі. Нашу думку щодо цього питання не було модифіковано.

### **Ключові питання аудиту**

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

Додатково до питання, описаного в розділі «Основа для думки із застереженням» та розділі «Суттєва невизначеність, що стосується безперервності діяльності», ми визначили, що описані нижче питання є ключовими питаннями аудиту, які слід відобразити в нашому звіті.

#### **1. Резерв покриття судових процесів та претензій**

Ми зосередили свою увагу на цій ділянці в якості ключового питання аудиту у зв'язку з тим, що визнання та оцінка резервів стосовно результатів судових процесів є важливою областю професійних суджень керівництва Групи. Існує невід'ємний ризик того, що юридичні ризики не було своєчасно визнано та розглянуто під час складання консолідованої фінансової звітності. Група бере участь у ряді судових процесів в якості відповідача, та які, у разі реалізації потенційних ризиків, можуть мати істотний вплив на фінансові результати. Рішення судів за цими позовами неможливо достовірно визначити на даний момент.

Наші процедури включали, серед іншого:

- аналіз інформації про судові позови, отримані через процедури оцінки ризиків, що проводилися з метою розуміння Групи та її середовища;
- оцінку наявних у Групі засобів моніторингу заходів контролю, запроваджених з метою своєчасного виявлення, достовірної оцінки та забезпечення повноти та достатності відображення в обліку нарахованих резервів під судові позови;
- обговорення незавершених судових справ з юридичними фахівцями Групи. В деяких випадках, ми отримали та проаналізували законодавчі та судові документи (щодо розгляду аналогічних справ), з метою оцінки висновків керівництва у порівнянні з наявними прецедентами та з метою підтвердження суджень і облікових оцінок;
- аналіз судових витрат на вибірковій основі за звітний період та аналіз кореспонденції Групи, отриманої у зв'язку з судовими та іншими претензіями.
- Крім того, ми оцінили достатність розкритої інформації у консолідованій фінансової звітності.

Інформація щодо суттєвих резервів на покриття судових процесів та претензій наведена в Примітці 4 до консолідованої фінансової звітності.

#### **2. Основні засоби отримані згідно договору експлуатації**

Ми зосередили свою увагу на цій ділянці в якості ключового питання аудиту у зв'язку з тим, що Група отримала значну частину основних засобів для забезпечення розподілу природного газу, які на основі аналізу договору експлуатації визнаються у консолідованому звіті про фінансовий стан в момент отримання, з відповідним відображенням у складі іншого додаткового капіталу. При використанні цього судження, існує ризик завищення активів та власного капіталу Групи на вартість основних засобів, отриманих згідно договору експлуатації.

Наші процедури включали, серед іншого:

- аналіз договорів Групи з Міністерством енергетики та вугільної промисловості України та відповідної кореспонденції стосовно даного договору з різними регулюючими органами; аналіз історії і цілей укладання даних договорів;
- аналіз та обговорення з керівництвом практики відображення подібних договорів в Україні та відповідність даного способу відображення основних засобів чинному законодавству України;
- оцінка обґрунтованості суджень керівництва Групи стосовно можливості використання даних активів в найближчому майбутньому.

Інформація щодо основних засобів, отриманих за договором експлуатації наведена в Примітці 32 до консолідованої фінансової звітності.

### **3. Повнота і своєчасність визнання виручки від основної діяльності**

Одним з основних напрямків діяльності Групи є постачання газу фізичним та юридичним особам. В рамках здійснення даної діяльності Група укладає договори поставки газу з контрагентами і щомісяця відображає фізичні обсяги реалізованого газу на підставі даних обліку приладів, підписуючи відповідні акти зі споживачами юридичними особами, або здійснюючи періодичний обхід та контроль даних обліку споживачів фізичних осіб.

При цьому дати контролю і звірки показань можуть відрізнятися, що потенційно може привести до відображення відпущених обсягів газу не в відповідному періоді.

Наші процедури включали, серед іншого:

- Ми перевірили перенос даних з білінгової програми до бухгалтерського обліку, а також зіставили дані Балансу газу за звітний та попередній рік та дані бухгалтерського обліку стосовно продажу газу;
- Ми обговорили з керівництвом існуючу систему внутрішнього контролю обліку реалізації газу за категоріями споживачів;
- Ми вибірково переглянули первинні документи реалізації за січень 2020 року на предмет виявлення сум, що належать до операцій 2019 року.

Інформація щодо продажу природного газу наведена у Примітці 23 до фінансової звітності.

#### **Інші питання**

Аудит консолідованої фінансової звітності Компанії та його дочірніх підприємств за рік, що закінчився 31 грудня 2018 року був проведений іншим аудитором, який 18 березня 2019 року надав звіт незалежного аудита з модифікованою думкою стосовно відсутності вичерпної інформації стосовно переліку підприємств, які перебувають під контролем або спільним контролем кінцевої контролюючої сторони Компанії, як наслідок, не отримання достатніх та прийнятних аудиторських доказів по відношенню до повноти розкриття інформації про операції та залишки з пов'язаними сторонами; а також параграфом, що звертає увагу на суттєву невизначеність, що стосується безперервності діяльності Компанії.

#### **Інша інформація, що не є фінансовою звітністю та звітом аудитора щодо неї**

Управлінський персонал Групи несе відповідальність за іншу інформацію, підготовлену станом на та за рік, що закінчився 31 грудня 2019 року. Інша інформація (фінансова та не фінансової інформація), складається з наступних звітів:

1. Консолідований звіт про управління за 2019 рік (до складу якого входить звіт про корпоративне управління емітента за 2019 рік);
2. Річна інформація емітента цінних паперів за 2019 рік.

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

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

## **Консолідований звіт про управління за 2019 рік (до складу якого входить звіт про корпоративне управління емітента за 2019 рік)**

Група підготувала консолідований звіт про управління за 2019 рік та звіт про корпоративне управління за 2019 рік. У консолідованому звіті про управління та звіті про корпоративне управління ми не виявили суттєву невідповідність між іншою інформацією та фінансовою звітністю або нашими знаннями, отриманими під час аудиту, крім інформації про яку йдеться мова у параграфі розділу «Основа для думки із застереженням нашого звіту».

### **Річна інформація емітента цінних паперів за 2019 рік**

Група планує підготувати та оприлюднити річну інформацію про емітента цінних паперів за 2019 рік після дати оприлюднення цього звіту незалежного аудитора. Після отримання та ознайомлення з Річною інформацією про емітента цінних паперів, якщо ми дійдемо висновку, що в ньому існує суттєве викривлення, ми повідомимо про це питання додатково тих осіб, кого наділено найвищими повноваженнями.

### **Відповідальність управлінського персоналу та тих, кого наділено найвищими повноваженнями, і тих хто відповідає за корпоративне управління, за консолідовану фінансову звітність**

Управлінський персонал несе відповідальність за складання і достовірне подання консолідованої фінансової звітності відповідно до МСФЗ та вимог Закону України «Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні» від 16.07.1999р. №996-XIV щодо складання фінансової звітності та за таку систему внутрішнього контролю, яку управлінський персонал визначає потрібною для того, щоб забезпечити складання консолідованої фінансової звітності, що не містить суттєвих викривлень внаслідок шахрайства або помилки.

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

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

### **Відповідальність аудитора за аудит консолідованої фінансової звітності**

Нашими цілями є отримання обґрунтованої впевненості, що консолідована фінансова звітність в цілому не містить суттєвого викривлення внаслідок шахрайства або помилки, та випуск звіту аудитора, що містить нашу думку із застереженням. 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 консолідованої фінансової звітності.

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

- ідентифікуємо та визначаємо ризики суттєвого викривлення консолідованої фінансової звітності внаслідок шахрайства чи помилки, розробляємо та виконуємо аудиторські процедури у відповідь на ці ризики, та отримуємо аудиторські докази, що є достатніми та прийнятними для використання їх як основи для нашої думки. Ризик невиявлення суттєвого викривлення внаслідок шахрайства є вищим, ніж для викривлення внаслідок помилки, оскільки шахрайство може включати змову, підробку, навмисні пропуски, невірні твердження або нехтування заходами внутрішнього контролю;
- отримуємо розуміння заходів внутрішнього контролю, що стосуються аудиту, для розробки аудиторських процедур, які б відповідали обставинам, а не для висловлення думки щодо ефективності системи внутрішнього контролю Групи;

- оцінюємо прийнятність застосованих облікових політик та обґрунтованість облікових оцінок та відповідних розкриттів інформації, зроблених управлінським персоналом;
- доходимо висновку щодо прийнятності використання управлінським персоналом припущення про безперервність діяльності як основи для бухгалтерського обліку та, на основі отриманих аудиторських доказів, доходимо висновку, чи існує суттєва невизначеність щодо подій або умов, які поставили б під значний сумнів здатність Групи продовжувати безперервну діяльність. Якщо ми доходимо висновку щодо існування такої суттєвої невизначеності, ми повинні привернути увагу в своєму звіті аудитора до відповідних розкриттів інформації у консолідованій фінансовій звітності або, якщо такі розкриття інформації є неналежними, модифікувати свою думку. Наші висновки ґрунтуються на аудиторських доказах, отриманих до дати нашого звіту аудитора. Тим не менш, майбутні події або умови можуть примусити Групу припинити свою діяльність на безперервній основі;
- оцінюємо загальне подання, структуру та зміст консолідованої фінансової звітності включно з розкриттями інформації, а також те, чи показує консолідована фінансова звітність операції та події, що лежать в основі її складання, так, щоб досягти достовірного відображення;
- отримуємо прийнятні аудиторські докази в достатньому обсязі щодо фінансової інформації суб'єктів господарювання або господарської діяльності Групи для висловлення думки щодо консолідованої фінансової звітності. Ми несемо відповідальність за керування, нагляд та виконання аудиту Групи. Ми несемо відповідальність за висловлення нами аудиторської думки.

Ми повідомляємо тим, кого наділено найвищими повноваженнями, інформацію про запланований обсяг та час проведення аудиту та суттєві аудиторські результати, виявлені під час аудиту, 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 доречні етичні вимоги щодо незалежності, та повідомляємо їх про всі стосунки та інші питання, які могли б обґрунтовано вважатись такими, що впливають на нашу незалежність, а також, де це застосовно, щодо відповідних застережних заходів.

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

### **Звіт щодо вимог інших законодавчих і нормативних актів**

#### **Думка щодо інформації у Звіті про корпоративне управління Компанії, розкриття якої вимагається пп.5-9 частини 3 ст.40-1 Закону України «Про цінні папери та фондовий ринок» від 23 лютого 2006 року № 3480-IV (далі -Закон 3480-IV) щодо Звіту про корпоративне управління**

На підставі роботи, проведеної нами під час аудиту, ми прийшли до висновку, що інформація а саме: опис основних характеристик систем внутрішнього контролю і управління ризиками Групи; перелік осіб, які прямо або опосередковано є власниками значного пакета акцій Групи; інформація про будь-які обмеження прав участі та голосування акціонерів (учасників) на загальних зборах емітента; порядок призначення та звільнення посадових осіб Групи; повноваження посадових осіб Групи, розкрита у Звіті про корпоративне управління станом на 31.12.2019р., як вимагається пп. 5-9 частини 3 ст. 40-1 Закону 3480-IV та підпунктами 5-9 пункту 4 розділу VII додатка 38 «Положення про розкриття інформації емітентами цінних паперів», затвердженого рішення НКЦПФР 03.12.2013 № 2826 (із змінами)) (далі - Положення 2826), а також узгоджується із інформацією, що міститься у внутрішніх, корпоративних та статутних документах Групи за звітний період, що закінчився 31 грудня 2019 року, крім інформації, що зазначена у розділі «Основа для думки із застереженням» нашого звіту.

Крім того, ми перевірили інформацію включену до консолідованого Звіту про корпоративне управління, розкриття якої вимагається пп.1-4 частини 3 ст.40-1 Закону 3480-IV, а саме:



- посилання на власний кодекс корпоративного управління, яким керується Група, або на кодекс корпоративного управління фондової біржі, об'єднання юридичних осіб або інший кодекс корпоративного управління, який Компанія добровільно вирішила застосовувати з розкриттям відповідної інформації про практику корпоративного управління, застосовувану понад визначені законодавством вимоги;
- інформація про проведені загальні збори акціонерів (учасників) та загальний опис прийнятих на зборах рішень;
- про персональний склад Наглядової ради та колегіального виконавчого органу Групи, їхніх комітетів (за наявності), інформацію про проведені засідання та загальний опис прийнятих на них рішень.

При перевірці зазначеної інформації, яка включена Групою до Звіту про корпоративне управління, ми встановили, що Звіт про корпоративне управління не містить посилань на власний кодекс корпоративного управління (за його відсутності) та відповідних пояснень з приводу зазначеного.

**Відповідно до вимог статті 14 Закону України від 21.12.2017 № 2258-VIII «Про аудит фінансової звітності та аудиторську діяльність» (далі – Закон) надається додаткова інформація щодо:**

- 1) ТОВ «КРЕСТОН ДЖІ СІ ДЖІ АУДИТ» було призначено для виконання цього завдання з обов'язкового аудиту Наглядовою радою Групи 04 листопада 2019 року у відповідності до Статуту.
- 2) Загальна тривалість виконання завдання з обов'язкового аудиту консолідованої фінансової звітності Групи ТОВ «КРЕСТОН ДЖІ СІ ДЖІ АУДИТ» з урахуванням повторних призначень становить один рік.
- 3) Метою нашого аудиту є підвищення ступеня довіри визначених користувачів до консолідованої фінансової звітності Групи. Обсяг аудиту визначено нами таким чином, щоб ми могли отримати прийнятні аудиторські докази у достатньому обсязі для висловлення нашої думки про те, чи складена фінансова звітність Групи у всіх суттєвих аспектах відповідно до застосовної концептуальної основи фінансового звітування з урахуванням обґрунтованості облікових оцінок, засобів контролю, а також специфіки галузі в якій Група здійснює свою діяльність.
- 4) Наш аудит проведено згідно з МСА та відповідними етичними вимогами і він надає нам можливість формулювати таку думку. Внаслідок властивих для аудиту обмежень більшість аудиторських доказів, на основі яких сформовані наші висновки та на яких ґрунтується наша думка, є швидше переконливими, ніж остаточними, а отже аудит не надає абсолютної гарантії, що фінансова звітність не містить викривлень, і наш аудит не гарантує майбутню життєздатність Групи, ефективність чи результативність ведення справ Групи управлінським персоналом.
- 5) Загальні процедури ідентифікації та оцінки ризиків суттєвого викривлення внаслідок шахрайства чи помилки, які застосовувалися під час нашого аудиту:
  - аналіз середовища внутрішнього контролю Групи, процесу ідентифікації бізнес-ризиків, доречних для цілей фінансового звітування, які застосовані у Групі, оцінювання значущості ризиків, ймовірності їх виникнення, а також прийняття рішень Компанією щодо механізму розгляду цих ризиків;
  - процедури зовнішнього підтвердження, у т.ч. щодо залишків рахунків дебіторської заборгованості та їх умови, а також провели інспектування документів після завершення періоду та системи внутрішнього контролю Групи, пов'язаною із сплатою дебіторської заборгованості та інших фінансових активів;
  - аналіз регуляторних ризиків (регуляторне середовище, у т.ч. застосована концептуальна основа фінансового звітування, правове та політичне середовище);
  - розуміння заходів контролю ІТ, включаючи пов'язані бізнес-процеси, що стосуються фінансового звітування, основних заходів, які Компанія використовує для моніторингу внутрішнього контролю за фінансовим звітуванням;
  - тестування журнальних проводок;
  - аналіз інформації, що отримана у попередніх періодах;
  - виконання аналітичних процедур по суті разом із детальними тестами, як процедурами по суті відповідно до вимог професійних стандартів щодо відображених сум/або коефіцієнтів, беручи до уваги джерело, порівнянність, характер і відповідність доступної інформації, та заходи внутрішнього контролю за підготовкою фінансової звітності;

- аналіз обставин щодо впливу на коефіцієнти, які використовуються для оцінки фінансового стану, результатів діяльності або руху грошових коштів Групи та мали прогнозно привести до викривлень інформації, зокрема змін в тенденціях чи важливих коефіцієнтах фінансової звітності або їх співвідношеннях.
- 6) Серед ідентифікованих нами ризиків, які були значущими під час аудиту консолідованої фінансової звітності Групи поточного періоду, на які згідно з нашими професійними судженнями доцільно було звернути увагу та які призвели до модифікації нашої думки, викладені у розділі «Основа для думки із застереженням» нашого звіту. Наші дії у відповідь на оцінені ризики щодо розкриття операцій з пов'язаними особами включали: обговорення з командою із завдання вразливості фінансової звітності до ризиків шахрайства; пошук належної історичної інформації, зокрема через інтернет або особливі зовнішні бази даних ділової інформації; оцінювання розкриття інформації щодо пов'язаної сторони у контексті вимог до розкриття інформації застосованої концептуальної онови фінансового звітування; поєднання запитів щодо розуміння заходів контролю та обговорення з управлінським персоналом і тими, кого наділено найвищими повноваженнями, фактів не розкриття інформації щодо пов'язаних осіб у т.ч. кінцевих бенефіціарних власників; аналіз надійності відповідей та запевнень управлінського персоналу.
  - 7) У розділі «Ключові питання аудиту» цього звіту нами розкриті питання, що мали найбільше значення під час аудиту консолідованої фінансової звітності поточного періоду, та на які, на наше професійне судження, доцільно звернути увагу. Ці питання були розглянуті в контексті нашого аудиту консолідованої фінансової звітності в цілому та враховувались при формуванні нашої думки щодо неї, при цьому ми не висловлюємо окремої думки щодо цих питань.
  - 8) У розділі «Пояснювальний параграф» цього звіту нами розкрито питання, на які, на наше професійне судження, також доцільно звернути увагу. Ці питання були розглянуті в контексті нашого аудиту консолідованої фінансової звітності в цілому, при цьому ми не вносили подальших застережень до нашої думки щодо цих питань.
  - 9) Під час проведення даного завдання з обов'язкового аудиту нами не було виявлено інших питань стосовно аудиторських оцінок, окрім тих, що зазначено у розділі «Ключові питання аудиту» цього звіту, інформацію щодо яких ми вважаємо за доцільне розкрити у відповідності до вимог частини 4 статті 14 Закону.
  - 10) Виявлені нами порушення не пов'язані із ризиком шахрайства.
  - 11) Інформацію, що міститься у даному звіті незалежного аудитора щодо аудиту консолідованої фінансової звітності Групи було узгоджено з інформацією у Додатковому звіті для Наглядової ради.
  - 12) ТОВ «КРЕСТОН ДЖІ СІ ДЖІ АУДИТ» не надавало Групі інших послуг, заборонених відповідно до вимог статті 6 Закону України «Про аудит фінансової звітності та аудиторську діяльність» від 21.12.2017 № 2258-VIII протягом 2019 року та у період з 1 січня 2020 року до дати підписання цього звіту незалежного аудитора.
  - 13) ТОВ «КРЕСТОН ДЖІ СІ ДЖІ АУДИТ» та ключовий партнер з аудиту є незалежними по відношенню до Групи 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. Під час проведення аудиту нами не було встановлено жодних додаткових фактів або питань, які могли б вплинути на нашу незалежність та на які ми б хотіли звернути Вашу увагу.
  - 14) Протягом 2019 року ТОВ «КРЕСТОН ДЖІ СІ ДЖІ АУДИТ» не надавало Групі інші послуги, окрім послуг з обов'язкового аудиту.

**Відповідно до розділу XV додатка 38 Положення 2826**

1	Найменування аудиторської фірми	ТОВ «КРЕСТОН ДЖІ СІ ДЖІ АУДИТ»
2	Ідентифікаційний код юридичної особи	31586485
3	Місцезнаходження аудиторської фірми	03150, м. Київ, вул. Антоновича, 172
4	Номер реєстрації аудиторської фірми в Реєстрі аудиторів та суб'єктів аудиторської діяльності	2846

5	Дата і номер рішення про проходження перевірки системи контролю якості аудиторських послуг	23.02.2017 № 339/3
6	Звітний період, за який проведено аудит фінансової звітності	2019 рік
9	Номер та дата договору на проведення аудиту	Договір №385767-8898-19/2385/IFRS/111/01 від 20.11.2019р.
10	Дата початку та дата закінчення аудиту	20.11.2019р. до 19.03.2020р.
11	Дата аудиторського звіту	19.03.2020
12	Розмір винагороди за проведення річного аудиту, грн	174 000,00, в т.ч. ПДВ 29 000,00 грн.

Ключовим партнером із завдання з аудиту, результатом якого є цей звіт незалежного аудитора, є Пінковська Оксана Станіславівна .

Ключовий партнер з завдання:

Пінковська Оксана Станіславівна

Номер реєстрації у Реєстрі аудиторів та суб'єктів аудиторської діяльності: №101047;

Сертифікат аудитора №007635, виданий рішенням АПУ від 22.02.18 №355/2

За і від імені ТОВ «КРЕСТОН ДЖІ СІ ДЖІ АУДИТ»:

Директор

Домрачов Андрій Павлович

Номер реєстрації у Реєстрі аудиторів та суб'єктів аудиторської діяльності: №101004;

Сертифікат аудитора серія А №004891, виданий рішенням АПУ від 30.11.01 №104

місто Київ, Україна

Дата надання звіту незалежного аудитора: 19.03.2020 року

# АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ "ІВАНО-ФРАНКІВСЬКГАЗ"

Дата (рік, місяць, число) 2019 | 12 | 31  
Код за ЄДРПОУ 03361046

Територія Івано-Франківськ за КОАТУУ 2610100000  
Організаційно-правова форма господарювання Акціонерне товариство за КОПФГ 230  
Вид економічної діяльності Розподілення газоподібного палива через місцеві (локальні) трубопроводи за КВЕД 35.22  
Середня кількість працівників 2`510  
Адреса, телефон вул. Ленкавського 20, м. Івано-Франківськ, тел.:0342-50-16-22  
Одиниця виміру: тис. грн. без десяткового знака (окрім розділу IV Консолідованого звіту про фінансові результати (Звіту про сукупний дохід) (форма N 2-к), грошові показники якого наводяться в гривнях з копійками)

КОДИ
2610100000
230
35.22

Складено (зробити позначку "v" у відповідній клітинці):  
за положеннями (стандартами) бухгалтерського обліку  
за міжнародними стандартами фінансової звітності

v
---

## Консолідований баланс (Звіт про фінансовий стан)

на 31 грудня 2019 року

Форма № 1-к Код за ДКУД 1801001

Прим.	АКТИВ	Код рядка	31 грудня	31 грудня
			2018 р.	2019 р.
	1	2	На початок звітного періоду*	На кінець звітного періоду
			3	4
<b>I. Необоротні активи</b>				
7	Нематеріальні активи	1000	126	395
	<i>первісна вартість</i>	1001	1`469	1`910
	<i>накопичена амортизація</i>	1002	(1`343)	(1`515)
8	Незавершені капітальні інвестиції	1005	19`991	27`800
8	Основні засоби	1010	359`855	381`752
	<i>первісна вартість</i>	1011	714`664	767`812
	<i>знос</i>	1012	(354`809)	(386`060)
	Інвестиційна нерухомість	1015	-	-
	Довгострокові біологічні активи	1020	-	-
	Довгострокові фінансові інвестиції:			
	які обліковуються за методом участі в капіталі інших підприємств	1030	-	-
	інші фінансові інвестиції	1035	-	-
13	Довгострокова дебіторська заборгованість	1040	1`609	-
29	Відстрочені податкові активи	1045	13`137	14`827
	Гудвіл при консолідації	1055	-	-
15	Інші необоротні активи	1090	2`374	1`799
	<b>Усього за розділом I</b>	1095	<b>397`092</b>	<b>426`573</b>
<b>II. Оборотні активи</b>				
9	Запаси	1100	23`754	24`672
	Поточні біологічні активи	1110	-	-
10	Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	1125	566`823	353`888
11	Дебіторська заборгованість за виданими авансами	1130	77`212	282`284
12	Дебіторська заборгованість за розрахунками з бюджетом	1135	125`815	131`472
	<i>у тому числі з податку на прибуток</i>	1136	194	2`405
	Дебіторська заборгованість за розрахунками з нарахованих доходів	1140	-	-
13	Інша поточна дебіторська заборгованість	1155	105`590	820
	Поточні фінансові інвестиції	1160	-	-
14	Гроші та їх еквіваленти	1165	23`590	26`923
	Витрати майбутніх періодів	1170	-	-
15	Інші оборотні активи	1190	135	91
	<b>Усього за розділом II</b>	1195	<b>922`919</b>	<b>820`150</b>
	<b>III. Необоротні активи, утримувані для продажу, та групи вибуття</b>	1200	-	<b>254</b>
	<b>Баланс</b>	1300	<b>1`320`011</b>	<b>1`246`977</b>

\* Деякі суми, наведені в цьому стовпці, не узгоджуються з фінансовою звітністю за 2018 рік, оскільки відображають зроблені перерахунки, детальна інформація про які наводиться в Примітці 5.

Примітки, що додаються на сторінках 16 - 56, є невід'ємною частиною цієї консолідованої фінансової звітності

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ "ІВАНО-ФРАНКІВСЬКГАЗ"

Дата (рік, місяць, число) 2019 | 12 | 31  
Код за ЄДРПОУ 03361046

Консолідований баланс (Звіт про фінансовий стан)

на 31 грудня 2019 року

Форма № 1-к Код за ДКУД 1801007

Прим.	ПАСИВ 1	Код рядка 2	31 грудня	31 грудня
			2018 р. На початок звітнього періоду* 4	2019 р. На кінець звітнього періоду 4
<b>I. Власний капітал</b>				
16	Зареєстрований (пайовий) капітал	1400	3`787	3`787
	Капітал у дооцінках	1405	-	-
16	Додатковий капітал	1410	185`591	185`519
	Резервний капітал	1415	-	-
	Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	1420	(546`426)	(880`851)
	Неконтрольована частка	1490	-	-
	<b>Усього за розділом I</b>	1495	<b>(357`048)</b>	<b>(691`545)</b>
<b>II. Довгострокові зобов'язання і забезпечення</b>				
29	Відстрочені податкові зобов'язання	1500	370	370
	Довгострокові кредити банків	1510	-	-
17	Інші довгострокові зобов'язання	1515	62`608	61`270
18	Довгострокові забезпечення	1520	23`330	31`707
	Цільове фінансування	1525	-	-
	<b>Усього за розділом II</b>	1595	<b>86`308</b>	<b>93`347</b>
<b>III. Поточні зобов'язання і забезпечення</b>				
	Короткострокові кредити банків	1600	-	-
17	Поточна кредиторська заборгованість за довгостроковими зобов'язаннями	1610	8`641	7`722
19	Поточна кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги	1615	1`061`202	1`383`690
20	Поточна кредиторська заборгованість за розрахунками з бюджетом	1620	161`543	110`053
	<i>у тому числі з податку на прибуток</i>	1621	1`019	-
	Поточна кредиторська заборгованість за розрахунками зі страхування	1625	2`702	603
	Поточна кредиторська заборгованість за розрахунками з оплати праці	1630	9`854	2`036
21	Поточна кредиторська заборгованість за одержаними авансами	1635	218`856	204`727
	Поточна кредиторська заборгованість за розрахунками з учасниками	1640	331	330
18	Поточні забезпечення	1660	29`766	37`677
	Доходи майбутніх періодів	1665	-	-
22	Інші поточні зобов'язання	1690	97`856	98`337
	<b>Усього за розділом III</b>	1695	<b>1`590`751</b>	<b>1`845`175</b>
<b>IV. Зобов'язання, пов'язані з необоротними активами, утримуваними для продажу, та групами вибуття</b>				
		1700	-	-
	<b>Баланс</b>	1900	<b>1`320`011</b>	<b>1`246`977</b>

\* Деякі суми, наведені в цьому стовпці, не узгоджуються з фінансовою звітністю за 2018 рік, оскільки відображають зроблені перерахунки, детальна інформація про які наводиться в Примітці 5.

.....  
Шульга В. А.  
Голова Правління

.....  
Батрин В. І.  
Головний бухгалтер

Примітки, що додаються на сторінках 16 - 56, є невід'ємною частиною цієї консолідованої фінансової звітності

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ "ІВАНО-ФРАНКІВСЬКАГАЗ"

Дата (рік, місяць, число) 2019 | 12 | 31  
Код за ЄДРПОУ 03361046

Консолідований звіт про фінансові результати (Звіт про сукупний дохід)

за рік, що закінчився 31 грудня 2019 року

Форма № 2-к Код за ДКУД 1801008

I. ФІНАНСОВІ РЕЗУЛЬТАТИ

2019 р.

2018 р.

Прим.	Стаття 1	Код рядка 2	За звітний період 3	За аналогічний період попереднього року
				3
23	Чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	2000	2`832`328	3`533`499
24	Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг)	2050	(3`137`708)	(3`628`372)
	<b>Валовий прибуток</b>	2090	-	-
	<b>Валовий (збиток)</b>	2095	<b>(305`380)</b>	<b>(94`873)</b>
25	Інші операційні доходи	2120	46`026	94`209
26	Адміністративні витрати	2130	(59`950)	(44`987)
	Витрати на збут	2150	-	-
27	Інші операційні витрати	2180	(10`738)	(329`463)
	<b>Фінансовий результат від операційної діяльності, прибуток</b>	2190	-	-
	<b>Фінансовий результат від операційної діяльності, (збиток)</b>	2195	<b>(330`042)</b>	<b>(375`114)</b>
	Дохід від участі в капіталі	2200	-	-
28	Інші фінансові доходи	2220	3`447	1`388
	Інші доходи	2240	-	-
28	Фінансові витрати	2250	(8`123)	(7`333)
	Втрати від участі в капіталі	2255	-	-
	Інші витрати	2270	-	-
	<b>Фінансовий результат до оподаткування, прибуток</b>	2290	-	-
	<b>Фінансовий результат до оподаткування, (збиток)</b>	2295	<b>(334`718)</b>	<b>(381`059)</b>
29	Дохід (витрати) з податку на прибуток	2300	1`100	(6`153)
	Прибуток (збиток) від припиненої діяльності після оподаткування	2305	-	-
	<b>Чистий фінансовий результат, прибуток</b>	2350	-	-
	<b>Чистий фінансовий результат, (збиток)</b>	2355	<b>(333`618)</b>	<b>(387`212)</b>

II. СУКУПНИЙ ДОХІД

2019 р.

2018 р.

Прим.	Стаття 1	Код рядка 2	За звітний період 3	За аналогічний період попереднього року
				3
	Дооцінка (уцінка) необоротних активів	2400	-	-
	Дооцінка (уцінка) фінансових інструментів	2405	-	-
	Накопичені курсові різниці	2410	-	-
	Частка іншого сукупного доходу асоційованих та спільних підприємств	2415	-	-
	Інший сукупний дохід	2445	(622)	(3`188)
30	<b>Інший сукупний дохід до оподаткування</b>	2450	<b>(622)</b>	<b>(3`188)</b>
	Податок на прибуток, пов'язаний з іншим сукупним доходом	2455	-	-
	<b>Інший сукупний дохід після оподаткування</b>	2460	<b>(622)</b>	<b>(3`188)</b>
	<b>Сукупний дохід (сума рядків 2350, 2355 та 2460)</b>	2465	<b>(334`240)</b>	<b>(390`400)</b>
	<b>Чистий прибуток (збиток), що належить:</b>			
	власникам материнської компанії	2470	(333`618)	(387`212)
	неконтрольованій частці	2475	-	-
	<b>Сукупний дохід, що належить:</b>			
	власникам материнської компанії	2480	(334`240)	(390`400)
	неконтрольованій частці	2485	-	-

Примітки, що додаються на сторінках 16 - 56, є невід'ємною частиною цієї консолідованої фінансової звітності

**АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ "ІВАНО-ФРАНКІВСЬКГАЗ"**

Дата (рік, місяць, число) 2019 | 12 | 31  
Код за ЄДРПОУ 03361046

**Консолідований звіт про фінансові результати (Звіт про сукупний дохід)**

за рік, що закінчився 31 грудня 2019 року

Форма № 2-к Код за ДКУД 1801008

**III. ЕЛЕМЕНТИ ОПЕРАЦІЙНИХ ВИТРАТ**

Назва статті	Код рядка	2019 р.	2018 р.
		За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	3
Матеріальні затрати	2500	459'665	385'854
Витрати на оплату праці	2505	281'619	229'006
Відрахування на соціальні заходи	2510	57'991	47'458
Амортизація	2515	32'809	26'646
Інші операційні витрати	2520	69'981	374'520
<b>Разом</b>	<b>2550</b>	<b>902'065</b>	<b>1'063'484</b>

**IV. РОЗРАХУНОК ПОКАЗНИКІВ ПРИБУТКОВОСТІ АКЦІЙ**

Назва статті	Код рядка	2019 р.	2018 р.
		За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	3
Середньорічна кількість простих акцій	2600	15'149'031	15'149'031
Скоригована середньорічна кількість простих акцій	2605	15'149'031	15'149'031
Чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію	2610	(22,02)	(25,56)
Скоригований чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію	2615	(22,02)	(25,56)
Дивіденди на одну просту акцію	2650	-	-

.....  
Шульга В. А.  
Голова Правління

.....  
Батрин В. І.  
Головний бухгалтер

Примітки, що додаються на сторінках 16 - 56, є невід'ємною частиною цієї консолідованої фінансової звітності

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ "ІВАНО-ФРАНКІВСЬКГАЗ"

Дата (рік, місяць, число) 2019 | 12 | 31  
Код за ЄДРПОУ 03361046

Консолідований звіт про рух грошових коштів (за прямим методом)

за рік, що закінчився 31 грудня 2018 року

Форма № 3-к Код за ДКУД 1801009

Прим.	Стаття 1	Код рядка 2	2019 р.	2018 р.
			За звітний період 3	За аналогічний період попереднього року 3
<b>I. Рух коштів у результаті операційної діяльності</b>				
Надходження від:				
	Реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	3000	3`637`073	4`555`497
	Повернення податків і зборів	3005	3	6`392
	у тому числі податку на додану вартість	3006	-	-
	Цільового фінансування	3010	4`155	-
	Інші надходження	3095	149`574	293`266
Витрачання на оплату:				
	Товарів (робіт, послуг)	3100	(3`301`145)	(4`357`397)
	Праці	3105	(237`730)	(183`941)
	Відрахувань на соціальні заходи	3110	(62`576)	(49`127)
	Зобов'язань з податків і зборів	3115	(77`625)	(81`519)
	Інші витрачання	3190	(16`233)	(76`273)
<b>Чистий рух коштів від операційної діяльності</b>		<b>3195</b>	<b>95`496</b>	<b>106`898</b>
<b>II. Рух коштів у результаті інвестиційної діяльності</b>				
Надходження від реалізації:				
	фінансових інвестицій	3200	-	-
	необоротних активів	3205	-	-
Надходження від отриманих:				
	відсотків	3215	2`645	-
	дивідендів	3220	-	-
	Надходження від деривативів	3225	-	-
	Інші надходження	3250	-	-
Витрачання на придбання:				
	фінансових інвестицій	3255	-	-
	необоротних активів	3260	(85`613)	(96`494)
	Виплати за деривативами	3270	-	-
	Інші платежі	3290	-	-
<b>Чистий рух коштів від інвестиційної діяльності</b>		<b>3295</b>	<b>(82`968)</b>	<b>(96`494)</b>
<b>III. Рух коштів у результаті фінансової діяльності</b>				
Надходження від:				
	Власного капіталу	3300	-	-
	Отримання позик	3305	-	-
	Інші надходження	3340	-	-
Витрачання на:				
	Викуп власних акцій	3345	-	-
	Погашення позик	3350	(9`194)	(9`275)
	Сплату дивідендів	3355	(1)	(1)
	Інші платежі	3390	-	-
36	<b>Чистий рух коштів від фінансової діяльності</b>	<b>3395</b>	<b>(9`195)</b>	<b>(9`276)</b>
<b>Чистий рух грошових коштів за звітний період</b>		<b>3400</b>	<b>3`333</b>	<b>1`128</b>
14	Залишок коштів на початок року	3405	22`590	22`462
	Вплив зміни валютних курсів на залишок коштів	3410	-	-
14	<b>Залишок коштів на кінець року</b>	<b>3415</b>	<b>26`923</b>	<b>23`590</b>

Шульга В. А.  
Голова Правління

Батрин В. І.  
Головний бухгалтер

Примітки, що додаються на сторінках 16 - 56, є невід'ємною частиною цієї консолідованої фінансової звітності



**АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ "ІВАНО-ФРАНКІВСЬКАГАЗ"**

 Дата (рік, місяць, число) 2019 | 12 | 31  
 Код за ЄДРПОУ 03361046

**Консолідований звіт про власний капітал**

за рік, що закінчився 31 грудня 2018 року

Форма № 4-к Код за ДКУД 1801011

Стаття	Належить власникам материнської компанії									
	Код рядка	Зареєстрований капітал	Капітал у дооцінках	Додатковий капітал	Резервний капітал	Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	Всього	Неконтрольована частка	Разом	
1	2	3	4	5	6	7	10	11	12	
Залишок на початок року	4000	3`787	-	185`591	-	(546`426)	(357`048)	-	(357`048)	
<b>Коригування:</b>										
Зміна облікової політики	4005	-	-	-	-	-	-	-	-	
Виправлення помилок	4010	-	-	-	-	-	-	-	-	
Інші зміни	4090	-	-	-	-	-	-	-	-	
<b>Скоригований залишок на початок року</b>	<b>4095</b>	<b>3`787</b>	<b>-</b>	<b>185`591</b>	<b>-</b>	<b>(546`426)</b>	<b>(357`048)</b>	<b>-</b>	<b>(357`048)</b>	
Чистий прибуток (збиток) за звітний період	4100	-	-	-	-	(333`618)	(333`618)	-	(333`618)	
Інший сукупний дохід за звітний період	4110	-	-	-	-	(622)	(622)	-	(622)	
<b>Розподіл прибутку:</b>										
Виплати власникам (дивіденди)	4200	-	-	-	-	-	-	-	-	
Спрямування прибутку до зареєстрованого капіталу	4205	-	-	-	-	-	-	-	-	
Відрахування до резервного капіталу	4210	-	-	-	-	-	-	-	-	
<b>Внески учасників:</b>										
Внески до капіталу	4240	-	-	-	-	-	-	-	-	
Погашення заборгованості з капіталу	4245	-	-	-	-	-	-	-	-	
<b>Вилучення капіталу:</b>										
Викуп акцій (часток)	4260	-	-	-	-	-	-	-	-	
Перепродаж викуплених акцій (часток)	4265	-	-	-	-	-	-	-	-	
Анулювання викуплених акцій (часток)	4270	-	-	-	-	-	-	-	-	
Вилучення частки в капіталі	4275	-	-	-	-	-	-	-	-	
Інші зміни в капіталі	4290	-	-	(72)	-	(185)	(257)	-	(257)	
<b>Разом змін у капіталі</b>	<b>4295</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(72)</b>	<b>-</b>	<b>(334`425)</b>	<b>(334`497)</b>	<b>-</b>	<b>(334`497)</b>	
<b>Залишок на кінець року</b>	<b>4300</b>	<b>3`787</b>	<b>-</b>	<b>185`519</b>	<b>-</b>	<b>(880`851)</b>	<b>(691`545)</b>	<b>-</b>	<b>(691`545)</b>	

за рік, що закінчився 31 грудня 2018 року

Стаття	Належить власникам материнської компанії									
	Код рядка	Зареєстрований капітал	Капітал у дооцінках	Додатковий капітал	Резервний капітал	Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	Всього	Неконтрольована частка	Разом	
1	2	3	4	5	6	7	10	11	12	
Залишок на початок року	4000	3`787	-	185`591	-	(156`026)	33`352	-	33`352	
<b>Коригування:</b>										
Зміна облікової політики	4005	-	-	-	-	-	-	-	-	
Виправлення помилок	4010	-	-	-	-	-	-	-	-	
Інші зміни	4090	-	-	-	-	-	-	-	-	
<b>Скоригований залишок на початок року</b>	<b>4095</b>	<b>3`787</b>	<b>-</b>	<b>185`591</b>	<b>-</b>	<b>(156`026)</b>	<b>33`352</b>	<b>-</b>	<b>33`352</b>	
Чистий прибуток (збиток) за звітний період	4100	-	-	-	-	(387`212)	(387`212)	-	(387`212)	
Інший сукупний дохід за звітний період	4110	-	-	-	-	(3`188)	(3`188)	-	(3`188)	
<b>Розподіл прибутку:</b>										
Виплати власникам (дивіденди)	4200	-	-	-	-	-	-	-	-	
Спрямування прибутку до зареєстрованого капіталу	4205	-	-	-	-	-	-	-	-	
Відрахування до резервного капіталу	4210	-	-	-	-	-	-	-	-	
<b>Внески учасників:</b>										
Внески до капіталу	4240	-	-	-	-	-	-	-	-	
Погашення заборгованості з капіталу	4245	-	-	-	-	-	-	-	-	
<b>Вилучення капіталу:</b>										
Викуп акцій (часток)	4260	-	-	-	-	-	-	-	-	
Перепродаж викуплених акцій (часток)	4265	-	-	-	-	-	-	-	-	
Анулювання викуплених акцій (часток)	4270	-	-	-	-	-	-	-	-	
Вилучення частки в капіталі	4275	-	-	-	-	-	-	-	-	
Інші зміни в капіталі	4290	-	-	-	-	-	-	-	-	
<b>Разом змін у капіталі</b>	<b>4295</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(390`400)</b>	<b>(390`400)</b>	<b>-</b>	<b>(390`400)</b>	
<b>Залишок на кінець року</b>	<b>4300</b>	<b>3`787</b>	<b>-</b>	<b>185`591</b>	<b>-</b>	<b>(546`426)</b>	<b>(358`169)</b>	<b>-</b>	<b>(357`048)</b>	

 Шульга В. А.  
 Голова Правління

 Батрин В. І.  
 Головний бухгалтер

Примітки, що додаються на сторінках 16 - 56, є невід'ємною частиною цієї консолідованої фінансової звітності

## **Примітки до консолідованої фінансової звітності**

### **1. Опис діяльності**

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ "ІВАНО-ФРАНКІВСЬКГАЗ" (далі – "Компанія" або "АТ "Івано-Франківськгаз") було створене згідно з українським законодавством у 1994 році у формі відкритого акціонерного товариства по газопостачанню та газифікації "Івано-Франківськгаз".

Ця консолідована фінансова звітність підготовлена для АТ "Івано-Франківськгаз" та його дочірніх підприємств (далі – "Група" або АТ "Івано-Франківськгаз"). Інформація про структуру Групи представлена в Примітці 6. Інформація про відносини Групи з іншими пов'язаними сторонами наведена в Примітці 31.

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

Відповідно до рішення Загальних зборів акціонерів ВАТ "Івано-Франківськгаз" від 7 квітня 2000 року (протокол №2) створене ДП "Івано-Франківськ-Пропан" на базі філії – Управління по закупівлі та реалізації скрапленого газу ВАТ "Івано-Франківськгаз" та зареєстровано Виконавчим комітетом Івано-Франківської міської ради 29.12.2000р., діяльність якої погоджена Івано-Франківським міським виконавчим комітетом 19 лютого 1999 року, для здійснення функцій реалізації скрапленого газу через мережі газозаправних станцій на території області.

Згідно рішення Наглядової ради ПАТ "Івано-Франківськгаз" (Протокол № 10/06-2011 від 10 червня 2011 року), у зв'язку із необхідністю приведення діяльності ПАТ "Івано-Франківськгаз", в тому числі найменування, статуту та ін. положень у відповідність з вимогами Закону України "Про акціонерні Товариства", затверджено статут ДП "Івано-Франківськ-Пропан".

У грудні 2014 року на засіданні Наглядової ради ПАТ "Івано-Франківськгаз" було прийняте рішення про створення Товариства з обмеженою відповідальністю "Івано-Франківськгаз ЗБУТ", яке було офіційно зареєстроване відповідними державними органами 5 січня 2015 року та до якого з 1 липня 2015 року перейшла функція постачання природного газу.

Відповідно до Протоколу засідання Наглядової ради ПАТ «ІВАНО-ФРАНКІВСЬКГАЗ» № 21/12-2018 від 21 грудня 2018 року, припинено ДОЧІРНЄ ПІДПРИЄМСТВО "ПІДПР'ЯГАЗБУД" ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА ПО ГАЗОПОСТАЧААННЮ ТА ГАЗИФІКАЦІЇ "ІВАНО-ФРАНКІВСЬКГАЗ" (ідентифікаційний номер 13656297, Івано-Франківська обл., Рожнятівський район, смт. Рожнятів, вул. Струтинська, 34), за рішенням його засновника, шляхом ліквідації ДП "ПІДПР'ЯГАЗБУД" відповідно до чинного законодавства України. Згідно Відомостей, що містяться в Єдиному державному реєстрі юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань, дата запису про державну реєстрацію припинення юридичної особи 10.07.2019р. номер запису 11141110022000197.

Загальними зборами акціонерів Публічного акціонерного товариства по газопостачанню та газифікації "ІВАНО-ФРАНКІВСЬКГАЗ" 21.03.2019 (протокол № 20) змінено тип та найменування товариства та затверджено Статут в новій редакції. Повне найменування: АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ "ІВАНО-ФРАНКІВСЬКГАЗ". Скорочене найменування: АТ "ІВАНО-ФРАНКІВСЬКГАЗ"

Тип Товариства: п. 1.4 Статуту : Товариство є приватним акціонерним товариством.

08.05.2019р. Державному реєстратору подано документи для проведення державної реєстрації змін, у зв'язку із зміною найменування та типу Товариства. 10.05.2019р. дані зміни відображені в Єдиному державному реєстрі за адресою: <https://usr.minjust.gov.ua/ua/freesearch> код надання адміністративних даних : 102637044020.

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

### **2. Основні положення облікової політики**

#### **2.1. Основа складання звітності**

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

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

Ця консолідована фінансова звітність Групи станом на 31 грудня 2019 року та за рік, що закінчився на зазначену дату, була затверджена керівництвом Групи до випуску 18 березня 2020 року.

#### **2.2. Припущення про безперервність діяльності**

Консолідована фінансова звітність підготовлена на основі припущення безперервності діяльності.

## АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ "ІВАНО-ФРАНКІВСЬКГАЗ"

За рік, що закінчився 31 грудня 2019 року, Група понесла чистий збиток у сумі 333`618 тис. грн. (2018: чистий збиток у сумі 387`212 тис. грн.) та мала накопичені збитки у сумі 880`851 тис. грн. (2018: накопичені збитки у сумі 546`426 тис. грн.). Також, станом на 31 грудня 2019 р. поточні зобов'язання Групи перевищували її поточні активи на 1`025`025 тис. грн. (2018: 667`832 тис. грн.)

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

## Примітки до консолідованої фінансової звітності

### 2. Основні положення облікової політики (продовження)

#### 2.3. Основа консолідації

Консолідована фінансова звітність включає фінансову звітність Компанії, Дочірнього підприємства "Івано-Франківськ-Пропан", Товариства з обмеженою відповідальністю "Івано-Франківськгаз ЗБУТ", Дочірнього підприємства "Міжгір'я" та Спеціалізованого управління "Підгір'ягазбуд" станом на 31 грудня 2019 року.

Дочірнє підприємство "Івано-Франківськ-Пропан", Товариство з обмеженою відповідальністю "Івано-Франківськгаз Збут", Дочірнє підприємство "Міжгір'я" та Спеціалізоване управління "Підгір'ягазбуд" повністю консолідується з дати придбання, що є датою фактичного переходу контролю над підприємствами до Групи, і продовжують консолідуватися до дати втрати такого контролю. Фінансова звітність Дочірнього підприємства "Івано-Франківськ-Пропан", Товариства з обмеженою відповідальністю "Івано-Франківськгаз Збут", Дочірнього підприємства "Міжгір'я" та Спеціалізованого управління "Підгір'ягазбуд" складена за той самий звітний період, що й фінансова звітність Компанії, із застосуванням єдиної облікової політики. Всі внутрішньогрупові залишки, доходи та витрати, а також нереалізовані прибутки і збитки, що виникають в результаті внутрішньогрупових операцій, були повністю виключені.

Зміна в частці участі в Дочірньому підприємстві "Івано-Франківськ-Пропан", Товаристві з обмеженою відповідальністю "Івано-Франківськгаз ЗБУТ", Дочірньому підприємстві "Міжгір'я" та Спеціалізоване управління "Підгір'ягазбуд" (без втрати контролю) відображається як операція з капіталом. Якщо Група втрачає контроль над дочірнім підприємством та товариством з обмеженою відповідальністю, вона:

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

#### 2.4. Оцінка справедливої вартості

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

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

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

У Групи має бути доступ до головного або найсприятливішого ринку.

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

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

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

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

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

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

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

Інформація про справедливую вартість фінансових інструментів, оцінюваних за амортизованою вартістю, розкривається у Примітці 35.

**Примітки до консолідованої фінансової звітності**

**2. Основні положення облікової політики (продовження)**

**2.5. Нематеріальні активи**

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

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

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

Термін корисної експлуатації нематеріальних активів складає:

- ▶ Програмне забезпечення – 1-2 років;
- ▶ Інші нематеріальні активи – 1-2 років.

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

У складі нематеріальних активів визнаються документально підтверджені права на використання земельних ділянок, для яких не визначений строк експлуатації, внаслідок відсутності термінів дії цих прав. Дані нематеріальні активи не амортизуються та на кожну звітну дату перевіряється їх зменшення корисності, порівнюючи їх балансову вартість із сумою очікуваного відшкодування та визнанням збитку, при наявності.

Незавершені капітальні інвестиції містить витрати, безпосередньо пов'язані зі створенням нематеріальних активів та не амортизуються до моменту, коли нематеріальні активи доведені до стану, придатного до використання та введені в експлуатацію.

**2.6. Основні засоби**

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

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

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

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

<b>Групи основних засобів</b>	<b>Термін корисного використання</b>
Будівлі та споруди	15 – 50 років
Газотранспортне обладнання	10 – 50 років
Транспортні засоби	5 – 7 років
Інші основні засоби	2 – 20 років

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

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

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

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

## Примітки до консолідованої фінансової звітності

### 2. Основні положення облікової політики (продовження)

#### Отримання основних засобів від клієнтів

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

- ▶ за договорами дарування. В такому випадку основні засоби визнаються у складі інших операційних доходів в момент отримання.
- ▶ за договорами користування та господарського відання. Такі основні засоби визнаються на дату отримання активу із одночасним визнанням інших довгострокових зобов'язань. Інші довгострокові зобов'язання поступово визнаються доходами впродовж очікуваного строку корисного використання отриманих активів.

#### 2.7. Перерахунок іноземної валюти

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

#### 2.8. Зменшення корисності нефінансових активів

Одиницею, яка генерує грошові кошти є вся сукупність всіх активів Групи. На кожну звітну дату Група проводить оцінку наявності ознак можливого зменшення корисності активів. За наявності таких ознак або при необхідності проведення щорічного тестування на предмет зменшення корисності Група визначає вартість відшкодування активу. Вартість відшкодування активу є більшою з двох величин: справедливої вартості активу або одиниці, що генерує грошові потоки, за вирахуванням витрат на реалізацію і вартості використання. Сума відшкодування активу визначається для кожного окремого активу, якщо цей актив генерує надходження коштів і ці кошти, в основному, не залежать від інших активів або груп активів. Коли балансова вартість активу або одиниці, що генерує грошові потоки, перевищує суму його/її відшкодування, вважається, що його/її корисність зменшилась, і його/її вартість списується до суми відшкодування. При оцінці вартості використання очікувані грошові потоки дисконтуються до їхньої теперішньої вартості з використанням ставки дисконту (до оподаткування), що відображає поточні ринкові оцінки вартості грошей у часі й ризику, властиві цьому активу. При визначенні справедливої вартості за вирахуванням витрат на реалізацію враховуються останні операції на ринку. У разі неможливості визначення таких операцій використовується відповідна модель оцінки. Такі розрахунки підтверджуються оціночними коефіцієнтами, котируваннями акцій дочірніх підприємств, які вільно обертаються на відкритому ринку цінних паперів, чи іншими показниками справедливої вартості, що є в наявності.

Розрахунок зменшення корисності Групи ґрунтується на детальних кошторисах та прогнозних розрахунках, що складаються окремо для кожної з одиниць Групи, що генерують грошові потоки, між якими розподіляються індивідуальні активи. Кошториси та прогнозні розрахунки, як правило, охоплюють період у п'ять років. Для більш тривалих періодів розраховується довгостроковий темп зростання, який застосовується для прогнозування майбутніх грошових потоків після п'ятого року.

Збитки від зменшення корисності поточної діяльності, в тому числі від зменшення корисності запасів, визнаються у звіті про фінансові результати у складі інших операційних витрат.

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

### 2.9. Фінансові інструменти

#### Класифікація фінансових активів

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

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

## Примітки до консолідованої фінансової звітності

### 2. Основні положення облікової політики (продовження)

Класифікація фінансових активів здійснюється за такими категоріями:

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

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

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

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

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

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

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

Фінансові активи Групи включають грошові кошти та їх еквіваленти, короткострокову фінансову допомогу, торгіву та іншу дебіторську заборгованість.

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

#### Класифікація фінансових зобов'язань

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

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

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

#### Первісне визнання та подальша оцінка фінансових інструментів

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

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

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

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

## Примітки до консолідованої фінансової звітності

### 2. Основні положення облікової політики (продовження)

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

#### **Списання**

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

#### **Припинення визнання і модифікація договору**

Припинення визнання фінансових активів відбувається якщо:

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



## Примітки до консолідованої фінансової звітності

### 2. Основні положення облікової політики (продовження)

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

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

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

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

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

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

#### Процентні доходи

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

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

1) придбаних або створених знецінених фінансових активів. Для таких фінансових активів застосовується ефективна ставка відсотка, скоригована з урахуванням кредитного ризику, до амортизованої собівартості фінансового активу з моменту первісного визнання;

2) фінансових активів, які не є придбаними або створеними знеціненими фінансовими активами, але які в подальшому стали знеціненими фінансовими активами. У випадку таких фінансових активів Група має застосовувати ефективну процентну ставку до амортизованої собівартості фінансового активу у наступних звітних періодах.

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

#### 2.10. Виробничі запаси

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

#### 2.11. Грошові кошти та їх еквіваленти

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

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

#### 2.12. Забезпечення

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

#### 2.13. Виплати працівникам

##### *Державна пенсійна програма з визначеними внесками*

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

**Примітки до консолідованої фінансової звітності****2. Основні положення облікової політики (продовження)*****Державна пенсійна програма з визначеними виплатами***

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

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

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

***Короткострокові виплати***

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

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

**2.14. Оренда**

Визначення того, чи є угода орендою, або чи містить вона ознаки оренди, базується на аналізі змісту угоди. Договір в цілому або його окремі компоненти є договором оренди якщо за цим договором передається право контролювати використання ідентифікованого активу протягом певного періоду в обмін на відшкодування.

***Група як орендар***

На дату початку оренди Компанія-орендар оцінює актив у формі права користування за первісною вартістю, яка має включати таке:

- величину первісної оцінки зобов'язання з оренди;
- орендні платежі на дату початку оренди або до такої дати за вирахуванням отриманих дисконтів;
- будь-які початкові прямі витрати, понесені орендарем;
- оцінку витрат, які будуть понесені орендарем при демонтажі та переміщенні базового активу після закінчення договору.

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

Якщо договір оренди передбачає перехід орендареві після закінчення терміну оренди практично всіх ризиків і вигод від володіння матеріальним необоротним активом, включаючи можливість придбати актив у власність за ліквідаційною вартістю, Компанія враховує у себе на балансі основний засіб відповідно до МСБО (IAS) 16 «Основні засоби». В інших випадках орендне право орендар враховує як право користування майном відповідно до МСБО (IAS) 38 «Нематеріальні активи».

Компанія не застосовує вищезгадані вимоги щодо визнання активів і зобов'язань щодо короткострокової оренди або оренди, в якій базовий актив має вартість менше 150 тис. грн. Компанія-орендар визнає орендні платежі щодо такої оренди як витрати лінійним методом протягом терміну оренди.

Компанія враховує активи з права користування у себе на балансі у складі основних засіб відповідно до МСБО (IAS) 16 «Основні засоби» (рядок 1010 Консолідованого балансу (Звіту про фінансовий стан)).

***Група як орендодавець***

Оренда, за якою у Групі залишаються практично всі ризики і вигоди від володіння активом, класифікується як операційна оренда. Первісні прямі витрати, понесені при укладанні договору операційної оренди, включаються до балансової вартості орендованого активу і визнаються протягом строку оренди пропорційно доходу від оренди. Умовні орендні платежі визнаються як дохід у періоді, в якому вони були нараховані.

## Примітки до консолідованої фінансової звітності

### *Критичні бухгалтерські оцінки та судження*

#### **Активи з права користування та зобов'язання з оренди**

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

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

#### **2.15. Визнання доходів**

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

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

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

### **2. Основні положення облікової політики (продовження)**

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

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

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

#### **Дохід від продажу газу**

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

#### **Дохід від розподілу газу**

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

#### **Дохід від продаж скрапленого газу**

Дохід від продажу скрапленого газу Група визначає як зобов'язання щодо виконання, які задовольняються в момент передачі газу споживачеві. Дохід визнається у сумі отриманої винагороди.

#### **Дохід від оренди**

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

#### **Істотний компонент фінансування**

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

## Примітки до консолідованої фінансової звітності

### **Комісійний дохід**

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

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

### **Подання**

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

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

## **2. Основні положення облікової політики (продовження)**

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

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

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

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

### **2.16. Податки**

#### **Податок на прибуток**

##### Поточний податок на прибуток

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

##### Відстрочений податок на прибуток

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

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

- ▶ відстрочене податкове зобов'язання виникає в результаті первісного визнання гудвілу або активу чи зобов'язання в господарській операції, що не є об'єднанням бізнесу, і яке на момент здійснення операції не впливає ані на бухгалтерський прибуток, ані на оподатковуваний прибуток чи збиток; і

## Примітки до консолідованої фінансової звітності

- ▶ відносно оподатковуваних тимчасових різниць, пов'язаних з інвестиціями в дочірні та асоційовані компанії, а також із часткою участі у спільній діяльності, якщо материнська компанія може контролювати розподіл у часі зменшення тимчасової різниці, або існує значна вірогідність того, що тимчасова різниця не буде зменшена в осяжному майбутньому.

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

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

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

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

## 2. Основні положення облікової політики (продовження)

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

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

### Податок на додану вартість

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

- ▶ ПДВ, що виникає при придбанні активів чи послуг, не відшкодовується податковим органом; в такому разі ПДВ визнається як частина витрат на придбання активу або частина витратної статті, залежно від обставин;
- ▶ дебіторська і кредиторська заборгованість відображається з урахуванням суми ПДВ.

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

### 2.17. Прибуток на акцію

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

## Примітки до консолідованої фінансової звітності

### 3. Нові та переглянуті стандарти та інтерпретації

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

В цілому, облікова політика відповідає тій, що застосовувалась у попередньому звітному році. Деякі нові стандарти та інтерпретації стали обов'язковими для застосування з 1 січня 2019 року. Нижче наведена інформація щодо нових та переглянутих стандартів та інтерпретацій, які повинні застосовуватись Групою з 1 січня 2019 року.

Група вперше застосувала МСФЗ 16. Нижче описано характер та наслідки змін в результаті прийняття цих нових стандартів фінансової звітності.

Кілька інших поправок та тлумачень застосовуються вперше в 2019 році, але не впливають на консолідовані фінансові звіти Групи. Група не прийняла на власний розсуд будь-які стандарти, інтерпретації та поправки, які були видані, але ще не набрали чинності.

#### **МСФЗ (IFRS) 16 "Оренда"**

Компанія застосувала МСФЗ 16 із використанням підходу визнання кумулятивного наслідку першого застосування цього стандарту на 1 січня 2019 року, як коригування залишку нерозподіленого прибутку без перерахунку порівняльної інформації.

Зміна у визначенні оренди, в основному, стосується поняття контролю. МСФЗ 16 визначає, чи містить договір ознаки оренди на основі того, чи має клієнт право контролювати використання визначеного активу протягом певного періоду часу в обмін на компенсацію.

Компанія застосовує визначення оренди та відповідні рекомендації, викладені в МСФЗ 16, до всіх договорів оренди, укладених або змінених на або після 1 січня 2019 року (незалежно від того чи є вона орендарем або орендодавцем за договором оренди).

МСФЗ 16 змінює спосіб, у який Компанія обліковує договори оренди, які раніше класифікувались як операційна оренда.

Застосовуючи МСФЗ 16 до всіх договорів оренди (за виключенням зазначеного внизу), Компанія:

а) визнає активи з права користування та орендні зобов'язання у звіті про фінансовий стан, які первісно оцінювались за теперішньою вартістю майбутніх орендних платежів, дисконтованою з використанням ставки додаткових запозичень орендаря на дату першого застосування;

б) оцінює актив з права користування як величину, що дорівнює орендному зобов'язанню, скоригованому на суму будь-яких сплачених авансом або нарахованих орендних платежів, пов'язаних з цією орендою, визнаних у звіті про фінансовий стан безпосередньо перед датою першого застосування;

в) визнає амортизацію активів з права користування та відсотки за орендними зобов'язаннями у звіті про прибутки або збитки;

г) розділяє загальну суму випланих грошових коштів на основну суму боргу (подається у складі фінансової діяльності) та відсотки (подаються у складі операційної діяльності) у звіті про рух грошових коштів.

Стимуляційні виплати з оренди (наприклад, безкоштовний період оренди) визнаються як частина оцінки активів з права користування та орендних зобов'язань, у той час як, згідно з МСБО 17, вони призводили до визнання зобов'язання зі стимуляційних виплат, амортизованого як зменшення орендних витрат на прямолінійній основі.

Згідно з МСФЗ 16, активи з права користування перевіряються на предмет зменшення корисності згідно з вимогами МСБО 36 "Зменшення корисності активів". Ця вимога замінює попередню вимогу щодо визнання резерву на покриття збитків від обтяжливих договорів оренди.

Для короткострокових договорів оренди (зі строком оренди до 12 місяців) Компанія вирішила визнавати орендні витрати на прямолінійній основі, як дозволено згідно з МСФЗ 16. Ці витрати подаються у складі інших витрат у консолідованому звіті про прибутки або збитки.

*Компанія як орендар:*

а) Застосування МСФЗ 16 до договорів оренди, які раніше класифікувались як операційна оренда згідно з МСБО 17, призвело до визнання активів з права користування та орендних зобов'язань. Це призвело до зменшення інших витрат та збільшення витрат на знос та амортизацію, а також витрат на відсотки.

б) Первісна оцінка активу з права користування включає величину первісної оцінки зобов'язання з оренди, орендні платежі на дату початку оренди або до цієї дати за вирахуванням отриманих пільг по оплаті оренди, початкові понесені прямі витрати, пов'язані з договором оренди, а також оціночні витрати, які будуть понесені при демонтажі, переміщенні або відновленні базового активу.

в) Машини, утримувані за договорами фінансової оренди, які раніше подавались у складі основних засобів, зараз подаються у статті активів з права користування. У визнаній сумі не відбулося жодних змін.

г) Орендні зобов'язання за договорами оренди, які раніше класифікувались як фінансова оренда згідно з МСБО 17 і подавались раніше у складі позик, зараз подаються як окрема стаття орендних зобов'язань. У визнаних зобов'язаннях не відбулося жодних змін.

г) Стимуляційні зобов'язання з оренди, які раніше визнавались стосовно договорів операційної оренди, припинили визнаватись, а відповідна сума відноситься до оцінки активів з права користування та орендних зобов'язань.

#### **Ефект від застосування МСФЗ 16**

Протягом звітної періоду облікова політика Групи змінилася внаслідок вступу у дію нового стандарту, а саме МСФЗ (IFRS) 16 «Оренда».

# АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ "ІВАНО-ФРАНКІВСЬКГАЗ"

## Примітки до консолідованої фінансової звітності

Група застосувала МСФЗ (IFRS) 16 з використанням модифікованого ретроспективного підходу, за яким оцінила активи у формі права користування станом на 01 січня 2019 р. за величиною, що дорівнює орендному зобов'язанню, скоригованому на суму будь-яких сплачених авансом або нарахованих орендних платежів, пов'язаних з цією орендою, визнаних у звіті про фінансовий стан безпосередньо перед датою першого застосування.

Відповідно до даного методу стандарт застосовується ретроспективно з визнанням сумарного ефекту першого застосування стандарту на дату першого застосування. При переході на стандарт Група вирішила використовувати спрощення практичного характеру, що дозволяє не проводити повторний аналіз того, чи є договір в цілому або його окремі компоненти договором оренди на 1 січня 2019 р. Натомість Група на дату першого застосування застосувала стандарт тільки до договорів, які раніше були ідентифіковані як договори оренди із застосуванням МСФЗ (IAS) 17 і Роз'яснення КРМФЗ (IFRIC) 4.

Група оцінила таке орендне зобов'язання за теперішньою вартістю несплачених орендних платежів, дисконтованою з використанням опублікованої ставки для довгострокових запозичень на дату першого застосування, а саме на 01 січня 2019 року.

Група зробила перерахунок станом на 01.01.2019 р.

<b>Ефект від застосування МСФЗ 16</b>	<b>31.12.2018</b>	<b>Ефект від застосування МСФЗ 16</b>	<b>01.01.2019 (перераховано)</b>
Активи з правом користування	-	680	680
Довгострокові зобов'язання з оренди	-	531	531
Поточна частина довгострокових зобов'язань з оренди	-	149	149

При застосуванні МСФЗ (IFRS) 16 Група визнала зобов'язання за орендою стосовно оренди, яка раніше була класифікована як «операційна» за принципами МСБО 17 «Оренда».

При переході на МСФЗ (IFRS) 16 Група визнала 680 тис. грн. активів, що є правом користування, і 680 тис. грн. зобов'язань за орендою.

<b>Показник</b>	<b>На 01.01.2019</b>
Номінальні зобов'язання за орендою на дату заключення договору	1'238
Справедлива вартість орендних платежів, розрахована на підставі щомісячного дисконтування з використанням ефективної ставки відсотка на рівні 1,51%	680
Визнані зобов'язання з оренди на 01.01.19	680

Група вирішила представити активи з права користування у складі основних засобів, довгострокові зобов'язання з оренди у рядку 1515 «Інші довгострокові зобов'язання», поточну частину довгострокових зобов'язань з оренди у рядку 1610 «Поточна кредиторська заборгованість за довгостроковими зобов'язаннями». Більш детальна інформація застосування МСФЗ 16 наведена у окремій примітці 30.

### *Застосування МСФЗ 16 має вплив на звіт про рух грошових коштів.*

До складу основних засобів (рядок 1010 Консолідованого балансу (Звіту про фінансовий стан) на 31.12.2019 включені активи з права користування (договори оренди нежитлових приміщень). Більш детальна інформація застосування МСФЗ 16 наведена у окремій примітці \_\_\_.

Зміни в поданні інформації в звіті. Згідно з МСФЗ 16 орендарі зобов'язані подавати інформацію про:

- виплати за короткостроковою орендою та змінні орендні виплати, не включені до оцінки орендного зобов'язання у рамках операційної діяльності;
- грошові кошти, виплачені як частку відсотків за орендним зобов'язанням у складі операційної або фінансової діяльності, як дозволено згідно з МСБО 7 "Звіт про рух грошових коштів"; та
- виплати грошових коштів за основною частиною орендного зобов'язання у складі фінансової діяльності.

Згідно з МСБО 17 усі орендні виплати за договорами операційної оренди подавались у складі потоків грошових коштів від операційної діяльності.

## Примітки до консолідованої фінансової звітності

### Застосування інших МСФЗ

#### Поправки до МСФЗ 9 - "Умови про дострокове погашення з потенційним негативним відшкодуванням"

Згідно МСФЗ 9 борговий інструмент може оцінюватися за справедливою вартістю або за справедливою вартістю через інший сукупний дохід за умови, що передбачені договором грошові потоки є "виключно платежами в рахунок основної суми боргу і відсотків на непогашену частину основної суми боргу" (критерій SPPI) і інструмент утримується в рамках відповідної бізнес-моделі, що дозволяє таку класифікацію. Поправки до МСФЗ 9 роз'яснюють, що фінансовий актив задовольняє критерію SPPI незалежно від того, яка подія або обставина призводить до дострокового розірвання договору, а також незалежно від того, яка сторона виплачує або отримує обґрунтоване відшкодування за дострокове розірвання договору.

Дані поправки вступають в силу для річних періодів, починаючи з 1 січня 2019 року. Дані поправки не матимуть впливу на фінансову звітність Групи.

#### Поправки до МСБО 19 "Виплати працівникам" - "Внесення змін до програми, скорочення програми або погашення зобов'язань за програмою"

Поправки розглядають порядок обліку у випадках, коли внесення змін до програми, скорочення програми або погашення зобов'язань за програмою відбувається протягом звітного періоду. Поправки роз'яснюють, що якщо внесення змін до програми, скорочення програми або погашення зобов'язань за програмою відбувається протягом звітного періоду, організація повинна визначити вартість послуг поточного періоду та чисту величину відсотків стосовно решти періоду після внесення змін до програми, її скорочення або повного погашення зобов'язань за програмою, виходячи з актуарних припущень і ставок дисконтування, використаних для переоцінки чистого зобов'язання (активу) програми з визначеною виплатою.

Дані поправки застосовуються для подій, починаючи з 1 січня 2019 року. Дані поправки будуть застосовуватися тільки у відношенні майбутніх змін програми, її скорочення або погашення зобов'язань за програмою.

#### Поправки до МСБО 28 "Інвестиції в асоційовані компанії та спільні підприємства" - Довгострокові частки в асоційованих та спільних підприємствах

Поправки роз'яснюють, що організація застосовує МСФЗ 9 до довгострокових вкладень в асоційовану організацію або спільне підприємство, до яких не застосовується метод пайової участі, але які, по суті, складають частину чистих інвестицій в асоційовану організацію або спільне підприємство (довгострокові вкладення). Мається на увазі, що до таких довгострокових вкладень застосовується модель очікуваних кредитних збитків за МСФЗ 9.

У поправках також пояснюється, що при застосуванні МСФЗ 9 організація не бере до уваги збитки, понесені асоційованою організацією або спільним підприємством або збитки від знецінення чистих інвестицій, визнані в якості коригувань чистої інвестиції в асоційовану організацію або спільне підприємство, що виникають внаслідок застосування МСБО 28 "Інвестиції в асоційовані організації і спільні підприємства".

Дані поправки вступають в силу, починаючи з 1 січня 2019 року. Поправки не будуть мати впливу на фінансову звітність Групи.

#### Тлумачення КТМФЗ 23 "Невизначеності щодо обліку податку на прибуток"

У випадках відсутності ясності щодо вимог податкового законодавства стосовно тієї чи іншої операції або до конкретних обставин основним є наступний критерій: чи висока ймовірність того, що податковий орган погодиться з тим трактуванням податкових вимог, яке вибрала компанія.

Якщо відповідь позитивна, то компанія повинна відображати у фінансовій звітності ту ж суму, що і у податковій звітності і розглянути необхідність розкриття інформації про існування невизначеності. Якщо відповідь негативна, то сума, відображена у фінансовій звітності, буде відрізнятися від суми в податковій декларації, оскільки вона оцінюється з урахуванням наявної невизначеності.

Для відображення цієї невизначеності використовується один з наступних двох методів оцінки, в залежності від того, який з них дозволить з більшою точністю передбачити результат вирішення невизначеності:

- ▶ метод найбільш ймовірної суми; або
- ▶ метод очікуваної вартості.

Роз'яснення також вимагає, щоб ті судження і оцінки, які були сформовані компанією, були переглянуті в разі зміни фактів і обставин - наприклад, внаслідок податкової перевірки або дій, вжитих податковими органами, наступних змін податкових правил, або після закінчення терміну, протягом якого податковий орган має право перевірити правильність обчислення податку.

Тлумачення застосовується з 1 січня 2019 року.

#### "Щорічні удосконалення МСФЗ" (цикл 2015 - 2017 років)

##### МСФЗ 3 "Об'єднання бізнесу"

Іноді суб'єкт господарювання, який є учасником у спільній операції (як визначено в МСФЗ 11 "Спільна діяльність"), отримує контроль над цією спільною операцією. Поправка до МСФЗ 3 пояснює, що якщо і коли суб'єкт господарювання згодом отримає контроль, він проводить переоцінку своєї колишньої частки в спільній операції на дату придбання. Суб'єкт господарювання визнає будь-яку різницю між справедливою вартістю на дату придбання спільної операції та попередньою балансовою вартістю як прибуток або збиток.



## Примітки до консолідованої фінансової звітності

Це удосконалення набуло чинності починаючи з 1 січня 2019. Поправки застосовуються перспективно.

### МСФЗ 11 "Спільна діяльність"

Удосконалення до МСФЗ 11 стосується ситуацій, коли суб'єкт господарювання є стороною спільної угоди, яка є спільною операцією (як визначено в МСФЗ 11) - але, що важливо, не має спільного контролю над спільною операцією - і згодом отримує спільний контроль. Ця поправка роз'яснює, що якщо і коли суб'єкт господарювання згодом отримає спільний контроль, він не повинен переоцінювати частку, яку він утримував раніше.

Ці поправки набуло чинності починаючи з 1 січня 2019 року. Поправки застосовуються перспективно.

### МСБО 12 "Податки на прибуток"

У деяких юрисдикціях сума зобов'язання з податку на прибуток, що сплачується суб'єктом господарювання, залежить від дивідендів, виплачених власникам інструментів капіталу. В поправці до МСБО 12 уточнюється, що податкові наслідки (якщо такі є) дивідендів (тобто розподіл прибутку власникам інструментів капіталу пропорційно їх часткам) повинні визнаватися:

- ▶ одночасно з визнанням зобов'язання сплатити такі дивіденди; і
- ▶ у складі прибутку або збитку, іншого сукупного доходу або звіту про зміни у власному капіталі, в залежності від того, де суб'єкт господарювання в минулому визнавав операції або події, які згенерували накопичений прибуток, з якої виплачуються дивіденди.

Це удосконалення застосовується починаючи з 1 січня 2019.

### МСБО 23 "Витрати на позики"

Поправка до МСБО 23 пояснює, що коли кваліфікований актив, що фінансується за рахунок спеціальних запозичень, стає готовим до використання або продажу, витрати на позики, понесені за спеціальними запозиченнями, більше не можуть бути капіталізовані як частина вартості цього кваліфікованого активу. Але ці запозичення стають частиною пулу позик, запозичених для загальних потреб. Тому з цієї дати ставка, яка застосовується до цих запозичень, включається до визначення ставки капіталізації, яка застосовується до позикових коштів, запозичених для загальних потреб.

Поправка застосовується починаючи з 1 січня 2019 року. Суб'єкти господарювання застосовує цю поправку лише до витрат на позики, понесених з 1 січня 2019 року .

## 3.2. МСФЗ та інтерпретації, що не набрали чинності

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

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

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

Рада з МСФЗ відклала дату вступу в силу цієї поправки на невизначений термін, але дозволяється дострокове застосування перспективно.

### **Поправки до МСБО 1 "Подання фінансової звітності" та МСБО 8 "Облікові політики, зміни в облікових оцінках та помилки" щодо визначення суттєвості**

Рада з МСФЗ вирішила уточнити визначення суттєвості, зробивши його більш послідовним і відповідним для всіх стандартів. Колишнє визначення в МСБО 1 наголошувало на тому, що пропуск або неправильне відображення суттєвих елементів впливає на економічні рішення користувачів, прийнятих на основі фінансової звітності. У новому варіанті визначення інформація вважається істотною, якщо її пропуск, неправильне відображення або приховування її іншою інформацією в звітності може, відповідно до обґрунтованих очікувань, вплинути на рішення основних користувачів фінансової звітності загального призначення, які приймають їх на основі такої фінансової звітності, що містить фінансову інформацію про конкретну організацію, що звітує.

Поправки застосовуються до періодів, що починаються 1 січня 2020 року або після цієї дати, дозволяється дострокове застосування. Поправка не матиме впливу на фінансову звітність Групи.

### **Поправки до МСФЗ 3 "Об'єднання бізнесу"**

Поправки уточнюють ключове визначення бізнесу.

У колишньому визначенні під бізнесом розуміли сукупність видів діяльності та активів, які можна вести та якими можна управляти з метою забезпечення доходу в формі дивідендів, нижчих витрат або інших економічних вигід безпосередньо інвесторам або іншим власникам, членам чи учасникам.

## Примітки до консолідованої фінансової звітності

За новим визначенням бізнес – це інтегрований набір процесів і активів, здатних до здійснення і управління з метою надання товарів або послуг клієнтам, генерування інвестиційного доходу (такого як дивіденди або відсотки) або генерування іншого доходу від нормальної діяльності.

Поправки застосовуються до періодів, що починаються 1 січня 2020 року або після цієї дати, дозволяється дострокове застосування. Поправка не матиме впливу на фінансову звітність Групи.

### 4. Суттєві облікові судження та оцінки

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

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

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

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

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

Рада з МСФЗ відклала дату вступу в силу цієї поправки на невизначений термін, але дозволяється дострокове застосування перспективно.

#### **Поправки до МСБО 1 "Подання фінансової звітності" та МСБО 8 "Облікові політики, зміни в облікових оцінках та помилки" щодо визначення суттєвості**

Рада з МСФЗ вирішила уточнити визначення суттєвості, зробивши його більш послідовним і відповідним для всіх стандартів. Колишнє визначення в МСБО 1 наголошувало на тому, що пропуск або неправильне відображення суттєвих елементів впливає на економічні рішення користувачів, прийнятих на основі фінансової звітності. У новому варіанті визначення інформація вважається істотною, якщо її пропуск, неправильне відображення або приховування її іншою інформацією в звітності може, відповідно до обґрунтованих очікувань, вплинути на рішення основних користувачів фінансової звітності загального призначення, які приймають їх на основі такої фінансової звітності, що містить фінансову інформацію про конкретну організацію, що звітує.

Поправки застосовуються до періодів, що починаються 1 січня 2020 року або після цієї дати, дозволяється дострокове застосування. Поправка не матиме впливу на фінансову звітність Групи.

#### **Поправки до МСФЗ 3 "Об'єднання бізнесу"**

Поправки уточнюють ключове визначення бізнесу.

У колишньому визначенні під бізнесом розуміли сукупність видів діяльності та активів, які можна вести та якими можна управляти з метою забезпечення доходу в формі дивідендів, нижчих витрат або інших економічних вигод безпосередньо інвесторам або іншим власникам, членам чи учасникам.

За новим визначенням бізнес – це інтегрований набір процесів і активів, здатних до здійснення і управління з метою надання товарів або послуг клієнтам, генерування інвестиційного доходу (такого як дивіденди або відсотки) або генерування іншого доходу від нормальної діяльності.

Поправки застосовуються до періодів, що починаються 1 січня 2020 року або після цієї дати, дозволяється дострокове застосування. Поправка не матиме впливу на фінансову звітність Групи.

### **Суттєві облікові судження та оцінки (продовження)**

#### **Строк корисного використання основних засобів**

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

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

# АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ "ІВАНО-ФРАНКІВСЬКАГАЗ"

## Примітки до консолідованої фінансової звітності

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

### Резерв кредитні збитки

Група регулярно проводить аналіз дебіторської заборгованості на предмет зменшення корисності. Виходячи з наявного досвіду, Група використовує своє судження при оцінці збитків від зменшення корисності в ситуаціях, коли боржник зазнає фінансових труднощів, і відсутній достатній обсяг фактичних даних про аналогічних дебіторів. Група аналогічним чином оцінює зміни майбутніх грошових потоків на основі спостережень, що вказують на несприятливу зміну в статусі погашення зобов'язань позичальниками в складі групи або зміну економічних умов національного чи місцевого рівня, що співвідноситься з випадками невиконання зобов'язань за активами у складі групи. Керівництво використовує оцінки, засновані на історичних даних про структуру збитків стосовно активів з аналогічними характеристиками кредитного ризику й об'єктивних ознак зменшення корисності за групами дебіторської заборгованості. Виходячи з наявного досвіду, Група використовує своє судження при коригуванні даних спостережень стосовно групи дебіторської заборгованості для відображення поточних обставин.

### Реструктуризована торгова кредиторська заборгованість

Реструктуризована кредиторська заборгованість дисконтується до її чистої теперішньої вартості із застосуванням ефективною ставки відсотка, що дорівнює 15,43% на момент реструктуризації заборгованості, та була притаманна переважній більшості фінансових інструментів, які мають схожі умови та характеристики, залишок часу, протягом якого відсоткова ставка за договором залишатиметься фіксованою, залишок часу по виплаті основної суми боргу. Керівництво визначає строк реструктуризації кредиторської заборгованості виходячи з умов контракту, чинного законодавства, інших регуляторних принципів, галузевої практики та іншої доступної інформації.

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

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

### Податкове та інше законодавство

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

Група не створює резерви під можливі наслідки перевірок, проведених податковими органами.

### Оцінка відстрочених податкових активів та зобов'язань

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

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

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

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

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

Рада з МСФЗ відклала дату вступу в силу цієї поправки на невизначений термін, але дозволяється дострокове застосування перспективно.

## Примітки до консолідованої фінансової звітності

### Поправки до МСБО 1 "Подання фінансової звітності" та МСБО 8 "Облікові політики, зміни в облікових оцінках та помилки" щодо визначення суттєвості

Рада з МСФЗ вирішила уточнити визначення суттєвості, зробивши його більш послідовним і відповідним для всіх стандартів. Колишнє визначення в МСБО 1 наголошувало на тому, що пропуск або неправильне відображення суттєвих елементів впливає на економічні рішення користувачів, прийнятих на основі фінансової звітності. У новому варіанті визначення інформація вважається істотною, якщо її пропуск, неправильне відображення або приховування її іншою інформацією в звітності може, відповідно до обґрунтованих очікувань, вплинути на рішення основних користувачів фінансової звітності загального призначення, які приймають їх на основі такої фінансової звітності, що містить фінансову інформацію про конкретну організацію, що звітує.

Поправки застосовуються до періодів, що починаються 1 січня 2020 року або після цієї дати, дозволяється дострокове застосування. Поправка не матиме впливу на фінансову звітність Групи.

### Поправки до МСФЗ 3 "Об'єднання бізнесу"

Поправки уточнюють ключове визначення бізнесу.

У колишньому визначенні під бізнесом розуміли сукупність видів діяльності та активів, які можна вести та якими можна управляти з метою забезпечення доходу в формі дивідендів, нижчих витрат або інших економічних вигід безпосередньо інвесторам або іншим власникам, членам чи учасникам.

За новим визначенням бізнес – це інтегрований набір процесів і активів, здатних до здійснення і управління з метою надання товарів або послуг клієнтам, генерування інвестиційного доходу (такого як дивіденди або відсотки) або генерування іншого доходу від нормальної діяльності.

Поправки застосовуються до періодів, що починаються 1 січня 2020 року або після цієї дати, дозволяється дострокове застосування. Поправка не матиме впливу на фінансову звітність Групи.

### Суттєві облікові судження та оцінки (продовження)

#### Державна власність, що не підлягає приватизації

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

Податки та інші обов'язкові платежі в бюджет

Щодо інтерпретації складного податкового законодавства, змін у податковому законодавстві, а також сум і термінів отримання майбутнього оподаткованого доходу існує невизначеність. Підприємство не створює резерви під можливі наслідки перевірок, проведених податковими органами.

Відстрочені податкові активи визнаються за всіма невикористаним податковим збиткам в тій мірі, в якій є ймовірним отримання оподаткованого прибутку, проти якого можуть бути зараховані податкові збитки.

#### Знецінення нефінансових активів

Знецінення має місце, якщо балансова вартість активу або підрозділу, що генерує грошові потоки, перевищує його відновлювальну вартість, яка є найбільшою з наступних величин: справедлива вартість за вирахуванням витрат на продаж і цінність від використання. Розрахунок справедливої вартості за вирахуванням витрат на продаж базується на наявній інформації по комерційним операціям продажу аналогічних активів, які мають обов'язкову силу, або на ринкових цінах за вирахуванням додаткових витрат, понесених у зв'язку з вибуттям активу. Розрахунок цінності від використання базується на моделі дисконтованих грошових потоків. Грошові потоки беруться з бюджету на наступні п'ять років і не включають в себе діяльність з реструктуризації, по проведенню якої у Групи ще немає зобов'язань, або суттєві інвестиції в майбутньому, які поліпшать результати активів підрозділу, що генерує грошові потоки, і який перевіряються на предмет знецінення. Сума очікуваного відшкодування найбільш чутлива до ставки дисконтування, що використовується в моделі дисконтованих грошових потоків, а також до очікуваних потоків грошових коштів і темпів росту, які використовуються з метою екстраполяції.

## Примітки до консолідованої фінансової звітності

### Судові розгляди

Відповідно до МСФЗ Група визнає резерв тільки у разі існування поточного зобов'язання (юридичного чи того, що впливає з практики), яке виникло у результаті минулої події; відтік економічних вигод, який буде потрібним для погашення цього зобов'язання, є ймовірним, і отримана надійна оцінка суми такого зобов'язання. У випадках, коли ці вимоги не дотримуються, інформація про умовне зобов'язання може бути розкрита у примітках до фінансової звітності. Реалізація будь-якого умовного зобов'язання, яка не була у поточний момент визнана або розкрита у фінансовій звітності, може мати істотний вплив на фінансовий стан Групи. Застосування цих принципів облікової політики щодо судових справ вимагає від керівництва Групи оцінок різних фактичних і юридичних питань поза її контролем. Група переглядає невирішені судові справи, слідуючи подіям у судових розглядах на кожну звітну дату, щоб оцінити потребу у резервах у своїй фінансовій звітності. Серед тих чинників, які беруться до уваги при прийнятті рішення про формування резерву, – характер судового процесу, вимоги або оцінки, судовий порядок і потенційний рівень збитків у тій юрисдикції, в якій судовий процес, вимога або оцінка мають місце, перебіг процесу, (включаючи його перебіг після дати складання фінансової звітності, але до дати її випуску), думки юрисконсультів, досвід, набутий у зв'язку з подібними суперечками і будь-яке рішення керівництва Групи щодо того, як воно має намір відреагувати на судовий процес, вимогу чи оцінку.

### 5. Зміни в принципах подання та розкриття інформації

Деякі суми наведені у фінансовій звітності за 2018 рік були перераховані так щоб відповідати класифікації статей за поточний фінансовий рік.

Група застосувала МСФЗ (IFRS) 16 з використанням модифікованого ретроспективного підходу, за яким оцінила активи у формі права користування станом на 01 січня 2019 р. за величиною, що дорівнює орендному зобов'язанню, скоригованому на суму будь-яких сплачених авансом або нарахованих орендних платежів, пов'язаних з цією орендою, визнаних у звіті про фінансовий стан безпосередньо перед датою першого застосування.

Відповідно до даного методу стандарт застосовується ретроспективно з визнанням сумарного ефекту першого застосування стандарту на дату першого застосування. При переході на стандарт Група вирішила використовувати спрощення практичного характеру, що дозволяє не проводити повторний аналіз того, чи є договір в цілому або його окремі компоненти договором оренди на 1 січня 2019 р. Натомість Група на дату першого застосування застосувала стандарт тільки до договорів, які раніше були ідентифіковані як договори оренди із застосуванням МСФЗ (IAS) 17 і Роз'яснення КРМФЗ (IFRIC) 4.

Група оцінила таке орендне зобов'язання за теперішньою вартістю несплачених орендних платежів, дисконтованою з використанням опублікованої ставки для довгострокових запозичень на дату першого застосування, а саме на 01 січня 2019 року.

Група зробила перерахунок станом на 01.01.2019 р.

	Код рядка	До перерахунку <i>тис. грн.</i>	Перерахунок <i>тис. грн.</i>	Після перерахунку <i>тис. грн.</i>
Основні засоби	1010	359'175	680	359'855
<i>первісна вартість</i>	1011	713'984	680	714'664
Інші довгострокові зобов'язання	1515	(62'077)	(531)	(62'608)
Поточна кредиторська заборгованість за довгостроковими зобов'язаннями	1610	(8'492)	(149)	(8'641)

### 6. Інформація про Групу

#### Дочірні компанії

Ця консолідована фінансова звітність Групи включає такі дочірні компанії:

	Основна діяльність	Країна реєстрації	Частка володіння %	
			31-12-2019	31-12-2018
Дочірнє підприємство "Івано-Франківськ-Пропан"	Продаж скрапленого газу	Україна	100 %	100%
Товариство з обмеженою відповідальністю "Івано-Франківськгаз ЗБУТ"	Продаж природного газу	Україна	100 %	100%
Спеціалізоване управління "Підгір'ягазбуд"	Монтаж водопровідних мереж, систем опалення та кондиціонування	Україна	0 %	100%
ДП "Міжгір'я"	Діяльність ресторанів	Україна	100 %	100%

**АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ "ІВАНО-ФРАНКІВСЬКГАЗ"  
Примітки до консолідованої фінансової звітності**

Відповідно до Протоколу засідання Наглядової ради ПАТ «ІВАНО-ФРАНКІВСЬКГАЗ» № 21/12-2018 від 21 грудня 2018 року, припинено ДОЧІРНЄ ПІДПРИЄМСТВО "ПІДПР'ЯГАЗБУД" ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА ПО ГАЗОПОСТАЧАННЮ ТА ГАЗИФІКАЦІЇ "ІВАНО-ФРАНКІВСЬКГАЗ" (ідентифікаційний номер 13656297, Івано-Франківська обл., Рожнятівський район, смт. Рожнятів, вул. Струтинська, 34), за рішенням його засновника, шляхом ліквідації ДП "ПІДПР'ЯГАЗБУД" відповідно до чинного законодавства України.

Згідно Відомостей, що містяться в Єдиному державному реєстрі юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань, дата запису про державну реєстрацію припинення юридичної особи 10.07.2019р. номер запису 11141110022000197.

**Материнська компанія**

Наступної за старшинством материнською компанією для АТ "Івано-Франківськгаз" є ПрАТ "Газтек", що здійснює діяльність в Україні. Частка ПрАТ "Газтек" в статутному капіталі Групи складає 49% (31 грудня 2018 року: 49%).

**Компанія, що має значний вплив на Групу**

Національна акціонерна компанія "Нафтогаз України" володіє 25% простих акцій АТ "Івано-Франківськгаз" (2018 рік: 25%).

**7. Нематеріальні активи**

Зміни у балансовій вартості нематеріальних активів протягом 2019-2018 років були такими:

	<b>Програмне забезпечення</b>	
	<b>2019 р.</b>	<b>2018 р.</b>
	<i>тис. грн.</i>	<i>тис. грн.</i>
<b>Первісна вартість:</b>		
На 1 січня	1`469	1`465
Надходження	441	4
Вибуття	-	-
<b>На 31 грудня</b>	<b>1`910</b>	<b>1`469</b>
<b>Амортизація та знецінення:</b>		
На 1 січня	(1`343)	(973)
Амортизація за рік	(172)	(370)
Вибуття	-	-
<b>На 31 грудня</b>	<b>(1`515)</b>	<b>(1`343)</b>
<b>Чиста балансова вартість:</b>		
На 1 січня	126	492
<b>На 31 грудня</b>	<b>395</b>	<b>126</b>

**АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ "ІВАНО-ФРАНКІВСЬКГАЗ"  
Примітки до консолідованої фінансової звітності**

**8. Основні засоби та незавершені капітальні інвестиції**

Зміни у балансовій вартості основних засобів та незавершених капітальних інвестицій протягом 2019-2018 років були такими:

	Земля, будівлі та споруди	Газотранспортне обладнання *	Транспорт і інші основні засоби	Незавершені капітальні інвестиції	Всього
	<i>тис. грн.</i>	<i>тис. грн.</i>	<i>тис. грн.</i>	<i>тис. грн.</i>	<i>тис. грн.</i>
<b>Первісна вартість:</b>					
На 1 січня 2018 року	124`817	505`611	35`195	9`918	675`541
Надходження	900	35`526	10`348	13`369	60`143
Переведення	-	3`266	30	(3`296)	-
Вибуття	(1`360)	-	(349)	-	(1`709)
<b>На 31 грудня 2018 року</b>	<b>124`357</b>	<b>544`403</b>	<b>45`224</b>	<b>19`991</b>	<b>733`975</b>
Надходження	4`568	35`158	11`903	14`568	66`197
Переведення	507	6`034	140	(6`681)	-
Вибуття	(3`610)	(6)	(866)	(78)	(4`560)
<b>На 31 грудня 2019 року</b>	<b>125`822</b>	<b>585`589</b>	<b>56`401</b>	<b>27`800</b>	<b>795`612</b>
<b>Знос та знецінення:</b>					
На 1 січня 2018 року	(47`813)	(252`323)	(28`850)	-	(328`986)
Амортизація за рік	(4`159)	(19`575)	(2`726)	-	(26`460)
Вибуття	303	-	334	-	637
<b>На 31 грудня 2018 року</b>	<b>(51`669)</b>	<b>(271`898)</b>	<b>(31`242)</b>	<b>-</b>	<b>(354`809)</b>
Амортизація за рік	(4`116)	(23`972)	(5`214)	-	(33`302)
Вибуття	1`192	6	853	-	2`051
<b>На 31 грудня 2019 року</b>	<b>(54`593)</b>	<b>(295`864)</b>	<b>(35`603)</b>	<b>-</b>	<b>(386`060)</b>
<b>Чиста балансова вартість:</b>					
На 1 січня 2018 року	77`004	253`288	6`345	9`918	346`555
На 31 грудня 2018 року	<b>72`688</b>	<b>272`505</b>	<b>13`982</b>	<b>19`991</b>	<b>379`166</b>
На 31 грудня 2019 року	<b>71`229</b>	<b>289`725</b>	<b>20`798</b>	<b>27`800</b>	<b>409`552</b>

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

**Перевірка зменшення корисності**

Керівництво Групи в 2018 та 2019 роках не виявило ознак зменшення корисності основних засобів.

**9. Запаси**

Станом на 31 грудня запаси включали:

	31-12-2019	31-12-2018
	<i>тис. грн.</i>	<i>тис. грн.</i>
Труби та обладнання	14`423	12`143
Запасні частини і витратні матеріали	5`679	4`227
Скrapлений газ	2`966	5`933
Природний газ	-	-
Інші	1`604	1`451
<b>Запаси разом (рядок 1100)</b>	<b>24`672</b>	<b>23`754</b>

Сума витрат від визнання запасів за реалізаційною вартістю за рік, що закінчився 31 грудня 2019р. склала 4`949 тис. грн. (2018 рік: 3`498 тис. грн.). Витрати від визнання запасів за реалізаційною вартістю включені до інших операційних витрат.

**АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ "ІВАНО-ФРАНКІВСЬКГАЗ"  
Примітки до консолідованої фінансової звітності**

**10. Дебіторська заборгованість за товари, роботи, послуги**

Станом на 31 грудня дебіторська заборгованість включала:

	<b>31-12-2019</b>	<b>31-12-2018</b>
	<i>тис. грн.</i>	<i>тис. грн.</i>
Дебіторська заборгованість за постачання природного газу	654`425	912`938
Дебіторська заборгованість за розподіл природного газу	11`679	9`371
Інша дебіторська заборгованість	<u>13`986</u>	<u>10`510</u>
	<b>680`090</b>	<b>932`819</b>
Резерв під кредитні збитки	<u>(326`202)</u>	<u>(365`996)</u>
<b>Дебіторська заборгованість за товари, роботи, послуги разом</b> (рядок 1125)	<b><u>353`888</u></b>	<b><u>566`823</u></b>

В середньому контрактний термін погашення дебіторської заборгованості складає 30 днів.

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

	<b>2019 р.</b>	<b>2018 р.</b>
	<i>тис. грн.</i>	<i>тис. грн.</i>
На 1 січня	(365`996)	(172`376)
Списано за рік	275	43
Нараховано за рік	<u>39`519</u>	<u>(193`663)</u>
<b>На 31 грудня</b>	<b><u>(326`202)</u></b>	<b><u>(365`996)</u></b>

Аналіз знецінення здійснюється на кожну звітну дату, використовуючи різні моделі для оцінки очікуваних кредитних збитків для різних типів клієнтів. Виокремлення різних типів клієнтів базується за декількома критеріями, основними з яких є – умови оплати, платіжна дисципліна, джерела оплати та бази даних для матриці резервування. Ставки резервування базуються на днях прострочки, для групування різних клієнтів із подібними моделями збитків (тобто фізичні та юридичні особи окремо). Розрахунок відображає результат зваженої ймовірності, та обґрунтованої інформації, яка є в наявності, на звітну дату про минулі події, поточні умови та прогнози щодо майбутніх економічних умов. Як правило, торгова дебіторська заборгованість списується, якщо термін прострочення дорівнює три роки. Максимальна сума кредитного ризику на звітну дату - це балансова вартість кожного класу фінансових активів, розкриті в [Примітці 33](#).

Нижче наведено інформацію про вплив кредитного ризику на дебіторську заборгованість фізичних осіб Групи за допомогою матриці резервування:

	<b>Дебіторська заборгованість за товари, роботи, послуги за строками</b>		
	<b>0-364 днів</b>	<b>&gt;365 днів</b>	<b>Всього</b>
	<i>тис. грн.</i>	<i>тис. грн.</i>	<i>тис. грн.</i>
Очікуваний коефіцієнт знецінення	40,26%	100,00%	
Валова балансова вартість до знецінення	549`507	93`827	<b>643`334</b>
Резерв під кредитні збитки	<u>(221`216)</u>	<u>(93`827)</u>	<b><u>(315`043)</u></b>
<b>Дебіторська заборгованість за товари, роботи, послуги</b>	<b><u>328`291</u></b>	<b><u>-</u></b>	<b><u>328`291</u></b>

	<b>Дебіторська заборгованість за товари, роботи, послуги за строками</b>		
	<b>0-364 днів</b>	<b>&gt;365 днів</b>	<b>Всього</b>
	<i>тис. грн.</i>	<i>тис. грн.</i>	<i>тис. грн.</i>
Очікуваний коефіцієнт знецінення	51,56%	100%	
Валова балансова вартість до знецінення	577`478	64`985	<b>642`463</b>
Резерв під кредитні збитки	<u>(297`755)</u>	<u>(64`985)</u>	<b><u>(362`740)</u></b>
<b>Дебіторська заборгованість за товари, роботи, послуги</b>	<b><u>279`723</u></b>	<b><u>-</u></b>	<b><u>279`723</u></b>



# АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ "ІВАНО-ФРАНКІВСЬКГАЗ"

## Примітки до консолідованої фінансової звітності

Нижче наведено інформацію про вплив кредитного ризику на дебіторську заборгованість юридичних осіб Групи за допомогою матриці резервування:

	Дебіторська заборгованість за товари, роботи, послуги за строками					
	0-91 днів	92-183 днів	184-274 днів	274-364 днів	>365 днів	Всього
	тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.
Очікуваний коефіцієнт знецінення	1,84%	5,59%	58,76%	80,81%	100,00%	
Валова балансова вартість до знецінення	17`727	2`239	1`091	1`018	9`244	31`319
Резерв під кредитні збитки	(326)	(125)	(641)	(823)	(9`244)	(11`159)
<b>Дебіторська заборгованість за товари, роботи, послуги</b>	<b>17`401</b>	<b>2`114</b>	<b>450</b>	<b>195</b>	<b>-</b>	<b>20`160</b>

	Дебіторська заборгованість за товари, роботи, послуги за строками					
	0-91 днів	92-183 днів	184-274 днів	274-364 днів	>365 днів	Всього
	тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.
Очікуваний коефіцієнт знецінення	0,10%	7,66%	12,49%	74,85%	100,00%	
Валова балансова вартість до знецінення	282`117	5`393	141	696	2`009	290`356
Резерв під кредитні збитки	(295)	(413)	(18)	(521)	(2`009)	(3`256)
<b>Дебіторська заборгованість за товари, роботи, послуги</b>	<b>281`822</b>	<b>4`980</b>	<b>123</b>	<b>175</b>	<b>-</b>	<b>287`100</b>

### 11. Дебіторська заборгованість за виданими авансами

Станом на 31 грудня дебіторська заборгованість за виданими авансами включала:

	31-12-2019	31-12-2018
	тис. грн.	тис. грн.
Авансові платежі за постачання природного газу	188`730	71`609
Авансові платежі за транспортування природного газу	86`453	2`376
Авансові платежі за товари та послуги	6`979	2`000
Авансові платежі за скраплений газ	13	1`173
Інші авансові платежі	109	54
<b>Дебіторська заборгованість за виданими авансами разом (рядок 1130)</b>	<b>282`284</b>	<b>77`212</b>

### 12. Дебіторська заборгованість за розрахунками з бюджетом

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

	31-12-2019	31-12-2018
	тис. грн.	тис. грн.
Розрахунки за ПДВ	128`982	125`532
Податок на прибуток	2`405	194
Розрахунки по інших податках	85	89
<b>Дебіторська заборгованість за розрахунками з бюджетом разом (рядок 1135)</b>	<b>131`472</b>	<b>125`815</b>

**АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ "ІВАНО-ФРАНКІВСЬКГАЗ"  
Примітки до консолідованої фінансової звітності**

**13. Інша дебіторська заборгованість**

Станом на 31 грудня інша дебіторська заборгованість включала:

	<b>31-12-2019</b>	<b>31-12-2018</b>
	<i>тис. грн.</i>	<i>тис. грн.</i>
<u>Поточна:</u>		
Короткострокова фінансова допомога	-	104`321
Дебіторська заборгованість за договором про відступлення права вимоги	101`429	98`735
Дебіторська заборгованість за фінансові інвестиції	97`177	97`177
Інші активи	1`727	2`234
Резерв під знецінення	(199`513)	(196`877)
<b>Інша поточна дебіторська заборгованість разом (рядок 1155)</b>	<b>820</b>	<b>105`590</b>
<u>Довгострокова:</u>		
Довгострокова дебіторська заборгованість	-	1`609
<b>Довгострокова дебіторська заборгованість разом (рядок 1040)</b>	<b>-</b>	<b>1`609</b>

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

	<b>2019 р.</b>	<b>2018 р.</b>
	<i>тис. грн.</i>	<i>тис. грн.</i>
На 1 січня	(196`877)	(69`142)
Списано за рік	58	-
Нараховано за рік	(2`694)	(127`735)
<b>На 31 грудня</b>	<b>(199`513)</b>	<b>(196`877)</b>

**14. Гроші та їх еквіваленти**

Станом на 31 грудня грошові кошти та їх еквіваленти включали:

	<b>31-12-2019</b>	<b>31-12-2018</b>
	<i>тис. грн.</i>	<i>тис. грн.</i>
Грошові кошти на банківських рахунках в гривні	26`141	22`898
Інші кошти	782	692
<b>Гроші та їх еквіваленти разом (рядок 1165)</b>	<b>26`923</b>	<b>23`590</b>

В 2018 та 2019 роках Група не проводила суттєвих негрошових операцій. Група не має грошових коштів недоступних для використання Групою.

**15. Інші активи**

Станом на 31 грудня інша активи включали:

	<b>31-12-2019</b>	<b>31-12-2018</b>
	<i>тис. грн.</i>	<i>тис. грн.</i>
<u>Оборотні:</u>		
Інші активи	91	135
<b>Інші оборотні активи разом (рядок 1190)</b>	<b>91</b>	<b>135</b>
<u>Необоротні:</u>		
Аванси за основні засоби	1`799	2`374
<b>Інші необоротні активи разом (рядок 1090)</b>	<b>2`374</b>	<b>2`374</b>

Примітки до консолідованої фінансової звітності

16. Власний капітал

**Зареєстрований (пайовий) капітал**

Станом на 31 грудня 2019 та 2018 рр., зареєстрований статутний капітал Групи складав 15 149 031 звичайних акцій номінальною вартістю 0,25 грн. кожна. Одна акція дає право одного голосу. Станом на 31 грудня 2019 та 2018 рр., загальна облікова вартість внесеного капіталу становила 3 787 тис. грн.

Станом на 31 грудня 2019 та 2018 років, виходячи з кількості акцій в обороті, склад акціонерів Групи є наступним:

Акціонери	31-12-2019	31-12-2018
	%	%
ПрАТ "Газтек"	49	49
НАК "Нафтогаз України"	25	25
ТОВ "Транзит-інвест"	9	9
ТОВ "Омега-Капітал"	7	7
Інші	10	10
<b>Разом</b>	<b>100</b>	<b>100</b>

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

**Додатковий капітал**

Договірна вартість безкоштовно отриманих основних засобів

Додатковий капітал включає безкоштовно отримане державне майно за вартістю, що була узгоджена між Групою та розпорядником майна.

Резерв коригування на гіперінфляцію

Додатковий капітал також включає резерв коригування на гіперінфляцію в сумі 1 893 тис. грн.. Він визначає коригування статутного капіталу з урахуванням ефекту інфляції у період, коли економіка України вважалась гіперінфляційною. Коригування визначено на основі індексу інфляції, що публікується Державним комітетом статистики України та розраховано за період з дати реєстрації Компанії у статусі акціонерного товариства по 31 грудня 2000 року, коли економіка України перестала вважатися гіперінфляційною.

17. Інші фінансові зобов'язання

Станом на 31 грудня інші фінансові зобов'язання включали:

	31-12-2019	31-12-2018
	тис. грн.	тис. грн.
Реструктурована кредиторська заборгованість (i)	42 681	46 803
Зобов'язання за користування основними засобами	24 739	23 196
Довгострокові векселі видані (ii)	673	570
Довгострокові зобов'язання з оренди (iii)	653	-
Інші довгострокові зобов'язання	246	-
<b>Інші довгострокові зобов'язання, включаючи поточну частину разом</b>	<b>68 992</b>	<b>70 569</b>
Інші довгострокові зобов'язання (рядок 1515)	61 270	62 077
Поточна кредиторська заборгованість за довгостроковими зобов'язаннями (рядок 1610)	7 722	8 492
<b>Інші довгострокові зобов'язання, включаючи поточну частину разом</b>	<b>68 992</b>	<b>70 569</b>

(i) Група реструктувала відповідну кредиторську заборгованість за природний газ на основі угод, підписаних з постачальниками природного газу. Станом на 31 грудня 2019 року реструктурована кредиторська заборгованість, включаючи поточну частину, складала 42 165 тис. грн. (недисконтована вартість – 94 552 тис. грн.) Станом на 31 грудня 2018 року реструктурована кредиторська заборгованість, включаючи поточну частину, складала 43 228 тис. грн. (недисконтована вартість – 102 212 тис. грн.). Реструктурована кредиторська заборгованість підлягає погашенню у 2020–2032 роках.

(i) Група реструктувала кредиторську заборгованість по нарахованим штрафним санкціям згідно судових рішень, які стосуються справи з НАК «Нафтогаз України». Станом на 31 грудня 2019 року реструктурована кредиторська заборгованість по судовим справам, включаючи поточну частину, складала 516 тис. грн. Станом на 31 грудня 2018 року реструктурована кредиторська заборгованість по судовим справам, включаючи поточну частину, складала 2 109 тис. грн.. Реструктурована кредиторська заборгованість підлягає погашенню у 2020 році.

(ii) Станом на 31 грудня 2019 року вартість виданих довгострокових векселів складала 673 тис. грн. (недисконтована вартість – 1 733 тис. грн.). Станом на 31 грудня 2018 року вартість виданих довгострокових векселів складала 570 тис. грн. (недисконтована вартість – 1 733 тис. грн.).

(iii) Станом на 31 грудня 2019 року вартість довгострокового зобов'язання з оренди, включаючи поточну частину, складала 653 тис. грн.. Поточна частина кредиторської заборгованості за довгостроковими зобов'язаннями з оренди станом на 31 грудня 2019 року складала 149 тис. грн..

**АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ "ІВАНО-ФРАНКІВСЬКГАЗ"  
Примітки до консолідованої фінансової звітності**

**18. Забезпечення**

Станом на 31 грудня забезпечення включали:

	<u>31-12-2019</u> <i>тис. грн.</i>	<u>31-12-2018</u> <i>тис. грн.</i>
Пенсії за шкідливі умови	9`174	8`474
Одноразова виплата при виході на пенсію	15`499	11`892
Ювілейні та інші виплати	7`034	2`964
Резерв невикористаних відпусток	37`677	29`766
<b>Забезпечення разом</b>	<b>69`384</b>	<b>53`096</b>
Довгострокові забезпечення (рядок 1520)	31`707	23`330
Поточні забезпечення (рядок 1660)	37`677	29`766
<b>Забезпечення разом</b>	<b>69`384</b>	<b>53`096</b>

**Забезпечення виплат персоналу**

Група несе зобов'язання одноразової виплати пенсійного забезпечення працівникам з тривалим стажем, а також бонусів з нагоди ювілею.

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

**Рух забезпечень**

За рік, що закінчився 31 грудня 2019 року:

	<u>Пенсії за шкідливі умови</u> <i>тис. грн.</i>	<u>Одноразова виплата при виході на пенсію</u> <i>тис. грн.</i>	<u>Ювілейні та інші виплати</u> <i>тис. грн.</i>	<u>Резерви невикористаних відпусток</u> <i>тис. грн.</i>	<u>Всього</u> <i>тис. грн.</i>
На 1 січня 2019 року	8`474	11`892	2`964	29`766	53`096
Суми відображені у консолідованому звіті про фінансові результати	1`605	2`799	4`965	29`676	39`045
Суми відображені у складі іншого сукупного доходу	(261)	883	-	-	622
Виплачені винагороди	(644)	(75)	(895)	(21`765)	(23`379)
<b>На 31 грудня 2019 року</b>	<b>9`174</b>	<b>15`499</b>	<b>7`034</b>	<b>37`677</b>	<b>69`384</b>
Довгострокові забезпечення (рядок 1520)	9`174	15`499	7`034	-	31`707
Поточні забезпечення (рядок 1660)	-	-	-	37`677	37`677
<b>Забезпечення разом</b>	<b>9`174</b>	<b>15`499</b>	<b>7`034</b>	<b>37`677</b>	<b>69`384</b>

**АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ "ІВАНО-ФРАНКІВСЬКАГАЗ"  
Примітки до консолідованої фінансової звітності**

За рік, що закінчився 31 грудня 2018 року:

	Пенсії за шкідливі умови	Одноразова виплата при виході на пенсію	Ювілейні та інші виплати	Резерви невикористаних відпусток	Всього
	<i>тис. грн.</i>	<i>тис. грн.</i>	<i>тис. грн.</i>	<i>тис. грн.</i>	<i>тис. грн.</i>
На 1 січня 2018 року	5`394	9`301	2`398	23`985	41`078
Суми відображені у консолідованому звіті про фінансові результати	916	2`347	892	23`868	28`023
Суми відображені у складі іншого сукупного доходу	2`878	310	-	-	3`188
Виплачені винагороди	(714)	(66)	(326)	(18`087)	(19`193)
<b>На 31 грудня 2018 року</b>	<b>8`474</b>	<b>11`892</b>	<b>2`964</b>	<b>29`766</b>	<b>53`096</b>
Довгострокові забезпечення (рядок 1520)	8`474	11`892	2`964	-	23`330
Поточні забезпечення (рядок 1660)	-	-	-	29`766	29`766
<b>Забезпечення разом</b>	<b>8`474</b>	<b>11`892</b>	<b>2`964</b>	<b>29`766</b>	<b>53`096</b>

**Витрати відображені у консолідованих звітах про фінансові результати та звіті про інший сукупний дохід**

За рік, що закінчився 31 грудня 2019 року

	Пенсії за шкідливі умови	Одноразова виплата при виході на пенсію	Ювілейні та інші виплати	Всього
	<i>тис. грн.</i>	<i>тис. грн.</i>	<i>тис. грн.</i>	<i>тис. грн.</i>
Витрати за відсотками	1`202	1`748	846	3`796
Вартість поточних послуг	403	1`051	839	2`293
Вартість раніше наданих послуг	-	-	3`280	3`280
Вартість виплат по допомозі	(644)	(75)	(895)	(1`614)
Відображений актуарний прибуток	(261)	883	-	622
	<b>700</b>	<b>3`607</b>	<b>4`070</b>	<b>8`377</b>

За рік, що закінчився 31 грудня 2018 року

	Пенсії за шкідливі умови	Одноразова виплата при виході на пенсію	Ювілейні та інші виплати	Всього
	<i>тис. грн.</i>	<i>тис. грн.</i>	<i>тис. грн.</i>	<i>тис. грн.</i>
Витрати за відсотками	771	1`419	535	2`725
Вартість поточних послуг	145	928	357	1`430
Вартість виплат по допомозі	(714)	(66)	(326)	(1`106)
Відображений актуарний прибуток	2`878	310	-	3`188
	<b>3`080</b>	<b>2`591</b>	<b>566</b>	<b>6`237</b>

**Фактори впливу на зобов'язання по виплатам винагород співробітникам**

Незалежний кваліфікований актуарій робить підрахунок зобов'язань по виходу на пенсію та іншим виплатам співробітникам.

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

	<b>31-12-2019</b>	<b>31-12-2018</b>
Дисконтна ставка	13,66%	14,75%
Щорічний приріст майбутньої заробітної плати на 2020-2024 роки далі	15,00%	15,00%
Плинність кадрів	7,00%	7,00%

**АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ "ІВАНО-ФРАНКІВСЬКГАЗ"  
Примітки до консолідованої фінансової звітності**

Плинність кадрів

6,31%

Приріст заробітної плати вираховується на основі очікуваного бюджету і прогнозованого приросту заробітної плати для співробітників Групи та становить 15% на 2020 рік та на наступні роки.

Плинність кадрів оцінюється по очікуваній прогнозованій плинності враховуючи історичний досвід.

Середньозважений строк погашення довгострокових пенсійних зобов'язань складає 7,0 років (2018 рік: 7,0 років)

Показники чутливості зобов'язань за виплатами працівникам по закінченні трудової діяльності та інших довгострокових виплат працівникам по відношенню до ключових припущень представлені наступним чином:

- ▶ зменшення ставки дисконту на 1% призведе до збільшення суми зобов'язання на 2`291 тис. грн (2018 рік: 1`670 тис. грн), збільшення ставки дисконту на 1% призведе до зменшення суми зобов'язання на 1`994 тис. грн (2018 рік: 1`457 тис. грн);
- ▶ збільшення оцінених темпів зростання заробітної плати на 1% призведе до збільшення суми зобов'язання на 1`507 тис. грн (2018 рік: 923 тис. грн), зменшення оцінених темпів зростання заробітної плати на 1% призведе до зменшення суми зобов'язання на 1`418 тис. грн (2018 рік: 878 тис. грн).

## 19. Поточна кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги

Станом на 31 грудня кредиторська заборгованість включала:

	<b>31-12-2019</b>	<b>31-12-2018</b>
	<i>тис. грн.</i>	<i>тис. грн.</i>
Заборгованість за постачання природного газу	1`351`691	1`163`987
Заборгованість за матеріали та послуги	14`977	7`644
Заборгованість за скраплений газ	10`238	13`014
Заборгованість за транспортування природного газу	2`000	448
Інша заборгованість	4`784	1`074
<b>Поточна кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги разом (рядок 1615)</b>	<b>1`383`690</b>	<b>1`186`167</b>

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

Станом на 31 грудня 2019 року кредиторська заборгованість за природний газ та послугу балансування, по якій вийшов строк погашення згідно з контрактними зобов'язаннями складала 1`013`582 тис. грн. (31 грудня 2018 р.: 400`141 тис. грн.).

## 20. Поточна кредиторська заборгованість за розрахунками з бюджетом

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

	<b>31-12-2019</b>	<b>31-12-2018</b>
	<i>тис. грн.</i>	<i>тис. грн.</i>
Заборгованість з ПДВ	108`665	157`501
Заборгованість з податку на прибуток	-	1`019
Інші податки	1`388	3`023
<b>Поточна кредиторська заборгованість за розрахунками з бюджетом разом (рядок 1620)</b>	<b>110`053</b>	<b>161`543</b>

## 21. Поточна кредиторська заборгованість за одержаними авансами

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

	<b>31-12-2019</b>	<b>31-12-2018</b>
	<i>тис. грн.</i>	<i>тис. грн.</i>
Аванси отримані за природний газ	148`170	175`086
Аванси отримані за розподіл природного газу	11`247	9`795
Інші аванси отримані	45`310	33`975
<b>Поточна кредиторська заборгованість за одержаними авансами разом (рядок 1635)</b>	<b>204`727</b>	<b>218`856</b>

Всі залишки авансів (договірних зобов'язань) на початок звітнього року включені у склад доходів від звичайної діяльності, які відображені у звітньому році (дивись Примітку 23 та 25).

**АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ "ІВАНО-ФРАНКІВСЬКГАЗ"  
Примітки до консолідованої фінансової звітності**

**22. Інші поточні зобов'язання**

Станом на 31 грудня інші поточні зобов'язання включали:

	<u>31-12-2019</u>	<u>31-12-2018</u>
	<i>тис. грн.</i>	<i>тис. грн.</i>
Зобов'язання за договорами отримання прав вимоги заборгованості	97'506	97'500
Інші поточні зобов'язання	831	356
<b>Інші поточні зобов'язання разом (рядок 1690)</b>	<b><u>98'337</u></b>	<b><u>97'856</u></b>

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

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

	<u>2019 р.</u>	<u>2018 р.</u>
	<i>тис. грн.</i>	<i>тис. грн.</i>
Продаж природного газу	2'542'591	3'223'385
Розподіл природного газу	117'717	131'789
Продаж скрапленого газу	69'114	119'109
Комісійний дохід від продажу скрапленого газу	-	5'063
Інші доходи	102'906	54'153
<b>Чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг) разом (рядок 2000)</b>	<b><u>2'832'328</u></b>	<b><u>3'533'499</u></b>

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

За рік, що закінчився 31 грудня 2019 року:

	<u>Юридичні особи</u>	<u>Фізичні особи</u>	<u>Всього</u>
	<i>тис. грн.</i>	<i>тис. грн.</i>	<i>тис. грн.</i>
Продаж природного газу	177'108	2'365'483	2'542'591
Розподіл природного газу	117'715	2	117'717
<b>Дохід разом</b>	<b><u>294'823</u></b>	<b><u>2'365'485</u></b>	<b><u>2'660'308</u></b>

За рік, що закінчився 31 грудня 2018 року:

	<u>Юридичні особи</u>	<u>Фізичні особи</u>	<u>Всього</u>
	<i>тис. грн.</i>	<i>тис. грн.</i>	<i>тис. грн.</i>
Продаж природного газу	271'052	2'952'333	3'223'385
Розподіл природного газу	131'789	-	131'789
<b>Дохід разом</b>	<b><u>402'841</u></b>	<b><u>2'952'333</u></b>	<b><u>3'355'174</u></b>

**Продаж природного газу**

Приймання – передача обсягу природного газу відбувається на межі балансової належності газових мереж.

Оплата газу за Договором здійснюється Споживачем, який не є побутовим, в наступному порядку:

– оплата в розмірі 100% (сто відсотків) здійснюється Споживачем до 25 числа місяця, що передує місяцю поставки;

- остаточний розрахунок за фактично переданий Постачальником газ здійснюється Споживачем до десятого числа місяця, наступного за звітним.

Розрахунки побутового Споживача за Договором здійснюються за рахунками. При цьому Споживач не обмежується у праві здійснювати оплату за Договором через банківську платіжну систему, шляхом он-лайн переказу, поштового переказу та в інший не заборонений чинним законодавством спосіб. При розрахунку Споживач самостійно розраховує суму платежу та сплачує його Постачальнику не пізніше 10 числа місяця, наступного за розрахунковим. Оплата рахунка Постачальника про сплату послуг за Договором має бути здійснена Споживачем в термін, визначений в рахунку, який не може бути меншим п'яти робочих днів з моменту отримання Споживачем цього рахунка.

Примітки до консолідованої фінансової звітності

**Розподіл природного газу**

Оплата вартості послуги з розподілу природного газу за Договором здійснюється Споживачем, який не є побутовим, на умовах попередньої оплати до початку розрахункового періоду на підставі рахунка Оператора ГРМ. Якщо згідно із законодавством Споживач має сплачувати Оператору ГРМ за послуги з розподілу природного газу зі свого поточного рахунку із спеціальним режимом використання, оплата послуг розподілу природного газу здійснюється з поточного рахунку із спеціальним режимом використання Споживача на поточний рахунок Оператора ГРМ кожного банківського дня згідно з алгоритмом розподілу коштів, встановленим Регулятором, та зараховується як плата за послуги розподілу природного газу в тому місяці, в якому надійшли кошти. Остаточний розрахунок за надані у звітному місяці послуги проводиться Споживачем до десятого числа місяця, наступного за звітним, відповідно до акта наданих послуг та з урахуванням раніше перерахованих коштів.

Оплата вартості послуги з розподілу природного газу за Договором здійснюється Споживачем, який є побутовим, до 20 числа (включно) місяця, в якому надаються послуги з розподілу природного газу, на підставі рахунка Оператора ГРМ.

**Продаж скрапленого газу**

Приймання – передача обсягу скрапленого газу відбувається в точках продажу.

При безготівковому розрахунку Споживач проводить оплату в національній валюті України у формі 100% передоплати шляхом перерахування грошових коштів на рахунок Постачальника. При готівковому розрахунку - в місцях продажу товару при отриманні товару .

**24. Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг)**

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

	<b>2019 р.</b>	<b>2018 р.</b>
	<i>тис. грн.</i>	<i>тис. грн.</i>
Собівартість природного газу	(2`646`633)	(3`170`930)
Витрати на персонал та відповідні нарахування	(306`121)	(247`168)
Запасні частини та матеріали	(60`017)	(40`805)
Собівартість скрапленого газу	(53`698)	(99`518)
Знос та амортизація	(31`935)	(26`007)
Витрати на транспортування газу магістральними мережами	0	(10`290)
Інші витрати	(39`304)	(33`654)
<b>Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг) разом (рядок 2050)</b>	<b>(3`137`708)</b>	<b>(3`628`372)</b>

**25. Інші операційні доходи**

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

	<b>2019 р.</b>	<b>2018 р.</b>
	<i>тис. грн.</i>	<i>тис. грн.</i>
Дохід від розформування резерву дебіторської заборгованості, відновлення дебіторської заборгованості та інших активів	38`569	229
Дохід від безкоштовно отриманих основних засобів	767	652
Дохід від вибуття зобов'язань	552	90`209
Штрафи отримані	452	44
Дохід від оренди	328	953
Дохід від продажу запасів	93	194
Відшкодування раніше списаних активів	16	57
Інші операційні доходи	5`249	1`871
<b>Інші операційні доходи разом (рядок 2120)</b>	<b>46`026</b>	<b>90`209</b>

**26. Адміністративні витрати**

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

	<b>2019 р.</b>	<b>2018 р.</b>
	<i>тис. грн.</i>	<i>тис. грн.</i>
Витрати на персонал та відповідні нарахування	(32`993)	(28`153)
Витрати на банківські послуги, страхування та інші професійні послуги	(22`854)	(12`565)
Утримання адміністративних приміщень та витратні матеріали	(1`708)	(1`932)
Знос та амортизація	(722)	(565)
Інші витрати	(1`673)	(1`772)
<b>Адміністративні витрати разом (рядок 2130)</b>	<b>(59`950)</b>	<b>(44`987)</b>



**АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ "ІВАНО-ФРАНКІВСЬКАГАЗ"  
Примітки до консолідованої фінансової звітності**

**27. Інші операційні витрати**

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

	<u>2019 р.</u>	<u>2018 р.</u>
	<i>тис. грн.</i>	<i>тис. грн.</i>
Формування резерву сумнівних боргів, списання безнадійної заборгованості	(3`484)	(321`979)
Витрати на персонал та відповідні нарахування	(2`526)	(2`513)
Списання виробничих запасів до чистої вартості реалізації, списання необоротних активів	-	(1`645)
Утримання соціальних активів	(1`765)	(1`597)
Собівартість реалізованих виробничих запасів	(2`255)	(690)
Нараховані штрафи та пені	(151)	(185)
Невідшкодований податок на додану вартість	(269)	(181)
Знос та амортизація	(153)	(74)
Інші операційні витрати	(135)	(599)
<b>Інші операційні витрати разом (рядок 2180)</b>	<b>(10`738)</b>	<b>(329`463)</b>

**28. Фінансові витрати та інші фінансові доходи**

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

	<u>2019 р.</u>	<u>2018 р.</u>
	<i>тис. грн.</i>	<i>тис. грн.</i>
<i>Фінансові витрати:</i>		
Процентні витрати за реструктурованою кредиторською заборгованістю	(6`797)	(6`747)
Процентні витрати за банківськими кредитами	-	-
<b>Відсоткові витрати разом</b>	<b>(6`797)</b>	<b>(6`747)</b>
Дисконтування фінансових зобов'язань	-	(499)
Фінансові витрати з лізингу	(122)	-
Амортизація собівартості фінансового забезпечення	(1101)	-
Амортизація дисконту векселів	(103)	(87)
<b>Фінансові витрати разом (рядок 2250)</b>	<b>(8`123)</b>	<b>(7`333)</b>
<i>Інші фінансові доходи:</i>		
Відсотки по залишках на рахунках	2`645	-
Амортизація собівартості фінансового забезпечення	303	-
Інші фінансові доходи	499	1`388
<b>Інші фінансові доходи разом (рядок 2220)</b>	<b>3`447</b>	<b>1`388</b>

**29. Податок на прибуток**

Нижче представлені основні компоненти податкових витрат з податку на прибуток за роки, що закінчилися 31 грудня 2019 та 2018 років:

**Податок на прибуток у консолідованому звіті про фінансові результати**

	<u>2019 р.</u>	<u>2018 р.</u>
	<i>тис. грн.</i>	<i>тис. грн.</i>
Витрати з поточного податку на прибуток	590	5`283
Відстрочений податок на прибуток, визнаний у поточному році	(1`690)	870
<b>Витрати (дохід) з податку на прибуток (рядок 2300)</b>	<b>(1`100)</b>	<b>6`153</b>

Впродовж 2018-2019 років застосовна ставка податку на прибуток підприємств в Україні складала 18%.

Нижче наведено узгодження між фактичними витратами з податку на прибуток та добутком бухгалтерського прибутку до оподаткування і нормативної ставки податку на прибуток за роки що закінчилися 31 грудня 2019 та 2018 роки:

	<u>2019 р.</u>	<u>2018 р.</u>
	<i>тис. грн.</i>	<i>тис. грн.</i>
<b>Бухгалтерський прибуток (збиток) до оподаткування</b>	<b>(334`718)</b>	<b>(381`059)</b>
Податок на прибуток, розрахований за ставкою 18% (2019 р.: 18%)	(60`249)	(68`591)
Чистий вплив неоподатковуваних доходів та витрат що не включаються до складу витрат (доходів) при визначенні оподаткованого прибутку	59`149	74`744
<b>Витрати (дохід) з податку на прибуток (рядок 2300)</b>	<b>(1`100)</b>	<b>6`153</b>

**АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ "ІВАНО-ФРАНКІВСЬКГАЗ"  
Примітки до консолідованої фінансової звітності**

Відстрочений податок на прибуток за 2019 рік відноситься до таких статей:

	31 грудня 2018 р. <i>тис. грн.</i>	Відображено у складі прибутку або збитку <i>тис. грн.</i>	Відображено у складі іншого сукупного доходу <i>тис. грн.</i>	31 грудня 2019 р. <i>тис. грн.</i>
Дебіторська заборгованість	13`137	1`690	-	14`827
Зобов'язання з пенсійного забезпечення	(370)	-	-	(370)
	<b>12`767</b>	<b>1`690</b>	<b>-</b>	<b>14`457</b>

Відстрочений податок на прибуток за 2018 рік відноситься до таких статей:

	31 грудня 2017 р. <i>тис. грн.</i>	Відображено у складі прибутку або збитку <i>тис. грн.</i>	Відображено у складі іншого сукупного доходу <i>тис. грн.</i>	31 грудня 2018 р. <i>тис. грн.</i>
Дебіторська заборгованість	14`007	(870)	-	13`137
Зобов'язання з пенсійного забезпечення	(370)	-	-	(370)
	<b>13`637</b>	<b>(870)</b>	<b>-</b>	<b>12`767</b>

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

	31-12-2019 <i>тис. грн.</i>	31-12-2018 <i>тис. грн.</i>
Відстрочені податкові активи (рядок 1045)	14`827	13`137
Відстрочені податкові зобов'язання (рядок 1500)	(370)	(370)
<b>Чисті відстрочені податкові активи / (зобов'язання)</b>	<b>14`457</b>	<b>12`767</b>

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

	2019 р. <i>тис. грн.</i>	2018 р. <i>тис. грн.</i>
<i>Статті, які у подальшому не будуть перекласифіковані у прибуток або збиток:</i>		
Актуарні прибутки/збитки по програмах з визначеними виплатами	(622)	(3`188)
Вплив податку на прибуток від актуарних прибутків/збитків по програмах з визначеними виплатами	-	-
<b>Чистий інший сукупний дохід, що не підлягає перекласифікації до складу прибутку або збитку</b>	<b>(622)</b>	<b>(3`188)</b>
<i>Статті, які у подальшому будуть перекласифіковані у прибуток або збиток:</i>		
<b>Чистий інший сукупний дохід, що підлягає перекласифікації до складу прибутку або збитку</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Інший сукупний дохід після оподаткування (рядок 2460)</b>	<b>(622)</b>	<b>(3`188)</b>

**31. Операції з пов'язаними сторонами**

Пов'язані сторони Групи включають акціонерів та підприємства, що знаходяться під спільним контролем. Найбільш суттєві операції з пов'язаними сторонами стосуються реалізації природного газу. При цьому найбільші обсяги реалізації проводилися з «НАК «Нафтогаз України».

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

# АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ "ІВАНО-ФРАНКІВСЬКГАЗ"

## Примітки до консолідованої фінансової звітності

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

	<u>31-12-2019</u>	<u>31-12-2018</u>
	<i>тис. грн.</i>	<i>тис. грн.</i>
<b>Оборотні активи</b>		
Дебіторська заборгованість за товари, роботи, послуги	199	28
Дебіторська заборгованість за виданими авансами	18'793	-
Інша поточна дебіторська заборгованість	-	4'456
Довгострокова дебіторська заборгованість	-	1'609
<b>Поточні зобов'язання</b>		
Кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги	685'394	791'304
Поточна кредиторська заборгованість за одержаними авансами	20'475	7'028
Поточна кредиторська заборгованість за довгостроковими зобов'язаннями	7'573	8'492
Інші довгострокові зобов'язання	35'781	38'881

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

	<u>Продажі пов'язаним сторонам</u>		<u>Покупки у пов'язаних сторін</u>	
	<u>2019 р.</u>	<u>2018 р.</u>	<u>2019 р.</u>	<u>2018 р.</u>
	<i>тис. грн.</i>	<i>тис. грн.</i>	<i>тис. грн.</i>	<i>тис. грн.</i>
Компанія, що має значний вплив на Групу	0	0	1'934'695	2'542'000
Компанії, що спільно контролюються	5'021	-882	36'221	26'554

### 31. Операції з пов'язаними сторонами (продовження)

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

	<u>Заборгованість пов'язаних сторін *</u>		<u>Заборгованість перед пов'язаними сторонами *</u>	
	<u>31-12-2019</u>	<u>31-12-2018</u>	<u>31-12-2019</u>	<u>31-12-2018</u>
	<i>тис. грн.</i>	<i>тис. грн.</i>	<i>тис. грн.</i>	<i>тис. грн.</i>
Компанія, що має значний вплив на Групу	15'070	0	671'144	831'200
Компанії, що спільно контролюються	3'922	6'093	78'079	14'505

\* Заборгованість пов'язаних сторін класифікована як "Дебіторська заборгованість за товари, роботи, послуги" та "Дебіторська заборгованість за виданими авансами" (див. Примітки 10 та 11). Заборгованість перед пов'язаними сторонами класифікована як "Поточна кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги" та "Поточна кредиторська заборгованість за одержаними авансами" (див. Примітки 19 та 21).

Залишки за позиками, наданими / отриманими від пов'язаних сторін на звітну дату відсутні

	<u>Позики, надані пов'язаним сторонам</u>		<u>Позики, отримані від пов'язаних сторін</u>	
	<u>31-12-2019</u>	<u>31-12-2018</u>	<u>31-12-2019</u>	<u>31-12-2018</u>
	<i>тис. грн.</i>	<i>тис. грн.</i>	<i>тис. грн.</i>	<i>тис. грн.</i>
Компанії, що спільно контролюються	-	3'221	-	-

### Умови операцій з пов'язаними сторонами

Залишки за операціями на кінець року є незабезпеченими, безпроцентними та погашаються грошовими коштами. За дебіторською або кредиторською заборгованістю пов'язаних сторін не було надано або отримано жодних гарантій. Станом на 31 грудня 2019 року в Групі резерв сумнівних боргів дебіторської заборгованості пов'язаних сторін становить 52 тис.грн. (31 грудня 2018 р.: 28 тис.грн). За 2019 р. збиток від резерву сумнівних боргів дебіторської заборгованості пов'язаних сторін нарахований 4 тис.грн. (2018 р.: не нараховувався).

### Винагорода ключового управлінського персоналу Групи

Винагорода ключовому управлінському персоналу в кількості 13 осіб (члени Правління, Наглядова Рада та головний бухгалтер) за рік, що закінчився 31 грудня 2019 р., склала 13'580 тис. грн., і включена в адміністративні витрати (31 грудня 2018 р.: 13'076 тис. грн.). Група не застосовує винагород у формі опціонів на придбання акцій для керівників та не має зобов'язань з пенсійного забезпечення перед колишніми або теперішніми членами Правління і Наглядової ради.

## Примітки до консолідованої фінансової звітності

### 32. Договірні та умовні зобов'язання

#### Загальні умови функціонування

Свою діяльність Група здійснює в Україні. Політична і економічна ситуація в країні в 2019 році в значній мірі визначалася факторами, які виникли в 2014-2018 роках і характеризувалися нестабільністю, що призвело до погіршення стану державних фінансів, волатильності фінансових ринків, неліквідності ринків капіталу, підвищенню темпів інфляції і девальвації національної валюти по відношенню до основних іноземних валют.

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

Слабкість національної валюти, яка піддалася девальвації більш ніж в три рази по відношенню до долара США з початку 2014 року, в поєднанні з обмеженнями по міжнародних розрахунках, негативне сальдо зовнішньої торгівлі, що триває нестабільність на традиційних експортних ринках країни і високий рівень інфляції є ключовими ризиками для стабілізації операційного середовища в Україні в найближчому майбутньому. Подальша підтримка з боку МВФ та інших міжнародних донорів залежить від збереження динаміки зазначених вище структурних реформ. При складанні цієї фінансової звітності враховувалися відомі і які оцінюються результати зазначених факторів на фінансовий стан і результати діяльності Групи у звітному періоді.

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

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

#### Вплив уряду на політику встановлення тарифів

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

### 32. Договірні та умовні зобов'язання (продовження)

#### Державне майно, отримане за договором експлуатації

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

Договір діє до моменту відчуження майна з державної власності. Договір може бути розірваний за взаємною згодою сторін, у випадку ліквідації Групи та у випадку невиконання Групою певних положень Договору, таких як забезпечення умов безпечної та безаварійної експлуатації державного майна, виконання робіт, пов'язаних з поліпшенням, відновленням, ремонтом, реконструкцією та технічним обслуговуванням державного майна, відповідно до умов чинного законодавства України.

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

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

#### Податкові ризики

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

#### Юридичні аспекти

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

Станом на 31 грудня 2019 року Група такі нараховані умовні зобов'язання у складі інших поточних зобов'язань відсутні (2018: відсутні).

## Примітки до консолідованої фінансової звітності

### Питання охорони навколишнього середовища

Звичайна господарська діяльність Групи може завдавати шкоди навколишньому середовищу. Нормативні положення щодо охорони навколишнього середовища в Україні змінюються та постійно переглядаються. В міру визначення зобов'язань вони негайно визнаються. Потенційні зобов'язання, що можуть виникнути в результаті суворішого застосування існуючих нормативно-правових актів, позовів громадян або змін у законодавстві чи нормативно-правових актах, наразі неможливо оцінити. Керівництво вважає, що за існуючих умов застосування вимог законодавчих актів не існує суттєвих зобов'язань щодо завдання шкоди навколишньому середовищу, які мають бути нараховані у фінансовій звітності.

### Страховання

Група протягом 2019 року уклала договір страхування майна, загальний страховий платіж за яким дорівнює 221 тис. грн. та договір страхування цивільно-правової відповідальності власників наземних транспортних засобів, загальний страховий платіж за яким дорівнює 117 тис. грн. . Вказані страхові платежі були проведені в 2019 році. Заборгованість по страхових платежах станом на 31 грудня 2019 р. відсутня (2018 р.: відсутня).

### Концентрація закупок

Протягом 2018 року Група придбала природного газу у НАК "Нафтогаз України", послуг з транспортування газу магістральними газопроводами та послуг балансування обсягів природного газу у АТ "Укртрансгаз" на загальну суму 2'359'515 тис. грн. (2018 рік: 2'888'771 тис. грн.).

### Капітальні зобов'язання

Станом на 31 грудня 2019 року Група не мала зобов'язань з придбання та будівництва основних засобів (на 31 грудня 2018 року – відсутні).

### Активи з права користування та зобов'язання з оренди

Операції надання в оренду майна Групи можливі виключно за попередньою згодою Уповноваженого органу управління і, як правило, на конкурсних засадах та відповідно до вимог законодавства України. Основними операціями оренди є операції щодо використання рухомого та нерухомого майна, які укладаються щорічно терміном на 1 рік. Сума витрат на оренду протягом 2019 року склала 3'190 тис. грн. (2018 рік – 3'148 тис. грн.).

Операції фінансової оренди у звітних періодах відсутні.

#### Зобов'язання з операційної оренди – Група виступає як орендар

Орендна плата за договорами оренди станом на 31 грудня складає:

	<b>31-12-2019</b>	<b>31-12-2018</b>
	<i>тис. грн.</i>	<i>тис. грн.</i>
Протягом одного року	1'323	2'591
Понад одного року, але не більше п'яти років	1'859	8
<b>Разом</b>	<b>3'182</b>	<b>2'599</b>

#### Зобов'язання з операційної оренди – Група виступає як орендодавець

Орендна плата за договорами оренди станом на 31 грудня складає:

	<b>31-12-2019</b>	<b>31-12-2018</b>
	<i>тис. грн.</i>	<i>тис. грн.</i>
Протягом одного року	141	85
Понад одного року, але не більше п'яти років	6	2
<b>Разом</b>	<b>147</b>	<b>87</b>

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

Зобов'язання за договорами оренди підлягають погашенню у гривнях.

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

Нижче наведена інформація стосовно первісної вартості та накопиченої амортизації активів з права користування:

**АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ "ІВАНО-ФРАНКІВСЬКГАЗ"  
Примітки до консолідованої фінансової звітності**

Балансова вартість активів з права користування	31.12.2019	01.01.2019 (перераховано)
<b>Будівлі та споруди</b>		
первісна вартість	680	680
накопичена амортизація	69	0
<b>Разом:</b>	<b>611</b>	<b>680</b>

Надходження до складу активів з права користування протягом 2019 року, склали 680 тис. грн. Витрати з відсотків, нарахованих за зобов'язаннями по оренді за 2019 рік, становили 122 тис. грн. і включалися до фінансових витрат у Звіті про прибутки і збитки.

Майбутні мінімальні орендні платежі за договорами оренди і теперішня вартість чистих мінімальних орендних платежів станом на 31 грудня 2019 року були представлені таким чином:

Майбутні мінімальні орендні платежі за договорами оренди і теперішня вартість чистих мінімальних орендних платежів	31.12.2019
<b>Мінімальні орендні платежі, включаючи:</b>	
Поточна частина	149
Довгострокова частина	1'325
<b>Всього мінімальні орендні платежі:</b>	<b>1'474</b>
За вирахуванням майбутньої вартості фінансування (ефект дисконтування)	970
<b>Приведена (дисконтована) вартість мінімальних орендних платежів, включаючи:</b>	
Поточна частина	149
Довгострокова частина	504
<b>Всього приведена (дисконтована) вартість мінімальних орендних платежів, включаючи:</b>	<b>653</b>
За вирахуванням поточної частини зобов'язань з оренди	504
<b>Всього довгострокова частина зобов'язань з оренди</b>	<b>504</b>

Договори оренди Компанії включають типові обмеження та зобов'язання, що є загальними для місцевої ділової практики, такі як відповідальність Компанії за регулярне технічне обслуговування, ремонт орендованих активів та його страхування, перепланування та проведення постійних поліпшень лише за згодою орендодавця, тощо. Орендовані активи не можуть використовуватися як забезпечення за кредитами або позиками.

Загальне вибуття грошових коштів за договорами оренди:	2019	2018
Орендна плата	149	0
<b>Разом:</b>	<b>149</b>	<b>0</b>

Витрати, пов'язані з короткостроковою орендою та орендою малоцінних активів	2019	2018
Орендна плата	3041	3148
<b>Разом:</b>	<b>3041</b>	<b>3148</b>

### 33. Управління фінансовими ризиками: цілі та політика

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

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

**АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ "ІВАНО-ФРАНКІВСЬКАГАЗ"  
Примітки до консолідованої фінансової звітності**

**Категорії фінансових інструментів**

*Станом на 31 грудня 2019 року:*

	<i>Примітка</i>	<b>31-12-2019</b> <i>тис. грн.</i>
<b>Фінансові активи</b>		
<i>Фінансові активи, що обліковуються за амортизованою вартістю:</i>		
Довгострокова дебіторська заборгованість	13	-
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	10	353`888
Інша поточна дебіторська заборгованість	13	820
Короткострокова фінансова допомога		-
Гроші та їх еквіваленти	14	26`923
<b>Фінансові зобов'язання</b>		
<i>Зобов'язання, що обліковуються за амортизованою вартістю:</i>		
Реструктурована кредиторська заборгованість	17	42`681
Довгострокові векселі видані	17	673
Поточна кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги	19	1`383`690
Інші поточні зобов'язання	22	98`337

*Станом на 31 грудня 2018 року:*

	<i>Примітка</i>	<b>31-12-2018</b> <i>тис. грн.</i>
<b>Фінансові активи</b>		
<i>Позики та дебіторська заборгованість:</i>		
Довгострокова дебіторська заборгованість	13	1`609
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	10	566`823
Короткострокова фінансова допомога	13	104`321
Інша поточна дебіторська заборгованість	13	1`269
Гроші та їх еквіваленти	14	23`590
<b>Фінансові зобов'язання</b>		
<i>Зобов'язання, що обліковуються за амортизованою вартістю:</i>		
Реструктурована кредиторська заборгованість	17	46`803
Довгострокові векселі видані	17	570
Поточна кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги	19	1`061`202
Інші поточні зобов'язання	22	97`856

**Ризик ліквідності**

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

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

<b>31 грудня 2019 року</b>	<b>До 6 місяців</b>	<b>6 - 12 місяців</b>	<b>1-3 роки</b>	<b>3-6 років</b>	<b>Понад 6 років</b>	<b>Всього</b>
	<i>тис. грн.</i>	<i>тис. грн.</i>	<i>тис. грн.</i>	<i>тис. грн.</i>	<i>тис. грн.</i>	<i>тис. грн.</i>
Інші довгострокові зобов'язання	4`144	4`092	15`321	22`982	48`589	95`128
Довгострокові векселі	0	0	0	1`733	0	1`733
Кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги	1`383`690	0	0	0	0	1`383`690
Інші поточні зобов'язання	98`337	0	0	0	0	98`337
	<b>1`486`171</b>	<b>4`092</b>	<b>15`321</b>	<b>24`715</b>	<b>48`589</b>	<b>1`578`888</b>
<b>31 грудня 2018 року</b>	<b>До 6 місяців</b>	<b>6 - 12 місяців</b>	<b>1-3 роки</b>	<b>3-6 років</b>	<b>Понад 6 років</b>	<b>Всього</b>
	<i>тис. грн.</i>	<i>тис. грн.</i>	<i>тис. грн.</i>	<i>тис. грн.</i>	<i>тис. грн.</i>	<i>тис. грн.</i>
Інші довгострокові зобов'язання	4`555	4`637	15`898	25`882	56`249	107`221
Довгострокові векселі	-	-	-	-	1`733	1`733
Кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги	1`061`202	-	-	-	-	1`061`202
Інші поточні зобов'язання	97`856	-	-	-	-	97`856
	<b>1`163`613</b>	<b>4`637</b>	<b>15`898</b>	<b>25`882</b>	<b>57`982</b>	<b>1`268`012</b>

Примітки до консолідованої фінансової звітності

**Кредитний ризик**

Фінансові інструменти, які потенційно створюють значний кредитний ризик, переважно включають дебіторську заборгованість, грошові кошти та їх еквіваленти. Дебіторська заборгованість представлена за вирахуванням резерву сумнівних боргів. Група не вимагає застави за фінансовими активами. Керівництво розробило кредитну політику, й потенційні кредитні ризики постійно відслідковуються. Кредитний ризик Групи відслідковується й аналізується в кожному конкретному випадку, і керівництво Група вважає, що кредитний ризик адекватно відображений у резервах сумнівних боргів. Кредитний ризик, притаманний іншим фінансовим активам Групи, які включають грошові кошти та їх еквіваленти, здебільшого виникає внаслідок неспроможності контрагента розрахуватися за своїми зобов'язаннями перед Групою. Сума максимального розміру ризику в таких випадках дорівнює балансовій вартості відповідних фінансових інструментів.

Станом на 31 грудня 2019 року 53,5 % грошових коштів та їх еквівалентів Групи сконцентровано в одній фінансовій установі (2018: 74%).

**Управління ризиком недостатності капіталу**

Завданням Групи при управлінні капіталом є забезпечення здатності Групи продовжувати функціонувати на безперервній основі з метою одержання прибутку для акціонерів і вигод для інших зацікавлених осіб, а також забезпечити фінансування поточних операційних потреб, капітальних вкладень та стратегії розвитку Групи. Керівництво постійно контролює структуру капіталу Групи й може коригувати свою політику й цілі управління капіталом з урахуванням змін в операційному середовищі, тенденціях ринку або стратегії розвитку. Протягом років, що закінчилися 31 грудня 2019 та 2018 років, цілі, політика та процедури Групи щодо управління капіталом не зазнали змін. Група контролює капітал, застосовуючи коефіцієнт фінансової залежності, що являє собою чисту заборгованість, поділену на власний капітал плюс чиста заборгованість.

Група включає до складу чистої заборгованості інші довгострокові зобов'язання, включаючи поточну частину, кредиторську заборгованість, поточні зобов'язання з одержаних авансів та інші поточні зобов'язання за вирахуванням грошових коштів та їх еквівалентів.

	<u>31-12-2019</u>	<u>31-12-2018</u>
	<i>тис. грн.</i>	<i>тис. грн.</i>
Інші довгострокові зобов'язання, включаючи поточну частину	42`681	46`803
Довгострокові векселі	673	570
Кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги	1`383`690	1`061`202
Інші поточні зобов'язання	98`337	97`856
Мінус: грошові кошти та їх еквіваленти	<u>(26`923)</u>	<u>(23`590)</u>
<b>Чиста заборгованість</b>	<b>1`498`458</b>	<b>1`182`841</b>
Всього власний капітал	<u>(691`545)</u>	<u>(357`048)</u>
<b>Капітал і чиста заборгованість</b>	<b>806`913</b>	<b>825`793</b>
Коефіцієнт платоспроможності	143%	143%

**34. Оцінка за справедливою вартістю**

В таблиці нижче представлена ієрархія джерел оцінок справедливої вартості активів та зобов'язань Групи за справедливою вартістю.



**АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ "ІВАНО-ФРАНКІВСЬКГАЗ"  
Примітки до консолідованої фінансової звітності**

**Ієрархія джерел оцінок активів за справедливою вартістю станом на 31 грудня 2019 року**

	Оцінка справедливої вартості з використанням		
	Котирувань на активних ринках (Рівень 1)	Значні спостережувані вихідні дані (Рівень 2)	Значні неспостережувані вихідні дані (Рівень 3)
Разом	тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.
<b>Активи, справедлива вартість яких розкривається (Примітка 35):</b>			
Довгострокова дебіторська заборгованість	-	-	-
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	353`888	353`888	-
Інша поточна дебіторська заборгованість	820	820	-
<b>Зобов'язання, справедлива вартість яких розкривається (Примітка 35):</b>			
Реструктуризована кредиторська заборгованість	42`681	42`681	-
Поточна кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги	1`383`690	1`383`690	-
Довгострокові векселі видані	673	673	-
Інші поточні зобов'язання	98`337	98`337	-

**Ієрархія джерел оцінок активів за справедливою вартістю станом на 31 грудня 2018 року**

	Оцінка справедливої вартості з використанням		
	Котирувань на активних ринках (Рівень 1)	Значні спостережувані вихідні дані (Рівень 2)	Значні неспостережувані вихідні дані (Рівень 3)
Разом	тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.
<b>Активи, справедлива вартість яких розкривається (Примітка 35):</b>			
Довгострокова дебіторська заборгованість	1`609	1`609	-
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	566`823	566`823	-
Короткострокова фінансова допомога	105`590	105`590	-
Інша поточна дебіторська заборгованість			
<b>Зобов'язання, справедлива вартість яких розкривається (Примітка 35):</b>			
Реструктуризована кредиторська заборгованість	35`730	35`730	-
Довгострокові векселі видані	1`061`202	1`061`202	-
Поточна кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги	570	570	-
Інші поточні зобов'язання	97`856	97`856	-
Інші поточні зобов'язання	1`609	1`609	-

За звітний період переведення між Рівнем 1 та Рівнем 2 джерел справедливої вартості не здійснювались.

Примітки до консолідованої фінансової звітності

35. Справедлива вартість фінансових інструментів

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

Балансова вартість грошових коштів та їх еквівалентів, торгової та іншої дебіторської та кредиторської заборгованості майже дорівнює їх справедливій вартості у зв'язку з короткостроковістю погашення цих інструментів. Нижче наведено порівняння балансової та справедливої вартості всіх фінансових інструментів, що належать Групі, і які відображаються у звіті про фінансовий стан:

	Балансова вартість		Справедлива вартість *	
	31-12-2019	31-12-2018	31-12-2019	31-12-2018
	тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.
<b>Фінансові активи</b>				
Довгострокова дебіторська заборгованість	-	1'609	-	1'609
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	353'888	566'823	353'888	566'823
Інша поточна дебіторська заборгованість	820	105'590	820	105'590
	<b>354'708</b>	<b>674'022</b>	<b>354'708</b>	<b>674'022</b>
<b>Фінансові зобов'язання</b>				
Реструктуризована кредиторська заборгованість	42'681	46'803	42'681	35'730
Довгострокові векселі видані	673	570	673	546
Поточна кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги	1'383'690	1'061'202	1'383'690	1'061'202
Інші поточні зобов'язання	98'337	97'856	98'337	97'856
	<b>1'525'381</b>	<b>1'206'431</b>	<b>1'525'381</b>	<b>1'195'334</b>

36. Зміни в зобов'язаннях, обумовлених фінансовою діяльністю

	Позики	Заборгованість по дивідендам	Разом зобов'язання від фінансової діяльності
	тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.
На 1 січня 2018 року	39'372	331	39'703
Рух коштів	(9'276)	-	(9'276)
Негрошові потоки			
Зміни справедливої вартості	6'487	-	6'487
Інше	-	-	-
<b>На 31 грудня 2018 року</b>	<b>36'583</b>	<b>331</b>	<b>36'914</b>
Рух коштів	(9'194)	(1)	(9'195)
Негрошові потоки			
Зміни справедливої вартості	6'797	-	6'797
Інше	922	-	922
<b>На 31 грудня 2019 року</b>	<b>35'108</b>	<b>330</b>	<b>35'438</b>

37. Плани керівництва

Упродовж 2019 року, як і у попередніх роках (2017-2018 рр.), Товариством проводилась відповідна робота щодо можливості покращення фінансового стану товариства, яка в першу чергу була спрямована на перегляд тарифу на послуги розподілу природного газу, шляхом подання заяв та відповідних документів на адресу НКРЕКП, адже, основним і єдиним джерелом фінансування витрат з надання послуг розподілу природного газу є тарифна виручка отримана за встановленим тарифом з урахуванням фактичних обсягів розподілу природного газу.

Так, упродовж 2019 року діяв тариф на послуги розподілу природного газу у розмірі 855,72 грн. з ПДВ (713,10 грн без ПДВ) за 1000 м3 природного газу, який введений у дію з 01 січня 2017 року (постанова НКРЕКП від 15.12.2016 року №2288). При цьому, розмір діючого тарифу не забезпечував необхідні витрати Товариства, оскільки за два попередніх роки його дії, внаслідок зміни кон'юнктури ринку, інфляційних процесів, зміну рівня мінімальної заробітної плати, тощо, зросли витрати по всіх елементах витрат, а це: матеріали та комплектуючі, у тому числі вартість природного газу, який використовується на ВТВ та власні потреби, вартість електроенергії та палива, витрати на оплату праці та ЄСВ внаслідок росту рівня мінімальної заробітної плати, обов'язкові платежі та податки, послуги сторонніх організацій, тощо. Окрім цього, з незалежних від товариства причин зменшилися

**Примітки до консолідованої фінансової звітності**

обсяги розподілу природного газу, а також виникли додаткові витрати, обов'язковість сплати яких передбачена нормативними документами, а джерела фінансування - відсутні.

За таких умов, забезпечити належне фінансування витрат з надання послуг розподілу, можливе лише за умови перегляду розміру тарифу, тобто встановлення його на рівні економічно обґрунтованого, достатнього для фінансування витрат пов'язаних з наданням послуг розподілу природного газу.

І так, упродовж 2019 року, Товариством на адресу НКРЕКП були направлені заяви та пакети документів щодо необхідності перегляду розміру тарифу на послуги розподілу природного газу на 2019 рік, зокрема:

▶ Лист від 03.01.2019 року за № 76005-Сл-59-0119 «Щодо перегляду тарифу на послуги розподілу природного газу на 2019 рік».

Розрахунок тарифу проводився відповідно до вимог Методики визначення та розрахунку тарифу на послуги розподілу природного газу, затвердженої постановою НКРЕКП від 25.02.2016 № 236 (зі змінами), зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 03 листопада 2016 р. за № 1434/29564. При цьому проект тарифу пройшов відкрите обговорення відповідно до вимог постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі НКРЕКП) від 30.06.2017 року № 866 «Про затвердження Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», за результатами якого складено протокол від 26 грудня 2018 року за № 5.

У відповідь на відправлені пакети документів, НКРЕКП листом від 11.01.2019 року за № 366/16/7-19 інформує Товариство про окремі зауваження та повідомляє про призупинення розгляду заяви на перегляд тарифу.

▶ Лист від 07.02.2019 року за № 76005.2-Сл-1176-0219 «Щодо перегляду тарифу на розподіл» у відповідь на лист НКРЕКП від 11.01.2019 року за № 366/16/7-19.

▶ Лист від 22.02.2019 року за № 76005.2-Сл-1779-0219 «Щодо звітності за формою 86-НКРЕКП – газ моніторинг (квартальна) за ІV квартал 2018 року та зведеної за 2018 рік» у якому міститься інформація щодо розміру отриманих збитків за 2018 рік внаслідок невідповідності розміру тарифу та необхідність його перегляду на 2019 рік.

▶ Лист від 28.02.2019 року за № 76005.2-Сл-2111-0219 «Щодо перегляду тарифу на послуги розподілу природного газу на 2019 рік».

Підготовка та подання пакету документів та заяви на перегляд тарифу проводилася відповідно до вимог Тимчасової методики визначення та розрахунку тарифу на послуги розподілу природного газу, затвердженої Постановою НКРЕКП від 14.06.2018 року за № 389, з набранням чинності з 17.01.2019 року (лист НКРЕКП від 22.01.2019 року за № 712/16/7-19).

За результатами поданих розрахунків, НКРЕКП ініціює робочі зустрічі з представниками компаній, на яких виносить питання щодо уточнення та доповнення до розрахунків окремих його показників.

Так, за результатами першої робочої зустрічі, яка відбулася в НКРЕКП 22.03.2019 року, Товариством направлено на адресу НКРЕКП

▶ Лист від 28.03.2019 року за №76005.2-Сл-2919-0319 «Додаткові обґрунтування до пакету документів для перегляду тарифу на послуги розподілу природного газу на 2019 рік».

У відповідь, НКРЕКП інформує Товариство (лист від 10.04.2019 року за № 4017/16-7-19) про необхідність ще окремих обґрунтувань складових тарифу у частині елемента витрат «Інші витрати», у відповідь на який Товариство направляє:

▶ Лист від 17.04.2019 року за № 76005.2-Сл-3751-0419 «Додаткові обґрунтування до документів для перегляду тарифу на послуги розподілу природного газу на 2019 рік».

У відповідь, НКРЕКП листом від 26.04.2019 року за № 4798/16.1.1/7-19 інформує товариство про зупинення розгляду тарифу на послуги розподілу.

▶ Лист від 25.04.2019 року за № 76005-Сл-4255-0419 «Щодо перегляду тарифу на розподіл», у якому вкотре інформує НКРЕКП про отримані збитки та умови необхідності перегляду тарифу.

У відповідь на цей лист, НКРЕКП інформує Товариство, що враховуючи потребу додаткового вивчення і доопрацювання питань, що виникли при опрацюванні структури тарифу, розгляд заяви зупиняється (лист НКРЕКП від 24.05.2019 року за № 5620/16.1.1/7-19).

▶ Лист від 05.07.2019 року за № 76005.2-Лв-6089-0719 «Щодо тарифу на розподіл», у якому закликає НКРЕКП відновити процедуру розгляду поданих матеріалів та привести тариф до економічно обґрунтованого рівня з урахуванням належного рівня рентабельності.

▶ Лист від 18.07.2019 року за № 76005-Сл-6425-0719 «Щодо тарифу на розподіл», у якому Товариство знову закликає НКРЕКП відновити процедуру розгляду поданих матеріалів та привести тариф до економічно обґрунтованого рівня з урахуванням належного рівня рентабельності.

У відповідь, Товариство отримує листа від НКРЕКП від 20.08.2019 року за № 8839/16.1.1/7, у якому НКРЕКП інформує щодо підготовлених змін до окремих нормативних документів у сфері тарифоутворення, де розгляд тарифу буде проводитися після набрання чинності зазначених змін.

▶ Лист від 19.08.2019 року за № 76005.2-Сл-7139-0819 «Щодо перегляду тарифу на послуги розподілу природного газу на 2019 рік», де Товариство знову проводить розрахунки тарифу на послуги розподілу та подає заяву і пакет документів на його перегляд.

## **Примітки до консолідованої фінансової звітності**

При цьому, проект тарифу розрахований виходячи з замовленої потужності, відповідно до вимог постанови НКРЕКП від 25.02.2016 року за №236 (зі змінами), пройшов процедуру відкритого обговорення відповідно до вимог постанови НКРЕКП від 30.06.2017 року № 866 «Про затвердження Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» (зі змінами), з матеріалами яких можна ознайомитися на сайті Товариства за посиланням, зокрема:

- проект тарифу за посиланням <https://if.104.ua/ua/services/zaplatiti-za-gaz/tarifi-na-gaz/id/proekt-strukturi-tarifu-na-poslugi-z-rozpodilu-pri-34993>

- протокол відкритого обговорення проекту тарифу на послуги розподілу природного газу на 2019 рік від 13 серпня 2019 року за посиланням <https://if.104.ua/ua/services/zaplatiti-za-gaz/tarifi-na-gaz/id/protokol-vidkritogo-obgovorennja-proektu-tarifu-na-35090>

У зазначеному пакеті документів, планована річна тарифна виручка запланована у сумі 1871097,4 тис. грн. без урахування ПДВ, у тому числі прибуток, який залишається у розпорядженні товариства на рівні 10%, і відповідно тариф розрахований у розмірі 3,44 грн. без ПДВ за 1м3 замовленої потужності розподілу природного газу.

► Лист від 22.08.2019 року за № 76005.2-Сл-7223-0819 «Доповнення до заяви на перегляд тарифу на послуги розподілу природного газу».

У відповідь на направлений пакет документів та заяву на перегляд тарифу, НКРЕКП листом від 18.09.2019 року за № 9978/16/7-19 повідомляє, що розгляд заяви про встановлення тарифу та відповідного пакету документів призупиняється.

Таким чином, тариф на послуги розподілу природного газу на 2019 рік так і не був переглянутий.

Однак, слід зазначити, що у листопаді - грудні 2019 року, НКРЕКП проводить процедуру розгляду поданих у серпні місяці матеріалів на перегляд тарифу, і 24 грудня 2019 року встановлює новий розмір тарифу, який діятиме з 01 січня до 30 червня 2020 року у розмірі 1,20 грн. та з 01 липня до 31 грудня 2020 року у розмірі 1,50 грн. за 1м3 замовленої потужності (постанова НКРЕКП від 24.12.2019 року за № 3023). Зі структурою зазначених розмірів тарифів можна ознайомитися на сайті Товариства за посиланням <https://if.104.ua/ua/services/zaplatiti-za-gaz/tarifi-na-gaz/id/-zmineno-rozmir-tarifu-na-poslugi-rozpodilu-prirod-36832>

### **38. Події після звітної дати**

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

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