

Титульний аркуш

Підтверджую ідентичність та достовірність Інформації, що розкрита відповідно до вимог Положення про розкриття інформації емітентами цінних паперів.

Голова правління		Шатило Віталій Марцінович
(посада)	(підпис)	(прізвище та ініціали керівника)
	М.П.	26.04.2018
		(дата)

Річна інформація емітента цінних паперів за 2017 рік

I. Загальні відомості

- Повне найменування емітента
Публічне акціонерне товариство по газопостачанню та газифікації "ЗАКАРПАТГАЗ"
- Організаційно-правова форма
Акціонерне товариство
- Код за ЄДРПОУ
05448610
- Місцезнаходження
Закарпатська , Д/в, 88015, м.Ужгород, вул.Погорєлова,2
- Міжміський код, телефон та факс
(0312) 61-94-02 (0312) 61-64-22
- Електронна поштова адреса
office@zkgas.com.ua

II. Дані про дату та місце оприлюднення річної інформації

- | | | |
|--|--|------------|
| 1. Річна інформація розміщена у загальнодоступній інформаційній базі даних Комісії | | 26.04.2018 |
| | | (дата) |
| 2. Річна інформація опублікована у | Бюлетень «Відомості Національної комісії з цінних паперів та фондового ринку» 81 | 27.04.2018 |
| | (номер та найменування офіційного друкованого видання) | (дата) |
| 3. Річна інформація розміщена на власній сторінці | https://zk.104.ua в мережі Інтернет | 27.04.2018 |
| | (адреса сторінки) | (дата) |

Зміст

1. Основні відомості про емітента	X
2. Інформація про одержані ліцензії (дозволи) на окремі види діяльності	X
3. Відомості щодо участі емітента в створенні юридичних осіб	X
4. Інформація щодо посади корпоративного секретаря	
5. Інформація про рейтингове агентство	
6. Інформація про засновників та/або учасників емітента та кількість і вартість акцій (розміру часток, паїв)	X
7. Інформація про посадових осіб емітента:	
1) інформація щодо освіти та стажу роботи посадових осіб емітента	X
2) інформація про володіння посадовими особами емітента акціями емітента	X
8. Інформація про осіб, що володіють 10 відсотками та більше акцій емітента	X
9. Інформація про загальні збори акціонерів	X
10. Інформація про дивіденди	X
11. Інформація про юридичних осіб, послугами яких користується емітент	X
12. Відомості про цінні папери емітента:	
1) інформація про випуски акцій емітента	X
2) інформація про облігації емітента	
3) інформація про інші цінні папери, випущені емітентом	
4) інформація про похідні цінні папери	
5) інформація про викуп (продаж раніше викуплених товариством акцій) власних акцій протягом звітного періоду	
13. Опис бізнесу	X
14. Інформація про господарську та фінансову діяльність емітента:	
1) інформація про основні засоби емітента (за залишковою вартістю)	X
2) інформація щодо вартості чистих активів емітента	X
3) інформація про зобов'язання та забезпечення емітента	X
4) інформація про обсяги виробництва та реалізації основних видів продукції	X
5) інформація про собівартість реалізованої продукції	X
6) інформація про прийняття рішення про попереднє надання згоди на вчинення значних правочинів	X
7) інформація про прийняття рішення про надання згоди на вчинення значних правочинів	
8) інформація про прийняття рішення про надання згоди на вчинення правочинів, щодо вчинення яких є заінтересованість	
15. Інформація про забезпечення випуску боргових цінних паперів	
16. Відомості щодо особливої інформації та інформації про іпотечні цінні папери, що виникла протягом звітного періоду	X
17. Інформація про стан корпоративного управління	X

18. Інформація про випуски іпотечних облігацій
19. Інформація про склад, структуру і розмір іпотечного покриття:
- 1) інформація про розмір іпотечного покриття та його співвідношення з розміром (сумою) зобов'язань за іпотечними облігаціями з цим іпотечним покриттям
 - 2) інформація щодо співвідношення розміру іпотечного покриття з розміром (сумою) зобов'язань за іпотечними облігаціями з цим іпотечним покриттям на кожну дату після змін іпотечних активів у складі іпотечного покриття, які відбулися протягом звітного періоду
 - 3) інформація про заміни іпотечних активів у складі іпотечного покриття або включення нових іпотечних активів до складу іпотечного покриття
 - 4) відомості про структуру іпотечного покриття іпотечних облігацій за видами іпотечних активів та інших активів на кінець звітного періоду
 - 5) відомості щодо підстав виникнення у емітента іпотечних облігацій прав на іпотечні активи, які складають іпотечне покриття за станом на кінець звітного року
20. Інформація про наявність прострочених боржником строків сплати чергових платежів за кредитними договорами (договорами позики), права вимоги за якими забезпечено іпотеками, які включено до складу іпотечного покриття
21. Інформація про випуски іпотечних сертифікатів
22. Інформація щодо реєстру іпотечних активів
23. Основні відомості про ФОН
24. Інформація про випуски сертифікатів ФОН
25. Інформація про осіб, що володіють сертифікатами ФОН
26. Розрахунок вартості чистих активів ФОН
27. Правила ФОН
28. Відомості про аудиторський висновок (звіт) X
29. Текст аудиторського висновку (звіту) X
30. Річна фінансова звітність
31. Річна фінансова звітність, складена відповідно до Міжнародних стандартів бухгалтерського обліку (у разі наявності) X
32. Річна фінансова звітність поручителя (страховика/гаранта), що здійснює забезпечення випуску боргових цінних паперів (за кожним суб'єктом забезпечення окремо)
33. Звіт про стан об'єкта нерухомості (у разі емісії цільових облігацій підприємств, виконання зобов'язань за якими здійснюється шляхом передачі об'єкта (частини об'єкта) житлового будівництва)
34. Примітки
- В складі річного звіту відсутні:
- Відомості щодо належності емітента до будь-яких об'єднань підприємств, оскільки Товариство не входить до будь-яких об'єднань підприємств.
 - Інформація щодо посади корпоративного секретаря - так як у Товаристві відсутня посада корпоративного секретаря.
 - Інформація про рейтингове агентство - так як Товариство не уклало договори з рейтинговими агентствами та не проводило рейтингову оцінку.
 - Інформація про дивіденди - так як дивіденди в 2017 році Товариством не нараховувалися та не виплачувалися.
 - Інформація про органи управління емітента - так як відповідно до пп. 5 глави 4 розділу 3

Положення про порядок розкриття регулярної річної інформації емітентами цінних паперів, інформацію в

додатку 38 про органи управління Товариства не заповнюють емітенти-акціонерні товариства.

- Інформація про облігації емітента - так як Товариство випуск облігацій не здійснювало.

- Інформація про інші цінні папери, випущені емітентом - так як Товариство здійснило випуск лише простих іменних акцій, інші цінні папери Товариством не випускались.

- Інформація про викуп власних акцій протягом звітного періоду - так як Товариство протягом звітного періоду не здійснювало викуп власних акцій.

- Інформація про гарантії третьої особи за кожним випуском боргових цінних паперів - так як боргові цінні папери Товариством не випускались.

- Відомості щодо інформації про іпотечні цінні папери, що виникла протягом звітного періоду - так як протягом звітного періоду інформації про іпотечні цінні папери не виникло.

- Інформація про випуски іпотечних облігацій, Інформація про склад, структуру і розмір іпотечного покриття, Інформація про наявність прострочених боржником строків сплати чергових платежів за кредитними договорами (договорами позики), права вимоги за якими забезпечено іпотеками, які включено до складу іпотечного покриття, Інформація про випуски іпотечних сертифікатів, Інформація щодо реєстру іпотечних активів - так як Товариство випуск іпотечних облігацій та іпотечних сертифікатів не здійснювало.

- Основні відомості про ФОН, Інформація про випуски сертифікатів ФОН, Інформація про осіб, що володіють сертифікатами ФОН, Розрахунок вартості чистих активів ФОН, Правила ФОН - так як Товариство сертифікати ФОН не випускало.

- Річна фінансова звітність емітента, яка складена за положеннями (стандартами) бухгалтерського обліку - так як Товариство складало консолідовану фінансову звітність відповідно до Міжнародних стандартів бухгалтерського обліку.

- Річна фінансова звітність емітента, оскільки Товариство складало консолідовану фінансову звітність відповідно до Міжнародних стандартів бухгалтерського обліку.

- Звіт про стан об'єкта нерухомості - так як Товариство цільові облігації не випускало.

- У складі засновників товариства фізичних осіб не було.

- Замовлених та виданих сертифікатів інших цінних паперів не було через відсутність випуску.

- У товариства відсутні зобов'язання: за випуском облігацій, за фінансовими інвестиціями в корпоративні права.

III. Основні відомості про емітента

1. Повне найменування

Публічне акціонерне товариство по газопостачанню та газифікації "ЗАКАРПАТГАЗ"

2. Серія і номер свідоцтва про державну реєстрацію юридичної особи (за наявності)

A01 №662504

3. Дата проведення державної реєстрації

08.02.1994

4. Територія (область)

Закарпатська

5. Статутний капітал (грн)

631556.00

6. Відсоток акцій у статутному капіталі, що належить державі

0

7. Відсоток акцій (часток, паїв) статутного капіталу, що передано до статутного капіталу державного (національного) акціонерного товариства та/або холдингової компанії

0

8. Середня кількість працівників (осіб)

1142

9. Основні види діяльності із зазначенням найменування виду діяльності та коду за КВЕД

35.22 Розподілення газоподібного полива через місцеві (локальні) трубопроводи;

35.23 Торгівля газом через місцеві (локальні) трубопроводи;

42.21 Будівництво трубопроводів;

10. Органи управління підприємства

Органами управління Товариства є: Загальні збори акціонерів, Наглядова рада, Правління, Ревізійна комісія. Інформацію про органи управління емітента не заповнюють емітенти - акціонерні товариства.

11. Банки, що обслуговують емітента:

1) найменування банку (філії, відділення банку), який обслуговує емітента за поточним рахунком у національній валюті

ПАТ «Банк «КЛІРИНГОВИЙ ДІМ»

2) МФО банку

300647

3) поточний рахунок

2600004582

4) найменування банку (філії, відділення банку), який обслуговує емітента за поточним рахунком у іноземній валюті

немає

5) МФО банку

немає

б) поточний рахунок

немає

12. Інформація про одержані ліцензії (дозволи) на окремі види діяльності*

Вид діяльності	Номер ліцензії (дозволу)	Дата видачі	Державний орган, що видав	Дата закінчення дії ліцензії (дозволу)
1	2	3	4	5
Розподіл природного, нафтового газу і газу (метану) вугільних родовищ	б/н	29.06.2017	Національна комісія що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг	Необмежена
Опис	Постановою НКРЕКП від 29.06.2017 року №843 прийнято рішення "Про видачу ліцензії на розподіл природного газу ПАТ "ЗАКАРПАТГАЗ" в межах території Закарпатської області, де знаходиться газорозподільна система, що перебуває у власності, господарському віданні, користуванні чи експлуатації ПАТ "ЗАКАРПАТГАЗ". Ліцензія безстрокова, номер ліцензії відсутній.			
Дозвіл на виконання робіт з підвищеної небезпеки.	№ 008.13.21	14.01.2013	ТУ державної служби гірничого нагляду та промислової безпеки України у Закарпатській області	10.01.2018
Опис	Дозвіл видано на виконання робіт підвищеної небезпеки. Прогноз щодо продовження терміну дії виданого дозволу: підприємство має наміри щодо продовження дії дозволу по його закінченню.			
Дозвіл на експлуатацію технологічного устаткування, лінійних частин та елементів систем газопостачання.	№ 009.13.21	14.01.2013	ТУ державної служби гірничого нагляду та промислової безпеки України у Закарпатській області	14.01.2018
Опис	Дозвіл видано на виконання роботи підвищеної небезпеки. Прогноз щодо продовження терміну дії виданого дозволу: підприємство має наміри щодо			

	продовження дії дозволу по його закінченню.			
Дозвіл на виконання робіт з підвищеної небезпеки.	№ 027.13.21	05.02.2013	ТУ державної служби гірничого нагляду та промислової безпеки України у Закарпатській області	05.02.2018
Опис	Дозвіл видано на виконання робіт підвищеної небезпеки. Прогноз щодо продовження терміну дії виданого дозволу: підприємство має наміри щодо продовження дії дозволу по його закінченню.			
Дозвіл на експлуатацію технологічного устаткування, лінійних частин та елементів систем газопостачання.	№028.13.21	05.02.2013	ТУ державної служби гірничого нагляду та промислової безпеки України у Закарпатській області	05.02.2018
Опис	Дозвіл видано на виконання роботи підвищеної небезпеки. Прогноз щодо продовження терміну дії виданого дозволу: підприємство має наміри щодо продовження дії дозволу по його закінченню.			
Дозвіл на виконання робіт з підвищеної небезпеки.	№088.13.21	26.03.2013	ТУ державної служби гірничого нагляду та промислової безпеки України у Закарпатській області	26.03.2018
Опис	Дозвіл видано на виконання робіт підвищеної небезпеки. Прогноз щодо продовження терміну дії виданого дозволу: підприємство має наміри щодо продовження дії дозволу по його закінченню.			
Дозвіл на експлуатацію технологічного устаткування, лінійних частин та елементів систем газопостачання.	№089.13.21	26.03.2013	ТУ державної служби гірничого нагляду та промислової безпеки України у Закарпатській області	26.03.2018
Опис	Дозвіл видано на виконання роботи підвищеної небезпеки. Прогноз щодо продовження терміну дії виданого дозволу: підприємство має наміри щодо			

	продовження дії дозволу по його закінченню.			
Дозвіл на виконання випробувань, руйнівний контроль сталених та поліетиленових труб зварних з'єднань устаткування підвищеної безпеки.	№ 856.13.30	14.08.2013	Державна служба гірничого нагляду та промислової безпеки України	13.08.2018
Опис	Дозвіл видано на виконання випробувань, руйнівний контроль сталених та поліетиленових труб зварних з'єднань устаткування підвищеної безпеки. Прогноз щодо продовження терміну дії виданого дозволу: підприємство має наміри щодо продовження дії дозволу по його закінченню.			
Дозвіл на спеціальне водокористування Тячівській ділянці Хустського УЕГГ ПАТ "Закарпатгаз"	УКР № 839-А/ЗАК	08.09.2016	Департамент екології та природних ресурсів Закарпатської ОДА	08.09.2019
Опис	Дозвіл на спеціальне водокористування. Прогноз щодо продовження терміну дії виданого дозволу: підприємство має наміри щодо продовження дії дозволу по його закінченню.			
Дозвіл на виконання робіт з підвищеної безпеки.	№ 190.13.21	04.09.2013	ТУ державної служби гірничого нагляду та промислової безпеки України у Закарпатській області	04.09.2018
Опис	Дозвіл на виконання робіт з підвищеної безпеки. По закінченню терміну дії дозволу, у разі потреби його дія буде продовжена.			
Дозвіл на експлуатацію технологічного устаткування, лінійних частин та елементів систем газопостачання .	№189.13.21	04.09.2013	ТУ державної служби гірничого нагляду та промислової безпеки України у Закарпатській області	04.09.2018
Опис	Дозвіл на виконання робіт з підвищеної безпеки. По закінченню терміну дії дозволу, у разі потреби його дія буде продовжена.			
Дозвіл на виконання робіт з підвищеної безпеки.	№396.13.21	06.12.2013	ТУ державної служби	06.12.2018

			гірничого нагляду та промислової безпеки України у Закарпатській області	
Опис	Дозвіл на виконання робіт з підвищеної небезпеки. По закінченню терміну дії дозволу, у разі потреби його дія буде подовжена.			
Дозвіл на експлуатацію технологічного устаткування, лінійних частин та елементів систем газопостачання.	№ 397.13.21	06.11.2013	ТУ державної служби гірничого нагляду та промислової безпеки України у Закарпатській області	06.11.2018
Опис	Дозвіл видано на виконання робіт підвищеної небезпеки. По закінченню терміну дії дозволу, у разі потреби його дія буде подовжена.			
Дозвіл на виконання робіт з підвищеної небезпеки.	№356.13.21	12.11.2013	ТУ державної служби гірничого нагляду та промислової безпеки України у Закарпатській області	12.11.2018
Опис	Дозвіл на виконання робіт з підвищеної небезпеки. По закінченню терміну дії дозволу, у разі потреби його дія буде подовжена.			
Дозвіл на експлуатацію технологічного устаткування, лінійних частин та елементів систем газопостачання.	№ 357.13.21	12.11.2013	ТУ державної служби гірничого нагляду та промислової безпеки України у Закарпатській області	12.11.2018
Опис	Дозвіл на виконання робіт з підвищеної небезпеки. По закінченню терміну дії дозволу, у разі потреби його дія буде подовжена.			
Дозвіл на виконання робіт з підвищеної небезпеки.	№ 223.13.21	24.07.2013	ТУ державної служби гірничого нагляду та промислової безпеки	24.07.2018

			України у Закарпатській області	
Опис	Дозвіл на виконання робіт з підвищеної небезпеки. По закінченню терміну дії дозволу, у разі потреби його дія буде подовжена.			
Дозвіл на експлуатацію технологічного устаткування, лінійних частин та елементів систем газопостачання.	№ 222.13.21	24.07.2013	ТУ державної служби гірничого нагляду та промислової безпеки України у Закарпатській області	24.07.2018
Опис	Дозвіл на виконання робіт з підвищеної небезпеки. По закінченню терміну дії дозволу, у разі потреби його дія буде подовжена.			

13. Відомості щодо участі емітента у створенні юридичних осіб

1) найменування

"ЗАКАРПАТГАЗ ЗБУТ"

2) організаційно-правова форма

240

3) код за ЄДРПОУ

39582749

4) місцезнаходження

88015, Закарпатська обл., м.Ужгород, вул. Погорелова 2

5) опис

Форма участі - учасник. ПАТ "ЗАКАРПАТГАЗ" є єдиним учасником ТОВ "ЗАКАРПАТГАЗ ЗБУТ" якому належить 100,00 відсотків (частки) в юридичній особі. Вид діяльності - код КВЕД 35.23 Торгівля газом через місцеві (локальні) трубопроводи (основний).Активи, надані емітентом у якості внеску - грошові кошти. Права, що належать емітенту стосовно управління юридичною особою вказані в Статуті - визначення основних напрямків діяльності Товариства, затвердження його планів та звітів про їх виконання, інші права учасника, передбачені статутом та чинним законодавством. Вищим органом Товариства є Загальні збори учасників. Відповідно до Статуту Товариства Загальні збори учасників мають право приймати рішення з усіх питань діяльності Товариства, в тому числі із тих, що передані або належать до компетенції інших органів Товариства.

IV. Інформація про засновників та/або учасників емітента та кількість і вартість акцій (розміру часток, паїв)

Найменування юридичної особи засновника та/або учасника	Ідентифікаційний код юридичної особи засновника та/або учасника	Місцезнаходження	Відсоток акцій (часток, паїв), які належать засновнику та/або учаснику (від загальної кількості)
Державний комітет по нафті і газу України (засновник) ліквідовано	д/в	01001Україна м.Київ вул.Артема 60	0
Прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи			Відсоток акцій (часток, паїв), які належать засновнику та/або учаснику (від загальної кількості)
Фізичних осіб засновників немає			0
Усього			0

V. Інформація про посадових осіб емітента

1. Інформація щодо освіти та стажу роботи посадових осіб емітента

1) посада*

Голова правління

2) прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи

Шатило Віталій Марцінович

3) ідентифікаційний код юридичної особи

Д/в

4) рік народження**

1978

5) освіта**

вища

6) стаж роботи (років)**

17

7) найменування підприємства та попередня посада, яку займав**

ПАТ "Закарпатгаз", Голова Правління.

8) дата набуття повноважень та термін, на який обрано (призначено)

30.08.2016 на 3 (три) роки

9) Опис

В своїй діяльності керується чинним законодавством України, Статутом, Положенням про Правління та іншими актами органів управління Товариства, що приймаються в установленому порядку та регламентують права і обов'язки Голови Правління - рішеннями Загальних зборів, Наглядової ради Товариства, Ревізійної комісії, вказівками Голови Наглядової ради, а також контрактом, що укладається з ним. Обрано (призначено) на посаду рішенням Наглядової ради ПАТ "Закарпатгаз" (протокол №30/06-2016 від 30.06.2016р.) строком на 3 (три) роки з 01.07. 2016 до 30.06.2019 (включно). Оплата праці здійснювалась згідно із штатним розписом. Додаткові виплати (винагороди) за посаду, в т.ч. в натуральній формі не отримував. Посадова особа протягом 2017 року на інших підприємствах не працювала. Загальний стаж роботи - 17 р. Попередні посади які особа обіймала протягом останніх п'яти років - Голова правління ПАТ "Закарпатгаз ". Посадова особа непогашеної судимості за посадові та корисливі злочини немає. Фізична особа згоди на оприлюднення паспортних даних не надала.

* Якщо інформація розкривається стосовно членів наглядової ради, додатково зазначається, чи є посадова особа акціонером, представником акціонера, представником групи акціонерів, незалежним директором.

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада*

Головний бухгалтер

2) прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи

Дрозд Наталія Володимирівна

3) ідентифікаційний код юридичної особи

Д/в

4) рік народження**

1977

5) освіта**

вища

6) стаж роботи (років)**

19

7) найменування підприємства та попередня посада, яку займав**

ПАТ "ЖИТОМИРГАЗ", заступник головного бухгалтера

8) дата набуття повноважень та термін, на який обрано (призначено)

25.10.2016 Безстроково

9) Опис

Посадові права та обов'язки головного бухгалтера визначені трудовим контрактом, Посадовою інструкцією та Статутом ПАТ "Закарпатгаз" . Оплата праці здійснювалась згідно штатного розпису, винагорода у натуральній формі не виплачувалась. За сумісництвом ніде не працює. Згоди на розкриття своїх паспортних та персональних даних не надала, непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має.

Загальний стаж роботи - 19 р.Протягом останніх п'яти років обіймала посаду заступника головного бухгалтера ПАТ "ЖИТОМИРГАЗ", головного бухгалтера ПАТ "ЗАКАРПАТГАЗ".

* Якщо інформація розкривається стосовно членів наглядової ради, додатково зазначається, чи є посадова особа акціонером, представником акціонера, представником групи акціонерів, незалежним директором.

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада*

Член правління, директор технічний

2) прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи

Горват Андрій Андрійович

3) ідентифікаційний код юридичної особи

Д/в

4) рік народження**

1950

5) освіта**

вища

6) стаж роботи (років)**

42

7) найменування підприємства та попередня посада, яку займав**

ПАТ "ЗАКАРПАТГАЗ" - Перший заступник голови правління - головний інженер

8) дата набуття повноважень та термін, на який обрано (призначено)

30.06.2016 на 3 (три) роки

9) Опис

Права і обов'язки визначені Статутом ПАТ "ЗАКАРПАТГАЗ" та Положенням про "Правління ПАТ "ЗАКАРПАТГАЗ". Обраний на посаду рішенням Наглядової ради ПАТ "Закарпатгаз" (протокол №30/06-2016 від 30.06.2016р.) строком на 3 (три) роки з 01.07. 2016 до 30.06.2019 (включно).

Рішенням Наглядової ради ПАТ «ЗАКАРПАТГАЗ» від 05 січня 2017 року (протокол № 05/01-2017) припинено повноваження члена Правління Товариства Горвата Андрія Андрійовича – директора технічного, у зв'язку з чим припинено дію укладеного з ним контракту та звільнено з займаної посади 06 січня 2017 року на підставі п.8 ст.36 КЗпП України. Оплата праці здійснювалась згідно штатного розпису. Посадова особа протягом 2017 р. на інших підприємствах не працювала. Додаткові виплати (винагороди) за посаду члена правління, в т.ч. в натуральній формі не отримував.

Загальний стаж роботи - 42 р. Попередні посади які особа обіймала протягом останніх п'яти років - Перший заступник Голови правління- головний інженер ПАТ "ЗАКАРПАТГАЗ", Директор технічний. Посадова особа непогашеної судимості за посадові та корисливі злочини немає, згоди

на оприлюднення паспортних даних не надала.

* Якщо інформація розкривається стосовно членів наглядової ради, додатково зазначається, чи є посадова особа акціонером, представником акціонера, представником групи акціонерів, незалежним директором.

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада*

Член правління, директор комерційний

2) прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи

Голуб Олександр Олександрович

3) ідентифікаційний код юридичної особи

Д/в

4) рік народження**

1978

5) освіта**

вища

6) стаж роботи (років)**

17

7) найменування підприємства та попередня посада, яку займав**

ТзОВ "4"КАСТ ІНВЕСТМЕНТ" - керівник Департаменту бюджетування і аудиту; Державне підприємство "Укресресурси" заступник начальника адміністративного департаменту, начальник фінансово-економічного департаменту; ПАТ "Дніпропетровськгаз" - провідний інженер з супроводження юридичних осіб Відділу супроводу клієнтів Управління реалізації природного газу; ПАТ "ЗАКАРПАТГАЗ" - радник Голови Правління з постачання та обліку газу, директор комерційний, в.о. директора технічного.

8) дата набуття повноважень та термін, на який обрано (призначено)

30.06.2016 3(три) роки

9) Опис

Права і обов'язки визначені Статутом ПАТ "Закарпатгаз" та Положенням про "Правління ПАТ "Закарпатгаз". Обраний на посаду рішенням Наглядової ради ПАТ "Закарпатгаз" (протокол №30/06-2016 від 30.06.2016р.) строком на 3 (три) роки з 01.07. 2016 до 30.06.2019 (включно).

Оплата праці здійснювалась згідно штатного розпису.

Додаткові виплати (винагороди) за посаду члена правління, в т.ч. в натуральній формі не отримував.

Посадова особа протягом 2017 р. на інших підприємствах не працювала.

Загальний стаж роботи - 17.

Попередні посади які особа обіймала протягом останніх п'яти років - керівник Департаменту бюджетування і аудиту ТзОВ "4"КАСТ ІНВЕСТМЕНТ"; заступник начальника адміністративного департаменту, начальник фінансово-економічного департаменту Державного підприємства "Укресресурси"; провідний інженер з супроводження юридичних осіб Відділу супроводу клієнтів Управління реалізації природного газу ПАТ "Дніпропетровськгаз"; радник Голови Правління ПАТ "ЗАКАРПАТГАЗ", Заступник Голови Правління з постачання та обліку газу ПАТ "ЗАКАРПАТГАЗ", директор комерційний, в.о. директора технічного ПАТ "ЗАКАРПАТГАЗ".

Посадова особа непогашеної судимості за посадові та корисливі злочини немає. Фізична особа згоди на оприлюднення паспортних даних не надала.

* Якщо інформація розкривається стосовно членів наглядової ради, додатково зазначається, чи є посадова особа акціонером, представником акціонера, представником групи акціонерів, незалежним директором.

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада*

Член правління, директор з капітального будівництва

2) прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи

Полуницький Євген Віталійович

3) ідентифікаційний код юридичної особи

Д/в

4) рік народження**

1979

5) освіта**

вища

6) стаж роботи (років)**

18

7) найменування підприємства та попередня посада, яку займав**

ТОВ «Термастіл», комерційний директор, ПАТ "Закарпатгаз", Заступник голови правління з питань виробництва та розвитку, ПАТ "Закарпатгаз" Заступник голови правління з комерційної діяльності та обслуговування клієнтів, Директор з капітального будівництва

8) дата набуття повноважень та термін, на який обрано (призначено)

30.06.2016 на 3 (три) роки

9) Опис

Права і обов'язки визначені Статутом ПАТ "Закарпатгаз" та Положенням про "Правління ПАТ "Закарпатгаз". Обраний на посаду рішенням Наглядової ради ПАТ "Закарпатгаз" (протокол №30/06-2016 від 30.06.2016р.) строком на 3 (три) роки з 01.07. 2016 до 30.06.2019 (включно).Рішенням Наглядової ради ПАТ "ЗАКАРПАТГАЗ" від 27 вересня 2017 року (протокол № 27/09-2017) припинено повноваження члена Правління Товариства Полуницького Євгена Віталійовича – Директора з капітального будівництва 27 вересня 2017 року, у зв'язку із звільненням за власним бажанням.

Оплата праці здійснювалась згідно штатного розпису.

Додаткові виплати (винагороди) за посаду члена правління, в т.ч. в натуральній формі не отримував.

Посадова особа протягом 2017 р. на інших підприємствах не працювала.

Загальний стаж роботи - 18 р. Попередні посади які особа обіймала протягом останніх п'яти років - комерційний директорТОВ «Термастіл», Заступник голови правління з питань виробництва та розвитку ПАТ "Закарпатгаз", Заступник голови правління з комерційної діяльності та обслуговування клієнтів ПАТ "Закарпатгаз", Директор з капітального будівництва. Посадова особа непогашеної судимості за посадові та корисливі злочини немає. Фізична особа згоди на оприлюднення паспортних даних не надала.

* Якщо інформація розкривається стосовно членів наглядової ради, додатково зазначається, чи є посадова особа акціонером, представником акціонера, представником групи акціонерів, незалежним директором.

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада*

Член правління, директор з безпеки

2) прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи

Енінгі Олександр Лукич

3) ідентифікаційний код юридичної особи

Д/в

4) рік народження**

1974

5) освіта**

вища

6) стаж роботи (років)**

26

7) найменування підприємства та попередня посада, яку займав**

ПАТ "Закарпатгаз" Заступник голови правління з економічної безпеки, директор з безпеки.

8) дата набуття повноважень та термін, на який обрано (призначено)

30.06.2016 на 3 (три) роки

9) Опис

Права і обов'язки визначені Статутом ПАТ "Закарпатгаз" та Положенням про "Правління ПАТ "Закарпатгаз". Обраний на посаду рішенням Наглядової ради ПАТ "Закарпатгаз" (протокол №30/06-2016 від 30.06.2016р.) строком на 3 (три) роки з 01.07. 2016 до 30.06.2019 (включно).

Оплата праці здійснювалась згідно штатного розпису.

Додаткові виплати (винагороди) за посаду члена правління, в т.ч. в натуральній формі не отримував.

Посадова особа протягом 2017 р. на інших підприємствах не працювала.

Загальний стаж роботи - 26 р. Попередні посади які особа обіймала протягом останніх п'яти років - Заступник голови правління з економічної безпеки ПАТ "Закарпатгаз", директор з безпеки ПАТ "Закарпатгаз". Посадова особа непогашеної судимості за посадові та корисливі злочини немає, згоди на оприлюднення паспортних даних не надала.

* Якщо інформація розкривається стосовно членів наглядової ради, додатково зазначається, чи є посадова особа акціонером, представником акціонера, представником групи акціонерів, незалежним директором.

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада*

Член правління, директор фінансовий

2) прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи

Дорохіна Наталя Михайлівна

3) ідентифікаційний код юридичної особи

Д/в

4) рік народження**

1974

5) освіта**

Вища

6) стаж роботи (років)**

20

7) найменування підприємства та попередня посада, яку займав**

ПАТ "Закарпатгаз", в.о. начальника фінансово-економічного управління, заступник Голови

правління з фінансово-економічних питань, директор фінансовий.

8) дата набуття повноважень та термін, на який обрано (призначено)

30.06.2016 три роки

9) Опис

Заступник голови правління з фінансово-економічних питань.

Права і обов'язки визначені Статутом ПАТ "Закарпатгаз" та Положенням про "Правління ПАТ "Закарпатгаз". Обрана на посаду рішенням Наглядової ради ПАТ "Закарпатгаз" (протокол №30/06-2016 від 30.06.2016р.) строком на 3 (три) роки з 01.07.2016 до 30.06.2019 (включно).

Оплата праці здійснювалась згідно штатного розпису.

Додаткові виплати (винагороди) за посаду члена правління, в т.ч. в натуральній формі не отримувала.

Посадова особа протягом 2017 р. на інших підприємствах не працювала.

Загальний стаж роботи - 20 р. Попередні посади які особа обіймала протягом останніх п'яти років - в.о. начальника фінансово-економічного управління, заступник Голови правління з фінансово-економічних питань ПАТ "Закарпатгаз" директор фінансовий. Посадова особа непогашеної судимості за посадові та корисливі злочини немає, згоди на оприлюднення паспортних даних не надала.

* Якщо інформація розкривається стосовно членів наглядової ради, додатково зазначається, чи є посадова особа акціонером, представником акціонера, представником групи акціонерів, незалежним директором.

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада*

Голова Наглядової ради

2) прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи

Девід Ентоні Ховард Браун (David Antony Howard Brown)

3) ідентифікаційний код юридичної особи

Д/в

4) рік народження**

0

5) освіта**

Д/в

6) стаж роботи (років)**

0

7) найменування підприємства та попередня посада, яку займав**

ПАТ "ЗАКАРПАТГАЗ" Голова Наглядової ради

8) дата набуття повноважень та термін, на який обрано (призначено)

28.03.2017 до наступних річних Загальних зборів Товариства

9) Опис

Права і обов'язки визначені Статутом ПАТ "Закарпатгаз" та Положенням про "Наглядову раду ПАТ "Закарпатгаз". Рішенням загальних зборів акціонерів, які відбулись 28.03.2017 р. обрано членом Наглядової ради строком до наступних річних Загальних зборів Товариства. Девід Ентоні Ховард Браун (David Antony Howard Brown) - представник акціонера ПЕСНЕРО ІНВЕСТМЕНТС ЛІМІТЕД (PESNERO INVESTMENTS LIMITED), HE 294764. Рішенням Наглядової ради від 18 квітня 2017 р. (протокол № 18/04-2017) обрано Головою Наглядової ради. Винагорода у 2017 р. не

нараховувалась та не виплачувалась. Інформація про непогашені судимості за корисливі та посадові злочини, освіти, загального стажу роботи та інших посад, які обіймала, ця особа протягом своєї діяльності, чи обіймає на будь-яких інших підприємствах відсутня.

* Якщо інформація розкривається стосовно членів наглядової ради, додатково зазначається, чи є посадова особа акціонером, представником акціонера, представником групи акціонерів, незалежним директором.

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада*

Член Наглядової ради

2) прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи

Ілля Юрійович Ушанов (Илья Юрьевич Ушанов)

3) ідентифікаційний код юридичної особи

Д/в

4) рік народження**

0

5) освіта**

Д/в

6) стаж роботи (років)**

0

7) найменування підприємства та попередня посада, яку займав**

ПАТ "ЗАКАРПАТГАЗ" Член Наглядової ради

8) дата набуття повноважень та термін, на який обрано (призначено)

28.03.2017 до наступних Загальних зборів Товариства

9) Опис

Права і обов'язки визначені Статутом ПАТ "Закарпатгаз" та Положенням про "Наглядову раду ПАТ "Закарпатгаз". Рішенням загальних зборів акціонерів, які відбулись 28.03.2017 р. обрано членом Наглядової ради строком до наступних річних Загальних зборів Товариства. Ілля Юрійович Ушанов (Илья Юрьевич Ушанов) - представник акціонера ОЛУБЕРА ВЕНЧЕРС ЛІМІТЕД (OLUBERA VENTURES LIMITED), HE 291552. Винагорода у 2017 р. не нараховувалась та не виплачувалась. Інформація про непогашені судимості за корисливі та посадові злочини, освіти, загального стажу роботи та інших посади, які обіймала, ця особа протягом своєї діяльності, чи обіймає на будь-яких інших підприємствах відсутня. Особа не надала згоди на розкриття своїх паспортних та персональних даних.

* Якщо інформація розкривається стосовно членів наглядової ради, додатково зазначається, чи є посадова особа акціонером, представником акціонера, представником групи акціонерів, незалежним директором.

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада*

Член Ревізійної комісії

2) прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи

АВЕЛІО ХОЛДІНГС ЛТД (AVELIO HOLDINGS LTD)

3) ідентифікаційний код юридичної особи

1763691

4) рік народження**

0

5) освіта**

Д/в

6) стаж роботи (років)**

0

7) найменування підприємства та попередня посада, яку займав**

Д/в

8) дата набуття повноважень та термін, на який обрано (призначено)

01.05.2016 3 роки

9) Опис

Права і обов'язки визначені Статутом ПАТ "Закарпатгаз" та Положенням про "Ревізійну комісію ПАТ "Закарпатгаз". Рішенням загальних зборів акціонерів, які відбулись 28.03.2016 р. обраний членом Ревізійної комісії з 01.05.2016 р. строком на 3 роки . Винагорода у 2017 р. не нараховувалась та не виплачувалась. Оскільки особа є юридичною інформація про непогашені судимості за корисливі та посадові злочини та інші посади, які обіймала, ця особа протягом своєї діяльності, чи обіймає на будь-яких інших підприємствах не заповнюється та не зазначається.

* Якщо інформація розкривається стосовно членів наглядової ради, додатково зазначається, чи є посадова особа акціонером, представником акціонера, представником групи акціонерів, незалежним директором.

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада*

Голова Ревізійної комісії

2) прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи

ОРАТРА ІНВЕСТМЕНТС ЛТД (ORATRA INVESTMENTS LTD)

3) ідентифікаційний код юридичної особи

1763693

4) рік народження**

0

5) освіта**

Д/в

6) стаж роботи (років)**

0

7) найменування підприємства та попередня посада, яку займав**

Д/в

8) дата набуття повноважень та термін, на який обрано (призначено)

24.11.2016 3 роки

9) Опис

Права і обов'язки визначені Статутом ПАТ "Закарпатгаз" та Положенням про "Ревізійну комісію ПАТ "Закарпатгаз". Рішенням загальних зборів акціонерів, які відбулись 28.03.2016 р. обраний членом Ревізійної комісії з 01.05.2016 строком на 3 роки. Рішенням ревізійної комісії (Протокол № 24/11-2016 від 24.11.2016) обраний Головою Ревізійної комісії Товариства. Винагорода у 2017 р. не нараховувалась та не виплачувалась. Оскільки особа є юридичною інформація про непогашені

судимості за корисливі та посадові злочини та інші посади, які обіймала, ця особа протягом своєї діяльності, чи обіймає на будь-яких інших підприємствах відсутня.

* Якщо інформація розкривається стосовно членів наглядової ради, додатково зазначається, чи є посадова особа акціонером, представником акціонера, представником групи акціонерів, незалежним директором.

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада*

Секретар Ревізійної комісії

2) прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи

СТАМА ВЕНЧЕРС ЛТД (STAMA VENTURES LTD)

3) ідентифікаційний код юридичної особи

1762952

4) рік народження**

0

5) освіта**

Д/в

6) стаж роботи (років)**

0

7) найменування підприємства та попередня посада, яку займав**

Д/в

8) дата набуття повноважень та термін, на який обрано (призначено)

24.11.2016 3 роки

9) Опис

Права і обов'язки визначені Статутом ПАТ "Закарпатгаз" та Положенням про "Ревізійну комісію ПАТ "Закарпатгаз". Рішенням загальних зборів акціонерів, які відбулись 28.03.2016 р. обраний членом Ревізійної комісії з 01.05.2016 р. строком на 3 роки. Рішенням Ревізійної комісії (Протокол № 24/11-2016 івд 24.11.2016 р.) обрано секретарем Ревізійної комісії Товариства. Винагорода у 2017 р. не нараховувалась та не виплачувалась. Оскільки особа є юридичною інформація про непогашені судимості за корисливі та посадові злочини та інші посади, які обіймала, ця особа протягом своєї діяльності, чи обіймає на будь-яких інших підприємствах не заповнюється та не зазначається.

* Якщо інформація розкривається стосовно членів наглядової ради, додатково зазначається, чи є посадова особа акціонером, представником акціонера, представником групи акціонерів, незалежним директором.

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада*

Член Наглядової ради

2) прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи

Слюсар Михайло Олексійович

3) ідентифікаційний код юридичної особи

Д/в

4) рік народження**

0

5) освіта**

Д/в

6) стаж роботи (років)**

0

7) найменування підприємства та попередня посада, яку займав**

Д/в

8) дата набуття повноважень та термін, на який обрано (призначено)

28.03.2017 до наступних Загальних зборів Товариства

9) Опис

Права і обов'язки визначені Статутом ПАТ "Закарпатгаз" та Положенням про "Наглядову раду ПАТ "Закарпатгаз". Рішенням загальних зборів акціонерів, які відбулись 28.03.2017 р. обрано членом Наглядової ради строком до наступних річних Загальних зборів Товариства. Слюсар Михайло Олексійович - представник акціонера СОЛЬВОТОРЕ ЕНТЕРПРАЙЗЕЗ ЛІМІТЕД (SOLVOTORE ENTERPRISES LIMITED), HE 290927. Винагорода у 2017 р. не нараховувалась та не виплачувалась. Інформація про непогашені судимості за корисливі та посадові злочини, освіти, загального стажу роботи та інших посади, які обіймала, ця особа протягом своєї діяльності, чи обіймає на будь-яких інших підприємствах відсутня. Особа не надала згоди на розкриття своїх паспортних та персональних даних.

* Якщо інформація розкривається стосовно членів наглядової ради, додатково зазначається, чи є посадова особа акціонером, представником акціонера, представником групи акціонерів, незалежним директором.

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада*

Секретар Наглядової ради

2) прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи

Мількевич Віталій Павлович

3) ідентифікаційний код юридичної особи

Д/в

4) рік народження**

0

5) освіта**

Д/в

6) стаж роботи (років)**

0

7) найменування підприємства та попередня посада, яку займав**

Д/в

8) дата набуття повноважень та термін, на який обрано (призначено)

28.03.2017 до наступних Загальних зборів Товариств

9) Опис

Права і обов'язки визначені Статутом ПАТ "Закарпатгаз" та Положенням про "Наглядову раду ПАТ "Закарпатгаз". Рішенням загальних зборів акціонерів, які відбулись 28.03.2017 р. обрано членом Наглядової ради строком до наступних річних Загальних зборів Товариства. Мількевич

Віталій Павлович - представник акціонера СОЛЬВОТОРЕ ЕНТЕРПРАЙЗЕЗ ЛІМІТЕД (SOLVOTORE ENTERPRISES LIMITED), HE 290927 . Рішенням Наглядової ради від 18 квітня 2017 р. (протокол № 18/04-2017) обрано Секретарем Наглядової ради. Винагорода у 2017 р. не нараховувалась та не виплачувалась. Інформація про непогашені судимості за корисливі та посадові злочини, освіти, загального стажу роботи та інших посади, які обіймала, ця особа протягом своєї діяльності, чи обіймає на будь-яких інших підприємствах відсутня. Особа не надала згоди на розкриття своїх паспортних та персональних даних.

* Якщо інформація розкривається стосовно членів наглядової ради, додатково зазначається, чи є посадова особа акціонером, представником акціонера, представником групи акціонерів, незалежним директором.

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада*

Член Наглядової ради

2) прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи

Іан Бьорд (Ian Bird)

3) ідентифікаційний код юридичної особи

Д/в

4) рік народження**

0

5) освіта**

Д/в

6) стаж роботи (років)**

0

7) найменування підприємства та попередня посада, яку займав**

ПАТ "ЗАКАРПАТГАЗ" - Член Наглядової ради.

8) дата набуття повноважень та термін, на який обрано (призначено)

28.03.2017 до наступних Загальних зборів Товариств

9) Опис

Права і обов'язки визначені Статутом ПАТ "Закарпатгаз" та Положенням про "Наглядову раду ПАТ "Закарпатгаз". Рішенням загальних зборів акціонерів, які відбулись 28.03.2016 р. обрано членом Наглядової ради строком до наступних річних Загальних зборів Товариства. Іан Бьорд (Ian Bird) - представник акціонера ПЕСНЕРО ІНВЕСТМЕНТС ЛІМІТЕД (PESNERO INVESTMENTS LIMITED), HE 294764. Винагорода у 2017 р. не нараховувалась та не виплачувалась. Інформація про непогашені судимості за корисливі та посадові злочини, освіти, загального стажу роботи та інших посади, які обіймала, ця особа протягом своєї діяльності, чи обіймає на будь-яких інших підприємствах відсутня. Особа не надала згоди на розкриття своїх паспортних та персональних даних.

* Якщо інформація розкривається стосовно членів наглядової ради, додатково зазначається, чи є посадова особа акціонером, представником акціонера, представником групи акціонерів, незалежним директором.

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

2. Інформація про володіння посадовими особами емітента акціями емітента

Посада	Прізвище, ім'я, по батькові посадової особи або повне найменування юридичної особи	Ідентифікаційний код юридичної особи	Кількість акцій (шт.)	Від загальної кількості акцій (у відсотках)	Кількість за видами акцій			
					прості іменні	прості на пред'явника	привілейовані іменні	привілейовані на пред'явника
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Голова правління	Шатило Віталій Марцінович	-	0	0	0	0	0	0
Головний бухгалтер	Дрозд Наталія Володимирівна	-	0	0	0	0	0	0
Член правління, директор технічний	Горват Андрій Андрійович	-	0	0	0	0	0	0
Член правління, директор комерційний	Голуб Олександр Олександрович	-	0	0	0	0	0	0
Член правління, директр з капітального будівництва	Полуницький Євген Віталійович	-	0	0	0	0	0	0
Член правління, директор з безпеки	Енінгі Олександр Лукич	-	0	0	0	0	0	0
Голова Ревізійної комісії	АВЕЛІО ХОЛДІНГС ЛТД (AVELIO HOLDINGS LTD)	Код: 1763691	1	0.000039	1	0	0	0
Член Ревізійної комісії	ОРАТРА ІНВЕСТМЕНТС ЛТД (ORATRA INVESTMENTS LTD)	Код: 1763693	1	0.000039	1	0	0	0
Член Ревізійної комісії	СТАМА ВЕНЧЕРС ЛТД (STAMA VENTURES LTD)	Код: 1762952	1	0.000039	1	0	0	0
Член правління, директор фінансовий	Дорохіна Наталя Михайлівна	-	0	0	0	0	0	0
Голова Наглядової ради	Девід Ентоні Ховард Браун (David Antony Howard Brown)	-	0	0	0	0	0	0
Член Наглядової ради	Ілля Юрійович Ушанов (Илья Юрьевич Ушанов)	-	0	0	0	0	0	0

Член Наглядової ради	Слюсар Михайло Олексійович	-	0	0	0	0	0	0
Секретар Наглядової ради	Мількевич Віталій Павлович	-	0	0	0	0	0	0
Член Наглядової ради	Іан Бьорд (Ian Bird)	-	0	0	0	0	0	0
Усього			3	0.000117	3	0	0	0

VI. Інформація про власників пакетів, яким належить 10 і більше відсотків акцій емітента (для акціонерних товариств, крім публічних) / Інформація про власників пакетів, яким належить 5 і більше відсотків акцій емітента (для публічних акціонерних товариств)

Найменування юридичної особи	Ідентифікаційний код юридичної особи*	Місцезнаходження	Кількість акцій (штук)	Від загальної кількості акцій (у відсотках)	Кількість за видами акцій	
					прості іменні	привілейовані іменні
Приватне акціонерне товариство "Газтек"	31815603	04116 Україна м. Київ - м.Київ М.Рибалки, буд.11	535096	21.1817	535096	0
ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ОМЕГА-КАПІТАЛ"	35488730	04074 Україна м. Київ - м.Київ Маршала Тимошенка, буд. 21	530933	21.0169	530933	0
ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ТРАНЗИТ-ІНВЕСТ"	35488715	04212 Україна м. Київ - м.Київ Маршала Тимошенка, буд. 21	606501	24.0082	606501	0
Прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи**			Кількість акцій (штук)	Від загальної кількості акцій (у відсотках)	Кількість за видами акцій	
					прості іменні	привілейовані іменні
Усього			1672530	66.2067	1672530	0

*Для юридичної особи - нерезидента зазначається код/номер з торговельного, банківського чи судового реєстру, реєстраційного посвідчення місцевого органу влади іноземної держави про реєстрацію юридичної особи.

**Зазначається "фізична особа", якщо фізична особа не дала згоди на розкриття прізвища, імені, по батькові (за наявності).

VII. Інформація про загальні збори акціонерів

Вид загальних зборів*	чергові	позачергові
Дата проведення	28.03.2017	
Кворум зборів**	98.155092	
Опис	<p>Перелік питань що розглядались на загальних зборах:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Обрання Лічильної комісії Загальних зборів Товариства. 2. Обрання Голови та секретаря Загальних зборів Товариства. 3. Затвердження порядку (регламенту) проведення Загальних зборів Товариства. 4. Звіт Правління Товариства за 2016 рік. 5. Звіт Наглядової Ради Товариства за 2016 рік. 6. Звіт та висновки Ревізійної комісії Товариства за 2016 рік. 7. Прийняття рішення за наслідками розгляду звіту Правління, звіту Наглядової ради та звіту Ревізійної комісії Товариства. 8. Затвердження річного звіту та балансу Товариства за 2016 рік. 9. Розподіл прибутку Товариства (порядок покриття збитків) за підсумками 2016 року. 10. Про затвердження основних напрямків діяльності Товариства на 2017 рік. 11. Про внесення змін та доповнень до Статуту Товариства шляхом затвердження його в новій редакції. 12. Про внесення змін та доповнень до Положення про Загальні збори, Наглядову раду, Правління та Ревізійну комісію Товариства шляхом затвердження їх у новій редакції. 13. Про припинення повноважень Голови та членів Наглядової ради Товариства. 14. Про обрання членів Наглядової ради Товариства. 15. Затвердження умов договору (контракту), що укладається з членами Наглядової ради Товариства та визначення особи, яка уповноважується на підписання від імені Товариства договору (контракту) з членами Наглядової ради Товариства. 16. Про надання згоди (в т.ч. попередньої) на вчинення Товариством значних правочинів. 17. Про подальше схвалення значних правочинів. <p>Результати розгляду питань порядку денного:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Обрати Лічильну комісію Загальних зборів акціонерів Товариства в наступному складі: <ul style="list-style-type: none"> - Микита Тетяна Василівна - Голова Лічильної комісії; - Ференцик Леся Михайлівна - член Лічильної комісії; - Кость Тетяна Миколаївна - член Лічильної комісії. 2. Обрати Головою Загальних зборів Товариства – Криштала Олександра Володимировича. Обрати Секретарем Загальних зборів Товариства – Мількевича Віталія Павловича. 3. Затвердити порядок (регламент) проведення Загальних зборів Товариства: <ul style="list-style-type: none"> - Час для виступів доповідачів з питань порядку денного - до 20 хвилин. - Час для виступів учасників у дебатах та обговореннях з питань порядку денного - до 3 хвилин. - Час для відповідей на питання, довідки - до 3 хвилин. - Для виступів на Загальних зборах Товариства слово може бути надане лише акціонерам або їх представникам, які зареєструвались для участі у Загальних зборах Товариства, голові та секретарю Загальних зборів Товариства, представникам Правління, Наглядової ради, Ревізійної комісії та бухгалтерії Товариства. - Усі запитання, звернення по питанням порядку денного Загальних зборів Товариства, запис для надання слова по питанням порядку денного, надаються виключно у письмовому вигляді Голові та/або секретарю Загальних зборів Товариства через членів тимчасової лічильної комісії та/або Лічильної комісії, що присутні у залі, до моменту початку розгляду відповідного питання порядку денного із зазначенням прізвища та імені (найменування) акціонера та/або його представника, та засвідчені їх підписом. - Голова Загальних зборів Товариства виносить на розгляд питання порядку денного Загальних зборів у тій послідовності, в якій вони перелічені в опублікованому проекті порядку денного (змінах до нього), або в іншій послідовності якщо про це прийнято відповідне рішення Загальними зборами Товариства. - У випадку, якщо з питання порядку денного Загальних зборів Товариства запропоновано одночасно декілька проектів рішень, одним з яких пропонується зняти відповідне питання порядку денного з розгляду, Голова Загальних зборів Товариства зобов'язаний спочатку поставити на голосування проект рішення про зняття з розгляду відповідного питання порядку денного. Якщо в результаті 	

голосування з питання порядку денного проект рішення про зняття його з розгляду буде прийнято Загальними зборами Товариства, інші проекти рішень з цього ж питання порядку денного Загальними зборами Товариства не розглядаються, на голосування Головою Загальних зборів Товариства не ставляться, голосування з них не проводиться, відповідні бюлетені не збираються, а підсумки голосування з них не підбиваються та не оголошуються.

- Голосування з питань порядку денного Загальних зборів Товариства проводиться виключно з використанням бюлетенів для голосування, форма і текст, яких були затверджені Наглядовою радою Товариства, та які були видані учасникам Загальних зборів Товариства для голосування.

- Обробка бюлетенів здійснюється за допомогою електронних засобів та/або шляхом підрахунку голосів членами тимчасової лічильної комісії та/або Лічильної комісії. Підрахунок голосів за результатами голосування з питання «Обрання Лічильної комісії Загальних зборів Товариства» здійснює тимчасова лічильна комісія. Оголошення результатів голосування та прийнятих рішень здійснює Голова Загальних зборів Товариства.

- Бюлетень для голосування визнається недійсним у разі: а) якщо він відрізняється від офіційно виготовленого зразка; б) на ньому відсутні підпис (підписи), прізвище, ім'я та по батькові акціонера (представника акціонера) та найменування юридичної особи у разі, якщо вона є акціонером; в) він складається з кількох аркушів, які не пронумеровані; г) акціонер (представник акціонера) не позначив в бюлетені жодного або позначив більше одного варіанта голосування щодо одного проекту рішення; г) акціонер (представник акціонера) зазначив у бюлетені для кумулятивного голосування більшу кількість голосів, ніж йому належить за таким голосуванням. Бюлетені для голосування, що визнані недійсними, не враховуються під час підрахунку голосів.

- Бюлетень для голосування не враховується тимчасовою лічильною комісією та/або Лічильною комісією, якщо він не надійшов до тимчасової лічильної комісії та/або Лічильної комісії у встановлений термін або у ньому містяться сторонні написи та/або виправлення.

- Мова, якою проводяться (ведуться) Загальні збори Товариства та оформлюється протокол Загальних зборів акціонерів Товариства є українська мова.

- Засоби масової інформації на Загальні збори Товариства не допускаються. Особи, які не є акціонерами Товариства або їх представниками, посадовими особами Товариства, запрошеними особами на Збори – на Загальні збори Товариства не допускаються. Фото, відео та аудіо запис на Загальних зборах Товариства не допускається.

- Протокол Загальних зборів акціонерів Товариства від імені Загальних зборів Товариства підписують обрані Голова та Секретар Загальних зборів Товариства.

- З усіх інших процедур та питань, які виникають під час проведення цих Загальних зборів Товариства керуватися нормами Статуту, внутрішніх положень та чинного законодавства України.

4. Затвердити звіт Правління Товариства за 2016 рік.

5. Затвердити звіт Наглядової Ради Товариства за 2016 рік.

6. Затвердити звіт та висновки Ревізійної комісії Товариства за 2016 рік.

7. Визнано роботу Правління, Наглядової ради, Ревізійної комісії задовільною.

8. Затвердити річний звіт та баланс Товариства за 2016 рік.

9. У зв'язку з відсутністю чистого прибутку за підсумками роботи Товариства у 2016 році дивіденди не нараховувати.

10. Затвердити основні напрямки діяльності Товариства на 2017 рік:

1. Дотримання затвердженої НКРЕКП структури тарифу;

2. Виконання затвердженої інвестиційної програми;

3. Забезпечення дотримання дисципліни газоспоживання;

4. Виконання заходів, щодо підготовки до осінньо-зимового періоду;

5. Оптимізація та модернізація газорозподільних систем;

6. Покращення обліку природного газу, скорочення технологічних втрат газу;

7. Забезпечення своєчасного виконання регламентних робіт на газопроводах, спорудах та приладах обліку.

11. Рішення з одинадцятого питання Порядку денного не прийнято.

12. Рішення з дванадцятого питання Порядку денного не прийнято.

13. Припинити повноваження членів (в т.ч. Голови) Наглядової ради Товариства у складі:

- Девід Антоні Ховард Браун (David Antony Howard Brown) - представник акціонера ПЕСНЕРО ІНВЕСТМЕНТС ЛІМІТЕД (PESNERO INVESTMENTS LIMITED), HE 294764 (Голова Наглядової ради);

- Ілля Юрійович Ушанов (Илья Юрьевич Ушанов) - представник акціонера ОЛУБЕРА ВЕНЧЕРС ЛІМІТЕД (OLUBERA VENTURES LIMITED), HE 291552;

- Іан Бьорд (Ian Bird) - представник акціонера ПЕСНЕРО ІНВЕСТМЕНТС ЛІМІТЕД (PESNERO INVESTMENTS LIMITED), HE 294764;

- Мількевич Віталій Павлович - представник акціонера СОЛЬВОТОРЕ ЕНТЕРПРАЙЗЕС ЛІМІТЕД (SOLVOTORE ENTERPRISES LIMITED), HE 290927;

- Костенко Олександр Вікторович - представник акціонера СОЛЬВОТОРЕ ЕНТЕРПРАЙЗЕС ЛІМІТЕД

<p>(SOLVOTORE ENTERPRISES LIMITED), HE 290927.</p> <p>З цього питання порядку денного надійшла пропозиція від акціонера - Приватне акціонерне товариство «ГАЗТЕК».</p> <p>14. Обрати Наглядову раду Товариства у складі:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Девід Антоні Ховард Браун (David Antony Howard Brown) - представник акціонера ПЕСНЕРО ІНВЕСТМЕНТС ЛІМІТЕД (PESNERO INVESTMENTS LIMITED), HE 294764; 2. Іан Бьорд (Ian Bird) - представник акціонера ПЕСНЕРО ІНВЕСТМЕНТС ЛІМІТЕД (PESNERO INVESTMENTS LIMITED), HE 294764; 3. Слюсар Михайло Олексійович - представник акціонера СОЛЬВОТОРЕ ЕНТЕРПРАЙЗЕЗ ЛІМІТЕД (SOLVOTORE ENTERPRISES LIMITED), HE 290927; 4. Ілля Юрійович Ушанов (Илья Юрьевич Ушанов) - представник акціонера ОЛУБЕРА ВЕНЧЕРС ЛІМІТЕД (OLUBERA VENTURES LIMITED), HE 291552; 5. Мількевич Віталій Павлович - представник акціонера СОЛЬВОТОРЕ ЕНТЕРПРАЙЗЕЗ ЛІМІТЕД (SOLVOTORE ENTERPRISES LIMITED), HE 290927. <p>З цього питання порядку денного у термін визначений законодавством надійшли пропозиції від акціонерів - ПЕСНЕРО ІНВЕСТМЕНТС ЛІМІТЕД (PESNERO INVESTMENTS LIMITED), ОЛУБЕРА ВЕНЧЕРС ЛІМІТЕД (OLUBERA VENTURES LIMITED) та СОЛЬВОТОРЕ ЕНТЕРПРАЙЗЕЗ ЛІМІТЕД (SOLVOTORE ENTERPRISES LIMITED).</p> <p>15. Затвердити умови цивільно-правового договору з членом (в т.ч. Головою) Наглядової ради Товариства.</p> <p>Уповноважити Голову правління Товариства або особу, що виконує його обов'язки підписати від імені Товариства цивільно-правовий договір з членом (в т.ч. Головою) Наглядової ради Товариства відповідно до внутрішніх положень Товариства та цього рішення.</p> <p>16. Забезпечити надання послуг з розподілу природного газу на ліцензованій території обслуговування, для чого попередньо надати згоду на укладення Товариством протягом не більш як одного року з дати прийняття цього рішення договорів на:</p> <ul style="list-style-type: none"> - закупівлю природного газу граничною сукупною вартістю 430 000 000,00 грн. (чотириста тридцять мільйонів гривень 00 копійок); - транспортування природного газу граничною сукупною вартістю 430 000 000,00 грн. (чотириста тридцять мільйонів гривень 00 копійок); - надання послуг з розподілу природного газу граничною сукупною вартістю 830 700 000,00 грн. (вісімсот тридцять мільйонів сімсот тисяч гривень 00 копійок); - виконання інвестиційної програми затвердженої НКРЕКП України граничною сукупною вартістю 38 100 000,00 грн. (тридцять вісім мільйонів сто тисяч гривень 00 копійок). <p>17. Схвалити укладення Товариством Договору транспортування природного газу №1512000735 від 17.12.2015 р. (надалі - «Договір»), укладеного між Товариством та Публічним акціонерним товариством «УКРТРАНСГАЗ» (ідентифікаційний код 30019801), що укладено для забезпечення надання Товариством послуг з розподілу природного газу на ліцензованій території обслуговування, та схвалити подальшу дію цього Договору.</p> <p>Схвалити укладення Товариством договорів на виконання інвестиційної програми затвердженої НКРЕКП України, укладених з 01.01.2014 року до дати проведення цих Загальних зборів акціонерів Товариства.</p> <p>Дане питання порядку денного разом з проектом рішення по ньому включено за пропозицією акціонера - Приватне акціонерне товариство «ГАЗТЕК», як акціонера, що володіє більш ніж 5% простих іменних акцій Товариства.</p> <p>Всі питання порядку денного розглянуті. Ніяких зауважень або заперечень щодо ведення Зборів Товариства від акціонерів не надходило.</p> <p>Результати розгляду питань порядку денного зафіксовано в Протоколі загальних зборів № 21 від 28.03.2017 р.</p> <p>Протягом 2017 року позачергових зборів акціонерів Товариство не проводило.</p>
--

* Поставити помітку "X" у відповідній графі.

** У відсотках до загальної кількості голосів.

VIII. Інформація про дивіденди

	За результатами звітнього періоду		У звітньому періоді	
	за простими акціями	за привілейованими акціями	за простими акціями	за привілейованими акціями
Сума нарахованих дивідендів, грн.	0	0	0	0
Нараховані дивіденди на одну акцію, грн.	0	0	0	0
Сума виплачених/перерахованих дивідендів, грн.	0	0	0	0
Дата складання переліку осіб, які мають право на отримання дивідендів				
Дата (дати) перерахування дивідендів через депозитарну систему із зазначенням сум (грн) перерахованих дивідендів на відповідну дату				
Дата (дати) перерахування/ відправлення дивідендів безпосередньо акціонерам із зазначенням сум (грн) перерахованих/відправлених дивідендів на відповідну дату				
Опис	За результатами звітнього та попереднього року рішення щодо виплати дивідендів не приймалось, дивіденди не нараховувались та не виплачувались.			

IX. Інформація про осіб, послугами яких користується емітент

Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи	Публічне акціонерне товариство "Національний депозитарій України"
Організаційно-правова форма	Публічне акціонерне товариство
Код за ЄДРПОУ	30370711
Місцезнаходження	01001 м. Київ - м.Київ Б.Грінченка, 3
Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності	АВ 189650
Назва державного органу, що видав ліцензію або інший документ	ДКЦПФР
Дата видачі ліцензії або іншого документа	25.05.2011
Міжміський код та телефон	(044) 377 7016
Факс	(044) 279 1249
Вид діяльності	Депозитарна діяльність депозитарію цінних паперівКод КВЕД 63.11 Оброблення даних, розміщення інформації на веб-вузлах і пов'язана з ними діяльність (основний);
Опис	Депозитарні послуги.

Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи	Публічне акціонерне товариство "Банк "Кліринговий дім"
Організаційно-правова форма	Публічне акціонерне товариство
Код за ЄДРПОУ	21665382
Місцезнаходження	04070 м. Київ - м.Київ вул.Борисоглібська, 5, літ.А
Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності	Серії АЕ №263457
Назва державного органу, що видав ліцензію або інший документ	ДКЦПФР
Дата видачі ліцензії або іншого документа	01.10.2013
Міжміський код та телефон	(044) 593-10-36
Факс	(044) 593-10-36
Вид діяльності	Код КВЕД 64.19 Інші види грошового посередництва
Опис	ПАТ "Банк" Кліринговий Дім" надає ПАТ "ЗАКАРПАТГАЗ" депозитарні послуги, відповідно до "Договору про обслуговування рахунків у цінних паперах власників"

Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи	Приватне акціонерне товариство "Страхова компанія "ДІМ СТРАХУВАННЯ"
Організаційно-правова форма	Приватне акціонерне товариство
Код за ЄДРПОУ	21870998
Місцезнаходження	49000 Україна Дніпропетровська - м.Дніпро вул. Короленко, 21
Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності	№555
Назва державного органу, що видав ліцензію або інший документ	ДЕРЖАВНА КОМІСІЯ З РЕГУЛЮВАННЯ РИНКІВ ФІНАНСОВИХ ПОСЛУГ УКРАЇНИ
Дата видачі ліцензії або іншого документа	15.03.2016

Міжміський код та телефон	+380567265414
Факс	+380567265414
Вид діяльності	Код КВЕД 65.12 Інші види страхування, крім страхування життя
Опис	Юридична особа, яка надає страхові послуги.

Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи	Товариство з обмеженою відповідальністю «БДО»
Організаційно-правова форма	Товариство з обмеженою відповідальністю
Код за ЄДРПОУ	20197074
Місцезнаходження	49000 Дніпропетровська - м.Дніпро ВУЛИЦЯ АНДРІЯ ФАБРА, будинок 4
Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності	СВІДОЦТВО №2868
Назва державного органу, що видав ліцензію або інший документ	Аудиторська палата України
Дата видачі ліцензії або іншого документа	
Міжміський код та телефон	+380563703044
Факс	+380563703044
Вид діяльності	Код КВЕД 69.20 Діяльність у сфері бухгалтерського обліку й аудиту; консультування з питань оподаткування
Опис	Надання аудиторських послуг

Х. Відомості про цінні папери емітента

1. Інформація про випуски акцій

Дата реєстрації випуску	Номер свідоцтва про реєстрацію випуску	Найменування органу, що зареєстрував випуск	Міжнародний ідентифікаційний номер	Тип цінного паперу	Форма існування та форма випуску	Номінальна вартість акцій (грн)	Кількість акцій (штук)	Загальна номінальна вартість (грн)	Частка у статутному капіталі (у відсотках)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
10.12.2010	58/07/1/10	Закарпатське ТУ ДКЦПФР	UA4000105431	Акція проста бездокументарна іменна	Бездокументарні іменні	0.25	2526224	631556	100
Опис	Інформація про внутрішні ринки, на яких здійснюється торгівля цінними паперами емітента: відсутня. Інформація про зовнішні ринки, на яких здійснюється торгівля цінними паперами емітента: відсутня. Фактів лістингу/делістингу цінних паперів емітента на фондових біржах не було. Додаткова емісія не здійснювалась. Інші цінні папери товариство не випускало. Товариство не здійснювало публічну пропозицію цінних паперів (цінні папери не включені до реєстру фондової біржі).								

XI. Опис бізнесу

Публічне акціонерне товариство по газопостачанню та газифікації "Закарпатгаз" є юридичною особою (господарським товариством) за законодавством України, створене та діє відповідно до положень Цивільного кодексу України, Господарського кодексу України, законів України "Про акціонерні товариства", "Про цінні папери та фондовий ринок", а також інших правових актів України. Товариство створене на підставі наказу Державного комітету по нафті і газу від 14 березня 1994 року №126 шляхом перетворення Державного підприємства по газопостачанню та газифікації "Закарпатгаз" у Відкрите акціонерне товариство по газопостачанню та газифікації "Закарпатгаз" на підставі Указу Президента України "Про корпоратизацію підприємств" від 15.06.1993р. №210/93.

Відкрите акціонерне товариство по газопостачанню та газифікації "Закарпатгаз" змінило свою назву на Публічне акціонерне товариство по газопостачанню та газифікації "Закарпатгаз" у зв'язку з приведенням її у відповідність із Законом України "Про акціонерні товариства", згідно рішення загальних зборів акціонерів 24.07.- 25.10.2010р.

ПАТ "Закарпатгаз" є правонаступником всіх прав та обов'язків Державного підприємства по газопостачанню та газифікації "Закарпатгаз" та Відкритого акціонерного товариства по газопостачанню та газифікації "Закарпатгаз", Код ЄДРПОУ 05448610.

Нова редакція Статуту ПАТ "Закарпатгаз", затверджена загальними зборами акціонерів 28.03.2016р. (Протокол №20) та зареєстрована державним реєстратором Виконавчого комітету Ужгородської міської ради 20.05.2016 р.

Нині ПАТ "Закарпатгаз" постає підприємством, яке є одним із найважливіших складових енергетичного комплексу краю. Працюючи у безперервному режимі, колектив Товариства забезпечує надання послуг з розподілу природного газу соживачам на території Закарпатської області.

За звітний період фактів злиття, приєднання, поділу, перетворення та виділу не відбувалось.

Вищим органом управління ПАТ "ЗАКАРПАТГАЗ" є Загальні збори акціонерів.

В період між проведенням Загальних зборів акціонерів контроль за діяльністю виконавчого органу Товариства та захист прав акціонерів виконує Наглядова рада. Виконавчим органом Товариства, який здійснює керівництво його поточною діяльністю, є Правління. Перевірка господарсько-фінансової діяльності Товариства проводиться Ревізійною комісією Товариства. Також до складу організаційної структури ПАТ "ЗАКАРПАТГАЗ" входять служби, відділи, управління, центр обслуговування клієнтів, відповідно до затвердженої Наглядовою радою Товариства організаційної структури.

Товариство не має філій. ПАТ"ЗАКАРПАТГАЗ" є єдиним учасником Товариства з обмеженою відповідальністю "ЗАКАРПАТГАЗ ЗБУТ"

Середньооблікова чисельність штатних працівників облікового складу (осіб) - 986 чол.

Середньооблікова чисельність всіх працівників складала за 2017р. складала 1087 чол.

Середня чисельність позаштатних працівників та осіб, які працюють за сумісництвом (осіб) - 101 чол. Чисельність працівників, які працюють на умовах неповного робочого часу (дня, тижня) (осіб) - 4 чол.(крім сумісн.) Фонд оплати праці: 71383,0 тис. грн.(без нарахування). У порівнянні з попереднім роком фонд оплати праці збільшився на 16660,4 тис.грн.

Працівники мають відповідний рівень освіти і професійної підготовки. Проводиться відповідна робота по поліпшенню якісного складу працівників апарату та структурних підрозділів з погляду їх професійного рівня, освіти, віку, методів роботи. Особливу увагу приділяється підвищенню професійної підготовки, навчанню безпечних прийомів праці працівників всіх рівнів.

На підприємстві сформовано кадровий резерв на керівні посади по напрямках діяльності. У 2017 році проведено роботу по оптимізації штату служб обліку та реалізації, по реорганізації структури

Товариства.

Кадрова програма не затверджена. Працівники підприємства підвищують кваліфікацію приймаючи участь у семінарах та курсах підвищення кваліфікації, здобуваючи освіту вищого рівня. Працівники, які прийняті на робітничі посади проходять первинне навчання за відповідною кваліфікацією за рахунок підприємства у спеціалізованих навчальних центрах як області, так і за її межами. В обов'язковому порядку працівники, які причетні до газонебезпечних робіт за рахунок підприємства проходять первинне навчання та чергове з охорони праці та безпеки експлуатації газових мереж.

Не входить до об'єднань підприємств.

Товариство не проводить спільну діяльність з іншими організаціями, підприємствами, установами.

Пропозицій щодо реорганізації Товариства з боку третіх осіб протягом звітнього періоду не надходило.

Всі господарські операції в бухгалтерському обліку і фінансовій звітності у 2017 році відображено згідно вимог Закону України "Про бухгалтерський облік і фінансову звітність".

Визнання та класифікація активів, капіталу та зобов'язань Товариства здійснюється відповідно до вимог Міжнародних стандартів фінансової звітності (МСФЗ).

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.

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

Будівлі та споруди 5 – 50 років

Газотранспортне обладнання 3 – 50 років

Транспортні засоби 1 – 12 років

Інші основні засоби 3 – 25 років

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

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.

Касові операції ведуться у відповідності до Положення про ведення касових операцій у національній валюті в Україні. Безготівкові розрахунки проводяться за правилами, видами і стандартами встановленими Інструкцією про безготівкові розрахунки в Україні в національній

валюті.

До власного капіталу відносяться втілені в чистих активах кошти, вкладені його засновниками або учасниками, а також накопичені (втрачені) у процесі діяльності її фінансові результати - прибутки і збитки, отримані (понесені) Товариством.

Фінансова звітність за 2017 рік складена за МСФЗ.

Предметом діяльності Товариства є забезпечення безаварійної експлуатації систем газопостачання природним і зрідженим газом міст і інших населених пунктів області, інші види діяльності. Діяльність Товариства у 2017 році провадилися у таких сферах: розподіл природного, нафтового газу і газу (метану) вугільних родовищ; забезпечення споживачів зрідженим газом; інша діяльність (виконання пусконаладжувальних робіт, видача технічних умов, виготовлення проектної документації, технічне обслуговування та ремонт газового обладнання та газопроводів за договорами, ремонт побутових та промислових лічильників, інших робіт по ремонту, обслуговуванню газового обладнання тощо).

скільки споживання газу сезонний характер та залежить від сезонних змін, відповідно надання послуг з транспортування також залежить від сезонних змін.

Основні ризики підприємства пов'язані із можливостями значного скорочення споживанням природного газу споживачами та зміни тарифної політики НКРЕКП, на які підприємство не має впливу, з об'єктивних причин.

Основними постачальниками природного газу у 2017 році є ПАТ "НАК "НАФТОГАЗ УКРАЇНИ", ПАТ "Укртрансгаз", ТОВ "РГК «Трейдінг».

Станом на 31.12.2017 р. вартість необоротних та оборотних активів відображена в балансі ПАТ "Закарпатгаз" і складає:

Первісна вартість майна – 405 897 тис. грн., при зносі 183 733 тис. грн.

Залишкова вартість майна – 222 164 тис. грн.

Відчуження державного майна за останні 5 років Товариством не здійснювалось.

Продаж власного майна товариство здійснювало на підставі рішення виконавчого органу за 2013 рік

- введено всього майна на суму 45705,7 тис. грн. (в т.ч. безоплатно отримані активи (газові мережі) за рішенням органів місцевого самоврядування та проведення капітального ремонту газових мереж.

за 2014 рік

- відчужено власного майна - на суму 2.4 тис. грн.

- введено всього майна на суму 14520,5 тис. грн. (в т.ч. власного майна ,безоплатно отримані активи (газові мережі) за рішенням органів місцевого самоврядування та проведення капітального ремонту газових мереж.

За 2015 рік

- відчуження власного майна - на суму 571,5 тис.грн.

- введено всього майна на суму - 18 774,6 тис.грн. (в т.ч. власного майна на суму 7946, 5 тис.грн., безоплатно отримані активи за рішенням органів місцевого самоврядування (газові мережі, в т.ч. проведення капітального ремонту газових мереж) - на суму 10828,1 тис.грн.

За 2016 рік

- відчуження власного майна - на суму 273,2 тис.грн.

- введено всього майна на суму – 19874,9 тис.грн. (в т.ч. власного майна на суму 3704,5 тис.грн., безоплатно отримані активи за рішенням органів місцевого самоврядування (газові мережі, в т.ч. проведення капітального ремонту газових мереж) - на суму 16170,4 тис.грн.

За 2017 рік

- відчуження власного майна - на суму 322 тис.грн.

- введено всього майна на суму – 11 629 тис.грн. (в т.ч. власного майна на суму 11 360 тис.грн.)

Станом на 31.12.2017 року Товариством експлуатується:

- 5694,32 км розподільчих газових мереж,
- 1767,76 км. дворових введів,
- 345 газорегуляторних пунктів (ГРП),
- 723 шкафних газорегуляторних пунктів (ШГРП),
- 91891 комбінованих будинкових регуляторів тиску газу.

Середня завантаженість мереж в області складає 48 квартир на 1 км газових мереж (в сільській місцевості – 32 квартири, у містах і селищах – 100 квартир).

На сьогодні Товариством обслуговується 272995 будинків та квартир, в яких встановлено 695729 одиниць побутового газового обладнання та 271619 побутових газових лічильників.

В 2017 році приріст розподільчих газопроводів становить 1,032 км., дворових введів 3,193 км., 213 одиниць будинкових регуляторів тиску газу; газифіковано 1225 квартир природним газом.

Щодо виконання Закону України «Про забезпечення комерційного обліку природного газу», Товариство встановило 1665 побутових лічильників газу споживачам, які до цього обліковувалися за нормами споживання, тим самим забезпечивши запровадження повного комерційного (приладового) обліку природного газу на рівні 99,49% від загальної кількості побутових споживачів області.

Протягом звітнього періоду, ПАТ «ЗАКАРПАТГАЗ» профінансувало капітальних інвестицій в сумі 5,7 млн. грн., в тому числі:

- реконструйовано (проведено заміну) 5,878 км. аварійних газопроводів на суму – 2,2 млн. грн.;
- виконані роботи (з модернізації) по заміні 27 ШРП на суму 2,9 млн. грн.;
- на виконання реконструкції анодних заземлень на АЗФС-1 було закуплено 8 комплектів анодних заземлень та кабелів вартістю 0,2 млн. грн.

- для можливості розрахунку та аналізу гідравліки при газифікації населених пунктів, був придбаний програмний комплекс Simone, вартістю 0,2 млн. грн.

- для контролю споживання газу окремими населеними пунктами, локалізації можливих джерел виникнення втрат природного газу, аналізу ефективності роботи технічних служб в напрямку зменшення питомих виробничо-технологічних втрат та щогодинної реєстрації параметрів потоку газу для оперативного реагування було закуплено та встановлено 11 електронних коректорів об'єму газу ВЕГА 1.01 з вбудованим датчиком тиску 0,6 МПа., вартістю 0,2 млн. грн.

Для прискорення робіт з перевірки ПЛГ було придбано 5 автомобілів Renault DOKKER VAN на загальну суму 1883 тис. грн.

Для ефективної роботи служби КПО в частині виявлення пошкодження газових мереж та витоків газу було придбано 8 газоаналізаторів "Варта - 5М" на загальну вартість 224 тис. грн. та лазерний течешукач RMLD IS вартістю 826,85 тис. грн. Також слід зазначити щодо проведення тендеру на закупівлю газоаналізатору "Variotek - E480" вартістю 256,9 тис. грн.

В квартирах абонентів, де облік спожитого газу проводився раніше по тарифу, за рахунок цільової надбавки було встановлено 1665 побутових лічильників газу на суму 3,1 млн. грн.

Протягом звітнього року правочини з власниками істотної участі, членами наглядової ради або членами виконавчого органу, афілійованими особами не укладались.

Станом на 01.01.2017 року на балансі Товариства обліковувались основні засоби за первісною вартістю 406 801 тис. грн. та 222 470 тис. грн. залишковою вартістю.

Наявний на балансі ПАТ "Закарпатгаз" парк автомашин станом на 31.12.17 складає 160 одиниць, з них 10 екскаваторів використовується для забезпечення безаварійної роботи наземних та підземних газопроводів, монтажу нових газопроводів для газифікації будинків і квартир населення міст і сіл області. З метою належного використання майна 5 спеціальних автомобілів для перевезення балонів скрапленого газу передано в оренду ДП «Івано - Франківськгаз - Пропан».

Переважна більшість транспортних засобів ПАТ «Закарпатгаз» застарілі та фізично зношені, так як використовується в гірських районах. Середній процент зношеності автотранспорту складає 70 відсотків. На кінець року 93 одиниці транспортних засобів амортизовано.

На балансі Товариства відсутні об'єкти невиробничої сфери.

Значний вплив на діяльність Товариства мають :

1. Політичні фактори: нестабільність політичної ситуації, постійні зміни в законодавстві, відсутність належного правового регулювання, несвоєчасність прийняття нормативно-правових актів ,
2. Фінансово-економічні фактори: низька платоспроможність споживачів, збільшення вартості товарів і послуг.
3. Соціальні фактори: неплатоспроможність споживачів, велика кількість пільгових категорій споживачів (пільги, субсидії)
4. Виробничо-технологічні фактори : старіння мереж та обладнання з причин великого строку експлуатації що зумовлюють втрати газу.

Протягом останніх 5-ти років тарифи з ліцензійних видів діяльності не забезпечують необхідних економічно обґрунтованих витрат по обслуговуванню об'єктів газопостачання області, а відтак фінансово-господарська діяльність Товариства впродовж останніх декількох років збиткова.

Протягом 2017 р. перевірки фінансово-господарської діяльності ПАТ "Закарпатгаз" проводились державними контролюючими органами, зокрема: АМКУ, ДФС України, НКРЕКП, Держфінінспекції в Закарпатській області, Управління Держгірпромнагляду по Закарпатській області, Державною екологічною інспекцією у Закарпатській області , Інспекцією держпродспоживслужби у Закарпатській області, Управління Пенсійного фонду України в м.Ужгороді Закарпатської області та іншими. Протягом 2017 року Товариством сплачено 97,55 тис. грн. штрафних санкцій на користь АМКУ.

Фінансово - господарська діяльність проводилась за рахунок власних коштів.

Дохід від реалізації товарів робіт та послуг за 2017 рік склав 2697,1 млн. грн., що на 314,9 млн. грн. більше ніж у 2016 році. Зазначене відбулося за рахунок зростання вартості природного газу для споживачів всіх категорій та обсягів транспортування природного газу.

Витрати склали 2654,4 млн. грн., що на 376,6 млн. грн. більше ніж у 2016 році. Основна причина зростання вартості матеріальних витрат, це зростання закупівельної вартості природного газу, зростання цін на матеріальні та інші витрати, ріст витрат на оплату праці, збільшення податкового навантаження тощо.

За 2017 рік ПАТ «ЗАКАРПАТГАЗ» надав послуг з ліцензійного виду діяльності (послуг з розподілу природного газу) на суму 328,7 млн. грн. без ПДВ, витрати склали 340,4 млн. грн., а саме:

- вартість природного газу на технологічні витрати та власні потреби 205,1 млн. грн.(питома вага у загальних витратах 60,3 %)
- витрати на оплату праці і соціальні нарахування - 92,5 млн. грн. (питома вага у витратах 27,2 %)
- Амортизація – 20,1 млн. грн. (питома вага у витратах 6 %)
- Матеріальні та інші витрати – 22,7 млн. грн. (питома вага у витратах 7 %)

Фінансовий результат від ліцензійної діяльності (послуги з розподілу природного газу) складає 11,7 млн. грн. збитку, за рахунок економічно необґрунтованого тарифу, який не покриває всіх необхідних витрат. Разом з тим підприємство отримало 1,1 млн. грн. прибутку від інших видів діяльності.

На кінець звітного періоду Товариство немає невиконаних договорів, які б могли принести суттєві прибутки від їх виконання.

Нині ПАТ "Закарпатгаз" постає підприємством, яке є одним із найважливіших складових енергетичного комплексу краю. Працюючи у безперервному режимі, колектив Товариства забезпечує блакитним паливом усіх споживачів Закарпатської області. Основними напрямками діяльності ПАТ "Закарпатгаз", які затверджені Загальними зборами акціонерів на 2018 р. є:

1. Дотримання затвердженої НКРЕКП структури тарифу;
2. Виконання затвердженої інвестиційної програми;
3. Забезпечення дотримання дисципліни газоспоживання;
4. Виконання заходів, щодо підготовки до осінньо-зимового періоду;
5. Оптимізація та модернізація газорозподільних систем;
6. Покращення обліку природного газу, скорочення технологічних втрат газу;
7. Забезпечення своєчасного виконання регламентних робіт на газопроводах, спорудах та приладах обліку.

Не проводились.

За звітний період в Товаристві відсутні судові справи, за якими розглядаються позовні вимоги у розмірі на суму 10 або більше відсотків активів Товариства, стороною в яких виступає Товариство, або судові справи, стороною в яких виступають посадові особи Товариства.

Іншої інформації, що може бути істотною для оцінки інвестором фінансового стану та результатів діяльності емітента немає.

XII. Інформація про господарську та фінансову діяльність емітента

1. Інформація про основні засоби емітента (за залишковою вартістю)

Найменування основних засобів	Власні основні засоби (тис. грн.)		Орендовані основні засоби (тис. грн.)		Основні засоби, всього (тис. грн.)	
	на початок періоду	на кінець періоду	на початок періоду	на кінець періоду	на початок періоду	на кінець періоду
1. Виробничого призначення:	59255	52988	0	0	226209	222470
будівлі та споруди	53059	46739	0	0	215310	216221
машини та обладнання	2843	2133	0	0	7508	2133
транспортні засоби	2990	3539	0	0	2998	3539
земельні ділянки	0	0	0	0	0	0
інші	393	577	0	0	393	577
2. Невиробничого призначення:	0	0	0	0	0	0
будівлі та споруди	0	0	0	0	0	0
машини та обладнання	0	0	0	0	0	0
транспортні засоби	0	0	0	0	0	0
земельні ділянки	0	0	0	0	0	0
інвестиційна нерухомість	0	0	0	0	0	0
інші	0	0	0	0	0	0
Усього	59255	52988	0	0	226209	222470
Опис	<p>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.</p> <p>Доцільна собівартість основних засобів переважно визначена за амортизованою вартістю заміщення з урахуванням економічного знецінення за результатами незалежної оцінки.</p> <p>Амортизація нараховується за лінійним методом протягом очікуваних строків корисного використання кожного активу. Середні строки корисного використання кожного активу є такими:</p> <p>Будівлі та споруди 5 – 50 років Газотранспортне обладнання 3 – 50 років Транспортні засоби 1 – 12 років Інші основні засоби 3 – 25 років</p> <p>Станом на 31.12.2017 року на балансі Товариства обліковувались основні засоби за первісною вартістю 406 801 тис. грн. та 222 470 тис. грн. за залишковою вартістю.</p> <p>В складі основних фондів обліковуються основні засоби - державне майно, яке не увійшло до статутного фонду Товариства та використовується для транспортування та постачання природного газу споживачам Закарпатської області. Газотранспортне обладнання, в основному, являє собою державне майно, отримане у господарське відання.</p> <p>Умови та порядок користування державним майном (газопроводи природного газу, газорегуляторні пункти, засоби захисту газопроводів, газове обладнання, спеціальний автотранспорт аварійно-ремонтного призначення) регулювалось договором, укладеним між ПАТ "Закарпатгаз" та Міністерством енергетики та вугільної промисловості України за № 31/15 від</p>					

	<p>29.11.2012 р. «Про 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» (в редакції Додаткової угоди № 1 від 24.05.2017).</p> <p>В 2017 році відчуження державного майна Товариством не здійснювалось.</p> <p>Станом на 31.12.2017 р. проголошений статутний капітал ПАТ "Закарпатгаз" не змінювався та складає 632 тис. грн. (шістсот тридцять дві тисячі гривень), який розподілений на 2526224 (два мільйони п'ятсот двадцять шість тисяч двісті двадцять чотири) прості іменні акції номінальної вартістю 0,25 грн. кожна.</p> <p>На балансі Товариства відсутні об'єкти невиробничого призначення.</p>
--	--

2. Інформація щодо вартості чистих активів емітента

Найменування показника	За звітний період	За попередній період
Розрахункова вартість чистих активів (тис. грн)	127531	88127
Статутний капітал (тис. грн.)	632	632
Скоригований статутний капітал (тис. грн)	632	632
Опис	Розрахунок чистих активів за звітний та попередній періоди здійснено згідно з Методичними рекомендаціями щодо визначення вартості чистих активів акціонерного товариства, схвалених рішенням ДКЦПФР від 17.11.2004 р. № 485.	
Висновок	Розрахункова вартість чистих активів перевищує статутний капітал на 126 899 тис.грн. Розрахункова вартість чистих активів перевищує скоригований статутний капітал на 126 899 тис.грн. Вимоги частини третьої статті 155 Цивільного кодексу України дотримані. Зменшення статутного капіталу не вимагається.	

3. Інформація про зобов'язання та забезпечення емітента

Види зобов'язань	Дата виникнення	Непогашена частина боргу (тис. грн.)	Відсоток за користування коштами (відсоток річних)	Дата погашення
Кредити банку	X	0	X	X
у тому числі:				
Зобов'язання за цінними паперами	X	0	X	X
у тому числі:				
за облігаціями (за кожним випуском):	X	0	X	X
за іпотечними цінними паперами (за кожним власним випуском):	X	0	X	X
за сертифікатами ФОН (за кожним власним випуском):	X	0	X	X
за векселями (всього)	X	0	X	X
за іншими цінними паперами (у тому числі за похідними цінними паперами)(за кожним видом):	X	0	X	X
за фінансовими інвестиціями в	X	0	X	X

корпоративні права (за кожним видом):				
Податкові зобов'язання	X	80718	X	X
Фінансова допомога на зворотній основі	X	0	X	X
Інші зобов'язання та забезпечення	X	1690922	X	X
Усього зобов'язань та забезпечень	X	1771640	X	X
Опис:	Розшифровка зобов'язань Товариства наведена у розділах II (Довгострокові зобов'язання і забезпечення) та III (Поточні зобов'язання і забезпечення) пасиву Балансу (Звіту про фінансовий стан) Форма № 1.			

4. Інформація про обсяги виробництва та реалізації основних видів продукції

№ з/п	Основний вид продукції*	Обсяг виробництва			Обсяг реалізованої продукції		
		у натуральній формі (фізична од. вим.**)	у грошовій формі (тис.грн.)	у відсотках до всієї виробленої продукції	у натуральній формі (фізична од. вим.**)	у грошовій формі (тис. грн.)	у відсотках до всієї реалізованої продукції
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Розподіл природного нафтового газу та газу (метану) вугільних родовищ	0	0	0	462,024 млн.м.куб.	328730.50	96.3
2	Придбання та реалізація скрапленого газу	0	0	0	230,055 тонн	2647.4	0.8
3	Інші види робіт	0	0	0	0	9805.9	2.9

* Зазначаються основні види продукції, які становлять більше 5 % від загального обсягу виробленої продукції в грошовому вимірі.

** Фізична одиниця виміру (зазначити) – штуки, тонни, кілограми, метри тощо.

5. Інформація про собівартість реалізованої продукції

№ з/п	Склад витрат*	Відсоток від загальної собівартості реалізованої продукції (у відсотках)
1	2	3
1	Матеріальні витрати	64.6
2	Оплата праці	22.2
3	Соціальні нарахування	4.8
4	Амортизація	4.3
5	Інші витрати	4.1

* Зазначаються витрати, які складають більше 5% від собівартості реалізованої продукції.

6. Інформація про прийняття рішення про попереднє надання згоди на вчинення значних правочинів

№ з/п	Дата прийняття рішення	Найменування уповноваженого органу, що прийняв рішення	Гранична сукупна вартість правочинів (тис.грн)	Вартість активів емітента за даними останньої річної фінансової звітності (тис. грн)	Співвідношення граничної сукупної вартості правочинів до вартості активів емітента за даними останньої річної фінансової звітності (у відсотках)	Предмет правочину	Дата розміщення особливої інформації в загальнодоступній інформаційній базі даних Комісії	Веб-товари як розміщені інформації
1	2	3	4	5	6	7	8	
1	28.03.2017	Загальні збори акціонерів ПАТ "ЗАКАРПАТГАЗ"	1728800	1496261	115.5413	<p>- закупівлю природного газу граничною сукупною вартістю 430 000 000,00 грн. (чотириста тридцять мільйонів гривень 00 копійок); - транспортування природного газу граничною сукупною вартістю 430 000 000,00 грн. (чотириста тридцять мільйонів гривень 00 копійок); - надання послуг з розподілу природного газу граничною сукупною вартістю 830 700 000,00 грн. (вісімсот тридцять мільйонів сімсот тисяч гривень 00 копійок); - виконання інвестиційної програми, затвердженої НКРЕКП України, граничною сукупною вартістю 38 100 000,00 грн. (тридцять вісім мільйонів сто тисяч гривень 00 копійок).</p>	30.03.2017	https://z

№ з/п	Дата прийняття рішення	Найменування уповноваженого органу, що прийняв рішення	Гранична сукупна вартість правочинів (тис.грн)	Вартість активів емітента за даними останньої річної фінансової звітності (тис. грн)	Співвідношення граничної сукупної вартості правочинів до вартості активів емітента за даними останньої річної фінансової звітності (у відсотках)	Предмет правочину	Дата розміщення особливої інформації в загальнодоступній інформаційній базі даних Комісії	Веб-товари як розмі інформації
1	2	3	4	5	6	7	8	

Опис:

Загальними зборами акціонерів ПАТ "ЗАКАРПАТГАЗ" (далі - Товариство) 28.03.2017 р. (протокол №21 від 28.03.2017 р.) з метою забезпечення надання послуг з розподілу природного газу на ліцензованій території обслуговування, прийнято рішення попередати згоду на вчинення (укладення) Товариством протягом не більш як одного року з дати прийняття цього рішення значення правочинів (договорів) на :

- закупівлю природного газу граничною сукупною вартістю 430 000 000,00 грн. (чотириста тридцять мільйонів гривень 00 копійок);
- транспортування природного газу граничною сукупною вартістю 430 000 000,00 грн. (чотириста тридцять мільйонів гривень 00 копійок);
- надання послуг з розподілу природного газу граничною сукупною вартістю 830 700 000,00 грн. (вісімсот тридцять мільйонів гривень 00 копійок);
- виконання інвестиційної програми, затвердженої НКРЕКП України, граничною сукупною вартістю 38 100 000,00 грн. (тридцять мільйонів сто тисяч гривень 00 копійок).

Вартість активів емітента за даними останньої річної звітності - 1 496 261 тис. грн. Співвідношення граничної сукупності вартості правочинів до вартості активів емітента за даними останньої річної звітності Товариства - 115,5413%.

Загальна кількість голосуючих акцій - 1707023; кількість голосуючих акцій, що зареєстровані для участі у загальних зборах - 1707023; кількість голосуючих акцій, що проголосували "за" прийняття рішення – 1675530, "проти" прийняття рішення - 0 .

XIV. Відомості щодо особливої інформації та інформації про іпотечні цінні папери, що виникала протягом періоду

Дата виникнення події	Дата оприлюднення Повідомлення (Повідомлення про інформацію) у загальнодоступній інформаційній базі даних Комісії	Вид інформації
1	2	3
05.01.2017	06.01.2017	Відомості про зміну складу посадових осіб емітента
28.03.2017	30.03.2017	Відомості про зміну складу посадових осіб емітента
28.03.2017	30.03.2017	Відомості про прийняття рішення про попереднє надання згоди на вчинення значних правочинів
18.04.2017	19.04.2017	Відомості про зміну складу посадових осіб емітента
27.09.2017	28.09.2017	Відомості про зміну складу посадових осіб емітента

XV. Відомості про аудиторський висновок (звіт)

Найменування аудиторської фірми (П. І. Б. аудитора - фізичної особи - підприємця)	Товариство з обмеженою відповідальністю "БДО"
Код за ЄДРПОУ (реєстраційний номер облікової картки* платника податків - фізичної особи)	20197071
Місцезнаходження аудиторської фірми, аудитора	вул. Терещенківська, 11-А, м. Київ, 01004, Україна
Номер та дата видачі свідоцтва про включення до Реєстру аудиторських фірм та аудиторів, виданого Аудиторською палатою України	2868 23.04.2002
Реєстраційний номер, серія та номер, дата видачі та строк дії свідоцтва про внесення до реєстру аудиторських фірм, які можуть проводити аудиторські перевірки професійних учасників ринку цінних паперів**	д/в д/в д/в д/в
Номер та дата видачі свідоцтва про відповідність системи контролю якості, виданого Аудиторською палатою України	№0518 Рішення АПУ від 24.12.2014 від № 304/4
Звітний період, за який проведений аудит фінансової звітності	01.01.2017 31.12.2017
Думка аудитора***	із застереженням
Пояснювальний параграф (у разі наявності)	Не змінюючи нашу думку, звертаємо увагу на Примітку 31 до цієї консолідованої фінансової звітності. Діяльність Групи, як і діяльність інших компаній в Україні, зазнає та продовжуватиме зазнавати у найближчому майбутньому впливу політичної та економічної невизначеності, що спостерігається в Україні. Ми не вносимо подальших застережень до нашої думки щодо цього аспекту. Також, не змінюючи нашу думку, звертаємо увагу на те, що Група протягом попередніх років, внаслідок недостатності тарифної виручки, не виконувала інвестиційну програму, однак, перевірки регулюючих органів не призвели до нарахування суттєвих штрафних санкцій.

Номер та дата договору на проведення аудиту	38DZK5412-17 10.11.2017
Дата початку та дата закінчення аудиту	10.11.2017 23.03.2018
Дата аудиторського висновку (звіту)	23.03.2018
Розмір винагороди за проведення річного аудиту, грн	278400.00

* Серія та номер паспорта для фізичних осіб, які через свої релігійні переконання відмовляються від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника податків та офіційно повідомили про це відповідний контролюючий орган і мають відмітку у паспорті.

** Заповнюється емітентами – професійними учасниками ринку цінних паперів.

XVI. Текст аудиторського висновку (звіту).

Найменування аудиторської фірми (П. І. Б. аудитора - фізичної особи - підприємця)	Товариство з обмеженою відповідальністю "БДО"
Код за ЄДРПОУ (реєстраційний номер облікової картки* платника податків - фізичної особи)	20197074
Місцезнаходження аудиторської фірми, аудитора	49000, Дніпропетровська обл., місто Дніпро, ВУЛИЦЯ АНДРІЯ ФАБРА, будинок 4
Номер та дата видачі свідоцтва про включення до Реєстру аудиторських фірм та аудиторів, виданого Аудиторською палатою України	2868 23.04.2002
Реєстраційний номер, серія та номер, дата видачі та строк дії свідоцтва про внесення до реєстру аудиторських фірм, які можуть проводити аудиторські перевірки професійних учасників ринку цінних паперів**	д/в д/в д/в д/в
Номер та дата видачі свідоцтва про відповідність системи контролю якості, виданого Аудиторською палатою України	№0518 Рішення АПУ ві 24.12.2014 № 304/4 24.12.2014
Звітний період, за який проведений аудит фінансової звітності	01.01.2017 31.12.2017
Думка аудитора***	із застереженням
Пояснювальний параграф (у разі наявності)	Не змінюючи нашу думку, звертаємо увагу на Примітку 31 до цієї консолідованої фінансової звітності. Діяльність Групи, як і діяльність інших компаній в Україні, зазнає та продовжуватиме зазнавати у найближчому майбутньому впливу політичної та економічної невизначеності, що спостерігається в Україні. Ми не вносимо подальших застережень до нашої думки щодо цього аспекту. Також, не змінюючи нашу думку, звертаємо увагу на те, що Група протягом попередніх років, внаслідок недостатності тарифної виручки, не виконувала інвестиційну програму, однак, перевірки регулюючих органів не призвели до нарахування суттєвих штрафних санкцій.
Номер та дата договору на проведення аудиту	38DZK5412-17 10.11.2017
Дата початку та дата закінчення аудиту	01.01.2017 31.12.2017
Дата аудиторського висновку (звіту)	23.03.2018
Розмір винагороди за проведення річного	278400.00

аудиту, грн	
Текст аудиторського висновку (звіту)	
<p>Звіт незалежних аудиторів Власникам та керівництву Публічного акціонерного товариства по газопостачанню та газифікації "Закарпатгаз" Думка із застереженням</p> <p>Ми провели аудит консолідованої фінансової звітності Публічного акціонерного товариства по газопостачанню та газифікації "Закарпатгаз" та його дочірніх підприємств (далі - Група), яка включає консолідований звіт про фінансовий стан на 31 грудня 2017 року, звіт про сукупний дохід, консолідований звіт про зміни у власному капіталі та консолідований звіт про рух грошових коштів за рік, що закінчився на зазначену дату, і примітки до консолідованої фінансової звітності, включаючи стислий опис суттєвих облікових політик та інші пояснювальні примітки.</p> <p>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, фінансовий стан Групи на 31 грудня 2017 року, її фінансові результати і рух грошових коштів за 2017 рік, відповідно до Міжнародних стандартів фінансової звітності (далі - МСФЗ).</p> <p>Основа для висловлення думки із застереженням</p> <p>Керівництво прийняло рішення не розкривати назву фактичної контролюючої сторони для цілей цієї консолідованої фінансової звітності, що є порушенням вимог п.13 МСБО 24 "Розкриття інформації про пов'язані сторони".</p> <p>Оскільки, керівництво Групи не має вичерпної інформації стосовно переліку підприємств, які перебувають під контролем або спільним контролем кінцевої контролюючої сторони Групи, ми не змогли отримати достатні та прийнятні аудиторські докази по відношенню до повноти розкриття інформації про операції та залишки з пов'язаними сторонами у Примітці 30 до цієї консолідованої фінансової звітності, що є порушенням вимог МСБО 24.</p> <p>Ми провели аудит відповідно до Міжнародних стандартів аудиту (далі - 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 (далі - Кодекс РМСЕБ) та етичними вимогами, що застосовуються в Україні до нашого аудиту фінансової звітності, а також виконали інші обов'язки з етики відповідно до цих вимог та Кодексу РМСЕБ. Ми вважаємо, що отримані нами аудиторські докази є достатніми і прийнятними для використання їх як основи для нашої думки із застереженням.</p>	
<p>Пояснювальний параграф</p> <p>Не змінюючи нашу думку, звертаємо увагу на Примітку 31 до цієї консолідованої фінансової звітності. Діяльність Групи, як і діяльність інших компаній в Україні, зазнає та продовжуватиме зазнавати у найближчому майбутньому впливу політичної та економічної невизначеності, що спостерігається в Україні. Ми не вносимо подальших застережень до нашої думки щодо цього аспекту.</p> <p>Також, не змінюючи нашу думку, звертаємо увагу на те, що Група протягом попередніх років, внаслідок недостатності тарифної виручки, не виконувала інвестиційну програму, однак, перевірки регулюючих органів не призвели до нарахування суттєвих штрафних санкцій.</p> <p>Суттєва невизначеність, що стосується безперервності діяльності</p> <p>Ми звертаємо увагу на Примітку 36, до консолідованої фінансової звітності, у якій зазначається що Група понесла чистий збиток у сумі 548'064 тис. грн. протягом звітного року, та що станом на 31 грудня 2017 року мала накопичені збитки у сумі 622'602 тис. грн., а також поточні зобов'язання Групи перевищували її поточні активи на суму 687'317 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.</p> <p>Ключові питання аудиту</p> <p>Ключові питання аудиту - це ті питання, які, на нашу професійну думку, мали найбільше значення при проведенні нами аудиту фінансової звітності поточного періоду. Ці питання були розглянуті в контексті нашого аудиту фінансової звітності в цілому, а також при формуванні нашої думки про фінансову звітність, і ми не надаємо окрему думку з цих питань.</p> <p>Резерв покриття судових процесів та претензій</p> <p>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 розглядів в якості відповідача, та які, у разі реалізації потенційних ризиків, можуть мати істотний вплив на фінансові результати. Рішення судів по цих позовах неможливо достовірно визначити на даний момент. Ця інформація розкрита в Примітці 31.</p> <p>Опис аудиторських процедур, що виконувались:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Ми оцінили наявні у Групи засоби внутрішнього контролю, запроваджені з метою своєчасного виявлення, достовірної оцінки та забезпечення повноти та достатності відображення в обліку нарахованих резервів під судові розгляди. • Ми обговорили незавершені судові справи з юридичними фахівцями Групи. В деяких випадках, ми отримали та проаналізували законодавчі та судові документи, з метою оцінки висновків керівництва у порівнянні з наявними прецедентами. • Ми проаналізували судові витрати на вибірковій основі за звітний період та провели аналіз кореспонденції Групи, отриманої у зв'язку з судовими та іншими розглядами. 	

Основні засоби отримані згідно договору експлуатації

Згідно з судженням керівництва Групи, наведеним в Примітці 4 до консолідованої фінансової звітності, Група отримала основні засоби для забезпечення розподілу природного газу. На основі аналізу договору експлуатації, дані основні засоби 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.

Опис аудиторських процедур, що виконувались:

- Ми провели аналіз договору Групи з Міністерством енергетики та вугільної промисловості України та відповідної кореспонденції стосовно даного договору з різними регулюючими органами; проаналізували історію і цілі укладання даного договору.
- Ми вивчили та обговорили з керівництвом практику відображення подібних договорів в Україні та відповідність даного способу відображення основних засобів чинному законодавству України.
- Ми оцінили обґрунтованість судження керівництва Групи стосовно можливості використання даних активів в найближчому майбутньому.

Інші питання

Аудит фінансової звітності Групи за рік, що закінчився 31 грудня 2016 року був проведений іншим аудитором, який 20 березня 2017 року надав звіт незалежного аудита з модифікованою думкою стосовно відсутності розкриття кінцевих бенефіціарів та повноти інформації щодо операцій з пов'язаними сторонами та пояснювальним параграфом, що звертає увагу на операційне середовище в Україні.

Інша інформація

Інша інформація складається з інформації, яка міститься в Річній інформації емітента цінних паперів, але не є консолідованою фінансовою звітністю та нашим звітом аудитора щодо неї. Управлінський персонал несе відповідальність за іншу інформацію. Наша думка щодо консолідованої фінансової звітності 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 фінансової звітності нашою відповідальністю є ознайомитися з іншою інформацією, зазначеною вище, та при цьому розглянути, чи існує суттєва невідповідність між іншою інформацією та консолідованою фінансовою звітністю або нашими знаннями, отриманими під час аудиту, або чи ця інша інформація виглядає такою, що містить суттєве викривлення. Якщо, на основі проведених нами процедур, ми доходимо висновку, що існує суттєве викривлення цієї іншої інформації, ми зобов'язані повідомити про цей факт.

Відповідальність управлінського персоналу за консолідовану фінансову звітність

Керівництво Групи несе відповідальність за складання і достовірне подання консолідованої фінансової звітності відповідно до МСФЗ та за таку систему внутрішнього контролю, яку Керівництво визначає потрібною для того, щоб забезпечити складання фінансової звітності, що не містить суттєвих викривлень внаслідок шахрайства або помилки. При підготовці консолідованої фінансової звітності Керівництво несе відповідальність за оцінку здатності Групи продовжувати свою діяльність на безперервній основі, за розкриття у відповідних випадках відомостей, що відносяться до безперервності діяльності, і за складання фінансової звітності на основі припущення безперервності діяльності, окрім випадків, якщо Керівництво 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 Групи.

Відповідальність аудитора за аудит консолідованої фінансової звітності

Нашими цілями є отримання обґрунтованої впевненості, що консолідована фінансова звітність у цілому не містить суттєвого викривлення внаслідок шахрайства або помилки, та випуск звіту аудитора, що містить нашу думку. Обґрунтована впевненість є високим рівнем впевненості, проте не гарантує, що аудит, проведений відповідно до МСА, завжди виявить суттєве викривлення, якщо таке 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 вимог МСА, ми використовуємо професійне судження та професійний скептицизм протягом усього завдання з аудиту. Крім того, ми:

- ідентифікуємо та оцінюємо ризики суттєвого викривлення консолідованої фінансової звітності внаслідок шахрайства чи помилки, розробляємо й виконуємо аудиторські процедури у відповідь на ці ризики; отримуємо аудиторські докази, що є достатніми та прийнятними для використання їх як основи для нашої думки. Ризик не виявлення суттєвого викривлення внаслідок шахрайства є вищим, ніж для викривлення внаслідок помилки, оскільки шахрайство може включати змову, підробку, навмисні пропуски, 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;
- оцінюємо прийнятність застосованих облікових політик та обґрунтованість облікових оцінок і відповідних розкриттів інформації, зроблених управлінським персоналом;
- доходимо висновку щодо прийнятності використання управлінським персоналом припущення про безперервність діяльності як основи для бухгалтерського обліку та на основі отриманих аудиторських доказів доходимо висновку, чи існує суттєва невизначеність щодо подій або умов, які поставили б під значний сумнів можливість 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 фінансовій звітності або, якщо такі розкриття інформації є неналежними, модифікувати свою думку. Наші висновки ґрунтуються на аудиторських доказах, отриманих до дати нашого звіту аудитора. Втім майбутні події або умови можуть примусити Групу припинити свою діяльність на безперервній основі;

- оцінюємо загальне подання, структури та зміст консолідованої фінансової звітності включно з розкриттям інформації, а також те, чи показує 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 і 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 їм про всі стосунки й інші питання, які могли б обґрунтовано вважатись такими, що впливають на нашу незалежність, а також, де це застосовне, 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 консолідованої фінансової звітності поточного періоду, тобто ті, які є ключовими питаннями аудиту. Ми описуємо ці питання в своєму звіті аудитора, крім випадків, якщо законодавчим чи регуляторним актом заборонено публічне розкриття такого питання, або якщо 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.

Аудит здійснювався під керівництвом партнера Бивалої Тетяни Володимирівни.

Партнер Бивала Т. В.

Сертифікат аудитора № 007265, Серія А, виданий 19 липня 2005 року, чинний до 19 липня 2020 року

Від імені ТОВ "БДО"

Керуючий партнер Балченко С. О.

Сертифікат аудитора № 000046, Серія А, виданий 01 січня 1994 року, чинний до 04 січня 2019 року

Фірма "БДО" має свідоцтво № 2868 від 23 квітня 2002 року про внесення до Реєстру суб'єктів аудиторської діяльності, виданого Аудиторською палатою України.

23 березня 2018 року

м. Київ, Україна

д/в

д/в

* Зазначаються серія та номер паспорта (для фізичних осіб, які через свої релігійні переконання відмовляються від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника податків та офіційно повідомили про це відповідний контролюючий орган і мають відмітку у паспорті).

** Заповнюється емітентами – професійними учасниками ринку цінних паперів.

Інформація про стан корпоративного управління

ЗАГАЛЬНІ ЗБОРИ АКЦІОНЕРІВ

Яку кількість загальних зборів було проведено за минулі три роки?

№ з/п	Рік	Кількість зборів, усього	У тому числі позачергових
1	2017	1	0
2	2016	1	0
3	2015	1	0

Який орган здійснював реєстрацію акціонерів для участі в загальних зборах акціонерів останнього разу?

	Так	Ні
Реєстраційна комісія, призначена особою, що скликала загальні збори	X	
Акціонери		X
Депозитарна установа		X
Інше (запишіть):	Ні	

Який орган здійснював контроль за станом реєстрації акціонерів або їх представників для участі в останніх загальних зборах (за наявності контролю)?

	Так	Ні
Національна комісія з цінних паперів та фондового ринку	X	
Акціонери, які володіють у сукупності більше ніж 10 відсотків		X

У який спосіб відбувалось голосування з питань порядку денного на загальних зборах останнього разу?

	Так	Ні
Підняттям карток		X
Бюлетенями (таємне голосування)	X	
Підняттям рук		X
Інше (запишіть): Д/в	Ні	

Які були основні причини скликання останніх позачергових зборів?

	Так	Ні
Реорганізація		X
Додатковий випуск акцій		X
Унесення змін до статуту		X
Прийняття рішення про збільшення статутного капіталу товариства		X
Прийняття рішення про зменшення статутного капіталу товариства		X

Обрання або припинення повноважень голови та членів наглядової ради		X
Обрання або припинення повноважень членів виконавчого органу		X
Обрання або припинення повноважень членів ревізійної комісії (ревізора)		X
Делегування додаткових повноважень наглядовій раді		X
Інше (запишіть): Позачергові збори не скликались.	Ні	

Чи проводились у звітному році загальні збори акціонерів у формі заочного голосування? (так/ні) Ні

У разі скликання позачергових загальних зборів зазначаються їх ініціатори:

	Так	Ні
Наглядова рада		X
Виконавчий орган		X
Ревізійна комісія (ревізор)		X
Акціонери (акціонер), які на день подання вимоги сукупно є власниками 10 і більше відсотків простих акцій товариства	Позачергові збори не скликались.	
Інше (вказати)		

У разі скликання, але не проведення чергових загальних зборів зазначається причина їх не проведення

У разі скликання, але не проведення позачергових загальних зборів зазначається причина їх не проведення

ОРГАНИ УПРАВЛІННЯ

Який склад наглядової ради (за наявності)?

	(осіб)
Кількість членів наглядової ради, у тому числі:	0
членів наглядової ради - акціонерів	0
членів наглядової ради - представників акціонерів	5
членів наглядової ради - незалежних директорів	0
членів наглядової ради - акціонерів, що володіють більше ніж 10 відсотками акцій	0
членів наглядової ради - акціонерів, що володіють менше ніж 10 відсотками акцій	0
членів наглядової ради - представників акціонерів, що володіють більше ніж 10 відсотками акцій	0
членів наглядової ради - представників акціонерів, що володіють менше ніж 10 відсотками акцій	5

Чи проводила наглядова рада самооцінку?

	Так	Ні
Складу		X
Організації		X
Діяльності		X
Інше (запишіть)	Д/в	

Д/в

Скільки разів на рік у середньому відбувалося засідання наглядової ради протягом останніх трьох років?

8

Які саме комітети створено в складі наглядової ради (за наявності)?

	Так	Ні
Стратегічного планування		X
Аудиторський		X
З питань призначень і винагород		X
Інвестиційний		X
Інші (запишіть)	У складі Наглядової ради комітетів не створено, оскільки чисельний склад складає 5 осіб.	
Інші (запишіть)	Д/в	

Д/в

Чи створено в акціонерному товаристві спеціальну посаду корпоративного секретаря? (так/ні)

Ні

Яким чином визначається розмір винагороди членів наглядової ради?

	Так	Ні
Винагорода є фіксованою сумою		X
Винагорода є відсотком від чистого прибутку або збільшення ринкової вартості акцій		X
Винагорода виплачується у вигляді цінних паперів товариства		X
Члени наглядової ради не отримують винагороди	X	
Інше (запишіть)	Д/в	

Які з вимог до членів наглядової ради викладені у внутрішніх документах акціонерного товариства?

	Так	Ні
Галузеві знання і досвід роботи в галузі		X
Знання у сфері фінансів і менеджменту		X
Особисті якості (чесність, відповідальність)		X
Відсутність конфлікту інтересів		X
Граничний вік		X
Відсутні будь-які вимоги	X	
Інше (запишіть): Д/в		X

Коли останній раз було обрано нового члена наглядової ради, яким чином він ознайомився зі своїми правами та обов'язками?

	Так	Ні
Новий член наглядової ради самостійно ознайомився із змістом внутрішніх документів акціонерного товариства	X	
Було проведено засідання наглядової ради, на якому нового члена наглядової ради ознайомили з його правами та обов'язками		X
Для нового члена наглядової ради було організовано спеціальне навчання (з корпоративного управління або фінансового менеджменту)		X
Усіх членів наглядової ради було переобрано на повторний строк або не було обрано нового члена		X
Інше (запишіть)	Д/в	

Чи створено у вашому акціонерному товаристві ревізійну комісію або введено посаду ревізора? (так, створено ревізійну комісію / так, введено посаду ревізора / ні)

так, створено ревізійну комісію

Якщо в товаристві створено ревізійну комісію:

кількість членів ревізійної комісії 3 осіб;

Скільки разів на рік у середньому відбувалося засідання ревізійної комісії протягом останніх трьох років? 2

Відповідно до статуту вашого акціонерного товариства, до компетенції якого з органів (загальних зборів акціонерів, наглядової ради чи виконавчого органу) належить вирішення кожного з цих питань?

	Загальні збори акціонерів	Наглядова рада	Виконавчий орган	Не належить до компетенції жодного органу
Визначення основних напрямів діяльності (стратегії)	Так	Ні	Ні	Ні
Затвердження планів діяльності (бізнес-планів)	Ні	Так	Ні	Ні
Затвердження річного фінансового звіту або балансу, або бюджету	Так	Ні	Ні	Ні
Обрання та припинення повноважень голови та членів виконавчого органу	Ні	Так	Ні	Ні
Обрання та припинення повноважень голови та членів наглядової ради	Так	Ні	Ні	Ні
Обрання та припинення повноважень голови та членів ревізійної комісії	Так	Ні	Ні	Ні
Визначення розміру винагороди для голови та членів виконавчого органу	Ні	Так	Ні	Ні
Визначення розміру винагороди для голови та членів наглядової ради	Так	Ні	Ні	Ні
Прийняття рішення про притягнення до майнової відповідальності членів виконавчого органу	Так	Ні	Ні	Ні

Прийняття рішення про додатковий випуск акцій	Так	Ні	Ні	Ні
Прийняття рішення про викуп, реалізацію та розміщення власних акцій	Так	Ні	Ні	Ні
Затвердження зовнішнього аудитора	Ні	Так	Ні	Ні
Затвердження договорів, щодо яких існує конфлікт інтересів	Ні	Так	Ні	Ні

Чи містить статут акціонерного товариства положення, яке обмежує повноваження виконавчого органу приймати рішення про укладення договорів, враховуючи їх суму, від імені акціонерного товариства? (так/ні) Так

Чи містить статут або внутрішні документи акціонерного товариства положення про конфлікт інтересів, тобто суперечність між особистими інтересами посадової особи або пов'язаних з нею осіб та обов'язком діяти в інтересах акціонерного товариства?(так/ні) Ні

Які документи існують у вашому акціонерному товаристві?

	Так	Ні
Положення про загальні збори акціонерів	X	
Положення про наглядову раду	X	
Положення про виконавчий орган	X	
Положення про посадових осіб акціонерного товариства		X
Положення про ревізійну комісію (або ревізора)	X	
Положення про акції акціонерного товариства		X
Положення про порядок розподілу прибутку		X
Інше (запишіть):	Д/в	

Яким чином акціонери можуть отримати таку інформацію про діяльність вашого акціонерного товариства?

	Інформація розповсюджується на загальних зборах	Публікується у пресі, оприлюднюється в загальнодоступній інформаційній базі даних НКЦПФР про ринок цінних паперів	Документи надаються для ознайомлення безпосередньо в акціонерному товаристві	Копії документів надаються на запит акціонера	Інформація розміщується на власній інтернет-сторінці акціонерного товариства
Фінансова звітність, результати діяльності	Так	Так	Так	Так	Так
Інформація про акціонерів, які володіють 10 відсотків та більше статутного капіталу	Ні	Так	Так	Так	Так
Інформація про склад органів управління товариства	Так	Так	Так	Так	Так
Статут та внутрішні документи	Так	Ні	Так	Так	Так

Протоколи загальних зборів акціонерів після їх проведення	Ні	Ні	Так	Так	Так
Розмір винагороди посадових осіб акціонерного товариства	Ні	Так	Ні	Ні	Ні

Чи готує акціонерне товариство фінансову звітність у відповідності до міжнародних стандартів фінансової звітності? (так/ні) Так

Скільки разів на рік у середньому проводилися аудиторські перевірки акціонерного товариства зовнішнім аудитором протягом останніх трьох років?

	Так	Ні
Не проводились взагалі		X
Менше ніж раз на рік		X
Раз на рік	X	
Частіше ніж раз на рік		X

Який орган приймав рішення про затвердження зовнішнього аудитора?

	Так	Ні
Загальні збори акціонерів		X
Наглядова рада	X	
Виконавчий орган		X
Інше (запишіть)	Д/в	

Чи змінювало акціонерне товариство зовнішнього аудитора протягом останніх трьох років? (так/ні) Так

З якої причини було змінено аудитора?

	Так	Ні
Не задовольняв професійний рівень		X
Не задовольняли умови договору з аудитором		X
Аудитора було змінено на вимогу акціонерів		X
Інше (запишіть)	Д/в	

Який орган здійснював перевірки фінансово-господарської діяльності акціонерного товариства в минулому році?

	Так	Ні
Ревізійна комісія (ревізор)	X	
Наглядова рада		X
Відділ внутрішнього аудиту акціонерного товариства		X
Стороння компанія або сторонній консультант		X
Перевірки не проводились		X

Інше (запишіть)	Д/в
-----------------	-----

З ініціативи якого органу ревізійна комісія (ревізор) проводила перевірку останнього разу?

	Так	Ні
З власної ініціативи	X	
За дорученням загальних зборів		X
За дорученням наглядової ради		X
За зверненням виконавчого органу		X
На вимогу акціонерів, які в сукупності володіють понад 10 відсотків голосів		X
Інше (запишіть)	Д/в	

Чи отримувало ваше акціонерне товариство протягом останнього року платні послуги консультантів у сфері корпоративного управління чи фінансового менеджменту? (так/ні) Ні

ЗАЛУЧЕННЯ ІНВЕСТИЦІЙ ТА ВДОСКОНАЛЕННЯ ПРАКТИКИ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛІННЯ

Чи планує ваше акціонерне товариство залучити інвестиції кожним з цих способів протягом наступних трьох років?

	Так	Ні
Випуск акцій		X
Випуск депозитарних розписок		X
Випуск облігацій		X
Кредити банків		X
Фінансування з державного і місцевих бюджетів		X
Інше (запишіть): Д/в		

Чи планує ваше акціонерне товариство залучити іноземні інвестиції протягом наступних трьох років*?

Так, уже ведемо переговори з потенційним інвестором	
Так, плануємо розпочати переговори	
Так, плануємо розпочати переговори в наступному році	
Так, плануємо розпочати переговори протягом двох років	
Ні, не плануємо залучити іноземні інвестиції протягом наступних трьох років	
Не визначились	X

Чи планує ваше акціонерне товариство включити власні акції до лістингу фондових бірж протягом наступних трьох років? (так/ні/не визначились) Не визначились

Чи змінювало акціонерне товариство особу, яка веде облік прав власності на акції у депозитарній системі України протягом останніх трьох років? Ні

Чи має акціонерне товариство власний кодекс (принципи, правила) корпоративного управління? (так/ні) Ні

У разі наявності у акціонерного товариства кодексу (принципів, правил) корпоративного управління вкажіть дату його прийняття: ; яким органом управління прийнятий: Д/в

Чи оприлюднено інформацію про прийняття акціонерним товариством кодексу (принципів, правил) корпоративного управління? (так/ні) Ні; укажіть яким чином його оприлюднено: Кодекс корпоративного управління не приймався.

Вкажіть інформацію щодо дотримання/недотримання кодексу корпоративного управління (принципів, правил) в акціонерному товаристві (з посиланням на джерело розміщення їх тексту), відхилення та причини такого відхилення протягом року

Згідно Статуту ПАТ "Закарпатгаз", затвердженого загальними зборами акціонерів, до компетенції загальних зборів належить питання про затвердження Принципів корпоративного управління Товариства. Дане питання на вирішення зборів не виносилось.

			КОДИ
		Дата(рік, місяць, число)	2017 12 31
Підприємство	Публічне акціонерне товариство по газопостачанню та газифікації "ЗАКАРПАТГАЗ"	за ЄДРПОУ	05448610
Територія		за КОАТУУ	2110100000
Організаційно-правова форма господарювання		за КОПФГ	230
Вид економічної діяльності		за КВЕД	35.22
Середня кількість працівників	1142		
Одиниця виміру:	тис.грн. без десяткового знака		
Адреса	м. Ужгород, вул. Погорелова, буд. № 2		
Складено (зробити позначку "v" у відповідній клітинці):			
за положеннями (стандартами бухгалтерського обліку)			
за міжнародними стандартами фінансової звітності			v

**Баланс (Звіт про фінансовий стан)
на 31.12.2017 р.**

Актив	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду	На дату переходу на міжнародні стандарти фінансової звітності
1	2	3	4	5
I. Необоротні активи				
Нематеріальні активи:	1000	0	0	0
первісна вартість	1001	0	0	0
накопичена амортизація	1002	0	0	0
Незавершені капітальні інвестиції	1005	0	0	0
Основні засоби:	1010	0	0	0
первісна вартість	1011	0	0	0
знос	1012	0	0	0
Інвестиційна нерухомість:	1015	0	0	0
первісна вартість	1016	0	0	0
знос	1017	0	0	0
Довгострокові біологічні активи:	1020	0	0	0

первісна вартість	1021	0	0	0
накопичена амортизація	1022	0	0	0
Довгострокові фінансові інвестиції: які обліковуються за методом участі в капіталі інших підприємств	1030	0	0	0
інші фінансові інвестиції	1035	0	0	0
Довгострокова дебіторська заборгованість	1040	0	0	0
Відстрочені податкові активи	1045	0	0	0
Гудвіл	1050	0	0	0
Відстрочені аквізиційні витрати	1060	0	0	0
Залишок коштів у централізованих страхових резервних фондах	1065	0	0	0
Інші необоротні активи	1090	0	0	0
Усього за розділом I	1095	0	0	0
II. Оборотні активи				
Запаси	1100	0	0	0
Виробничі запаси	1101	0	0	0
Незавершене виробництво	1102	0	0	0
Готова продукція	1103	0	0	0
Товари	1104	0	0	0
Поточні біологічні активи	1110	0	0	0
Депозити перестраховання	1115	0	0	0
Векселі одержані	1120	0	0	0
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	1125	0	0	0
Дебіторська заборгованість за розрахунками: за виданими авансами	1130	0	0	0
з бюджетом	1135	0	0	0
у тому числі з податку на прибуток	1136	0	0	0
з нарахованих доходів	1140	0	0	0
із внутрішніх розрахунків	1145	0	0	0
Інша поточна дебіторська заборгованість	1155	0	0	0
Поточні фінансові інвестиції	1160	0	0	0
Гроші та їх еквіваленти	1165	0	0	0
Готівка	1166	0	0	0
Рахунки в банках	1167	0	0	0
Витрати майбутніх періодів	1170	0	0	0
Частка перестраховика у страхових резервах	1180	0	0	0
у тому числі в: резервах довгострокових зобов'язань	1181	0	0	0
резервах збитків або резервах належних виплат	1182	0	0	0
резервах незароблених премій	1183	0	0	0

інших страхових резервах	1184	0	0	0
Інші оборотні активи	1190	0	0	0
Усього за розділом II	1195	0	0	0
III. Необоротні активи, утримувані для продажу, та групи вибуття	1200	0	0	0
Баланс	1300	0	0	0

Пасив	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду	На дату переходу на міжнародні стандарти фінансової звітності
I. Власний капітал				
Зареєстрований (пайовий) капітал	1400	0	0	0
Внески до незареєстрованого статутного капіталу	1401	0	0	0
Капітал у дооцінках	1405	0	0	0
Додатковий капітал	1410	0	0	0
Емісійний дохід	1411	0	0	0
Накопичені курсові різниці	1412	0	0	0
Резервний капітал	1415	0	0	0
Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	1420	0	0	0
Неоплачений капітал	1425	(0)	(0)	(0)
Вилучений капітал	1430	(0)	(0)	(0)
Інші резерви	1435	0	0	0
Усього за розділом I	1495	0	0	0
II. Довгострокові зобов'язання і забезпечення				
Відстрочені податкові зобов'язання	1500	0	0	0
Пенсійні зобов'язання	1505	0	0	0
Довгострокові кредити банків	1510	0	0	0
Інші довгострокові зобов'язання	1515	0	0	0
Довгострокові забезпечення	1520	0	0	0
Довгострокові забезпечення витрат персоналу	1521	0	0	0
Цільове фінансування	1525	0	0	0
Благодійна допомога	1526	0	0	0
Страхові резерви, у тому числі:	1530	0	0	0
резерв довгострокових зобов'язань; (на початок звітного періоду)	1531	0	0	0
резерв збитків або резерв належних виплат; (на початок звітного періоду)	1532	0	0	0
резерв незароблених премій; (на початок звітного періоду)	1533	0	0	0
інші страхові резерви; (на початок звітного періоду)	1534	0	0	0
Інвестиційні контракти;	1535	0	0	0

Призовий фонд	1540	0	0	0
Резерв на виплату джек-поту	1545	0	0	0
Усього за розділом II	1595	0	0	0
III. Поточні зобов'язання і забезпечення				
Короткострокові кредити банків	1600	0	0	0
Векселі видані	1605	0	0	0
Поточна кредиторська заборгованість: за довгостроковими зобов'язаннями	1610	0	0	0
за товари, роботи, послуги	1615	0	0	0
за розрахунками з бюджетом	1620	0	0	0
за у тому числі з податку на прибуток	1621	0	0	0
за розрахунками зі страхування	1625	0	0	0
за розрахунками з оплати праці	1630	0	0	0
за одержаними авансами	1635	0	0	0
за розрахунками з учасниками	1640	0	0	0
із внутрішніх розрахунків	1645	0	0	0
за страховою діяльністю	1650	0	0	0
Поточні забезпечення	1660	0	0	0
Доходи майбутніх періодів	1665	0	0	0
Відстрочені комісійні доходи від перестраховиків	1670	0	0	0
Інші поточні зобов'язання	1690	0	0	0
Усього за розділом III	1695	0	0	0
IV. Зобов'язання, пов'язані з необоротними активами, утримуваними для продажу, та групами вибуття	1700	0	0	0
V. Чиста вартість активів недержавного пенсійного фонду	1800	0	0	0
Баланс	1900	0	0	0

Товариство складає консолідовану фінансову звітність відповідно до Міжнародних стандартів бухгалтерського обліку.

Примітки

Керівник

Головний бухгалтер

В.М. Шатило

Н.В. Дрозд

Підприємство

Публічне акціонерне товариство по
газопостачанню та газифікації
"ЗАКАРПАТГАЗ"

(найменування)

Дата(рік, місяць,
число)

КОДИ

2017 | 12 | 31

за ЄДРПОУ

05448610

**Звіт про фінансові результати (Звіт про сукупний дохід)
за 12 місяців 2017 р.****I. ФІНАНСОВІ РЕЗУЛЬТАТИ**

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
Чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	2000	0	598827
Чисті зароблені страхові премії	2010	0	0
Премії підписані, валова сума	2011	0	0
Премії, передані у перестраховання	2012	0	0
Зміна резерву незароблених премій, валова сума	2013	0	0
Зміна частки перестраховиків у резерві незароблених премій	2014	0	0
Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг)	2050	(0)	(0)
Чисті понесені збитки за страховими виплатами	2070	(0)	(0)
Валовий: прибуток	2090	0	0
збиток	2095	(0)	(0)
Дохід (витрати) від зміни у резервах довгострокових зобов'язань	2105	0	0
Дохід (витрати) від зміни інших страхових резервів	2110	0	0
Зміна інших страхових резервів, валова сума	2111	0	0
Зміна частки перестраховиків в інших страхових резервах	2112	0	0
Інші операційні доходи	2120	0	0
Дохід від зміни вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю	2121	0	0
Дохід від первісного визнання біологічних активів і сільськогосподарської продукції	2122	0	0
Адміністративні витрати	2130	(0)	(0)
Витрати на збут	2150	(0)	(0)
Інші операційні витрати	2180	(0)	(0)
Витрат від зміни вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю	2181	(0)	(0)

Витрат від первісного визнання біологічних активів і сільськогосподарської продукції	2182	(0)	(0)
Фінансовий результат від операційної діяльності:			
прибуток	2190	0	0
збиток	2195	(0)	(0)
Дохід від участі в капіталі	2200	0	0
Інші фінансові доходи	2220	0	0
Інші доходи	2240	0	0
Дохід від благодійної допомоги	2241	0	0
Фінансові витрати	2250	(0)	(0)
Втрати від участі в капіталі	2255	(0)	(0)
Інші витрати	2270	(0)	(0)
Прибуток (збиток) від впливу інфляції на монетарні статті	2275	0	0
Фінансовий результат до оподаткування:			
прибуток	2290	0	0
збиток	2295	(0)	(0)
Витрати (дохід) з податку на прибуток	2300	0	0
Прибуток (збиток) від припиненої діяльності після оподаткування	2305	0	0
Чистий фінансовий результат:			
прибуток	2350	0	0
збиток	2355	(0)	(0)

II. СУКУПНИЙ ДОХІД

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
Дооцінка (уцінка) необоротних активів	2400	0	0
Дооцінка (уцінка) фінансових інструментів	2405	0	0
Накопичені курсові різниці	2410	0	0
Частка іншого сукупного доходу асоційованих та спільних підприємств	2415	0	0
Інший сукупний дохід	2445	0	0
Інший сукупний дохід до оподаткування	2450	0	0
Податок на прибуток, пов'язаний з іншим сукупним доходом	2455	0	0
Інший сукупний дохід після оподаткування	2460	0	0
Сукупний дохід (сума рядків 2350, 2355 та 2460)	2465	0	0

III. ЕЛЕМЕНТИ ОПЕРАЦІЙНИХ ВИТРАТ

Матеріальні затрати	2500	0	0
Витрати на оплату праці	2505	0	0
Відрахування на соціальні заходи	2510	0	0
Амортизація	2515	0	0

Інші операційні витрати	2520	0	0
Разом	2550	0	0

IV. РОЗРАХУНОК ПОКАЗНИКІВ ПРИБУТКОВОСТІ АКЦІЙ

Середньорічна кількість простих акцій	2600	0	0
Скоригована середньорічна кількість простих акцій	2605	0	0
Чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію	2610	0	0
Скоригований чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію	2615	0	0
Дивіденди на одну просту акцію	2650	0	0

Примітки

Товариство складає консолідовану фінансову звітність відповідно до Міжнародних стандартів бухгалтерського обліку.

Керівник

Шатило В.М.

Головний бухгалтер

Дрозд Н.В.

Підприємство

Публічне акціонерне товариство по
газопостачанню та газифікації
"ЗАКАРПАТГАЗ"

(найменування)

Дата(рік, місяць,
число)

КОДИ

2017 | 12 | 31

за ЄДРПОУ

05448610

**Звіт про рух грошових коштів (за прямим методом)
за 12 місяців 2017 р.**

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
I. Рух коштів у результаті операційної діяльності			
Надходження від: Реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	3000	0	0
Повернення податків і зборів	3005	0	0
у тому числі податку на додану вартість	3006	0	0
Цільового фінансування	3010	0	0
Надходження від отримання субсидій, дотацій	3011	0	0
Надходження авансів від покупців і замовників	3015	0	0
Надходження від повернення авансів	3020	0	0
Надходження від відсотків за залишками коштів на поточних рахунках	3025	0	0
Надходження від боржників неустойки (штрафів, пені)	3035	0	0
Надходження від операційної оренди	3040	0	0
Надходження від отримання роялті, авторських винагород	3045	0	0
Надходження від страхових премій	3050	0	0
Надходження фінансових установ від повернення позик	3055	0	0
Інші надходження	3095	0	0
Витрачання на оплату: Товарів (робіт, послуг)	3100	(0)	(0)
Праці	3105	(0)	(0)
Відрахувань на соціальні заходи	3110	(0)	(0)
Зобов'язань з податків і зборів	3115	(0)	(0)
Витрачання на оплату зобов'язань з податку на прибуток	3116	(0)	(0)
Витрачання на оплату зобов'язань з податку на додану вартість	3117	(0)	(0)
Витрачання на оплату зобов'язань з інших податків і зборів	3118	(0)	(0)
Витрачання на оплату авансів	3135	(0)	(0)

Витрачання на оплату повернення авансів/td>	3140	(0)	(0)
Витрачання на оплату цільових внесків	3145	(0)	(0)
Витрачання на оплату зобов'язань за страховими контрактами	3150	(0)	(0)
Витрачання фінансових установ на надання позик	3155	(0)	(0)
Інші витрачання	3190	(0)	(0)
Чистий рух коштів від операційної діяльності	3195	0	0
II. Рух коштів у результаті інвестиційної діяльності			
Надходження від реалізації: фінансових інвестицій	3200	0	0
необоротних активів	3205	0	0
Надходження від отриманих: відсотків	3215	0	0
дивідендів	3220	0	0
Надходження від деривативів	3225	0	0
Надходження від погашення позик	3230	0	0
Надходження від вибуття дочірнього підприємства та іншої господарської одиниці	3235	0	0
Інші надходження	3250	0	0
Витрачання на придбання: фінансових інвестицій	3255	(0)	(0)
необоротних активів	3260	(0)	(0)
Виплати за деривативами	3270	(0)	(0)
Витрачання на надання позик	3275	(0)	(0)
Витрачання на придбання дочірнього підприємства та іншої господарської одиниці	3280	(0)	(0)
Інші платежі	3290	(0)	(0)
Чистий рух коштів від інвестиційної діяльності	3295	0	0
III. Рух коштів у результаті фінансової діяльності			
Надходження від: Власного капіталу	3300	0	0
Отримання позик	3305	0	0
Надходження від продажу частки в дочірньому підприємстві	3310	0	0
Інші надходження	3340	0	0
Витрачання на: Викуп власних акцій	3345	(0)	(0)
Погашення позик	3350	0	0
Сплату дивідендів	3355	(0)	(0)
Витрачання на сплату відсотків	3360	(0)	(0)
Витрачання на сплату заборгованості з фінансової оренди	3365	(0)	(0)
Витрачання на придбання частки в дочірньому підприємстві	3370	(0)	(0)
Витрачання на виплати неконтрольованим часткам у	3375	(0)	(0)

дочірніх підприємств			
Інші платежі	3390	(0)	(0)
Чистий рух коштів від фінансової діяльності	3395	0	0
Чистий рух грошових коштів за звітний період	3400	0	0
Залишок коштів на початок року	3405	0	0
Вплив зміни валютних курсів на залишок коштів	3410	0	0
Залишок коштів на кінець року	3415	0	0

Примітки

Товариство складає консолідовану фінансову звітність відповідно до Міжнародних стандартів бухгалтерського обліку.

Керівник

Шатило В.М.

Головний бухгалтер

Дрозд Н.В.

Підприємство

Публічне акціонерне товариство по
газопостачанню та газифікації
"ЗАКАРПАТГАЗ"

(найменування)

Дата(рік, місяць,
число)

КОДИ

2017 | 12 | 31

за ЄДРПОУ

05448610

**Звіт про рух грошових коштів (за непрямим методом)
за 12 місяців 2017 р.**

Стаття	Код рядка	За звітний період		За аналогічний період попереднього року	
		надходження	видаток	надходження	видаток
1	2	3	4	5	6
I. Рух коштів у результаті операційної діяльності					
Прибуток (збиток) від звичайної діяльності до оподаткування	3500	0	0	0	0
Коригування на: амортизацію необоротних активів	3505	0	X	0	X
збільшення (зменшення) забезпечень	3510	0	0	0	0
збиток (прибуток) від нереалізованих курсових різниць	3515	0	0	0	0
збиток (прибуток) від неопераційної діяльності та інших негрошових операцій	3520	0	0	0	0
Прибуток (збиток) від участі в капіталі	3521	0	0	0	0
Зміна вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю, та дохід (витрати) від первісного визнання	3522	0	0	0	0
Збиток (прибуток) від реалізації необоротних активів, утримуваних для продажу та груп вибуття	3523	0	0	0	0
Збиток (прибуток) від реалізації фінансових інвестицій	3524	0	0	0	0
Зменшення (відновлення) корисності необоротних активів	3526	0	0	0	0
Фінансові витрати	3540	X	0	X	0
Зменшення (збільшення) оборотних активів	3550	0	0	0	0
Збільшення (зменшення) запасів	3551	0	0	0	0
Збільшення (зменшення) поточних біологічних активів	3552	0	0	0	0

Збільшення (зменшення) дебіторської заборгованості за продукцію, товари, роботи, послуги	3553	0	0	0	0
Зменшення (збільшення) іншої поточної дебіторської заборгованості	3554	0	0	0	0
Зменшення (збільшення) витрат майбутніх періодів	3556	0	0	0	0
Зменшення (збільшення) інших оборотних активів	3557	0	0	0	0
Збільшення (зменшення) поточних зобов'язань	3560	0	0	0	0
Грошові кошти від операційної діяльності	3570	0	0	0	0
Збільшення (зменшення) поточної кредиторської заборгованості за товари, роботи, послуги	3561	0	0	0	0
Збільшення (зменшення) поточної кредиторської заборгованості за розрахунками з бюджетом	3562	0	0	0	0
Збільшення (зменшення) поточної кредиторської заборгованості за розрахунками зі страхування	3563	0	0	0	0
Збільшення (зменшення) поточної кредиторської заборгованості за розрахунками з оплати праці	3564	0	0	0	0
Збільшення (зменшення) доходів майбутніх періодів	3566	0	0	0	0
Збільшення (зменшення) інших поточних зобов'язань	3567	0	0	0	0
Сплачений податок на прибуток	3580	X	0	X	0
Сплачені відсотки	3585	X	0	X	0
Чистий рух коштів від операційної діяльності	3195	0	0	0	0
II. Рух коштів у результаті інвестиційної діяльності					
Надходження від реалізації: фінансових інвестицій	3200	0	X	0	X
необоротних активів	3205	0	X	0	X
Надходження від отриманих: відсотків	3215	0	X	0	X
дивідендів	3220	0	X	0	X
Надходження від деривативів	3225	0	X	0	X
Надходження від погашення позик	3230	0	X	0	X
Надходження від вибуття дочірнього підприємства та іншої господарської одиниці	3235	0	X	0	X
Інші надходження	3250	0	X	0	X

Витрачання на придбання: фінансових інвестицій	3255	X	0	X	(0)
необоротних активів	3260	X	0	X	0
Виплати за деривативами	3270	X	0	X	0
Витрачання на надання позик	3275	X	0	X	0
Витрачання на придбання дочірнього підприємства та іншої господарської одиниці	3280	X	0	X	0
Інші платежі	3290	X	0	X	0
Чистий рух коштів від інвестиційної діяльності	3295	0	0	0	0
III. Рух коштів у результаті фінансової діяльності					
Надходження від: Власного капіталу	3300	0	X	0	X
Отримання позик	3305	0	X	0	X
Надходження від продажу частки в дочірньому підприємстві	3310	0	X	0	X
Інші надходження	3340	0	X	0	X
Витрачання на: Викуп власних акцій	3345	X	0	X	0
Погашення позик	3350	X	0	X	0
Сплату дивідендів	3355	X	0	X	0
Витрачання на сплату відсотків	3360	X	0	X	0
Витрачання на сплату заборгованості з фінансової оренди	3365	X	0	X	0
Витрачання на придбання частки в дочірньому підприємстві	3370	X	0	X	0
Витрачання на виплати неконтрольованим часткам у дочірніх підприємствах	3375	X	0	X	0
Інші платежі	3390	X	0	X	0
Чистий рух коштів від фінансової діяльності	3395	0	0	0	0
Чистий рух грошових коштів за звітний період	3400	0	0	0	0
Залишок коштів на початок року	3405	0	X	0	X
Вплив зміни валютних курсів на залишок коштів	3410	0	0	0	0
Залишок коштів на кінець року	3415	0	0	0	0

Примітки

Керівник
Головний бухгалтер

Товариство складає консолідовану фінансову звітність відповідно до Міжнародних стандартів бухгалтерського обліку.

Шатило В.М.
Дрозд Н.В.

прибутку на створення спеціальних (цільових) фондів									
Сума чистого прибутку на матеріальне заохочення	4225	0	0	0	0	0	0	0	0
Внески учасників: Внески до капіталу	4240	0	0	0	0	0	0	0	0
Погашення заборгованості з капіталу	4245	0	0	0	0	0	0	0	0
Вилучення капіталу: Викуп акцій (часток)	4260	0	0	0	0	0	0	0	0
Перепродаж викуплених акцій (часток)	4265	0	0	0	0	0	0	0	0
Анулювання викуплених акцій (часток)	4270	0	0	0	0	0	0	0	0
Вилучення частки в капіталі	4275	0	0	0	0	0	0	0	0
Зменшення номінальної вартості акцій	4280	0	0	0	0	0	0	0	0
Інші зміни в капіталі	4290	0	0	0	0	0	0	0	0
Придбання (продаж) неконтрольованої	4291	0	0	0	0	0	0	0	0

частки в дочірньому підприємстві									
Разом змін у капіталі	4295	0	0	0	0	0	0	0	0
Залишок на кінець року	4300	0	0	0	0	0	0	0	0

Примітки

Керівник
Головний бухгалтер

Товариство складає консолідовану фінансову звітність відповідно до Міжнародних стандартів бухгалтерського обліку.

Шатило В.М.

Дрозд Н.В.

		Дата(рік, місяць, число)	КОДИ
			2017 12 31
Підприємство	Публічне акціонерне товариство по газопостачанню та газифікації "ЗАКАРПАТГАЗ"	за ЄДРПОУ	05448610
Територія		за КОАТУУ	2110100000
Організаційно-правова форма господарювання		за КОПФГ	230
Вид економічної діяльності		за КВЕД	35.22
Середня кількість працівників	1142		
Одиниця виміру:	тис.грн. без десяткового знака		
Адреса	м. Ужгород, вул. Погорелова, буд. № 2		
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 31.12.2017 р.**

Актив	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду	На дату переходу на міжнародні стандарти фінансової звітності
1	2	3	4	5
I. Необоротні активи				
Нематеріальні активи:	1000	126	364	0
первісна вартість	1001	746	1174	0
накопичена амортизація	1002	-620	-810	0
Незавершені капітальні інвестиції	1005	12139	17259	0
Основні засоби:	1010	226209	222470	0
первісна вартість	1011	395454	406801	0
знос	1012	-169245	-184331	0
Інвестиційна нерухомість:	1015	0	0	0
первісна вартість	1016	0	0	0
знос	1017	0	0	0
Довгострокові біологічні активи:	1020	0	0	0

первісна вартість	1021	0	0	0
накопичена амортизація	1022	0	0	0
Довгострокові фінансові інвестиції: які обліковуються за методом участі в капіталі інших підприємств	1030	0	0	0
інші фінансові інвестиції	1035	0	0	0
Довгострокова дебіторська заборгованість	1040	0	0	0
Відстрочені податкові активи	1045	27486	27486	0
Гудвіл	1050	0	0	0
Гудвіл при консолідації	1055	0	0	0
Відстрочені аквізиційні витрати	1060	0	0	0
Залишок коштів у централізованих страхових резервних фондах	1065	0	0	0
Інші необоротні активи	1090	67589	71273	0
Усього за розділом I	1095	333549	338852	0
II. Оборотні активи				
Запаси	1100	4303	10758	0
Виробничі запаси	1101	0	0	0
Незавершене виробництво	1102	0	0	0
Готова продукція	1103	0	0	0
Товари	1104	0	0	0
Поточні біологічні активи	1110	0	0	0
Депозити перестраховання	1115	0	0	0
Векселі одержані	1120	0	0	0
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	1125	968354	811469	0
Дебіторська заборгованість за розрахунками: за виданими авансами	1130	1320	54691	0
з бюджетом	1135	23181	29301	0
у тому числі з податку на прибуток	1136	15823	4741	0
з нарахованих доходів	1140	0	0	0
із внутрішніх розрахунків	1145	0	0	0
Інша поточна дебіторська заборгованість	1155	23979	60477	0
Поточні фінансові інвестиції	1160	0	0	0
Гроші та їх еквіваленти	1165	43263	34824	0
Готівка	1166	0	0	0
Рахунки в банках	1167	0	0	0
Витрати майбутніх періодів	1170	0	0	0
Частка перестраховика у страхових резервах	1180	0	0	0
у тому числі в: резервах довгострокових зобов'язань	1181	0	0	0
резервах збитків або резервах належних виплат	1182	0	0	0

резервах незароблених премій	1183	0	0	0
інших страхових резервах	1184	0	0	0
Інші оборотні активи	1190	98312	82803	0
Усього за розділом II	1195	1162712	1084323	0
III. Необоротні активи, утримувані для продажу, та групи вибуття	1200	0	0	0
Баланс	1300	1496261	1423175	0

Пасив	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду	На дату переходу на міжнародні стандарти фінансової звітності
I. Власний капітал				
Зареєстрований (пайовий) капітал	1400	632	632	0
Внески до незареєстрованого статутного капіталу	1401	0	0	0
Капітал у дооцінках	1405	0	0	0
Додатковий капітал	1410	164346	164346	0
Емісійний дохід	1411	0	0	0
Накопичені курсові різниці	1412	0	0	0
Резервний капітал	1415	0	0	0
Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	1420	-76851	-622602	0
Неоплачений капітал	1425	(0)	(0)	(0)
Вилучений капітал	1430	(0)	(0)	(0)
Інші резерви	1435	0	0	0
Неконтрольована частка	1490	0	0	0
Усього за розділом I	1495	88127	-457624	0
II. Довгострокові зобов'язання і забезпечення				
Відстрочені податкові зобов'язання	1500	0	0	0
Пенсійні зобов'язання	1505	0	0	0
Довгострокові кредити банків	1510	0	0	0
Інші довгострокові зобов'язання	1515	104229	103306	0
Довгострокові забезпечення	1520	9880	5853	0
Довгострокові забезпечення витрат персоналу	1521	0	0	0
Цільове фінансування	1525	0	0	0
Благодійна допомога	1526	0	0	0
Страхові резерви, у тому числі:	1530	0	0	0
резерв довгострокових зобов'язань	1531	0	0	0
резерв збитків або резерв належних виплат	1532	0	0	0
резерв незароблених премій	1533	0	0	0
інші страхові резерви	1534	0	0	0
Інвестиційні контракти;	1535	0	0	0

Призовий фонд	1540	0	0	0
Резерв на виплату джек-поту	1545	0	0	0
Усього за розділом II	1595	114109	109159	0
III. Поточні зобов'язання і забезпечення				
Короткострокові кредити банків	1600	0	0	0
Векселі видані	1605	0	0	0
Поточна кредиторська заборгованість: за довгостроковими зобов'язаннями	1610	7650	7650	0
за товари, роботи, послуги	1615	1075975	1607204	0
за розрахунками з бюджетом	1620	78556	80718	0
у тому числі з податку на прибуток	1621	27727	30058	0
за розрахунками зі страхування	1625	396	0	0
за розрахунками з оплати праці	1630	1966	2600	0
за одержаними авансами	1635	120597	62710	0
за розрахунками з учасниками	1640	0	0	0
із внутрішніх розрахунків	1645	0	0	0
за страховою діяльністю	1650	0	0	0
Поточні забезпечення	1660	7894	9305	0
Доходи майбутніх періодів	1665	0	0	0
Відстрочені комісійні доходи від перестраховиків	1670	0	0	0
Інші поточні зобов'язання	1690	1387	1453	0
Усього за розділом III	1695	1294025	1771640	0
IV. Зобов'язання, пов'язані з необоротними активами, утримуваними для продажу, та групами вибуття	1700	0	0	0
V. Чиста вартість активів недержавного пенсійного фонду	1800	0	0	0
Баланс	1900	1496261	1423175	0

Примітки
Керівник
Головний бухгалтер

Д/в
В.М. Шатило
Н.В. Дрозд

Підприємство

Публічне акціонерне товариство по
газопостачанню та газифікації
"ЗАКАРПАТГАЗ"

(найменування)

Дата(рік, місяць,
число)

КОДИ

2017 | 12 | 31

за ЄДРПОУ

05448610

**Консолідований звіт про фінансові результати (Звіт про сукупний дохід)
за 12 місяців 2017 р.****I. ФІНАНСОВІ РЕЗУЛЬТАТИ**

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
Чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	2000	2697050	2382227
Чисті зароблені страхові премії	2010	0	0
Премії підписані, валова сума	2011	0	0
Премії, передані у перестраховування	2012	0	0
Зміна резерву незароблених премій, валова сума	2013	0	0
Зміна частки перестраховиків у резерві незароблених премій	2014	0	0
Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг)	2050	-2654353	-2274753
Чисті понесені збитки за страховими виплатами	2070	0	0
Валовий: прибуток	2090	42697	107474
збиток	2095	0	0
Дохід (витрати) від зміни у резервах довгострокових зобов'язань	2105	0	0
Дохід (витрати) від зміни інших страхових резервів	2110	0	0
Зміна інших страхових резервів, валова сума	2111	0	0
Зміна частки перестраховиків в інших страхових резервах	2112	0	0
Інші операційні доходи	2120	5814	13770
Дохід від зміни вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю	2121	0	0
Дохід від первісного визнання біологічних активів і сільськогосподарської продукції	2122	0	0
Адміністративні витрати	2130	(24793)	(18544)
Витрати на збут	2150	(0)	(0)
Інші операційні витрати	2180	(565710)	(159842)
Витрат від зміни вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю	2181	(0)	(0)

Витрат від первісного визнання біологічних активів і сільськогосподарської продукції	2182	(0)	(0)
Фінансовий результат від операційної діяльності: прибуток	2190	0	0
збиток	2195	(541992)	(57142)
Дохід від участі в капіталі	2200	0	0
Інші фінансові доходи	2220	6123	9027
Інші доходи	2240	0	0
Дохід від благодійної допомоги	2241	0	0
Фінансові витрати	2250	(8003)	(9712)
Втрати від участі в капіталі	2255	(0)	(0)
Інші витрати	2270	(0)	(0)
Прибуток (збиток) від впливу інфляції на монетарні статті	2275	0	0
Фінансовий результат до оподаткування: прибуток	2290	0	0
збиток	2295	(543872)	(57827)
Витрати (дохід) з податку на прибуток	2300	-4192	1080
Прибуток (збиток) від припиненої діяльності після оподаткування	2305	0	0
Чистий фінансовий результат: прибуток	2350	0	0
збиток	2355	(548064)	(56747)

II. СУКУПНИЙ ДОХІД

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
Дооцінка (уцінка) необоротних активів	2400	0	0
Дооцінка (уцінка) фінансових інструментів	2405	0	0
Накопичені курсові різниці	2410	0	0
Частка іншого сукупного доходу асоційованих та спільних підприємств	2415	0	0
Інший сукупний дохід	2445	2313	566
Інший сукупний дохід до оподаткування	2450	2313	566
Податок на прибуток, пов'язаний з іншим сукупним доходом	2455	0	0
Інший сукупний дохід після оподаткування	2460	2313	566
Сукупний дохід (сума рядків 2350, 2355 та 2460)	2465	-545751	-56181
Чистий прибуток (збиток), що належить: власникам материнської компанії	2470	-548064	-56747
неконтрольованій частці	2475	0	0
Сукупний дохід, що належить: власникам материнської компанії	2480	-545751	-56181
неконтрольованій частці	2485	0	0

III. ЕЛЕМЕНТИ ОПЕРАЦІЙНИХ ВИТРАТ

Матеріальні затрати	2500	229572	179931
Витрати на оплату праці	2505	83685	63050
Відрахування на соціальні заходи	2510	18540	13653
Амортизація	2515	15558	14852
Інші операційні витрати	2520	587178	22235
Разом	2550	934533	293721

IV. РОЗРАХУНОК ПОКАЗНИКІВ ПРИБУТКОВОСТІ АКЦІЙ

Середньорічна кількість простих акцій	2600	2526224	2526224
Скоригована середньорічна кількість простих акцій	2605	2526224	2526224
Чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію	2610	-216.95	-22.46
Скоригований чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію	2615	-216.95	-22.46
Дивіденди на одну просту акцію	2650	0	0

Примітки
Керівник
Головний бухгалтер

Д/в
В.М. Шатило
Н.В. Дрозд

Підприємство

Публічне акціонерне товариство по
газопостачанню та газифікації
"ЗАКАРПАТГАЗ"

(найменування)

Дата(рік, місяць,
число)

КОДИ

2017 | 12 | 31

за ЄДРПОУ

05448610

**Консолідований звіт про рух грошових коштів (за прямим методом)
за 12 місяців 2017 р.**

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
I. Рух коштів у результаті операційної діяльності			
Надходження від: Реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	3000	312346	2102819
Повернення податків і зборів	3005	11082	0
у тому числі податку на додану вартість	3006	0	0
Цільового фінансування	3010	0	0
Надходження від отримання субсидій, дотацій	3011	0	0
Надходження авансів від покупців і замовників	3015	0	0
Надходження від повернення авансів	3020	0	0
Надходження від відсотків за залишками коштів на поточних рахунках	3025	0	0
Надходження від боржників неустойки (штрафів, пені)	3035	0	0
Надходження від операційної оренди	3040	0	0
Надходження від отримання роялті, авторських винагород	3045	0	0
Надходження від страхових премій	3050	0	0
Надходження фінансових установ від повернення позик	3055	0	0
Інші надходження	3095	19111	4736
Витрачання на оплату: Товарів (робіт, послуг)	3100	(3048036)	(1947373)
Праці	3105	(68158)	(50069)
Відрахувань на соціальні заходи	3110	(19064)	(14356)
Зобов'язань з податків і зборів	3115	(38784)	(47097)
Витрачання на оплату зобов'язань з податку на прибуток	3116	(0)	(0)
Витрачання на оплату зобов'язань з податку на додану вартість	3117	(0)	(0)
Витрачання на оплату зобов'язань з інших податків і зборів	3118	(0)	(0)
Витрачання на оплату авансів	3135	(0)	(0)

Витрачання на оплату повернення авансів/td>	3140	(0)	(0)
Витрачання на оплату цільових внесків	3145	(0)	(0)
Витрачання на оплату зобов'язань за страховими контрактами	3150	(0)	(0)
Витрачання фінансових установ на надання позик	3155	(0)	(0)
Інші витрачання	3190	(2875)	(2902)
Чистий рух коштів від операційної діяльності	3195	-26378	45758
II. Рух коштів у результаті інвестиційної діяльності			
Надходження від реалізації: фінансових інвестицій	3200	0	0
необоротних активів	3205	0	0
Надходження від отриманих: відсотків	3215	2439	1076
дивідендів	3220	0	0
Надходження від деривативів	3225	0	0
Надходження від погашення позик	3230	0	0
Надходження від вибуття дочірнього підприємства та іншої господарської одиниці	3235	0	0
Інші надходження	3250	0	0
Витрачання на придбання: фінансових інвестицій	3255	(0)	(0)
необоротних активів	3260	(0)	(1113)
Виплати за деривативами	3270	(0)	(0)
Витрачання на надання позик	3275	(0)	(0)
Витрачання на придбання дочірнього підприємства та іншої господарської одиниці	3280	(0)	(0)
Інші платежі	3290	(0)	(0)
Чистий рух коштів від інвестиційної діяльності	3295	2439	-37
III. Рух коштів у результаті фінансової діяльності			
Надходження від: Власного капіталу	3300	0	432
Отримання позик	3305	0	0
Надходження від продажу частки в дочірньому підприємстві	3310	0	0
Інші надходження	3340	0	15500
Витрачання на: Викуп власних акцій	3345	(0)	(0)
Погашення позик	3350	0	0
Сплату дивідендів	3355	(0)	(0)
Витрачання на сплату відсотків	3360	(0)	(0)
Витрачання на сплату заборгованості з фінансової оренди	3365	(0)	(0)
Витрачання на придбання частки в дочірньому підприємстві	3370	(0)	(0)
Витрачання на виплати неконтрольованим часткам у	3375	(0)	(0)

дочірніх підприємств			
Інші платежі	3390	(0)	(15500)
Чистий рух коштів від фінансової діяльності	3395	15500	-15500
Чистий рух грошових коштів за звітний період	3400	-8439	30221
Залишок коштів на початок року	3405	43263	13042
Вплив зміни валютних курсів на залишок коштів	3410	0	0
Залишок коштів на кінець року	3415	34824	43263

Примітки
Керівник
Головний бухгалтер

д/в
В.М. Шатило
Н.В. Дрозд

Підприємство

Публічне акціонерне товариство по
газопостачанню та газифікації
"ЗАКАРПАТГАЗ"

(найменування)

Дата(рік, місяць,
число)

КОДИ

2017 | 12 | 31

за ЄДРПОУ

05448610

**Консолідований звіт про рух грошових коштів (за непрямим методом)
за 12 місяців 2017 р.**

Стаття	Код рядка	За звітний період		За аналогічний період попереднього року	
		надходження	видаток	надходження	видаток
1	2	3	4	5	6
I. Рух коштів у результаті операційної діяльності					
Прибуток (збиток) від звичайної діяльності до оподаткування	3500	0	0	0	0
Коригування на: амортизацію необоротних активів	3505	0	X	0	X
збільшення (зменшення) забезпечень	3510	0	0	0	0
збиток (прибуток) від нереалізованих курсових різниць	3515	0	0	0	0
збиток (прибуток) від неопераційної діяльності та інших негрошових операцій	3520	0	0	0	0
Прибуток (збиток) від участі в капіталі	3521	0	0	0	0
Зміна вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю, та дохід (витрати) від первісного визнання	3522	0	0	0	0
Збиток (прибуток) від реалізації необоротних активів, утримуваних для продажу та груп вибуття	3523	0	0	0	0
Збиток (прибуток) від реалізації фінансових інвестицій	3524	0	0	0	0
Зменшення (відновлення) корисності необоротних активів	3526	0	0	0	0
Фінансові витрати	3540	X	0	X	0
Зменшення (збільшення) оборотних активів	3550	0	0	0	0
Збільшення (зменшення) запасів	3551	0	0	0	0
Збільшення (зменшення) поточних біологічних активів	3552	0	0	0	0

Збільшення (зменшення) дебіторської заборгованості за продукцію, товари, роботи, послуги	3553	0	0	0	0
Зменшення (збільшення) іншої поточної дебіторської заборгованості	3554	0	0	0	0
Зменшення (збільшення) витрат майбутніх періодів	3556	0	0	0	0
Зменшення (збільшення) інших оборотних активів	3557	0	0	0	0
Збільшення (зменшення) поточних зобов'язань	3560	0	0	0	0
Грошові кошти від операційної діяльності	3570	0	0	0	0
Збільшення (зменшення) поточної кредиторської заборгованості: за товари, роботи, послуги	3561	0	0	0	0
за розрахунками з бюджетом	3562	0	0	0	0
за розрахунками зі страхування	3563	0	0	0	0
за розрахунками з оплати праці	3564	0	0	0	0
Збільшення (зменшення) доходів майбутніх періодів	3566	0	0	0	0
Збільшення (зменшення) інших поточних зобов'язань	3567	0	0	0	0
Сплачений податок на прибуток	3580	X	0	X	0
Сплачені відсотки	3585	X	0	X	0
Чистий рух коштів від операційної діяльності	3195	0	0	0	0
II. Рух коштів у результаті інвестиційної діяльності					
Надходження від реалізації: фінансових інвестицій	3200	0	X	0	X
необоротних активів	3205	0	X	0	X
Надходження від отриманих: відсотків	3215	0	X	0	X
дивідендів	3220	0	X	0	X
Надходження від деривативів	3225	0	X	0	X
Надходження від погашення позик	3230	0	X	0	X
Надходження від вибуття дочірнього підприємства та іншої господарської одиниці	3235	0	X	0	X
Інші надходження	3250	0	X	0	X
Витрачання на придбання: фінансових інвестицій	3255	X	0	X	(0)
необоротних активів	3260	X	0	X	0
Виплати за деривативами	3270	X	0	X	0
Витрачання на надання позик	3275	X	0	X	0

Витрачання на придбання дочірнього підприємства та іншої господарської одиниці	3280	X	0	X	0
Інші платежі	3290	X	0	X	0
Чистий рух коштів від інвестиційної діяльності	3295	0	0	0	0
III. Рух коштів у результаті фінансової діяльності					
Надходження від: Власного капіталу	3300	0	X	0	X
Отримання позик	3305	0	X	0	X
Надходження від продажу частки в дочірньому підприємстві	3310	0	X	0	X
Інші надходження	3340	0	X	0	X
Витрачання на: Викуп власних акцій	3345	X	0	X	0
Погашення позик	3350	X	0	X	0
Сплату дивідендів	3355	X	0	X	0
Витрачання на сплату відсотків	3360	X	0	X	0
Витрачання на сплату заборгованості з фінансової оренди	3365	X	0	X	0
Витрачання на придбання частки в дочірньому підприємстві	3370	X	0	X	0
Витрачання на виплати неконтрольованим часткам у дочірніх підприємствах	3375	X	0	X	0
Інші платежі	3390	X	0	X	0
Чистий рух коштів від фінансової діяльності	3395	0	0	0	0
Чистий рух грошових коштів за звітний період	3400	0	0	0	0
Залишок коштів на початок року	3405	0	X	0	X
Вплив зміни валютних курсів на залишок коштів	3410	0	0	0	0
Залишок коштів на кінець року	3415	0	0	0	0

Примітки
Керівник
Головний бухгалтер

Д/в
В.М. Шатило
Н.В. Дрозд

Підприємство

Публічне акціонерне товариство по газопостачанню та
газифікації "ЗАКАРПАТГАЗ"

(найменування)

Дата(рік, місяць, число)

за ЄДРПОУ

КОДИ

2017 | 12 | 31

05448610

**Консолідований звіт про власний капітал
за 12 місяців 2017 р.**

Стаття	Код рядка	Належить власникам материнської компанії								Неконтрольована частка	Разом
		зареєстрований капітал	капітал у дооцінках	додатковий капітал	резервний капітал	нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	неоплачений капітал	вилучений капітал	всього		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Залишок на початок року	4000	632	0	164346	0	-76851	0	0	88127	0	88127
Коригування: Зміна облікової політики	4005	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Виправлення помилок	4010	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Інші зміни	4090	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Скоригований залишок на початок року	4095	632	0	164346	0	-76851	0	0	88127	0	88127
Чистий прибуток (збиток) за звітний період	4100	0	0	0	0	-548064	0	0	-548064	0	-548064
Інший сукупний дохід за звітний	4110	0	0	0	0	2313	0	0	2313	0	2313

матеріальне заохочення											
Внески учасників: Внески до капіталу	4240	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Погашення заборгованості з капіталу	4245	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Вилучення капіталу: Викуп акцій (часток)	4260	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Перепродаж викуплених акцій (часток)	4265	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Анулювання викуплених акцій (часток)	4270	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Вилучення частки в капіталі	4275	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Зменшення номінальної вартості акцій	4280	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Інші зміни в капіталі	4290	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Придбання (продаж) неконтрольованої частки в дочірньому підприємстві	4291	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Разом змін у капіталі	4295	0	0	0	0	-545751	0	0	-545751	0	-545751
Залишок на кінець року	4300	632	0	164346	0	-622602	0	0	-457624	0	-457624

Примітки
Керівник

Д/в
В.М. Шатило

Головний бухгалтер

Н.В. Дрозд

Примітки до фінансової звітності, складеної відповідно до міжнародних стандартів фінансової звітності

Текст приміток

1. Опис діяльності

Публічне акціонерне товариство по газопостачанню та газифікації "Закарпатгаз" (далі – "Компанія" або "ПАТ "Закарпатгаз") було створене згідно з українським законодавством у 1994 році у формі відкритого акціонерного товариства по газопостачанню та газифікації "Закарпатгаз". Ця консолідована фінансова звітність підготовлена для ПАТ "Закарпатгаз" та його дочірніх підприємств (далі – "Група" або "Група Закарпатгаз"). Інформація про структуру Групи представлена в Примітці 5. Інформація про відносини Групи з іншими пов'язаними сторонами наведена в Примітці 30.

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 "Закарпатгаз".

У грудні 2014 року на засіданні Наглядової ради ПАТ "Закарпатгаз" було прийняте рішення про створення Товариства з обмеженою відповідальністю "ЗАКАРПАТГАЗ ЗБУТ", яке було офіційно зареєстроване відповідними державними органами 14 січня 2015 року та до якого з 1 липня 2015 року перейшла функція постачання природного газу.

Група займається постачанням та розподілом природного газу в Закарпатській області. Газ купується у НАК "Нафтогаз України" та у приватних постачальників природного газу і постачається споживачам (промисловим, житлово-комунальним підприємствам, населенню тощо) з урахуванням тарифу на розподіл, встановленого Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг ("НКРЕКП") та торговельної націнки на постачання. Розподіл газу відбувається через магістральні трубопроводи ПАТ "Укртрансгаз" та розподільчі мережі Компанії.

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'єднання бізнесу".

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

Ця консолідована фінансова звітність Групи станом на 31 грудня 2017 року та за рік, що закінчився на зазначену дату, була затверджена керівництвом Групи до випуску 23 березня 2018 року.

2.2. Основа консолідації

Консолідована фінансова звітність включає фінансову звітність Компанії та Товариства з обмеженою відповідальністю "ЗАКАРПАТГАЗ ЗБУТ" станом на 31 грудня 2017 року.

Товариство з обмеженою відповідальністю "ЗАКАРПАТГАЗ ЗБУТ" 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 Товариства з обмеженою відповідальністю "ЗАКАРПАТГАЗ ЗБУТ" 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 Товаристві з обмеженою відповідальністю "ЗАКАРПАТГАЗ ЗБУТ" (без втрати контролю) відображається як операція з капіталом. Якщо Група втрачає контроль над 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. Основні положення облікової політики (продовження)

2.3. 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 Групі 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 34.

2.4. 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 – відповідно до правовстановлюючих документів;
- Інші нематеріальні активи – відповідно до правовстановлюючих документів.

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.

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. Основні положення облікової політики (продовження)

2.5. 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 використовує активи до кінця їхнього фізичного існування.

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

Групи основних засобів Термін корисного використання

Будівлі та споруди 5 – 50 років

Газотранспортне обладнання 3 – 50 років

Транспортні засоби 1 – 12 років

Інші основні засоби 3 – 25 років

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

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

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

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

активу або вартості використання активу.

Отримання основних засобів від клієнтів

В процесі своєї господарської діяльності, Група отримує у володіння від своїх клієнтів основні засоби, які будуть використовуватися у процесі постачання газу, і які згідно з умовами КТМФЗ 18 являють собою обмін неподібних активів або послуг. 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.

2.6. 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. Основні положення облікової політики (продовження)

2.7. 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.

2.8. Фінансові інструменти – первісне визнання і подальша оцінка

Фінансові активи

Первісне визнання та оцінка

Згідно з положеннями МСБО 39, фінансові активи класифікуються, відповідно, як фінансові активи за справедливою вартістю з відображенням переоцінки як прибутку або збитку, кредити та дебіторська заборгованість, інвестиції, утримувані до погашення, фінансові активи, наявні для продажу, або як похідні фінансові інструменти, визначені як інструменти хеджування при ефективному хеджуванні. Група визначає класифікацію фінансового активу при первісному визнанні.

У випадку, якщо інвестиції не класифікуються як фінансові активи за справедливою вартістю з відображенням переоцінки як прибутку або збитку, то при первісному визнанні до їх справедливої вартості додаються безпосередньо пов'язані з ними витрати за операцією.

Всі операції з купівлі або продажу фінансових активів, що вимагають постачання активів у строк, встановлюваний законодавством або правилами, прийнятими на певному ринку (операції на «стандартних умовах»), визнаються на дату укладання угоди, тобто на дату, коли Група бере на себе зобов'язання купити або продати актив.

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

Станом на 31 грудня 2017 та 2016 рр. Група не класифікувала жодних фінансових активів як фінансові активи за справедливою вартістю з відображенням переоцінки як прибутку або збитку.

2. Основні положення облікової політики (продовження)

2.8. Зменшення корисності нефінансових активів (продовження)

Подальша оцінка

Подальша оцінка фінансових активів залежить від їх класифікації:

Кредити та дебіторська заборгованість

Кредити та дебіторська заборгованість - це непохідні фінансові активи, що не обертаються на активному ринку, з фіксованими або обумовленими платежами. Після первісного визнання такі фінансові активи відображаються за амортизованою вартістю з використанням методу ефективної процентної ставки за вирахуванням зменшення корисності. Амортизована вартість розраховується з урахуванням дисконтів або премій при придбанні, а також комісійних або витрат, які є невід'ємною частиною ефективної процентної ставки. Амортизація з використанням методу ефективної процентної ставки відображається у звіті про фінансові результати у складі фінансових витрат. Збитки внаслідок зменшення корисності визнаються у звіті про фінансові результати у складі інших операційних витрат.

Фінансові інвестиції, наявні для продажу

Наявні для продажу фінансові інвестиції включають дольові і боргові цінні папери. Дольові інвестиції, класифіковані як наявні для продажу, - це такі інвестиції, які не були класифіковані ані як призначені для торгівлі, ані як переоцінювані за справедливою вартістю через прибуток або збиток. Боргові цінні папери у цій категорії - це такі цінні папери, які компанія має намір утримувати протягом невизначеного часу і які можуть бути продані для цілей забезпечення ліквідності або у відповідь на зміну ринкових умов.

Після первісної оцінки фінансові інвестиції, наявні для продажу, оцінюються за справедливою вартістю, а нереалізовані доходи або витрати за ними визнаються як інший сукупний дохід у

складі резерву інструментів, наявних для продажу, аж до моменту припинення визнання інвестиції, в якій накопичені доходи або витрати перекласифікуються з резерву інструментів, наявних для продажу, до складу прибутку або збитку, і визнаються як фінансові витрати. Група оцінює свої фінансові активи, наявні для продажу, на предмет справедливості припущення про можливість і наявність наміру продати їх у найближчому майбутньому. Якщо Група не в змозі здійснювати торгівлю цими активами через відсутність активних ринків для них, і наміри керівництва щодо їх продажу в найближчому майбутньому змінилися, Група в рідких випадках може ухвалити рішення щодо перекласифікації таких фінансових активів. Перекласифікація до категорії позик і дебіторської заборгованості дозволяється у тому випадку, якщо фінансовий актив задовольняє визначенню позик і дебіторської заборгованості, і при цьому Група має можливість і має намір утримувати ці активи в осяжному майбутньому або до погашення. Перекласифікація до складу інструментів, утримуваних до погашення, дозволяється тільки в тому випадку, якщо компанія має можливість і має намір утримувати фінансовий актив до погашення. У випадку фінансових активів, перекласифікованих зі складу категорії «наявні для продажу», пов'язані з ними доходи або витрати, раніше визнані у складі власного капіталу, амортизуються у складі прибутку або збитку протягом решти строку інвестицій із застосуванням ефективної процентної ставки. Різниця між новою оцінкою амортизованої вартості та очікуваних грошових потоків також амортизується протягом решти строку використання активу із застосуванням ефективної процентної ставки. Якщо згодом встановлюється, що актив знецінився, сума, відображена у складі власного капіталу, перекласифіковується до звіту про фінансові результати. Інвестиції, які утримуються до погашення

Непохідні фінансові активи з фіксованими або обумовленими платежами та фіксованим терміном погашення класифікуються як інвестиції, які утримуються до погашення, якщо Група твердо має намір і здатна утримувати їх до строку погашення. Після первісної оцінки інвестиції, які утримуються до погашення, оцінюються за амортизованою вартістю, яка визначається з використанням методу ефективної процентної ставки, за вирахуванням збитків від знецінення. Амортизована вартість розраховується з урахуванням дисконтів або премій при придбанні, а також комісійних або витрат, які є невід'ємною частиною ефективної процентної ставки. Амортизація ефективної процентної ставки включається до звіту про прибутки або збитки як дохід від фінансування. Витрати, зумовлені знеціненням, визнаються у звіті про прибутки та збитки в складі витрат з фінансування.

Припинення визнання

Визнання фінансового активу (або, якщо застосовно, частини фінансового активу або частини групи аналогічних фінансових активів) припиняється у випадку:

- закінчення дії прав на отримання грошових надходжень від такого активу; або
- якщо Група передала свої права на отримання грошових потоків від активу або взяла на себе зобов'язання з виплати третій особі одержуваних грошових потоків у повному обсязі та без суттєвої затримки за «транзитною» угодою, і або (а) Група передала практично всі ризики та вигоди від активу, або (б) Група не передає, але й не залишає за собою, практично всіх ризиків та вигод від активу, але передала контроль над цим активом.

У разі якщо Група передала свої права на отримання грошових надходжень від активу, при цьому ані передавши, ані зберігши за собою практично всіх ризиків та вигід, пов'язаних із ним, а також не передавши контроль над активом, такий актив відображається в обліку в розмірі триваючої участі Групи в цьому активі.

2. Основні положення облікової політики (продовження)

2.8. Зменшення корисності нефінансових активів (продовження)

У цьому випадку Група також визнає відповідне зобов'язання. Переданий актив і відповідне зобов'язання оцінюються на основі, що відображає права та зобов'язання, збережені Групою. Продовження участі в активі, що має форму гарантії за переданим активом, оцінюється за меншою з двох сум: первісною балансовою вартістю активу або максимальною сумою компенсації, що може бути пред'явлена до оплати Групою.

Зменшення корисності фінансових активів

Група визначає, чи існують об'єктивні ознаки зменшення корисності фінансових активів чи групи

фінансових активів на кожну звітну дату. Вважається, що відбувається зменшення корисності фінансового активу чи групи фінансових активів тільки тоді, коли існують об'єктивні ознаки зменшення корисності в результаті однієї чи більше подій, що настали після первісного визнання активу («випадок виникнення збитків»), і такий випадок або випадки виникнення збитків мають вплив на очікувані майбутні грошові потоки від активу чи групи фінансових активів, який може бути достовірно визначений. Об'єктивні ознаки зменшення корисності можуть включати ознаки того, що позичальник чи група позичальників зазнають суттєвих фінансових труднощів, порушують зобов'язання зі сплати процентів чи основної суми боргу, ймовірність банкрутства чи фінансової реорганізації, а також свідчення, на підставі спостережуваної ринкової інформації, помірного зменшення очікуваних майбутніх грошових потоків, наприклад, зміни у рівні прострочених платежів або в економічних умовах, що корелюють зі збитками за активами.

Фінансові активи, що обліковуються за амортизованою вартістю

Спочатку Група визначає, чи існують об'єктивні індивідуальні ознаки зменшення корисності фінансових активів, кожен з яких окремо є суттєвим, а також індивідуальні або сукупні ознаки зменшення корисності фінансових активів, кожен з яких окремо не є суттєвим. У випадку, якщо об'єктивні ознаки зменшення корисності розглянутого окремо фінансового активу (суттєвого або несуттєвого) відсутні, цей актив включається до групи фінансових активів з аналогічними характеристиками кредитного ризику. Така група фінансових активів оцінюється на предмет зменшення корисності на сукупній основі. Активи, що оцінюються окремо на предмет зменшення корисності, і стосовно яких визнається або продовжує визнаватися збиток від зменшення корисності, не повинні оцінюватися на предмет зменшення корисності на сукупній основі.

За наявності об'єктивних ознак понесення збитку в результаті зменшення корисності фінансових активів сума збитку визначається як різниця між балансовою вартістю активів та приведеною вартістю очікуваних майбутніх грошових потоків (за вирахуванням майбутніх очікуваних збитків за кредитом, які ще не були понесені). Приведена вартість очікуваних майбутніх грошових потоків дисконтується за первісною ефективною процентною ставкою за фінансовим активом. Якщо кредит надано під плаваючу процентну ставку, то ставкою дисконтування для визначення збитків від зменшення корисності буде поточна ефективна процентна ставка. Балансова вартість активу зменшується шляхом застосування рахунку резерву, та сума збитку визнається у звіті про фінансові результати. Процентні доходи нараховуються на основі зменшеної балансової вартості та із застосуванням процентної ставки, використаної для дисконтування майбутніх грошових потоків з метою вимірювання збитків від зменшення корисності. Процентні доходи відображаються у складі доходів від фінансування у звіті про фінансові результати. Кредити та відповідний резерв списуються, коли вже немає реальної перспективи відшкодування у найближчому часі, а все забезпечення було реалізовано чи передано Групі. Якщо у наступному році сума очікуваного збитку від зменшення корисності знижується, й таке зниження може бути об'єктивно пов'язане з подією, що відбулася після визнання збитку від зменшення корисності, то раніше визнаний збиток від зменшення корисності збільшується чи зменшується шляхом коригування рахунку резерву. Якщо списання пізніше відшкодовується, то фінансові витрати у звіті про фінансові результати кредитуються.

Фінансові інвестиції, наявні для продажу

Стосовно фінансових інвестицій, наявних для продажу, Група на кожну звітну дату оцінює наявність об'єктивних ознак зменшення корисності фінансової інвестиції або групи фінансових інвестицій.

У випадку, коли інвестиції в капітал класифіковані як наявні для продажу, об'єктивні ознаки зменшення корисності повинні включати значне або довготривале зменшення справедливої вартості інвестицій відносно вартості інвестиції. «Значущість» необхідно оцінювати у порівнянні з первісною вартістю інвестиції, а «тривалість» - у порівнянні з періодом, протягом якого справедлива вартість була менша за первісну вартість. При наявності ознак зменшення корисності сукупний збиток, визначений як різниця між початковою вартістю придбання та поточною справедливою вартістю, виключаючи збиток від зменшення корисності інвестицій, раніше визнаного у звіті про фінансові результати, вилучається зі складу іншого сукупного доходу та визнається у звіті про фінансові результати. Збиток від зменшення корисності інвестицій у капітал

не сторнується через звіт про фінансові результати; збільшення справедливої вартості цих інвестицій після зменшення корисності визнається безпосередньо у складі іншого сукупного доходу.

У випадку, коли боргові інструменти класифіковані як наявні для продажу, ймовірність зменшення корисності визначається аналогічно до фінансових активів, що відображаються за амортизованою вартістю. Однак сума відображеного збитку від зменшення корисності являє собою накопичений збиток, оцінений як різниця між амортизованою вартістю і поточною справедливою вартістю, за вирахуванням збитку від зменшення корисності за цими інвестиціями, раніше визнаного у звіті про фінансові результати.

2. Основні положення облікової політики (продовження)

2.8. Зменшення корисності нефінансових активів (продовження)

Майбутні процентні доходи нараховуються на основі зменшеної балансової вартості та із застосуванням процентної ставки, використаної для дисконтування майбутніх грошових потоків з метою вимірювання збитків від зменшення корисності. Процентні доходи відображаються у складі доходів від фінансування. Якщо у наступному періоді справедлива вартість боргового інструменту збільшується, і таке збільшення об'єктивно пов'язане з подією, що відбулася після первісного визнання збитку від зменшення корисності у звіті про фінансові результати, збиток від зменшення корисності сторнується через звіт про фінансові результати.

Фінансові зобов'язання

Первісне визнання та оцінка

Фінансові зобов'язання, що перебувають у сфері дії МСБО 39, класифікуються відповідно як фінансові зобов'язання, переоцінювані за справедливою вартістю через прибуток або збиток, кредити та позики, або як похідні фінансові інструменти, визначені як інструменти хеджування при ефективному хеджуванні. Група визначає класифікацію фінансового зобов'язання при первісному визнанні. Фінансові зобов'язання первісно визнаються за справедливою вартістю плюс витрати, безпосередньо пов'язані зі здійсненням операції (для кредитів та позик).

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

Подальша оцінка

Подальша оцінка фінансових зобов'язань таким чином залежить від їх класифікації:

Процентні кредити та позики

Після первісного визнання кредити та позики відображаються за амортизованою вартістю з використанням методу ефективної процентної ставки. Прибутки та збитки відображаються у звіті про фінансові результати, коли визнання зобов'язань припиняється, а також у процесі амортизації з використанням методу ефективної процентної ставки. Амортизована вартість розраховується з урахуванням дисконтів або премій при придбанні, а також комісійних або витрат, які є невід'ємною частиною ефективної процентної ставки. Амортизація з використанням методу ефективної процентної ставки відображається у складі фінансових витрат у звіті про фінансові результати.

Реструктуризована кредиторська заборгованість

Після первісного визнання реструктуризована кредиторська заборгованість в подальшому оцінюється за амортизаційною вартістю з використанням методу ефективної процентної ставки.

Прибутки та збитки відображаються у звіті про фінансові результати.

Припинення визнання

Визнання фінансового зобов'язання припиняється в разі погашення, анулювання або закінчення строку погашення відповідного зобов'язання. При заміні одного існуючого фінансового зобов'язання іншим зобов'язанням перед тим самим кредитором на суттєво відмінних умовах або у випадку внесення суттєвих змін до умов існуючого зобов'язання визнання первісного зобов'язання припиняється, а нове зобов'язання відображається в обліку з визнанням різниці в балансовій вартості зобов'язань у звіті про фінансові результати.

Взаємозалік фінансових інструментів

Фінансові активи та фінансові зобов'язання підлягають взаємозаліку, а чиста сума – поданню у балансі тоді й тільки тоді, коли є здійсненне у цей момент юридичне право на взаємозалік

визнаних сум, а також намір провести розрахунок на нетто-основі, або реалізувати активи і одночасно з цим погасити зобов'язання. Це, як правило, не виконується щодо генеральних угод про взаємозалік, і відповідні активи і зобов'язання відображаються в балансі в повній сумі.

Оцінка справедливої вартості

Справедлива вартість фінансових інструментів, торгівля якими здійснюється на активних ринках на кожну звітну дату, визначається виходячи з ринкових котирувань або котирувань дилерів (котирування на купівлю для довгих позицій і котирування на продаж для коротких позицій), без вирахування витрат на здійснення операції.

Справедлива вартість усіх інших фінансових інструментів, що не мають активного обігу на ринку, визначається з використанням відповідних методів оцінки. Такі методи включають використання нещодавніх ринкових операцій, посилення на поточну справедливую вартість іншого інструменту, аналогічного за сутністю, аналіз дисконтованих грошових потоків та інші моделі оцінки.

2.9. 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. Основні положення облікової політики (продовження)

2.10. 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.

2.11. 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.

2.12. Виплати працівникам

Державна пенсійна програма з визначеними внесками

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

Державна пенсійна програма з визначеними виплатами

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

Чиста сума зобов'язання за цією державною пенсійною програмою з визначеними виплатами розраховується шляхом оцінки суми майбутніх виплат, заробленої працівниками у зв'язку з наданими ними послугами у поточному і попередніх періодах. Після цього сума виплат дисконтується з метою визначення приведеної вартості зобов'язання, а будь-яка невизнана вартість раніше наданих послуг та справедлива вартість активів плану вилючається з обліку.

Приведена вартість зобов'язання з визначеними виплатами встановлюється шляхом дисконтування очікуваних майбутніх відтоків грошових коштів із застосуванням процентної ставки за корпоративними облігаціями високої категорії, які деноміновані у валюті, в якій здійснюється виплата за програмою, і строки погашення яких приблизно співпадають зі строками відповідного пенсійного зобов'язання.

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

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

Короткострокові виплати

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

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

2. Основні положення облікової політики (продовження)

2.13. Оренда

Визначення наявності умов оренди в договорі ґрунтується на сутності договору на дату початку оренди, зокрема на тому, чи залежить виконання договору від використання конкретного активу або договір передбачає право використання активу.

Група як орендар

Фінансова оренда, за якою до Групи переходять практично всі ризики та вигоди, пов'язані з володінням орендованим активом, капіталізується на дату початку строку дії оренди за справедливою вартістю орендованого майна, або, якщо ця сума є меншою, - за приведеною вартістю мінімальних орендних платежів. Орендні платежі розподіляються між вартістю фінансування і зменшенням зобов'язання за орендою так, щоб вийшла постійна процентна ставка на непогашену суму зобов'язання. Вартість фінансування відображається безпосередньо у звіті про фінансові результати.

Капіталізовані орендовані активи амортизуються протягом коротшого з таких періодів: розрахункового строку корисного використання активу або строку оренди, якщо тільки немає обґрунтованої упевненості в тому, що до Групи перейде право власності на актив у кінці строку оренди.

Платежі за операційною орендою визнаються як витрати у звіті про фінансові результати із використанням лінійного методу протягом всього строку оренди.

Група як орендодавець

Оренда, за якою у Групи 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.

2.14. Визнання доходів

Дохід визнається тоді, коли є впевненість, що в результаті операції відбудеться збільшення економічних вигод Групи, а сума доходу може бути достовірно визначена. Дохід оцінюється за справедливою вартістю компенсації, яка була отримана, за виключенням знижок, податків на реалізацію або мита. Нижче наведено критерії, в разі задоволення яких визнається дохід:

Доход від продажу газу

Доходи визнаються відповідно до показників лічильників газу та норм споживання газу і встановленої торгівельної націнки.

Доход від розподілу газу

Доходи розподілу газу споживачам визнаються відповідно до тарифів, встановлених НКРЕ та обсягів споживання.

Дохід від оренди

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

Процентний дохід

Для всіх фінансових інструментів, наявних для продажу, процентний дохід або витрати визнаються за методом ефективної ставки відсотка, що являє собою ставку за якою дисконтуються майбутні грошові потоки. Процентний дохід відображається у складі фінансових доходів у звіті про фінансові результати.

2.15. 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.

2. Основні положення облікової політики (продовження)

2.15. Податки (продовження)

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

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

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

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

тимчасову різницю.

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

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

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

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

Податок на додану вартість

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

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

2.16. Прибуток на акцію

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

3. Нові та переглянуті стандарти та інтерпретації

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

В цілому, облікова політика відповідає тій, що застосовувалась у попередньому звітному році.

Деякі нові стандарти та інтерпретації стали обов'язковими для застосування з 1 січня 2017 року.

Нижче наведена інформація щодо нових та переглянутих стандартів та інтерпретацій, які повинні застосовуватись Групою з 1 січня 2017 року:

Поправки до МСБО 7 "Ініціатива в сфері розкриття інформації"

Поправки є частиною ініціативи Ради з МСФО в сфері розкриття інформації і вимагають, щоб організація розкривала інформацію, що дозволяє користувачам фінансової звітності оцінити зміни в зобов'язаннях, обумовлених фінансовою діяльністю, включаючи як зміни, зумовлені грошовими потоками, так і зміни, не обумовлені ними. При першому застосуванні даних поправок організації не зобов'язані надавати порівняльну інформацію за попередні періоди.

Група надала інформацію як за поточний, так і за попередній порівняльний період в Примітці 35.

Поправки до МСБО 12 "Податки на прибуток" - "Визнання відстрочених податкових активів щодо нереалізованих збитків"

Поправки роз'яснюють, що організація повинна враховувати те, чи обмежує податкове законодавство джерела оподаткованого прибутку, проти якої вона може робити вирахування при відновленні такої тимчасової різниці. Крім того, поправки містять вказівки щодо того, як організація повинна визначати майбутній оподатковуваний прибуток, і описують обставини, при яких оподатковуваний прибуток може передбачати відшкодування деяких активів в сумі, що перевищує їх балансову вартість.

Поправки повинні застосовуватися ретроспективно. Однак при первинному застосуванні поправок зміна власного капіталу на початок самого раннього порівняльного періоду може бути визнана в складі нерозподіленого прибутку на початок періоду (або в складі іншого компонента власного капіталу, відповідно) без рознесення зміни між нерозподіленим прибутком та іншими компонентами власного капіталу на початок періоду.

Поправки не мали впливу на фінансову звітність Групи.

"Щорічні удосконалення МСФЗ" (цикл 2014 - 2016 років)

МСФЗ 12 "Розкриття інформації про частки участі в інших організаціях"

Поправка уточнює сферу застосування МСФЗ 12 щодо часток в підприємствах, для яких застосовується МСФЗ 5 "Необоротні активи, утримувані для продажу, та припинена діяльність".

Зокрема, вона роз'яснює, що підприємства не звільняються від усіх вимог МСФЗ 12 щодо розкриття інформації, коли суб'єкти були класифіковані як призначені для продажу або припинена діяльність. Змінений стандарт прояснює, що тільки вимоги до розкриття інформації, викладені в пунктах В 10-16, не повинні бути передбачені для підприємств, щодо яких застосовується МСФЗ 5.

Прийняття даного удосконалення не мало впливу на фінансову звітність Групи.

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:

МСФЗ 9 "Фінансові інструменти"

У липні 2014 була випущена остаточна редакція МСФЗ 9, яка відображає результати всіх етапів проекту за фінансовими інструментами і замінює МСБО 39 "Фінансові інструменти: визнання та оцінка" і всі попередні редакції МСФЗ 9. Стандарт вводить нові вимоги щодо класифікації та оцінки, знецінення та обліку хеджування. МСФЗ 9 набирає чинності для річних звітних періодів, що починаються 1 січня 2018 або після цієї дати. Стандарт застосовується ретроспективно, але надання порівняльної інформації не є обов'язковим. Група вирішила почати застосування нового стандарту з дати набрання його чинності і не перераховуватиме порівняльну інформацію.

Застосування МСФЗ 9 матиме вплив на класифікацію та оцінку фінансових активів Групи та на визначення збитків від знецінення фінансових активів, але не матиме впливу на класифікацію та оцінку фінансових зобов'язань Групи. Група не очікує значного впливу нових вимог на свій звіт про фінансовий стан і власний капітал, за винятком можливого впливу застосування вимог до знецінення фінансових активів. На дату складання цієї фінансової звітності Група ще не завершила оцінку впливу застосування МСФЗ 9.

3. Нові та переглянуті стандарти та інтерпретації (продовження)

3.2. МСФЗ та інтерпретації, що не набрали чинності (продовження)

МСФЗ 15 "Виручка за договорами з клієнтами"

МСФЗ 15 передбачає нову модель, що включає п'ять етапів, яка буде застосовуватися щодо виручки за договорами з клієнтами. Згідно МСФЗ 15 виручка визнається в сумі, яка відображає відшкодування, право на яке організація очікує отримати в обмін на передачу активів або послуг клієнту. Принципи МСФЗ 15 передбачають більш структурований підхід до оцінки і визнання виручки.

Новий стандарт по виручці застосовується щодо всіх організацій і замінить всі діючі вимоги до визнання виручки згідно з МСФЗ. Стандарт застосовується до річних звітних періодів, що починаються 1 січня 2018 або після цієї дати, ретроспективно в повному обсязі або з використанням модифікованого ретроспективного підходу. Група прийняла рішення почати застосування нового стандарту з використанням модифікованого ретроспективного підходу з визнанням сумарного впливу першого застосування цього стандарту на дату першого застосування. Група буде визнавати сумарний вплив першого застосування МСФЗ 15 як коригування залишку нерозподіленого прибутку (або іншого компонента власного капіталу, відповідно) на початок річного звітного періоду, який включає дату першого застосування.

Відповідно до такого методу переходу до нового порядку обліку Група повинна застосовувати МСФЗ 15 ретроспективно тільки щодо договорів, які не є виконаними договорами на дату першого застосування, тобто на 1 січня 2018 року. На дату складання цієї фінансової звітності

Група ще не завершила оцінку впливу застосування МСФЗ 15.

МСФЗ 16 "Договори оренди"

МСФЗ 16 замінює собою МСБО 17 "Оренда", Тлумачення КТМФЗ 4 "Визначення, чи містить угода оренду", Роз'яснення ПКР 15 "Операційна оренда - заохочення" і Роз'яснення ПКР 27 "Оцінка сутності операцій, які мають юридичну форму угоди про оренду". МСФЗ 16 встановлює принципи визнання, оцінки, подання та розкриття інформації про оренду і вимагає, щоб орендарі відображали всі договори оренди з використанням єдиної моделі обліку в звіті про фінансовий стан, аналогічно порядку обліку, передбаченому в МСБО 17 для фінансової оренди. Стандарт передбачає два звільнення від визнання для орендарів - щодо оренди активів з низькою вартістю (наприклад, персональних комп'ютерів) і короткострокової оренди (наприклад, оренди з терміном не більше 12 місяців). На дату початку оренди орендар буде визнавати зобов'язання щодо орендних платежів (зобов'язання з оренди), а також актив, який представляє право користування базовим активом протягом терміну оренди (актив у формі права користування). Орендарі будуть зобов'язані визнавати витрати на відсотки за зобов'язанням по оренді окремо від витрат по амортизації активу в формі права користування.

Орендарі також повинні будуть переоцінювати зобов'язання з оренди при настанні певної події (наприклад, зміні термінів оренди, зміні майбутніх орендних платежів в результаті зміни індексу або ставки, що використовуються для визначення таких платежів). У більшості випадків орендар буде враховувати суми переоцінки зобов'язання з оренди в якості коригування активу в формі права користування.

Порядок обліку для орендодавця відповідно до МСФЗ 16 практично не змінюється в порівнянні з діючими в даний момент вимогами МСБО 17. Орендодавці будуть продовжувати класифікувати оренду, використовуючи ті ж принципи класифікації, що і в МСБО 17, виділяючи при цьому два види оренди: операційну та фінансову. Крім цього, МСФЗ 16 вимагає від орендодавців і орендарів розкриття більшого обсягу інформації в порівнянні з МСБО 17.

МСФЗ 16 набуває чинності для річних періодів, що починаються 1 січня 2019 року або після цієї дати. Допускається застосування до цієї дати, але не раніше дати застосування організацією МСФЗ 15 "Виручка за договорами з клієнтами". Орендар має право застосовувати даний стандарт з використанням ретроспективного підходу або модифікованого ретроспективного підходу.

Перехідні положення стандарту передбачають певні звільнення.

В даний час Група оцінює вплив МСФЗ 16 і планує застосувати новий стандарт на відповідну дату набрання чинності.

МСФЗ 17 "Страхові контракти"

МСФЗ 17 - новий стандарт фінансової звітності для договорів страхування, який розглядає питання визнання і оцінки, подання та розкриття інформації. МСФЗ 17 замінить МСФЗ 4 "Страхові контракти", який був випущений в 2005 році. МСФЗ 17 застосовується до всіх видів договорів страхування (страхування життя і страхування, відмінне від страхування життя, пряме страхування і перестрахування) незалежно від виду організації, яка випускає їх, а також до певних гарантій та фінансових інструментів з умовами дискреційної участі. Є кілька винятків зі сфери застосування.

МСФЗ 17 набуває чинності для звітних періодів, які починаються з 1 січня 2021 року або після цієї дати, при цьому вимагається надавати порівняльну інформацію. Допускається дострокове застосування за умови, що організація також застосовує МСФЗ 9 та МСФЗ 15 на дату першого застосування МСФЗ 17 або раніше. Даний стандарт не застосовний до Групи.

3. Нові та переглянуті стандарти та інтерпретації (продовження)

3.2. МСФЗ та інтерпретації, що не набрали чинності (продовження)

Поправки до МСФЗ 2 "Платіж на основі акцій" - "Класифікація і оцінка операцій з виплат на основі акцій"

Поправки розглядають три основних аспекти: вплив умов переходу прав на оцінку операцій з виплат на основі акцій з розрахунками грошовими коштами; класифікація операцій з виплат на основі акцій з умовою розрахунків на нетто-основі для зобов'язань з податку, утримуваного у джерела; облік зміни умов операції з виплат на основі акцій, в результаті якого операція перестає класифікуватися як операція з розрахунками грошовими коштами і починає класифікуватися як

операція з розрахунками пайовими інструментами.

При прийнятті поправок організації не зобов'язані перераховувати інформацію за попередні періоди, проте допускається ретроспективне застосування за умови застосування поправок щодо всіх трьох аспектів і дотримання інших критеріїв. Поправки набувають чинності для річних періодів, що починаються 1 січня 2018 року або після цієї дати. Допускається дострокове застосування. Поправки не матимуть впливу на фінансову звітність Групи.

Поправки до МСФЗ 4 "Страхові контракти" - Застосування МСФЗ 9 "Фінансові інструменти" разом з МСФЗ 4 "Страхові контракти"

Дані поправки усувають проблеми, що виникають у зв'язку із застосуванням нового стандарту за фінансовими інструментами, МСФЗ 9, до впровадження МСФЗ 17 "Договори страхування", який замінює МСФЗ 4. Поправки передбачають дві можливості для організацій, що випускають договори страхування: тимчасове звільнення від застосування МСФЗ 9 і метод накладення.

Поправки набувають чинності для річних періодів, що починаються 1 січня 2018 року або після цієї дати. Поправки не матимуть впливу на фінансову звітність Групи.

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 40 "Інвестиційна нерухомість"

Поправки уточнюють порядок переведення об'єктів нерухомості до категорії інвестиційної нерухомості або з неї. Переведення здійснюється тоді і тільки тоді, коли має місце фактична зміна характеру використання об'єкта - тобто коли актив починає або перестає відповідати визначенню інвестиційної нерухомості і при цьому є доказ зміни характеру його використання. Зміна намірів керівництва щодо активу сама по собі не є підставою для його переведення в іншу категорію.

Переглянуті приклади факторів, які доводять зміну характеру використання активу, які Рада включила до змінену редакції МСБО 40, не є вичерпними - тобто можливі й інші форми доказів, що дають підстави для переведення активу.

Поправки набувають чинності для річних періодів, що починаються 1 січня 2018 року або після цієї дати. Дострокове застосування допускається. Поправки не матимуть впливу на фінансову звітність Групи.

Тлумачення КТМФЗ 22 "Операції в іноземній валюті і авансові платежі"

Тлумачення уточнює, як визначити дату угоди для цілей визначення обмінного курсу, що використовується для перерахунку операції в іноземній валюті в тих випадках, коли підприємство платить або отримує деяку частину або всю суму іноземної валюти авансом, при первісному визнанні відповідного активу, витрат або доходів.

Тлумачення стверджує, що дата угоди, з метою визначення обмінного курсу, що використовується для перерахунку відповідного активу, витрат або доходів (або їх частини) при первісному визнанні, є більш рання дата із:

(а) дати первісного визнання авансового платежу за немонетарним активом або немонетарним зобов'язанням; а також

(б) дати, коли актив, витрати або дохід (або їх частина), визнається у фінансовій звітності.

Тлумачення вступає в силу для річних періодів, що починаються 1 січня 2018 року або після цієї дати. Дострокове застосування допускається. Поправки не матимуть впливу на фінансову звітність Групи.

3. Нові та переглянуті стандарти та інтерпретації (продовження)

3.2. МСФЗ та інтерпретації, що не набрали чинності (продовження)

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 відобразить у фінансовій звітності ту ж суму, що і у податковій звітності і розгляне 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 імовірної 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 до річних періодів, що починаються 1 січня 2019 року або після цієї дати, дозволяється дострокове застосування. В даний час Група оцінює вплив застосування Тлумачення на фінансову звітність.

"Щорічні удосконалення МСФЗ" (цикл 2014 - 2016 років)

МСФЗ 1 "Перше застосування МСФЗ"

До МСФЗ 1 були внесені зміни, щоб вилучити короткострокові звільнення від застосування вимог МСФЗ, що стосуються МСФЗ 7 "Фінансові інструменти: розкриття інформації", МСБО 19 "Виплати працівникам" та МСФЗ 10 "Консолідована фінансова звітність". Ці короткострокові звільнення стали більш незастосовні і були доступні для підприємств у звітні періоди, які вже закінчилися. Ця поправка набирає чинності для звітних періодів, що починаються 1 січня 2018 року або після цієї дати.

МСФЗ 28 "Інвестиції в асоційовані компанії та спільні підприємства"

Поправки уточнюють, що організації венчурного капіталу або взаємний фонд, траст і подібні підприємства (в тому числі інвестиції, пов'язані зі страховими фондами) можуть вибрати, як обліковувати свої інвестиції в спільні підприємства та асоційовані компанії - за справедливою вартістю або за методом участі в капіталі. Поправка також пояснює, що вибір методу для кожної інвестиції повинен бути зроблений на дату первісного визнання.

Це щорічне удосконалення повинно застосовуватися ретроспективно для періодів починаючи з 1 січня 2018 року або після цієї дати.

Удосконалення не матимуть впливу на фінансову звітність Групи.

"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.

Це удосконалення набуває чинності для періодів, що починаються 1 січня 2019 року або після цієї дати, дозволяється дострокове застосування. Поправки повинні застосовуватися 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 набувають чинності для періодів, що починаються 1 січня 2019 року або після цієї дати, дозволяється дострокове застосування. Поправки повинні застосовуватися перспективно.

3. Нові та переглянуті стандарти та інтерпретації (продовження)

3.2. МСФЗ та інтерпретації, що не набрали чинності (продовження)

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 до періодів, які починаються 1 січня 2019 року або після цієї дати, дозволяється дострокове застосування. Удосконалення застосовується на дату початку самого раннього представленого порівняльного періоду або після цієї дати.

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, для цілей параграфу 14 МСБО 23.

Поправка до МСБО 23 застосовується до періодів, що починаються 1 січня 2019 року або після цієї дати, дозволяється дострокове застосування. Суб'єкти господарювання зобов'язані застосовувати цю поправку лише до витрат на позики, понесених на початок річного звітного періоду, коли поправка вперше застосовується, або після цієї дати.

4. Суттєві облікові судження та оцінки

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

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

Строк корисного використання основних засобів

Знос основних засобів нараховуються протягом строку їх корисного використання. Строки корисного використання засновані на оцінках керівництва того періоду, протягом якого актив 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.

Інформація про строки корисного використання груп основних засобів розкривається у Примітці 2.5.

Резерв сумнівних боргів

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.

4. Суттєві облікові судження та оцінки (продовження)

Реструктуризована торгова кредиторська заборгованість

Реструктуризована кредиторська заборгованість дисконтується до її чистої теперішньої вартості із застосуванням ефективної ставки відсотка, що дорівнює 15,43% і 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.

Відстрочений податковий актив

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.

Оцінка відстрочених податкових активів та зобов'язань

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

Державна власність, що не підлягає приватизації

Згідно з договором 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.

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.

4. Суттєві облікові судження та оцінки (продовження)

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 кожен звітну дату, щоб оцінити потребу у резервах у своїй фінансовій звітності. Серед тих чинників, які беруться до уваги при прийнятті рішення про формування резерву, – характер судового процесу, вимоги або оцінки, судовий порядок і потенційний рівень збитків у тій юрисдикції, в якій судовий процес, вимога або оцінка мають місце, перебіг процесу, (включаючи його перебіг після дати складання фінансової звітності, але до дати її випуску), думки юрисконсультів, досвід, набутий у зв'язку з подібними суперечками і будь-яке рішення керівництва Групи щодо того, як воно має намір відреагувати на судовий процес, вимогу чи оцінку.

Податки та інші обов'язкові платежі в бюджет

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

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

5. Інформація про Групу

Дочірні компанії

Ця консолідована фінансова звітність Групи включає такі компанії:

Основна діяльність Країна реєстрації Частка володіння %

31-12-2017 31-12-2016

Товариство з обмеженою відповідальністю "ЗАКАРПАТГАЗ ЗБУТ" Постачання природного газу
Україна 100% 100%

Компанії, що мають значний вплив на Групу

ТОВ "Транзит-Інвест" володіє 24% простих акцій ПАТ "Закарпатгаз" (2016 рік: 24%).

ПрАТ "Газтек" володіє 21% простих акцій ПАТ "Закарпатгаз" (2016 рік: 21%).

ТОВ "Омега-Капітал" володіє 21% простих акцій ПАТ "Закарпатгаз" (2016 рік: 21%).

6. Нематеріальні активи

Зміни у балансовій вартості нематеріальних активів протягом 2017-2016 років були такими:

Програмне забезпечення

2017 р. 2016 р.

тис. грн. тис. грн.

Первісна вартість:

На 1 січня 746 598

Надходження 428 176

Вибуття - (28)

На 31 грудня 1`174 746

Амортизація та знецінення:

На 1 січня (620) (569)

Амортизація за рік (190) (79)

Вибуття - 28

На 31 грудня (810) (620)

Чиста балансова вартість:

На 1 січня 126 29

На 31 грудня 364 126

7. Основні засоби та незавершені капітальні інвестиції

Зміни у балансовій вартості основних засобів та незавершених капітальних інвестицій протягом 2017-2016 років були такими:

Земля, будівлі та споруди Газотранс-портне обладнання * Транспорт і інші основні засоби

Незавершені капітальні інвестиції Всього

тис. грн. тис. грн. тис. грн. тис. грн. тис. грн.

Первісна вартість:

На 1 січня 2016 року 45`142 309`310 20`591 10`964 386`007

Надходження 340 15`113 1`684 4`452 21`589

Переведення - 3`277 - (3`277) -

Вибуття - - (3) - (3)

На 31 грудня 2016 року 45`482 327`700 22`272 12`139 407`593

Надходження 3`146 2`723 2`873 8`047 16`789

Переведення 1`053 1`296 578 (2`927) -

Вибуття - (19) (303) - (322)

На 31 грудня 2017 року 49`681 331`700 25`420 17`259 424`060

Знос та знецінення:

На 1 січня 2016 року (14`692) (125`643) (14`405) - (154`740)

Амортизація за рік (1`772) (10`402) (2`331) - (14`505)

Вибуття - - - - -

На 31 грудня 2016 року (16`464) (136`045) (16`736) - (169`245)

Амортизація за рік (2`922) (10`766) (1`694) - (15`382)

Вибуття - 6 290 - 296

На 31 грудня 2017 року (19`386) (146`805) (18`140) - (184`331)

Чиста балансова вартість:

На 1 січня 2016 року 30`450 183`667 6`186 10`964 231`267

На 31 грудня 2016 року 29`018 191`655 5`536 12`139 238`348

На 31 грудня 2017 року 30`295 184`895 7`280 17`259 239`729

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

Перевірка зменшення корисності

Керівництво Групи в 2016 та 2017 роках не виявило ознак зменшення корисності основних засобів.

8. Запаси

Станом на 31 грудня запаси включали:

31-12-2017 31-12-2016

тис. грн. тис. грн.

Труби та обладнання 9`906 -

Запасні частини і витратні матеріали 369 3`599

Скраплений газ 145 -

Природний газ - 483

Інші 338 221

Запаси разом (рядок 1100) 10`758 4`303

9. Дебіторська заборгованість за товари, роботи, послуги

Станом на 31 грудня дебіторська заборгованість включала:

31-12-2017 31-12-2016

тис. грн. тис. грн.

Дебіторська заборгованість за постачання природного газу 1`516`498 1`112`425

Дебіторська заборгованість за розподіл природного газу 7`072 6`752

Інша дебіторська заборгованість 28`752 27`054

1`552`322 1`146`231

Резерв сумнівних боргів (740`853) (177`877)

Дебіторська заборгованість за товари, роботи, послуги разом (рядок 1125) 811`469 968`354

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

Рух за статтями резерву сумнівних боргів, що являє собою зменшення корисності дебіторської заборгованості, є таким:

Зменшення корисності на індивідуальній основі Зменшення корисності на колективній основі
Всього

тис. грн. тис. грн. тис. грн.

На 31 грудня 2015 р. - (118`322) (118`322)

Списано за рік - 14`556 14`556

Нараховано за рік - (74`111) (74`111)

На 31 грудня 2016 р. - (177`877) (177`877)

Списано за рік - 3`585 3`585

Нараховано за рік (566`561) (566`561)

На 31 грудня 2017 р. - (740`853) (740`853)

Станом на 31 грудня аналіз дебіторської заборгованості за строками погашення за вираховуванням резерву сумнівних боргів є таким:

Всього Непростро-чена та не знецінена Прострочена, але не знецінена

< 1 року > 1 року

тис. грн. тис. грн. тис. грн. тис. грн.

31 грудня 2017 р. 811`469 - 811`469 -

31 грудня 2016 р. 968`354 - 944`626 23`728

10. Дебіторська заборгованість за виданими авансами

Станом на 31 грудня дебіторська заборгованість за виданими авансами включала:

31-12-2017 31-12-2016

тис. грн. тис. грн.

Авансові платежі за постачання природного газу 51`548 3

Авансові платежі за товари та послуги 218 32

Авансові платежі за скраплений газ 21 27

Інші авансові платежі 2`904 1`258

Дебіторська заборгованість за виданими авансами разом (рядок 1130) 54`691 1`320

11. Дебіторська заборгованість за розрахунками з бюджетом

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

31-12-2017 31-12-2016

тис. грн. тис. грн.

Податковий кредит непідтверджений 21`847 7`356

Податок на прибуток до відшкодування 4`741 15`823

Податок на додану вартість 2`662 -

Інші податки та збори 51 2

Дебіторська заборгованість за розрахунками з бюджетом разом (рядок 1135) 29`301 23`181

12. Інша поточна дебіторська заборгованість

Станом на 31 грудня інша дебіторська заборгованість включала:

31-12-2017 31-12-2016

тис. грн. тис. грн.

Дебіторська заборгованість за фінансові інвестиції 98`740 98`740

Дебіторська заборгованість за договором про відступлення права вимоги 57`556 21`584

Інші активи 1`322 796

Резерв сумнівних боргів (97`141) (97`141)

Інша поточна дебіторська заборгованість разом (рядок 1155) 60`477 23`979

13. Гроші та їх еквіваленти

Станом на 31 грудня грошові кошти та їх еквіваленти включали:

31-12-2017 31-12-2016

тис. грн. тис. грн.

Грошові кошти на банківських рахунках в гривні 34`821 43`260

Грошові кошти в касі 3 3

Гроші та їх еквіваленти разом (рядок 1165) 34`824 43`263

14. Інші активи

Станом на 31 грудня інша активи включали:

31-12-2017 31-12-2016

тис. грн. тис. грн.

Оборотні:

Короткострокова фінансова допомога 82`763 98`263

Витрати майбутніх періодів 40 49

Інші оборотні активи разом (рядок 1190) 82`803 98`312

Необоротні:

Векселі одержані 71`273 67`589

Інші необоротні активи разом (рядок 1090) 71`273 67`589

15. Власний капітал

Зареєстрований (пайовий) капітал

Станом на 31 грудня 2017 та 2016 рр., зареєстрований статутний капітал Групи складав 2 526 224 звичайних акцій номінальною вартістю 0.25 грн. кожна. Одна акція дає право одного голосу.

Станом на 31 грудня 2017 та 2016 рр., загальна облікова вартість внесеного капіталу становила 632 тис. грн.

Станом на 31 грудня 2017 та 2016 років, виходячи з кількості акцій в обороті, склад акціонерів

Групи є наступним:

Акціонери 31-12-2017 31-12-2016

% %

ТОВ "Транзит-Інвест" 24 24

ТОВ "Омега-Капітал" 21 21

ПрАТ "Газтек" 21 21

Інші 34 34

Разом 100 100

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

Додатковий капітал

Договірна вартість безкоштовно отриманих основних засобів

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

Резерв коригування на гіперінфляцію

Додатковий капітал також включає резерв коригування на гіперінфляцію в сумі 898 тис. грн. Він визначає коригування статутного капіталу до повної вартості з урахуванням ефекту інфляції у період, коли економіка України вважалась гіперінфляційною. Коригування визначено на основі індексу інфляції, що публікується Державним комітетом статистики України та розраховано за період з дати реєстрації Компанії у статусі акціонерного товариства по 31 грудня 2000 року, коли економіка України перестала вважатися гіперінфляційною.

16. Інші фінансові зобов'язання

Станом на 31 грудня інша фінансові зобов'язання включали:

31-12-2017 31-12-2016

тис. грн. тис. грн.

Зобов'язання за користування основними засобами 57`566 57`566

Реструктурована кредиторська заборгованість (і) 51`928 52`851

Заборгованість за договорами переуступки боргу 1`462 1`462

Інші фінансові зобов'язання разом 110`956 111`879

Інші довгострокові зобов'язання (рядок 1515) 103`306 104`229

Поточна кредиторська заборгованість за довгостроковими зобов'язаннями (рядок 1610) 7`650 7`650

Інші фінансові зобов'язання разом 110`956 111`879

(і) Група реструктувала відповідну кредиторську заборгованість за природний газ на основі угод, підписаних з постачальниками природного газу. Станом на 31 грудня 2017 року реструктувана кредиторська заборгованість, включаючи поточну частину, складала 51`928 тис. грн. (недисконтована вартість – 130`886 тис. грн.) Станом на 31 грудня 2016 р., реструктувана кредиторська заборгованість, включаючи поточну частину, складала 52`851 тис. грн. (недисконтована вартість – 140`018 тис. грн.) Реструктувана кредиторська заборгованість підлягає погашенню у 2014–2032 роках.

17. Забезпечення

Станом на 31 грудня забезпечення включали:

31-12-2017 31-12-2016

тис. грн. тис. грн.

Пенсії за шкідливі умови 1`422 1`552

Одноразова виплата при виході на пенсію 3`499 6`001

Ювілейні та інші виплати 932 2`327

Резерв невикористаних відпусток 9`305 7`894

Забезпечення разом 15`158 17`774

Довгострокові забезпечення (рядок 1520) 5`853 9`880

Поточні забезпечення (рядок 1660) 9`305 7`894

Забезпечення разом 15`158 17`774

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 2017 року:

Пенсії за шкідливі умови Одноразова виплата при виході на пенсію Ювілейні та інші виплати

Резерви невикористаних відпусток Всього

тис. грн. тис. грн. тис. грн. тис. грн. тис. грн. тис. грн.

На 1 січня 2017 року 1`552 6`001 2`327 7`894 17`774

Суми відображені у консолідованому звіті про фінансові результати (196) 84 (1`367) 8`655 7`176

Суми відображені у складі іншого сукупного доходу 273 (2`586) - - (2`313)

Виплачені винагороди (207) - (28) (7`244) (7`479)

На 31 грудня 2017 року 1`422 3`499 932 9`305 15`158

Довгострокові забезпечення (рядок 1520) 1`422 3`499 932 - 5`853

Поточні забезпечення (рядок 1660) - - - 9`305 9`305

Забезпечення разом 1`422 3`499 932 9`305 15`158

17. Забезпечення (продовження)

За рік, що закінчився 31 грудня 2016 року:

Пенсії за шкідливі умови Одноразова виплата при виході на пенсію Ювілейні та інші виплати

Резерви неви-користаних відпусток Всього

тис. грн. тис. грн. тис. грн. тис. грн. тис. грн. тис. грн.

На 1 січня 2016 року 1`650 5`484 2`492 9`972 19`598

Суми відображені у консолідованому звіті про фінансові результати 393 1`015 441 3`235 5`084

Суми відображені у складі іншого сукупного доходу (332) (123) (111) - (566)

Виплачені винагороди (159) (375) (495) (5`313) (6`342)

На 31 грудня 2016 року 1`552 6`001 2`327 7`894 17`774

Довгострокові забезпечення (рядок 1520) 1`552 6`001 2`327 - 9`880

Поточні забезпечення (рядок 1660) - - - 7`894 7`894

Забезпечення разом 1`552 6`001 2`327 7`894 17`774

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

За рік, що закінчився 31 грудня 2017 року

Пенсії за шкідливі умови Одноразова виплата при виході на пенсію Ювілейні та інші виплати

Всього

тис. грн. тис. грн. тис. грн. тис. грн.

Витрати за відсотками 85 95 26 206

Вартість поточних послуг 29 49 29 107

Вартість виплат по допомозі (310) (60) - (370)

Відображений актуарний прибуток - - (1`422) (1`422)

(196) 84 (1`367) (1`479)

За рік, що закінчився 31 грудня 2016 року

Пенсії за шкідливі умови Одноразова виплата при виході на пенсію Ювілейні та інші виплати

Всього

тис. грн. тис. грн. тис. грн. тис. грн.

Витрати за відсотками 252 782 338 1`372

Вартість поточних послуг 140 234 126 500

Вартість виплат по допомозі (159) - (211) (370)

Відображений актуарний прибуток (332) (124) (132) (588)

(99) 892 121 914

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:

31-12-2017 31-12-2016

% %

Дисконтна ставка 15.30% 15.30%

Щорічний приріст майбутньої заробітної плати 18.65% 1.03%

Плинність кадрів 10.00% 22.00%

Приріст заробітної плати вираховується на основі очікуваного бюджету і прогнозованого приросту заробітної плати для співробітників Групи.

Плинність кадрів оцінюється по очікуваній прогнозованій плинності враховуючи історичний досвід.

18. Поточна кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги

Станом на 31 грудня кредиторська заборгованість включала:

31-12-2017 31-12-2016

тис. грн. тис. грн.

Заборгованість за постачання природного газу 1`213`197 897`643

Заборгованість за транспортування природного газу 389`806 175`605

Заборгованість за скраплений газ 815 477

Заборгованість за матеріали та послуги 3`386 2`250

Поточна кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги разом (рядок 1615) 1`607`204 1`075`975

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

Станом на 31 грудня 2017 року кредиторська заборгованість за природний газ та послугу

балансування по якій вийшов строк погашення згідно з контрактними зобов'язаннями складала

195`762 тис. грн. (31 грудня 2016 р.: 195`762 тис. грн.).

19. Поточна кредиторська заборгованість за розрахунками з бюджетом

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

31-12-2017 31-12-2016

тис. грн. тис. грн.

Непідтверджені податкові зобов'язання 50`321 50`457

Податок на прибуток 30`058 27`727

Інші податки 339 372

Поточна кредиторська заборгованість за розрахунками з бюджетом разом (рядок 1620) 80`718 78`556

20. Поточна кредиторська заборгованість за одержаними авансами

Станом на 31 грудня поточна кредиторська заборгованість за одержаними авансами включала:

31-12-2017 31-12-2016

тис. грн. тис. грн.

Аванси отримані за природний газ 55`749 109`634

Аванси отримані за розподіл природного газу 2`253 2`278

Інші аванси отримані 4`708 8`685

Поточна кредиторська заборгованість за одержаними авансами разом (рядок 1635) 62`710 120`597

21. Інші поточні зобов'язання

31-12-2017 31-12-2016

тис. грн. тис. грн.

Зобов'язання за договорами переуступки 870 870

Фінансова допомога 258 258

Інші поточні зобов'язання 325 259

Інші поточні зобов'язання разом (рядок 1690) 1`453 1`387

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

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

2017 р. 2016 р.

тис. грн. тис. грн.

Продаж та розподіл природного газу 2`678`277 2`370`092

Продаж скрапленого газу 2`647 -

Інші доходи 16`126 12`135

Чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг) разом (рядок 2000) 2`697`050 2`382`227

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

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

2017 р. 2016 р.

тис. грн. тис. грн.

Собівартість природного газу (2`515`030) (2`164`593)

Витрати на персонал та відповідні нарахування (89`123) (69`028)

Запасні частини та матеріали (20`946) (18`003)

Знос та амортизація (15`046) (13`867)

Собівартість скрапленого газу (1`436) (838)

Інші витрати (12`772) (8`424)

Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг) разом (рядок 2050) (2`654`353)
(2`274`753)

24. Інші операційні доходи

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

2017 р. 2016 р.

тис. грн. тис. грн.

Дохід від вибуття зобов'язань 2`875 216

Штрафи отримані 629 11`883

Дохід від оренди 391 271

Дохід від відновлення дебіторської заборгованості та інших активів 114 -

Дохід від продажу запасів 27 60

Інші операційні доходи 1`778 1`340

Інші операційні доходи разом (рядок 2120) 5`814 13`770

25. Адміністративні витрати

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

2017 р. 2016 р.

тис. грн. тис. грн.

Витрати на персонал та відповідні нарахування (13`033) (10`691)

Витрати на банківські послуги, страхування та інші професійні послуги (5`225) (5`221)

Утримання адміністративних приміщень та витратні матеріали (1`239) (1`383)

Знос та амортизація (531) (990)

Інші витрати (4`765) (259)

Адміністративні витрати разом (рядок 2130) (24`793) (18`544)

26. Інші операційні витрати

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

2017 р. 2016 р.

тис. грн. тис. грн.

Формування резерву сумнівних боргів, списання безнадійної заборгованості (563`462) (157`351)

Витрати на персонал та відповідні нарахування (570) (253)

Утримання соціальних активів (288) -

Нараховані штрафи та пені (170) (159)

Невідшкодований податок на додану вартість (80) (9)

Знос та амортизація (29) (38)

Собівартість реалізованих виробничих запасів (21) -

Інші операційні витрати (1`090) (2`032)

Інші операційні витрати разом (рядок 2180) (565`710) (159`842)

27. Фінансові витрати та інші фінансові доходи

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

2017 р. 2016 р.

тис. грн. тис. грн.

Фінансові витрати:

Процентні витрати за реструктурованою кредиторською заборгованістю (8`209) (8`340)

Фінансові витрати від забезпечення виплат персоналу 206 (1`372)

Фінансові витрати разом (рядок 2250) (8`003) (9`712)

Інші фінансові доходи:

Дохід від отриманих відсотків 2`439 1`077

Дохід від відсотків на амортизовану собівартість фінансових інвестицій 3`684 7`950

Інші фінансові доходи разом (рядок 2220) 6`123 9`027

28. Податок на прибуток

Нижче представлені основні компоненти податкових витрат з податку на прибуток за роки, що закінчилися 31 грудня 2017 та 2016 років.:

Податок на прибуток у консолідованому звіті про фінансові результати

2017 р. 2016 р.

тис. грн. тис. грн.

Витрати з поточного податку на прибуток 4`192 26`406

Відстрочений податок на прибуток, визнаний у поточному році - (27`486)

Витрати (дохід) з податку на прибуток (рядок 2300) 4`192 (1`080)

Впродовж 2016-2017 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 2017 та 2016 роки:

2017 р. 2016 р.

тис. грн. тис. грн.

Бухгалтерський прибуток (збиток) до оподаткування (543`872) (57`827)

Податок на прибуток, розрахований за ставкою 18% (2016 р.: 18%) (97`897) (10`409)

Чистий вплив неоподатковуваних доходів та витрат, що не включаються до складу витрат (доходів) при визначенні оподаткованого прибутку 102`089 9`329

Витрати (дохід) з податку на прибуток (рядок 2300) 4`192 (1`080)

Відстрочений податок на прибуток за 2017 рік відноситься до таких статей:

31 грудня

2016 р. Відображено у складі прибутку або збитку Відображено у складі іншого сукупного доходу

31 грудня

2017 р.

тис. грн. тис. грн. тис. грн. тис. грн.

Дебіторська та інша дебіторська заборгованість 27`486 - - 27`486

27`486 - - 27`486

Відстрочений податок на прибуток за 2016 рік відноситься до таких статей:

1 січня 2016 р. Відображено у складі прибутку або збитку Відображено у складі іншого сукупного доходу 31 грудня

2016 р.

тис. грн. тис. грн. тис. грн. тис. грн.

Дебіторська та інша дебіторська заборгованість - 27`486 - 27`486

- 27`486 - 27`486

28. Податок на прибуток (продовження)

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

31-12-2017 31-12-2016

тис. грн. тис. грн.

Відстрочені податкові активи (рядок 1045) 27`486 27`486

Відстрочені податкові зобов'язання (рядок 1500) - -

Чисті відстрочені податкові активи / (зобов'язання) 27`486 27`486

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

2017 р. 2016 р.

тис. грн. тис. грн.

Статті, які у подальшому не будуть перекласифіковані у прибуток або збиток:

Актуарні прибутки/збитки по програмах з визначеними виплатами 2`313 566

Вплив податку на прибуток від актуарних прибутків/збитків по програмах з визначеними виплатами - -

Чистий інший сукупний дохід, що не підлягає перекласифікації до складу прибутку або збитку
2`313 566

Статті, які у подальшому будуть перекласифіковані у прибуток або збиток:

Чистий інший сукупний дохід, що підлягає перекласифікації до складу прибутку або збитку - -

Інший сукупний дохід після оподаткування (рядок 2460) 2`313 566

30. 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 зрідженого газу.

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

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

31-12-2017 31-12-2016

тис. грн. тис. грн.

Оборотні активи

Дебіторська заборгованість за товари, роботи, послуги 25`989 25`717

Короткострокова фінансова допомога 82`763 82`763

Необоротні активи

Довгострокові векселі отримані 71`272 71`272

Поточні зобов'язання

Кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги 2`061 1`724

Інші поточні зобов'язання 1`462 1`462

Довгострокові зобов'язання

Переуступка боргу 18`798 18`798

У Примітці 5 наводиться інформація про структуру Групи, включаючи докладні відомості про дочірні компанії.

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

Продажі пов'язаним сторонам Покупки у пов'язаних сторін

2017 р. 2016 р. 2017 р. 2016 р.

тис. грн. тис. грн. тис. грн. тис. грн.

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

Компанії, що спільно контролюються 3`939 2`466 1`509 1`053

30. Операції з пов'язаними сторонами (продовження)

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

Заборгованість пов'язаних сторін * Заборгованість перед пов'язаними сторонами *

31-12-2017 31-12-2016 31-12-2017 31-12-2016

тис. грн. тис. грн. тис. грн. тис. грн.

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

Компанії, що спільно контролюються 25`989 25`717 - -

* Заборгованість пов'язаних сторін класифікована як "Дебіторська заборгованість за товари, роботи, послуги" та "Дебіторська заборгованість за виданими авансами" (див. Примітки 9 та 10).

Заборгованість перед пов'язаними сторонами класифікована як "Поточна кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги" та "Поточна кредиторська заборгованість за одержаними авансами" (див. Примітки 18 та 20).

Залишки за позиками, наданими / отриманими від пов'язаних сторін на звітну дату представлені нижче:

Позики, надані пов'язаним сторонам Позики, отримані від пов'язаних сторін

31-12-2017 31-12-2016 31-12-2017 31-12-2016

тис. грн. тис. грн. тис. грн. тис. грн.

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

Компанії, що спільно контролюються 82`763 82`763 - -

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 2017 року в Групі резерв сумнівних боргів дебіторської заборгованості пов'язаних сторін відсутній (31 грудня 2016 р.: відсутній).

Винагорода ключового управлінського персоналу Групи

Винагорода, виплачена ключовому управлінському персоналу в кількості 12 осіб (голова правління, члени правління, члени наглядової ради, директор) за рік, що закінчився 31 грудня 2017 р., склала 5`081 тис. грн., і включена в адміністративні витрати (31 грудня 2016 р.: 4`324 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.

31. Договірні та умовні зобов'язання

Загальні умови функціонування

Свою діяльність Група здійснює в Україні. Політична і економічна ситуація в країні в 2017 році в значній мірі визначалася факторами, які виникли в 2014-2015 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.

31. Договірні та умовні зобов'язання (продовження)

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.

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 2017 року Група такі нараховані умовні зобов'язання у складі інших поточних зобов'язань відсутні (2016: відсутні).

Питання охорони навколишнього середовища

Звичайна господарська діяльність Групи може завдавати шкоди навколишньому середовищу.

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

Страхування

На початку 2018 року Група уклала договір страхування майна (газових мереж) загальна сума страхових платежів за яким складає 987 тис. грн.. Вказані страхові платежі будуть проводитися рівними частинами протягом 2018 року. Заборгованість по страхових платежах станом на 31 грудня 2017 р. відсутня (2016 р.: відсутня).

Концентрація закупок

Протягом 2017 року Група придбала природного газу у НАК "Нафтогаз України" та ТОВ "РГК ТРЕЙДІНГ" послуг з транспортування газу магістральними газопроводами та послуг балансування обсягів природного газу у ПАТ "Укртрансгаз" на загальну суму 3`018`527 тис. грн. (2016: 2`164`953 тис. грн.).

Капітальні зобов'язання

Станом на 31 грудня 2017 року Група не мала зобов'язань з придбання та будівництва основних засобів (на 31 грудня 2016 року – зобов'язання відсутні).

31. Договірні та умовні зобов'язання (продовження)

Орендні зобов'язання

Операції надання в оренду майна Групи здійснюються відповідно до вимог законодавства України. Основними операціями оренди є операції щодо використання виробничих та складських приміщень Групи, які укладаються щорічно терміном на 1 рік.

Операції фінансової оренди у звітних періодах відсутні.

Зобов'язання з операційної оренди – Група виступає як орендар

Мінімальна орендна плата майбутніх періодів за договорами оренди станом на 31 грудня:

31-12-2017 31-12-2016

тис. грн. тис. грн.

Протягом одного року 356 384

Понад одного року, але не більше п'яти років - -

Понад п'ять років - -

Разом 356 384

Зобов'язання з операційної оренди – Група виступає як орендодавець

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

31-12-2017 31-12-2016

тис. грн. тис. грн.

Протягом одного року 269 326

Понад одного року, але не більше п'яти років - -

Понад п'ять років - -

Разом 269 326

32. 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.

Ризик ліквідності

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

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

31 грудня 2017 року До 6 місяців 6 - 12 місяців 1-3 роки 3-6 років Понад 6 років Всього
тис. грн. тис. грн. тис. грн. тис. грн. тис. грн. тис. грн.

Інші довгострокові зобов'язання 4`566 4`566 18`263 26`634 78`319 132`348

Кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги 1`411`442 - 195`762 - - 1`607`204

Інші поточні зобов'язання 1`453 - - - - 1`453

1`417`461 4`566 214`025 26`634 78`319 1`741`005

31 грудня 2016 року До 6 місяців 6 - 12 місяців 1-3 роки 3-6 років Понад 6 років Всього
тис. грн. тис. грн. тис. грн. тис. грн. тис. грн. тис. грн.

Інші довгострокові зобов'язання 4`566 4`566 18`263 26`634 85`991 140`020

Кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги 1`075`975 - - - - 1`075`975

Інші поточні зобов'язання 1`387 - - - - 1`387

1`081`928 4`566 18`263 26`634 85`991 1`217`382

32. Управління фінансовими ризиками: цілі та політика (продовження)

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 2017 року 53% грошових коштів та їх еквівалентів Групи сконцентровано в одній фінансовій установі (2016: 69%).

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 2017 та 2016 років, цілі, політика та процедури Групи щодо управління капіталом не зазнали змін.

Група контролює капітал, застосовуючи коефіцієнт платоспроможності, 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.

31-12-2017 31-12-2016

тис. грн. тис. грн.

Інші довгострокові зобов'язання, включаючи поточну частину 53`390 54`313

Кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги 1`607`204 1`075`975

Інші поточні зобов'язання 1`453 1`387

Мінус: грошові кошти та їх еквіваленти (34`824) (43`263)

Чиста заборгованість 1`627`223 1`088`412

Всього власний капітал (457`624) 88`127

Капітал і чиста заборгованість 1`169`599 1`176`539

Коефіцієнт платоспроможності 139% 93%

33. Оцінка за справедливою вартістю

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

Ієрархія джерел оцінок активів за справедливою вартістю станом на 31 грудня 2017 року

Оцінка справедливої вартості з використанням

Разом Котирувань на активних ринках

(Рівень 1) Значні спостережувані вихідні дані

(Рівень 2) Значні неспостережувані вихідні дані

(Рівень 3)

тис. грн. тис. грн. тис. грн. тис. грн.

Активи, справедлива вартість яких розкривається (Примітка 34):

Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги 811`469 - 811`469 -

Інша поточна дебіторська заборгованість 60`477 - 60`477 -

Короткострокова фінансова допомога 82`763 - 82`763 -

Векселі одержані 71`273 - 71`273 -

Зобов'язання, справедлива вартість яких розкривається (Примітка 34):

Поточна кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги 1`607`204 - 1`607`204 -

Реструктурована кредиторська заборгованість 51`928 - 51`928 -

Заборгованість за договорами переуступки боргу 1`462 - 1`462 -
Інші поточні зобов'язання 1`453 - 1`453 -
Ієрархія джерел оцінок активів за справедливою вартістю станом на 31 грудня 2016 року
Оцінка справедливої вартості з використанням
Разом Котирувань на активних ринках
(Рівень 1) Значні спостережувані вихідні дані
(Рівень 2) Значні неспостережувані вихідні дані
(Рівень 3)
тис. грн. тис. грн. тис. грн. тис. грн.
Активи, справедлива вартість яких розкривається (Примітка 34):

Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги 968`354 - 968`354 -
Інша поточна дебіторська заборгованість 23`979 - 23`979 -
Короткострокова фінансова допомога 98`263 - 98`263 -
Векселі одержані 67`589 - 67`589 -
Зобов'язання, справедлива вартість яких розкривається (Примітка 34):

Поточна кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги 1`075`975 - 1`075`975 -
Реструктурована кредиторська заборгованість 52`851 - 52`851 -
Заборгованість за договорами переуступки боргу 1`462 - 1`462 -
Інші поточні зобов'язання 1`387 - 1`387 -
За звітний період переведення між Рівнем 1 та Рівнем 2 джерел справедливої вартості не здійснювались.

34. 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.

34. Справедлива вартість фінансових інструментів (продовження)

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 *

31-12-2017 31-12-2016 31-12-2017 31-12-2016

тис. грн. тис. грн. тис. грн. тис. грн.

Фінансові активи, що обліковуються за амортизованою собівартістю

Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги 811`469 968`354 811`469 968`354

Інша поточна дебіторська заборгованість 60`477 23`979 60`477 23`979

Короткострокова фінансова допомога 82`763 98`263 82`763 98`263

Векселі одержані 71`273 67`589 71`273 67`589

1`025`982 1`158`185 1`025`982 1`158`185

Фінансові зобов'язання, що обліковуються за амортизованою собівартістю

Поточна кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги 1`607`204 1`075`975 1`607`204 1`075`975

Реструктурована кредиторська заборгованість 51`928 52`851 51`928 52`851

Заборгованість за договорами переуступки боргу 1`462 1`462 1`462 1`462

Інші поточні зобов'язання 1`453 1`387 1`453 1`387

1`662`047 1`131`675 1`662`047 1`131`675

35. Зміни в зобов'язаннях, обумовлених фінансовою діяльністю

Позики Інше Разом зобов'язання від фінансової діяльності

тис. грн. тис. грн. тис. грн.

На 1 січня 2016 року - - -

Рух коштів (15`500) (15`500)

Негрошові потоки

Зміна валютних курсів - - -

Зміни справедливої вартості - - -

Інше - - -

На 31 грудня 2016 року (15`500) - (15`500)

Рух коштів 15`500 - 15`500

Негрошові потоки

Зміна валютних курсів - - -

Зміни справедливої вартості - - -

Інше - - -

На 31 грудня 2017 року - - -

36. Плани керівництва

За рік, що закінчився 31 грудня 2017 року Група понесла чистий збиток в сумі 548`064 тис.грн. (2016: чистий збиток 56`747 тис.грн.) та мала накопичені збитки в сумі 622`602 тис. грн. (2016: накопичені збитки в сумі 76`851 тис.грн.). Також станом на 31 грудня 2017 року поточні зобов'язання Групи перевищували її поточні активи на суму 687`317 тис.грн. (2016: 131`313 тис.грн.).

В грудні 2017 року до НКРЕ КП було надано документи для перегляду тарифу на послуги розподілу природного газу, який розрахований згідно «Методики визначення та розрахунку тарифу на послуги розподілу природного газу», затвердженої постановою НКРЕ КП № 236 від 25 лютого 2016 року, відповідно до «Процедури встановлення та перегляду тарифів на послуги з транспортування, розподілу, постачання природного газу, закачування, зберігання та відбору природного газу», затвердженою постановою НКРЕ КП № 369 від 03 квітня 2013 року. Також, відповідно до «Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень НКРЕКП», затвердженого постановою НКРЕ КП № 866 від 30 червня 2017 року, ПАТ «Закарпатгаз» 5 грудня 2017 року провів відкрите обговорення з питання встановлення (перегляду) тарифу на послуги розподілу природного газу.

В тарифі на 2018 рік планується збільшення доходів до рівня 988`026 тис. грн. без ПДВ, прибуток на рівні 7 % рентабельності в сумі 68`719 тис. грн.

36. Плани керівництва (продовження)

В витратах передбачається:

- в статті «вартість матеріалів» та «інші витрати» врахувати поточні ціни на матеріали, вартість послуг відповідно до укладених договорів та інфляційні процеси, витрати встановити на рівні 22`250 тис. грн.;
- в статті «вартість газу на технологічні та власні потреби» врахувати об'єми, розраховані згідно Методик, та ціну газу на поточну дату і встановити на рівні 425`084 тис. грн.;
- заробітну плату привести до рівня середньої заробітної плати по галузі в сумі 133`212 тис. грн. і єдиний внесок на обов'язкове державне соціальне страхування в сумі 29`307 тис. грн.;
- капітальних інвестицій в сумі 68`719 тис. грн. для забезпечення безаварійності та безперебійності газопостачання;
- повірка та ремонт лічильників в сумі 1`080 тис. грн.;
- додати в тариф витрати на заміну лічильників, які не пройшли повірки та не підлягають ремонту, в сумі 8`679 тис. грн.;
- витрати на встановлення лічильників газу населенню в сумі 651 тис. грн.;
- врахувати компенсацію різниці в цінах та об'ємах на ВТВ за 2014-2017 рр. в сумі 278`556 тис. грн.
- включити плату за експлуатацію майна, що належить державі в сумі 7`396 тис. грн.

37. Події після звітної дати

Події, які трапились в проміжку між датою балансу та датою публікації фінансової звітності, можуть потребувати коригувань активів та зобов'язань. Ця фінансова звітність не містить будь-

яких коригувань у зв'язку з подіями, які трапилися після звітного періоду.
Після звітної дати не було інших суттєвих подій, які впливають на розуміння цієї фінансової звітності.

Продовження тексту приміток

д/в

Продовження тексту приміток

д/в

Продовження тексту приміток

д/в