

Титульний аркуш

Підтверджую ідентичність електронної та паперової форм інформації, що подається до Комісії, та достовірність інформації, наданої для розкриття в загальнодоступній інформаційній базі даних Комісії.

Голова правління		Шатило Віталій Марцінович
(посада)	(підпис)	(прізвище та ініціали керівника)
	М.П.	28.04.2016
		(дата)

Річна інформація емітента цінних паперів за 2015 рік

I. Загальні відомості

1. Повне найменування емітента

Публічне акціонерне товариство по газопостачанню та газифікації "Закарпатгаз"

2. Організаційно-правова форма

Акціонерне товариство

3. Код за ЄДРПОУ

05448610

4. Місцезнаходження

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

5. Міжміський код, телефон та факс

(0312) 61-94-02 61-64-22

6. Електронна поштова адреса

Vitalii.Shatylo@zkgas.com.ua

II. Дані про дату та місце оприлюднення річної інформації

1. Річна інформація розміщена у загальнодоступній інформаційній базі даних Комісії	28.04.2016	
	(дата)	
2. Річна інформація опублікована у	Бюлетень.Ціни папери України № 79	29.04.2016
	(номер та найменування офіційного друкованого видання)	(дата)
3. Річна інформація розміщена на власній сторінці	http://zk.104.ua в мережі Інтернет	29.04.2016
	(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 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 емітента	X
4) інформація про обсяги виробництва та реалізації основних видів продукції	X
5) інформація про собівартість реалізованої продукції	X
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. 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)

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 2015 році Товариством не нараховувалися та не виплачувалися.

33. Примітки

- 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 звітної періоду - так як Товариство протягом звітної 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 звітної періоду - так як протягом звітної періоду інформації про іпотечні цінні папери не виникало.
- 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)

1369

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

Відповідно до Статуту управління та контроль за діяльністю Товариства здійснюють: Загальні збори Товариства (Загальні збори). Наглядова рада Товариства (Наглядова рада). Правління Товариства (Правління). Ревізійна комісія Товариства (Ревізійна комісія).

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
Постачання природного газу за нерегульованим тарифом	Серія АГ № 507330	18.02.2010	Національна комісія регулювання електроенергетики України (НКРЕ)	17.02.2015
Опис	Видано на право провадження господарської діяльності на території України, крім території Закарпатської області. Товариство не має намір її продовжувати.			
Розподіл природного, нафтового газу і газу (метану) вугільних родовищ	Серія АЕ № 295549	19.03.2015	Національна комісія що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг	23.03.2020
Опис	Видано на основний вид діяльності у відповідності до вимог Закону України "Про ліцензування певних видів господарської діяльності". Рішенням НКЕКП № 2248 від 01.09.2015 ліцензію пероформлено на безстрокову.			
Постачання природного газу, газу (метану) вугільних родовищ за регульованим тарифом	Серія АГ № 507351	12.01.2011	Національна комісія регулювання електроенергетики України (НКРЕ)	11.06.2016
Опис	З 1 липня 2015 р. ПАТ «Закарпатгаз» рішенням Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики і комунальних послуг Постановою № 1640 від 28.05.2015 р. анульовано дію ліцензії (у зв'язку зі змінами в законодавстві, пов'язаних з відокремленням функцій розподілу та постачання природного газу).			
Дозвіл на виконання робіт підвищеної небезпеки, в процесі продовження роботи газонаповнювального пункту скрапленого газу в м. Тячеві	№073.11.21.40.20.2	14.07.2011	Управління державного комітету України з промислової безпеки, охорони праці та гірничого нагляду по	14.07.2016
Опис	Дозвіл видано на виконання роботи підвищеної небезпеки			

Здійснення господарської діяльності, пов'язаної із створенням об'єктів архітектури	Серія АД № 040432	06.06.2012	Інспекція Державного архітектурно-будівельного контролю у Львівській області.	06.06.2017
Опис	Видано на будівництво об'єкта архітектури, який за складністю архітектурно-будівельного рішення та (або) інженерного обладнання що належить до IV і V категорії складності. Товариство має намір і надалі здійснювати такий вид ліцензійної діяльності.			
Дозвіл на виконання робіт з підвищеної небезпеки: Управління експлуатації систем газопостачання головного управління, м. Ужгород та Ужгородського району; Служба захисту підземних газопроводів від корозії, Закарпатська область; Будівельно-монтажна дільниця	№290.12.21	04.10.2012	ТУ державної служби гірничого нагляду та промислової безпеки України у Закарпатській області	04.10.2017
Опис	Дозвіл видано на виконання робіт підвищеної небезпеки. По закінченню терміну дії дозволу, у разі потреби його дія буде продовжена.			
Дозвіл на експлуатацію технологічного устаткування, лінійних частин та елементів систем газопостачання: Управління експлуатації систем газопостачання головного управління, м. Ужгород та Ужгородського району	№ 291.12.21	04.10.2012	ТУ державної служби гірничого нагляду та промислової безпеки України у Закарпатській області	04.10.2017
Опис	Дозвіл видано на виконання роботи підвищеної небезпеки. По закінченню терміну дії дозволу, у разі потреби його дія буде продовжена.			
Дозвіл на виконання робіт з підвищеної небезпеки.	№ 325.12.21	25.10.2012	ТУ державної служби гірничого нагляду та промислової безпеки України у Закарпатській області	25.10.2017
Опис	Дозвіл видано на виконання робіт підвищеної небезпеки. По закінченню терміну дії дозволу, у разі потреби його дія буде продовжена.			
Дозвіл на експлуатацію технологічного устаткування, лінійних частин та елементів систем газопостачання.	№ 326.12.21	25.10.2012	ТУ державної служби гірничого нагляду та промислової безпеки України у Закарпатській області	25.10.2017
Опис	Дозвіл видано на виконання роботи підвищеної небезпеки. По			

	закінченню терміну дії дозволу, у разі потреби його дія буде подовжена.			
Дозвіл на виконання робіт з підвищеної небезпеки.	№ 343.12.21	09.11.2012	ТУ державної служби гірничого нагляду та промислової безпеки України у Закарпатській області	09.11.2017
Опис	Дозвіл видано на виконання робіт 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.	№ 344.12.21	09.11.2012	ТУ державної служби гірничого нагляду та промислової безпеки України у Закарпатській області	09.11.2017
Опис	Дозвіл видано на виконання роботи підвищеної небезпеки. По закінченню терміну дії дозволу, у разі потреби його дія буде подовжена.			
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. По закінченню терміну дії дозволу, у разі потреби його дія буде подовжена.			
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. По закінченню терміну дії дозволу, у разі потреби його дія буде подовжена.			
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. По			

	закінченню терміну дії дозволу, у разі потреби його дія буде подовжена.			
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. По закінченню терміну дії дозволу, у разі потреби його дія буде подовжена.			
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. По закінченню терміну дії дозволу, у разі потреби його дія буде подовжена.			
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. По закінченню терміну дії дозволу, у разі потреби його дія буде подовжена.			
Дозвіл на виконання випробувань, руйнівний контроль сталевих та поліетиленових труб зварних з'єднань устаткування підвищеної небезпеки.	№ 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 сталевих та поліетиленових труб зварних з'єднань устаткування підвищеної небезпеки. По закінченню терміну дії дозволу, у разі потреби його дія буде подовжена.			
Дозвіл на спеціальне водокористування Тячівській філії ПАТ "Закарпатгаз"	УКР № 38-А/ЗАК	09.09.2013	Департамент екології та природних ресурсів Закарпатської ОДА	09.09.2016
Опис	Дозвіл на спеціальне водокористування. По закінченню терміну дії дозволу, у разі потреби його дія буде подовжена.			

Дозвіл на виконання робіт з підвищеної небезпеки.	№ 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 небезпеки. 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 небезпеки. По закінченню терміну дії дозволу, у разі потреби його дія буде продовжена.			
Дозвіл на виконання робіт з підвищеної небезпеки.	№396.13.21	06.12.2013	ТУ державної служби гірничого нагляду та промислової безпеки України у Закарпатській області	06.12.2018
Опис	Дозвіл на виконання робіт з підвищеної небезпеки. По закінченню терміну дії дозволу, у разі потреби його дія буде продовжена.			
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 продовжена.			
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 продовжена.			

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 продовжена.			
Дозвіл на виконання робіт з підвищеної небезпеки.	№ 223.13.21	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 продовжена.			
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 продовжена.			
Розподіл природного, нафтового газу і газу (метану) вугільних родовищ	Серія АГ № 507328	23.12.2010	Національна комісія регулювання електроенергетики України (НКРЕ)	23.03.2015
Опис	У зв'язку із закінченням строку дії ліцензії, Товариством було отримано нову ліцензію			

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.

100,00 % в юридичній особі належить емітенту

Активи, надані емітентом у якості внеску - грошові кошти. Права, що належать емітенту стосовно управління створеною юридичною особою - визначення основних напрямків діяльності

Товариства, затвердження його планів та звітів про їх виконання, інші права учасника, передбачені статутом та законодавством.

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

Найменування юридичної особи засновника та/або учасника	Код за ЄДРПОУ засновника та/або учасника	Місцезнаходження	Відсоток акцій (часток, паїв), які належать засновнику та/або учаснику (від загальної кількості)
Державний комітет України по нафті та газу - правонаступник Міністерства палива та енергетики України	00013741	01001 Україна м.Київ вул.Хрещатик,30	0
Прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи	Серія, номер, дата видачі та найменування органу, який видав паспорт*		Відсоток акцій (часток, паїв), які належать засновнику та/або учаснику (від загальної кількості)
Усього			0

V. Інформація про посадових осіб емітента

6.1. 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) паспортні дані фізичної особи (серія, номер, дата видачі, орган, який видав)* або код за ЄДРПОУ юридичної особи

4) рік народження**

1978

5) освіта**

вища

6) стаж роботи (років)**

15

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

ПАТ "Житомиргаз" начальник Коростенського управління газового господарства, ПАТ "Закарпатгаз" в.о Голови правління

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

01.08.2013 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 регулюють порядок виконання прав і обов'язків Голови Правління - рішеннями Загальних зборів, Наглядової ради Товариства, Ревізійної комісії, вказівками Голови Наглядової ради, а також трудовим контрактом, що укладаються ним з Товариством.

Обрано (призначено) на посаду рішенням Наглядової ради ПАТ "Закарпатгаз" (протокол від 24.07.2013р.) з 01 серпня 2013 р. строком на 3 (три) роки.

Оплата праці здійснювалась на підставі контракту.

Додаткові виплати (винагороди) за посаду, в т.ч. в натуральній формі не отримував. Посадова особа протягом 2015 року на інших підприємствах не працювала. Загальний стаж роботи - 15 р. Попередні посади які особа обіймала протягом останніх п'яти років - начальник Коростенського управління газового господарства ПАТ "Житомиргаз" , в.о Голови правління ПАТ "Закарпатгаз ". Посадова особа непогашеної судимості за посадові та корисливі злочини немає. Фізична особа згоди на оприлюднення паспортних даних не надала.

* Зазначається у разі надання згоди фізичної особи на розкриття паспортних даних. У разі ненадання згоди посадової особи на розкриття паспортних даних про це зазначається у описі.

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада

Головний бухгалтер

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

Ференцик Ніна Олександрівна

3) паспортні дані фізичної особи (серія, номер, дата видачі, орган, який видав)* або код за ЄДРПОУ юридичної особи

4) рік народження**

1952

5) освіта**

вища

6) стаж роботи (років)**

44

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

Державне підприємство по газопостачанню та газифікації "Закарпатгаз", головний бухгалтер

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

25.04.1984 Безстроково

9) Опис

Права і обов'язки визначені Статутом ПАТ "Закарпатгаз" та Посадовою інструкцією. Оплата праці здійснювалась згідно штатного розпису. Займає посаду головного бухгалтера ПАТ "Закарпатгаз".

Посадова особа протягом 2015 р. на інших підприємствах не працювала.

Загальний стаж роботи - 44 р. Посадова особа непогашеної судимості за посадові та корисливі злочини немає. Фізична особа згоди на оприлюднення паспортних даних не надала.

* Зазначається у разі надання згоди фізичної особи на розкриття паспортних даних. У разі ненадання згоди посадової особи на розкриття паспортних даних про це зазначається у описі.

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада

Член правління

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

Горват Андрій Андрійович

3) паспортні дані фізичної особи (серія, номер, дата видачі, орган, який видав)* або код за ЄДРПОУ юридичної особи

4) рік народження**

1950

5) освіта**

вища

6) стаж роботи (років)**

40

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

Територіальне управління Держгірпромнагляду по Київській області та м. Києва - начальник, ПАТ "Закарптагаз" - Перший заступник голови правління - головний інженер

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

01.08.2013 на 3 (три) роки

9) Опис

Перший заступник голови правління - головний інженер.

Права і обов'язки визначені Статутом ПАТ "Закарпатгаз" та Положенням про "Правління ПАТ "Закарпатгаз". Обраний на посаду рішенням Наглядової ради ПАТ "Закарпатгаз" (протокол від 24.07.2013.) з 01 серпня 2013 р. строком на 3 (три) роки .

Оплата праці здійснювалась згідно штатного розпису.

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

Загальний стаж роботи - 40 р. Попередні посади які особа обіймала протягом останніх п'яти років - Перший заступник Голови правління- головний інженер ПАТ "Закарпатгаз ". Посадова особа непогашеної судимості за посадові та корисливі злочини немає. Фізична особа згоди на оприлюднення паспортних даних не надала.

* Зазначається у разі надання згоди фізичної особи на розкриття паспортних даних. У разі ненадання згоди посадової особи на розкриття паспортних даних про це зазначається у описі.

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада

Член правління

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

Голуб Олександр Олександрович

3) паспортні дані фізичної особи (серія, номер, дата видачі, орган, який видав)* або код за ЄДРПОУ юридичної особи

4) рік народження**

1978

5) освіта**

вища

6) стаж роботи (років)**

15

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

ВАТ "Криворіжгаз" - заступник генерального директора з економічних і фінансових питань ; 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 .

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

28.09.2015 у межах строку, на який раніше було обрано Правління, а саме до 31 липня 2016 року включно

9) Опис

Заступник голови правління з постачання та обліку газу.

Права і обов'язки визначені Статутом ПАТ "Закарпатгаз" та Положенням про "Правління ПАТ "Закарпатгаз". Обраний на посаду рішенням Наглядової ради ПАТ "Закарпатгаз" (протокол від 28.09.2015р.) з 28 вересня 2015 р. у межах строку, на який раніше було обрано Правління, а саме до 31 липня 2016 року включно.

Оплата праці здійснювалась згідно штатного розпису.

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

Посадова особа протягом 2015 р. на інших підприємствах не працювала.

Загальний стаж роботи - 15.

Попередні посади які особа обіймала протягом останніх п'яти років - заступник генерального директора з економічних і фінансових питань ВАТ "Криворіжгаз"; 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 з постачання та обліку газу ПАТ "ЗАКАРПАТГАЗ".

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

* Зазначається у разі надання згоди фізичної особи на розкриття паспортних даних. У разі ненадання згоди посадової особи на розкриття паспортних даних про це зазначається у описі.

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада

Член правління

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

Полуницький Євген Віталійович

3) паспортні дані фізичної особи (серія, номер, дата видачі, орган, який видав)* або код за ЄДРПОУ юридичної особи

4) рік народження**

1979

5) освіта**

вища

6) стаж роботи (років)**

16

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

ТОВ «Термастіл», комерційний директор, ПАТ "Закарпатгаз", Заступник голови правління з питань виробництва та розвитку

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

01.08.2013 на 3 (три) роки

9) Опис

Заступник голови правління з комерційної діяльності та обслуговування клієнтів.

Права і обов'язки визначені Статутом ПАТ "Закарпатгаз" та Положенням про "Правління ПАТ "Закарпатгаз". Обраний на посаду рішенням Наглядової ради ПАТ "Закарпатгаз" (протокол від 24.07.2013р.) з 1 серпня 2013 р. строком на 3 (три) роки .

Оплата праці здійснювалась згідно штатного розпису.

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

Посадова особа протягом 2015 р. на інших підприємствах не працювала.

Загальний стаж роботи - 16 р. Попередні посади які особа обіймала протягом останніх п'яти років - комерційний директор ТОВ «Термастіл», Заступник голови правління з питань виробництва та розвитку ПАТ "Закарпатгаз". Посадова особа непогашеної судимості за посадові та корисливі злочини немає. Фізична особа згоди на оприлюднення паспортних даних не надала.

* Зазначається у разі надання згоди фізичної особи на розкриття паспортних даних. У разі ненадання згоди посадової особи на розкриття паспортних даних про це зазначається у описі.

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада

Член правління

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

Енінгі Олександр Лукич

3) паспортні дані фізичної особи (серія, номер, дата видачі, орган, який видав)* або код за ЄДРПОУ юридичної особи

4) рік народження**

1974

5) освіта**

вища

6) стаж роботи (років)**

24

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

УМВС України в Закарпатській області, співробітник; ПАТ "Закарпатгаз" Заступник голови правління з економічної безпеки.

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

03.08.2013 на 3 (три) роки

9) Опис

Заступник голови правління з економічної безпеки.

Права і обов'язки визначені Статутом ПАТ "Закарпатгаз" та Положенням про "Правління ПАТ "Закарпатгаз". Обраний на посаду рішенням Наглядової ради ПАТ "Закарпатгаз" (протокол від 24.07.2013р.) з 1 серпня 2013 р. строком на 3 (три) роки .

Оплата праці здійснювалась згідно штатного розпису.

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

Посадова особа протягом 2015 р. на інших підприємствах не працювала.

Загальний стаж роботи - 24 р. Попередні посади які особа обіймала протягом останніх п'яти років - Заступник голови правління з економічної безпеки ПАТ "Закарпатгаз". Посадова особа непогашеної судимості за посадові та корисливі злочини немає. Фізична особа згоди на оприлюднення паспортних даних не надала.

* Зазначається у разі надання згоди фізичної особи на розкриття паспортних даних. У разі ненадання згоди посадової особи на розкриття паспортних даних про це зазначається у описі.

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада

Член правління

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

Дорохіна Наталія Михайлівна

3) паспортні дані фізичної особи (серія, номер, дата видачі, орган, який видав)* або код за ЄДРПОУ юридичної особи

4) рік народження**

1974

5) освіта**

Вища

6) стаж роботи (років)**

18

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

ПАТ "Закарпатгаз", в.о. начальника відділу економіки та зведених показників, провідний економіст економічного управління, начальник фінансово-економічного управління

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

14.11.2013 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 від 14.11.2013р.) з 14 листопада 2013 р. строком на 3 (три) роки .

Оплата праці здійснювалась згідно штатного розпису.

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

Посадова особа протягом 2015 р. на інших підприємствах не працювала.

Загальний стаж роботи - 18 р. Попередні посади які особа обіймала протягом останніх п'яти років - в.о. начальника фінансово-економічного управління ПАТ "Закарпатгаз". Посадова особа непогашеної судимості за посадові та корисливі злочини немає. Фізична особа згоди на оприлюднення паспортних даних не надала.

* Ззначається у разі надання згоди фізичної особи на розкриття паспортних даних. У разі ненадання згоди посадової особи на розкриття паспортних даних про це зазначається у описі.

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада

Голова Наглядової ради

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

ПЕСНЕРО ІНВЕСТМЕНТС ЛІМІТЕД (PESNERO INVESTMENTS LIMITED)

3) паспортні дані фізичної особи (серія, номер, дата видачі, орган, який видав)* або код за ЄДРПОУ юридичної особи

HE 294764

4) рік народження**

0

5) освіта**

6) стаж роботи (років)**

0

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

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

21.05.2013 на 3 (три) роки

9) Опис

Права і обов'язки визначені Статутом ПАТ "Закарпатгаз" та Положенням про "Наглядову раду ПАТ "Закарпатгаз". Рішенням загальних зборів акціонерів, які відбулись 21.05.2013р. обрано членом Наглядової ради строком на 3 роки.

Рішенням Наглядової ради від 11 червня 2013 р. (протокол № 11/06-2013) обрано Головою Наглядової ради

Винагорода у 2015 р. не нараховувалась та не виплачувалась. 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.

* Ззначається у разі надання згоди фізичної особи на розкриття паспортних даних. У разі ненадання згоди посадової особи на розкриття паспортних даних про це зазначається у описі.

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада

Член Наглядової ради

2) прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи
СОЛЬВОТОРЕ ЕНТЕРПРАЙЗЕС ЛІМІТЕД (SOLVOTORE ENTERPRISES LIMITED)

3) паспортні дані фізичної особи (серія, номер, дата видачі, орган, який видав)* або код за ЄДРПОУ юридичної особи

HE 290927

4) рік народження**

0

5) освіта**

6) стаж роботи (років)**

0

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

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

21.05.2013 три роки

9) Опис

Права і обов'язки визначені Статутом ПАТ "Закарпатгаз" та Положенням про "Наглядову раду ПАТ "Закарпатгаз". Рішенням загальних зборів акціонерів, які відбулись 21.05.2013р. обрано членом Наглядової ради строком на 3 роки.

Винагорода у 2015 р. не нараховувалась та не виплачувалась. 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.

* Зазначається у разі надання згоди фізичної особи на розкриття паспортних даних. У разі ненадання згоди посадової особи на розкриття паспортних даних про це зазначається у описі.

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада

Голова Ревізійної комісії

2) прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи
АВЕЛІО ХОЛДІНГС ЛТД (AVELIO HOLDINGS LTD)

3) паспортні дані фізичної особи (серія, номер, дата видачі, орган, який видав)* або код за ЄДРПОУ юридичної особи

Код: 1763691

4) рік народження**

0

5) освіта**

6) стаж роботи (років)**

0

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

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

21.05.2013 на 3 (три) роки

9) Опис

Права і обов'язки визначені Статутом ПАТ "Закарпатгаз" та Положенням про "Ревізійну комісію ПАТ "Закарпатгаз". Рішенням загальних зборів акціонерів, які відбулись 21.05.2013 р. обраний членом Ревізійної комісії строком на 3 роки . Рішенням Ревізійної комісії (протокол 23/12-2013) від 23.12.2013 р. обрано головою Ревізійної комісії Товариства. Винагорода у 2015 р. не нараховувалась та не виплачувалась.

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.

* Зазначається у разі надання згоди фізичної особи на розкриття паспортних даних. У разі ненадання згоди посадової особи на розкриття паспортних даних про це зазначається у описі.

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада

Член Ревізійної комісії

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

ORATRA INVESTMENTS LTD (ORATRA INVESTMENTS LTD)

3) паспортні дані фізичної особи (серія, номер, дата видачі, орган, який видав)* або код за ЄДРПОУ юридичної особи

Код: 1763693

4) рік народження**

0

5) освіта**

6) стаж роботи (років)**

0

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

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

21.05.2013 три роки

9) Опис

Права і обов'язки визначені Статутом ПАТ "Закарпатгаз" та Положенням про "Ревізійну комісію ПАТ "Закарпатгаз". Рішенням загальних зборів акціонерів, які відбулись 21.05.2013 р. обраний членом Ревізійної комісії строком на 3 роки . Винагорода у 2015 р. не нараховувалась та не виплачувалась. 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.

* Зазначається у разі надання згоди фізичної особи на розкриття паспортних даних. У разі ненадання згоди посадової особи на розкриття паспортних даних про це зазначається у описі.

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада

Член Ревізійної комісії

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

СТАМА ВЕНЧЕРС ЛТД (STAMA VENTURES LTD)

3) паспортні дані фізичної особи (серія, номер, дата видачі, орган, який видав)* або код за ЄДРПОУ юридичної особи

Код: 1762952

4) рік народження**

0

5) освіта**

6) стаж роботи (років)**

0

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

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

21.05.2013 на 3 (три) роки

9) Опис

Права і обов'язки визначені Статутом ПАТ "Закарпатгаз" та Положенням про "Ревізійну комісію ПАТ "Закарпатгаз". Рішенням загальних зборів акціонерів, які відбулись 21.05.2013 р. обраний членом Ревізійної комісії строком на 3 роки . Винагорода у 2015 р. не нараховувалась та не виплачувалась. Інформація про посади, які обіймала, ця особа протягом своєї діяльності, чи обіймає на будь-яких інших підприємствах відсутня.

* Зазначається у разі надання згоди фізичної особи на розкриття паспортних даних. У разі ненадання згоди посадової особи на розкриття паспортних даних про це зазначається у описі.

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада

Член Наглядової ради

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

ОЛУБЕРА ВЕНЧЕРС ЛІМІТЕД (OLUBERA VENTURES LIMITED)

3) паспортні дані фізичної особи (серія, номер, дата видачі, орган, який видав)* або код за ЄДРПОУ юридичної особи

HE 291552

4) рік народження**

0

5) освіта**

6) стаж роботи (років)**

0

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

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

21.05.2013 три роки

9) Опис

Права і обов'язки визначені Статутом ПАТ "Закарпатгаз" та Положенням про "Наглядову раду ПАТ "Закарпатгаз". Рішенням загальних зборів акціонерів, які відбулись 21.05.2013р. обрано членом Наглядової ради строком на 3 роки.

Винагорода у 2015 р. не нараховувалась та не виплачувалась. Інформація про посади, які обіймала, ця особа протягом своєї діяльності, чи обіймає на будь-яких інших підприємствах відсутня.

* Зазначається у разі надання згоди фізичної особи на розкриття паспортних даних. У разі ненадання згоди посадової особи на розкриття паспортних даних про це зазначається у описі.

** 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	Паспортні дані фізичної особи (серія, номер, дата видачі, орган, який видав)* або код за ЄДРПОУ юридичної особи	Кількість акцій (штук)	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	Ференцик Ніна Олександрівна	---	8040	0.318261	8040	0	0	0
Член правління	Горват Андрій Андрійович	---	0	0	0	0	0	0
Член правління	Голуб Олександр Олександрович	---	0	0	0	0	0	0
Член правління	Полуницький Євген Віталійович	---	0	0	0	0	0	0
Член правління	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	Дорохіна Наталія Михайлівна	---	0	0	0	0	0	0
Голова Наглядової ради	ПЕСНЕРО ІНВЕСТМЕНТС ЛІМІТЕД (PESNERO INVESTMENTS LIMITED)	HE 294764	1	0.000039	1	0	0	0

Член Наглядової ради	ОЛУБЕРА ВЕНЧЕРС ЛІМІТЕД (OLUBERA VENTURES LIMITED)	HE 291552	1	0.000039	1	0	0	0
Член Наглядової Ради	СОЛЬВОТОРЕ ЕНТЕРПРАЙЗЕС ЛІМІТЕД (SOLVOTORE ENTERPRISES LIMITED)	HE 290927	1	0.000039	1	0	0	0
Усього			8046	0.318495	8046	0	0	0

* Зазначається у разі надання згоди фізичної особи на розкриття паспортних даних.

VI. Інформація про осіб, що володіють 10 відсотками та більше акцій емітента

Найменування юридичної особи	Код за ЄДРПОУ	Місцезнаходження	Кількість акцій (штук)	Від загальної кількості акцій (у відсотках)	Кількість за видами акцій			
					прості іменні	прості на пред'явника	привілейовані іменні	привілейовані на пред'явника
ПрАТ "Газтек"	31815603	04116 Україна м. Київ - м.Київ М.Рибалки, 11	535096	21.1817	535096	0	0	0
ТОВ "ОМЕГА-КАПІТАЛ"	35488730	04074 Україна м. Київ - м.Київ Маршала Тимошенка, 21	530933	21.0169	530933	0	0	0
ТОВ "ТРАНЗИТ-ІНВЕСТ"	35488715	76018 Україна м. Київ - м.Київ Маршала Тимошенка, 21	606501	24.0082	606501	0	0	0
Прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи*	Серія, номер, дата видачі паспорта, найменування органу, який видав паспорт**	Кількість акцій (штук)	Від загальної кількості акцій (у відсотках)	Кількість за видами акцій				
				прості іменні	прості на пред'явника	привілейовані іменні	привілейовані на пред'явника	
Усього		1672530	66.2068	1672530	0	0	0	

* Зазначається: "Фізична особа", якщо фізична особа не дала згоди на розкриття прізвища, ім'я, по батькові.

** Заповнювати необов'язково.

VII. Інформація про загальні збори акціонерів

Вид загальних зборів*	чергові	позачергові
	X	
Дата проведення	06.04.2015	
Кворум зборів**	76.795207	
Опис	<p>Перелік питань що розглядалися 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 2014 рік. 5. Звіт Наглядової Ради Товариства за 2014 рік. 6. Звіт та висновки Ревізійної комісії Товариства за 2014 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 2014 рік. 9. Розподіл прибутку Товариства (порядок покриття збитків) за підсумками 2014 року. 10. Про затвердження основних напрямків діяльності Товариства на 2015 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. <p>За результати розгляду питань порядку денного прийнято такі рішення:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Обрати Лічильну комісію Загальних зборів акціонерів Товариства в наступному складі: Голова Лічильної комісії - Коцур Тетяна Богданівна, члени Лічильної комісії - Федоричко Михайло Михайлович, Спектерман Катерина Михайлівна. 2. Обрати Головою Загальних зборів Товариства – Кришталю Олександра Володимировича, секретаря Загальних зборів Товариства – Мількевича Віталія Павловича. 3. Затвердити Регламент роботи Загальних зборів акціонерів Товариства. 4. Затвердити звіт Правління Товариства за 2014 рік. 5. Затвердити звіт Наглядової Ради Товариства за 2014 рік. 6. Затвердити звіт та висновки Ревізійної комісії Товариства за 2014 рік. 7. Визнано роботу Правління, Наглядової ради, Ревізійної комісії задовільною. 8. Затверджено річний звіт та баланс Товариства за 2014 рік. 9. У зв'язку з відсутністю чистого прибутку за підсумками роботи Товариства у 2014 році прийнято рішення дивіденди не нараховувати. 10. Затверджено основні напрямки діяльності Товариства на 2015 рік. 11. Рішення з одинадцятого питання Порядку денного не прийнято. 12. Рішення з дванадцятого питання Порядку денного не прийнято. <p>Результати розгляду питань порядку денного зафіксовано в Протоколі загальних зборів № 19 від 06.04.2015 р.</p> <p>Протягом 2015 року позачергових зборів акціонерів Товариство не проводило.</p>	

9. Інформація про дивіденди

	За результатами звітнього періоду		За результатами періоду, що передував звітньому	
	за простими акціями	за привілейованими акціями	за простими акціями	за привілейованими акціями
Сума нарахованих дивідендів, грн.	0	0	0	0
Нарахування дивідендів на одну акцію, грн.	0	0	0	0
Сума виплачених дивідендів, грн.	0	0	0	0
Дата складання переліку осіб, які мають право на отримання дивідендів				
Дата виплати дивідендів				
Опис	За результатами звітнього та попереднього року рішення щодо виплати дивідендів не приймалось, дивіденди не нараховувались та не виплачувались.			

ІХ. 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	Депозитарін послуги.

Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи	Товариство з обмеженою відповідальністю "ГРАНТ ТОРНТОН ЛЕГІС"
Організаційно-правова форма	Товариство з обмеженою відповідальністю
Код за ЄДРПОУ	34764976
Місцезнаходження	01004 м. Київ м.Київ Терещенківська,11-А
Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності	№ 3915
Назва державного органу, що видав ліцензію або інший документ	Аудиторська палата України
Дата видачі ліцензії або іншого документа	
Міжміський код та телефон	(044) 461-97-21
Факс	(044) 461-97-20
Вид діяльності	Код КВЕД 69.20 Діяльність у сфері бухгалтерського обліку й аудиту; консультування з питань оподаткування
Опис	Аудиторські 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	Депозитарні послуги.

Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи	ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "СТРАХОВА КОМПАНІЯ "ОРЛІ"
Організаційно-правова форма	Приватне акціонерне товариство
Код за ЄДРПОУ	22620565
Місцезнаходження	36002 Полтавська м.Полтава вул. Матросова, 4, офіс 206
Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності	№ 528856, № 528855
Назва державного органу, що видав ліцензію або інший документ	ДЕРЖАВНА КОМІСІЯ З РЕГУЛЮВАННЯ РИНКІВ ФІНАНСОВИХ ПОСЛУГ УКРАЇНИ
Дата видачі ліцензії або іншого документа	
Міжміський код та телефон	(0532) 50-30-35
Факс	(0532) 50-30-35
Вид діяльності	Код КВЕД 65.12 Інші види страхування, крім страхування життя
Опис	Страхові послуги.

Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи	Приватне акціонерне товариство "Страхова Компанія"Скіфія"
Організаційно-правова форма	Приватне акціонерне товариство
Код за ЄДРПОУ	20945990
Місцезнаходження	04116 м. Київ м.Київ Шолуденка, 3 оф. 308
Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності	АВ № 547127
Назва державного органу, що видав ліцензію або інший документ	ДЕРЖАВНА КОМІСІЯ З РЕГУЛЮВАННЯ РИНКІВ ФІНАНСОВИХ ПОСЛУГ
Дата видачі ліцензії або іншого документа	
Міжміський код та телефон	(044) 230-47-26
Факс	(044) 230-47-27
Вид діяльності	Код КВЕД 65.12 Інші види страхування, крім страхування життя
Опис	Страхові послуги.

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		Додаткова емісія не проводилась, торгівля цінними паперами на біржах не здійснювалась. Інші цінні папери товариство не випускало. Торгівля цінними паперами на внутрішніх та зовнішніх ринках не здійснюється. Фактів лістингу/делістингу цінних паперів емітента на фондових біржах не було. Додаткова емісія не здійснювалась.							

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 21.05.2013р. (Протокол №17) та зареєстрована державним реєстратором Виконавчого комітету Ужгородської міської ради 14.06.2013 р.

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.

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

Протягом 2014 р. в структурі ПАТ "Закарпатгаз" діяли на підставі затверджених Положень відокремлені структурні підрозділи (філії) Товариства без статусу юридичних осіб, зокрема:

1. Мукачівська філія ПАТ "Закарпатгаз": 89600, Закарпатська область, м.Мукачево, вул.Свалявська, 77,
2. Берегівська філія ПАТ "Закарпатгаз": 90200, Закарпатська область, м.Берегово, вул.Легоцького, 75,
3. Виноградівська філія ПАТ "Закарпатгаз": 90300, Закарпатська область, м.Виноградів, вул.Маяковського, 70,
4. Іршавська філія ПАТ "Закарпатгаз": 90100, Закарпатська область, м.Іршава, вул.Гагаріна, 108,
5. Міжгірська філія ПАТ "Закарпатгаз": 90000, Закарпатська область, смт.Міжгір'я, вул.Комунальна, 1,
6. Перечинська філія ПАТ "Закарпатгаз": 89200, Закарпатська область, смт.Перечин, вул.Червоноармійська, 64,
7. Свалявська філія ПАТ "Закарпатгаз": 89300, Закарпатська область, м.Свалява, вул.Достоевського, 20/1,
8. Тячівська філія ПАТ "Закарпатгаз": 90500, Закарпатська область, м.Тячів, вул.Лазівська, 48а,
9. Хустська філія ПАТ "Закарпатгаз": 90400, Закарпатська область, м.Хуст, вул.Львівська, 13 "а".

Наглядова рада ПАТ «ЗАКАРПАТГАЗ» (протокол №31/10-2014 від 31.10.2014 р.), в зв'язку з затвердженням нової організаційної структури прийняла рішення про ліквідацію (закриття) з 01.01.2015 р. відокремлених структурних підрозділів (філій) Товариства.

На базі ліквідованих філій утворено безбалансові структурні підрозділи:

- 1.Мукачівське управління з експлуатації газового господарства (територія м. Мукачево, Мукачівський р-н.) 89600, Закарпатська область, м.Мукачево, вул.Свалявська, 77;
- 2.Свалявське управління з експлуатації газового господарства (територія м. Свалява, м. Іршава, Свалявський р-н., Воловецький р-н., Іршавський р-н.) 89300, Закарпатська область, м.Свалява, вул.Достоевського, 20/1;

3.Виноградівське управління з експлуатації газового господарства (територія м.Виноградів, м. Берегово, Виноградівський р-н, Берегівський р-н.) : 90300, Закарпатська область, м.Виноградів, вул.Маяковського, 70 ;

4.Хустське управління з експлуатації газового господарства (територія м. Хуст, м. Тячів, Хустський р-н., Тячівський р-н., Міжгірський р-н.) 90400, Закарпатська область, м.Хуст, вул.Львівська, 13 "а".

Середньооблікова чисельність всіх працівників склала 1314 чол. Середньооблікова чисельність штатних працівників облікового складу (осіб) - 1212 чол.

Середня чисельність позаштатних працівників та осіб, які працюють за сумісництвом (осіб) - 3 чол. Чисельність працівників, які працюють на умовах неповного робочого часу (дня, тижня) (осіб) - 0 чол.

Фонд оплати праці : 49830,5 тис. грн. У порівнянні з попереднім роком (фонд оплати праці станом на 31.12.14р. – 46529,4тис. грн.) фонд оплати праці збільшився на 3301,10 тис. грн.

На підприємстві сформовано кадровий резерв на керівні посади по напрямках діяльності. У 2015 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.

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 звітного періоду не надходило.

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.

Відповідно до Статуту основними видами діяльності Товариства, є :

- надання населенню, бюджетним організаціям, промисловим та комунальним підприємствам, а також іншим суб'єктам підприємницької діяльності на платній основі послуг з розподілу природного газу та постачання природного газу.

В зв'язку з набуттям чинності Закону України «Про ринок природного газу» ПАТ "Закарпатгаз" здійснило заходи щодо розмежування функції постачання та розподілу природного газу з 01.07.2015 ПАТ "Закарпатгаз" виконує функції тільки транспортування газу розподільними мережами. Постачання газу з 01.07.2015 р. здійснює ТОВ "Закарпатгаз збут".

По іншим видам діяльності Товариство надає послуги по:

- видачі технічних умов на газифікацію населених пунктів, об'єктів житлових будинків та квартир, в т.ч. багатоповерхових будинків, установки лічильників та газових приладів;

- виготовленню проектів внутрішніх і зовнішніх інженерних мереж, систем і споруд по газопостачанню і газоустаткуванню;

- будівництву газових мереж і споруд на них, реконструкції систем газопостачання;

Основним постачальником природного газу є НАК "Нафтогаз України", а послуги з транспортування газу магістральними газопроводами здійснюються ДК "Укртрансгаз".

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

Загальні обсяги надходження природного газу в газорозподільні мережі ПАТ «Закарпатгаз» у 2015 році зменшилися у порівнянні з 2014 роком на 9.54% або на 51 млн. куб. м., а обсяги транспортування газу у порівнянні з 2014 роком. на 12.31% або на 62 млн. куб. м.

До 01.07.2015 р. ПАТ «Закарпатгаз» здійснювало постачання природного газу для всіх категорій споживачів Закарпатської області. В 2 півріччі 2015 р. функції постачання газу здійснювало ТОВ «Закарпатгаз Збут, яке постачало газ для населення, бюджетних організацій, релігійних організацій та для більшості підприємств промисловості, а ПАТ «Закарпатгаз» здійснювало функції транспортування газу.

Обсяги постачання природного газу протягом 2015 р. (ПАТ та ТОВ) споживачам області при цьому зменшилися на 5.4 млн. (23.06 %). Питома вага у 2015 році склала 75.4%.

Загальні обсяги надходження природного газу в газорозподільні мережі ПАТ «Закарпатгаз» у 2015 році зменшилися у порівнянні з 2014 роком на 9.54% або на 51 млн. куб. м., а обсяги транспортування газу у порівнянні з 2014 роком. на 12.31% або на 62 млн. куб. м.

До 01.07.2015 р. ПАТ «Закарпатгаз» здійснювало постачання природного газу для всіх категорій споживачів Закарпатської області. В 2 півріччі 2015 р. функції постачання газу здійснювало ТОВ «Закарпатгаз Збут, яке постачало газ для населення, бюджетних організацій, релігійних організацій та для більшості підприємств промисловості, а ПАТ «Закарпатгаз» здійснювало функції транспортування газу.

Обсяги постачання природного газу протягом 2015 р. (ПАТ та ТОВ) споживачам області при цьому зменшилися на 5.4 млн. (23.06 %). Питома вага у 2015 році склала 75.4%.

Загальне зменшення обсягів транспортування та постачання газу споживачам у 2015 році відбулося через значне збільшення вартості природного газу для населення, зупинку та скорочення виробництва на більшості енергоємних промислових підприємствах, зокрема ТОВ «Русинія» (цегельний завод), а також через підвищення середньомісячної температури у 2015 році та встановлення споживачами альтернативних джерел опалення.

За 2015 рік споживачами Закарпатської області використано 433,88 млн. м.куб. природного газу, із них:

" населення та релігійні громади області використали 390,55 млн. куб. м..

" промислові споживачі та суб'єкти господарювання області використали у 2015 році 18,2 млн. куб. м.

" бюджетними установами та організаціями використано 25,1 млн. куб. м.

" підприємствами комунальної теплоенергетики 1,4 млн. куб. м.

Впродовж 2015 року споживачам Міжгірського, Виноградівського, Тячівського району Закарпатської області реалізовано 281 тони зрідженого газу в балонах для потреб населення проти 247 тон у 2014 році. Прибутку від реалізації скрапленого газу Товариство не отримало.

Починаючи з травня 2013 року матеріально-технічну базу що забезпечувала діяльність з реалізації зрідженого газу передано в оренду ДП «Івано-Франківськ – Пропан» ПАТ Івано-Франківськгаз . Наказом Голови Правління від 17.02.2015 №39 затверджено першочергові заходи по зниженню виробничо-технологічних втрат та недопущення понаднормованих втрат природного газу в газорозподільчих мережах ПАТ «Закарпатгаз» та заходи щодо ліквідації заборгованості за спожитий газ споживачами газу всіх категорій та недопущення їх утворення по споживанню у 2015 році. На виконання зазначених заходів начальниками управлінь (дільниць) було затверджено заходи по Управліннях та відповідальні за їх виконання особи.

Виконання заходів забезпечило оптимізацію витрат на основну виробничу діяльність при забезпеченні якісно нового рівня виробничої культури та якості надаваних послуг, визначення технічної та кадрової політики та забезпечення виконавчої дисципліни.

Станом на 31.12.2015 р. вартість необоротних та оборотних активів відображена в балансі ПАТ "Закарпатгаз" і складає:

Первісна вартість майна - 374 988,8 тис. грн., при зносі 154739,6 тис. грн.

Залишкова вартість майна - 220249,2 тис. грн.

Відчуження державного майна за останні 5 років Товариством не здійснювалось.

Продаж власного майна товариство здійснювало на підставі рішення виконавчого органу за його експертною оцінкою, як це передбачено Статутом Товариства.

За 2011 рік

- введено всього майна на суму - 32514 тис.грн. (в т.ч. безоплатно отримані активи (газові мережі) за рішенням органів місцевого самоврядування та проведення капітального ремонту газових мереж.

За 2012 рік

- введено всього майна на суму - 25123 тис.грн. (в т.ч. безоплатно отримані активи (газові мережі) за рішенням органів місцевого самоврядування та проведення капітального ремонту газових мереж.

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 мана - 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.

Станом на 31.12.2015 року у ПАТ "Закарпатгаз" експлуатується:

- 5675,521 км розподільчих газових мереж,

- 1758,295 км. дворових введів,

- 345 газорегуляторних пунктів (ГРП),

- 709 шкафних газорегуляторних установок (ШГРУ),
- 91450 комбінованих будинкових регуляторів тиску газу.

В 2015 році газифіковано 1557 квартир природним газом, приріст розподільчих газопроводів становить 25,78 км., дворових вводів 10,42 км., 608 одиниць будинкових регуляторів тиску газу; 3 шкафних газорегуляторних установок.

Середня завантаженість мереж в області складає 48 квартир на 1 км газових мереж (в сільській місцевості – 32 квартири, у містах і селищах – 98 квартир).

На сьогодні товариством обслуговується 270 614 будинків та квартир, в яких встановлено 689 990 одиниць побутового газового обладнання та 265 233 побутових газових лічильників.

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

Станом на 01.01.2015 року на балансі Товариства обліковувались основні засоби за первісною вартістю 375043 тис. грн. та 220303 тис. грн. за залишковою вартістю.

Наявний на балансі ПАТ "Закарпатгаз" парк автомашин станом на 31.12.15 складає 155 одиниць з яких 10 екскаваторів і 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», 15 одиниць списано.

Переважна більшість транспортних засобів ПАТ «Закарпатгаз» застарілі та фізично зношені, так як використовується в гірських районах. Середній процент зношеності автотранспорту складає 72,9 відсотків. На кінець року 25 одиниць транспортних засобів амортизовано.

На балансі Товариства відсутні об'єкти невиконавчої сфери.

Значний вплив на діяльність Товариства мають :

1. Політичні фактори: нестабільність політичної ситуації, постійні зміни в законодавстві, відсутність належного регулювання деяких питань,
2. Фінансово-економічні фактори: низька платоспроможність споживачів, збільшення вартості товарів і послуг.
3. Соціальні фактори: 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.

Загальні доходи від фінансово-господарської діяльності Товариства за 2015 рік склали 1318354 тис.грн. (без ПДВ), фактичні витрати - 391320 тис.грн.

Балансовий збиток складає 17636 тис.грн.

Протягом 2015 р. перевірки фінансово-господарської діяльності ПАТ "Закарпатгаз" проводились державними контролюючими органами, зокрема: ДПІ, НКРЕ, Держфінінспекції в Закарпатській області, Територіальною державною інспекцією праці у Закарпатській області, Управління Держгірпромнагляду по Закарпатській області, Ужгородським міським центром зайнятості ,Ужгородською міською санепідемстанцією, Державною екологічною інспекцією у Закарпатській області , Інспекцією з питань захисту прав споживачів у Закарпатській області, Управління Пенсійного фонду України в м.Ужгороді Закарпатської області та іншими. Протягом 2015 року Товариством сплачено штрафні санкції на користь АМКУ, ДФС.

Фінансово - господарська діяльність проводилась за рахунок власних коштів.

На кінець звітнього 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" на 2016 р. є:

1. Ліквідація заборгованості по розрахунках за спожитий газ та недопущення її утворення по поточному споживанню;
2. Приведення заробітної плати по підприємству до рівня середньої заробітної плати по промисловості;
3. Виконання заходів, щодо підготовки до осінньо-зимового періоду;
4. Здійснення заходів по вдосконаленню системи обліку газу та зменшення обсягів втрат газу;
5. Виконання затвердженої інвестиційної програми;
6. Виконання заходів пов'язаних з використанням, експлуатацією та технічним обслуговуванням державного майна, забезпечення умов безпечної та безаварійної його експлуатації, у т.ч. щодо попередження нещасних випадків при використанні газу у побуті;
7. Здійснення заходів, щодо збереження державного майна.
8. Підвищення ефективності виробництва:
 - збільшення обсягів реалізованих послуг та рентабельності іншої діяльності,
 - забезпечення від НКРЕ України обґрунтованого рівня тарифів на транспортування та постачання природного газу для забезпечення прибуткової діяльності підприємства;
9. Подальший розвиток та модернізація газових мереж;
10. Підвищення культури обслуговування споживачів;
11. Виконання робіт по покращення експлуатації газопроводів і споруд на них, своєчасне та якісне проведення поточного та капітального ремонтів основних фондів;
12. Забезпечення належного проведення планово-технічного обслуговування з метою недопущення порушення технічних умов та правил безпеки;
13. Підвищення надійності та безпеки систем газопостачання за рахунок впровадження нового обладнання та сучасних технологій, засобів телемеханізації.
14. Покращення програмного забезпечення всіх відділів та служб Товариства, підвищення ефективності роботи інженерно-технічного персоналу.
15. Забезпечення газопостачання на ліцензованій території обслуговування, для чого попередньо схвалити укладання Товариством протягом не більш як одного року з дати прийняття цього рішення Загальними зборами акціонерів договорів з контрагентами на закупівлю природного газу; надання послуг з транспортування природного газу розподільними трубопроводами, реалізацію природного газу.
16. Розширення видів надаваних послуг, вдосконалення послуг що надаються сервісним центром

Відповідно до Статуту ПАТ "Закарпатгаз", затвердженого загальними зборами акціонерів 21.05.2013 р. основними видами діяльності Товариства є надання на платній основі населенню, бюджетним організаціям, промисловим та комунальним підприємствам послуг з розподілу природного, нафтового газу та газу (метану) вугільних родовищ та постачання природного газу, газу (метану) вугільних родовищ і скрапленого газу.

Дослідження і розробки протягом звітнього року не проводились.

Стан проведеної у 2015 році претензійно-позовної роботи по стягненню заборгованості за поставлений природний газ та надані послуги з його транспортування, збитків, завданих Товариству порушеннями на ринку природного газу, характеризується наступними показниками. Щодо населення:

- попереджено 18 266 боржників з вимогою сплати боргу на загальну суму 41 461,10 тис. грн., (2014 – 70 932 на суму 44 345 тис. грн.)
- заявлено до суду 363 позовів на загальну суму 1 794 037 грн. (2014 – 780 на суму 3 941 481, 92 грн.)

Із них задоволено 189 позовних заяв, інші перебувають на розгляді (2014 - 593).

Щодо юридичних осіб:

- до 59 боржників пред'явлено претензій з вимогою про сплату боргу на загальну суму 2 704 268, 51 грн. (2014 р. – 59 претензій на суму 2 704 268, 51 грн., із них задоволено 81 на суму 3 007 114, 12 грн.)
- заявлено до суду 37 позовів на загальну суму 3 412 506 грн. Задоволено 29 позовів на суму 1 655 131, 28 грн., інші - перебувають на розгляді, (2014 р. – заявлено до суду 26 позовів на суму 1 237 388, 08 грн., задоволено судом 21 на суму 815 313, 02 грн.)

Юрисконсульти юридичного управління прийняли участь у 448 - ми судових засіданнях (2014 – 407, 2013 – 205).

Загалом юридичним управлінням до суду подано 806 (2013 – 667) позовних заяв на загальну суму 5 178 тис. грн. (2013 рік – 3 380,7 тис. грн.).

Товариством вдалось захистити свої інтереси у справі за позовом ПАТ "НАК Нафтогаз України" про стягнення основного боргу та штрафних санкцій на загальну суму 62 208 654,69 грн. за договором купівлі продажу-продажу природного газу №13-235-ВТВ від 04.01.2013. Справа № 907/651/15. Рішенням господарського суду Закарпатської області у задоволенні позову відмовлено. Рішення суду вступило в законну силу.

Позитивно склалася практика стягнення збитків, завданих порушенням законодавства на ринку природного газу, у т.ч. його несанкціонованим відбором. У звітному періоді набрали законної сили винесені на користь Товариства рішення про стягнення збитків стосовно порушників - суб'єктів господарювання:

Грицик І. М. на суму 71 777, 81 грн.

Палушка М. М. - 43 376, 65 грн.

ТОВ «Колесо» - 153 267, 45 грн.

ФОП Цанько С.Л. - 155 210, 19 грн.

ФОП Феєр Н. М. – 109 273, 40 грн.

За результатами проведеної ЮУ претензійно – позовної роботи отримано коштів 2 521,3 тис. грн. (2014 - 1 922 тис. грн., 2013 – 1 025,1 тис. грн.).

Протягом звітнього періоду, ПАТ «Закарпатгаз» профінансувало капітальних інвестицій за рахунок амортизаційних відрахувань (державного майна) – 8 млн. грн., що складає 92,4% програми 2015р. в тому числі:

реконструйовано (проведено заміну) 9,7 км аварійних газопроводів на суму – 4,38 млн грн.; виконані роботи (з модернізації) по заміні 15 ШРП на суму 2,48 млн. грн. Крім цього, проведено заміну перетворювачів катодного захисту і анодних заземлювачів на 17 об'єктах електрохімзахисту на суму 1,2 млн. грн.;

В квартирах абонентів, де облік спожитого газу проводився раніше по тарифу, за рахунок цільової надбавки було встановлено 1473 побутових лічильників газу на суму 2,14 млн. грн. та придбано 1154 лічильників газу на суму 0,81 млн. грн., які будуть встановлені протягом 2016 року.

У звітному, 2015 році були виконані роботи по 422 стандартних та нестандартних приєднаннях до існуючих газових мереж на суму 7,76 млн. грн.

До 01.07.2015 р. ПАТ «Закарпатгаз» здійснювало постачання природного газу для всіх категорій споживачів Закарпатської області.

В зв'язку з розподілом функцій транспортування та постачання природного газу в 2 півріччі 2015 р. функції постачання газу здійснювало ТОВ «Закарпатгаз Збут, яке постачало газ для населення, бюджетних організацій, релігійних організацій та для більшості підприємств промисловості, а ПАТ «Закарпатгаз» здійснювало функції транспортування газу.

Обсяги транспортування та реалізації природного газу за 2014-2015рр.
млн.м3

Категорія 2014 2015 Відхилення до 2014р. %

Промисловість 29,706 24,143 -18,73%

в т.ч – ПАТ «Закарпатгаз» та

ТОВ «Закарпатгаз Збут» 23,66 18,203 -23,06%

- інші постачальники 4,155 4,445 6,98%

Населення + Релігійні організації 447,047 390,551 -12,64%

Бюджетні установи 24,923 25,126 0,81%

ТКЕ 1,551 1,407 -9,28%

ВТВ + НВ+ВП 31,67 42,638 34,63%

Всього постачання споживачам 495,63 433,88 -12,46%

Всього транспортування споживачам 503,227 441,28 -12,31%

Всього надходження в мережі ПАТ 534,897 483,867 -9,54%

Загальні обсяги надходження природного газу в газорозподільні мережі ПАТ «Закарпатгаз» у 2015 році зменшилися у порівнянні з 2014 роком на 9.54% або на 51 млн. куб. м., а обсяги транспортування газу на 62 млн. або на 12.31% у порівнянні з 2014 роком.

Обсяги постачання природного газу протягом 2015 р. (ПАТ та ТОВ) споживачам області при цьому зменшилися на 5.4 млн. (23.06 %). Питома вага у 2015 році склала 75.4%.

Загальне зменшення обсягів транспортування та постачання газу споживачам у 2015 році відбулося через значне збільшення вартості природного газу для населення, зупинку та скорочення виробництва на більшості енергоємних промислових підприємствах, зокрема ТОВ «Русинія» (цегельний завод), а також через підвищення середньомісячної температури у 2015 році та встановлення споживачами альтернативних джерел опалення.

Впродовж 2015 року Товариством вживалися заходи щодо підвищення рівня розрахунків за спожитий газ всіма категоріями споживачів, та відпрацьовувалися заходи стягнення заборгованості в багатоповерхових будинках при відключенні будинків на планово-технічне обслуговування.

Так, рівень розрахунків :

по населенню за 2015 рік склав 100%, що на 2% більше ніж у 2014 році.

по промисловості за 2015 рік склав 100%.

по транспортуванню за 2015 рік склав 92%, що на 8% більше ніж у 2014 році.

Загальний рівень розрахунків склав 100%.

Наказом Голови Правління від 17.02.2015 №39 затверджено першочергові заходи по зниженню виробничо-технологічних втрат та недопущення понаднормованих втрат природного газу в газорозподільчих мережах ПАТ «Закарпатгаз» та заходи щодо ліквідації заборгованості за спожитий газ споживачами газу всіх категорій та недопущення їх утворення по споживанню у 2015 році. На виконання зазначених заходів начальниками управлінь (дільниць) було затверджено заходи по Управліннях та відповідальні за їх виконання особи.

Виконання заходів забезпечило оптимізацію витрат на основну виробничу діяльність при забезпеченні якісно нового рівня виробничої культури та якості надаваних послуг, визначення технічної та кадрової політики та забезпечення виконавчої дисципліни.

В рамках проведення робіт по зменшенню виробничо-технологічних втрат в розподільчій мережі Товариства в 2015 р. було здійснено ряд заходів:

1. Відновлено ВОГ (проведено ремонт та повірку ЗВТ) на напрямках газових потоків: напрямки смт. Перечин, с. Тур'я Ремета, с. Дубриничі, с. Ворочево Головного управління; напрямки с. Давидково, с. Горонда, с. Червенево, с. Чинадієво, с. Завидово, ГРС Зняцево Мукачівського Управління;

напрямки с. Підвиноградів, с. Олешник, с. Онок, с. В. Комяти, с. Перехрестя Виноградівського Управління;

Напрямки Дублюючий ГРС Хуст, с. Вишково, с. Липча, с. Драгово, м. Тячів, с. Лази Хустського Управління;

2. Введено в дію розпорядження/накази щодо:

недопущення в експлуатацію неякісних ЗВТ;

проведення вхідного контролю (контролю метрологічних характеристик) ЗВТ;

організації повірки ЗВТ (порядок демонтажу/монтажу ВОГ).

3. Проведено перевірки системи газопостачання суб'єктів господарювання на предмет відповідності ВОГ. За результатами яких проведено перерахунок спожитого газу (станом від 07.2015 по 12.2015) в кількості 56 перерахунків на кількість 197 189 м³ природного газу.

4. Протягом звітного року виконано план повірки ПЛГ в кількості 36 329 шт. За результатами повірки виведено з експлуатації 6 779 непридатних до експлуатації засобів вимірювальної техніки, що складає 18,66% від загальної кількості повірених лічильників. Виявлено втручань в роботу ПЛГ побутових споживачів в кількості 342 шт., що складає 0,94% від загальної кількості повірених ПЛГ та відшкодовано збитків на 247 333 м³ на суму 1 010 631 грн. (оплачено 903 265 грн.).

Окрім того, проведено позачергові перевірки ГРС на предмет наявності витоків газу після ВОГ. Відшкодовано Товариству 7 837 м³ природного газу.

5. Товариством постійно проводиться контроль/аналіз транспортування газу УМГ

«Прикарпаттрансгаз». Так, на підставі аналізу було перераховано кількість протранспортованого газу в сторону зменшення на 60 310 м³.

В 2016 році Товариством заплановано провести:

1. інвентаризацію ВОГ суб'єктів господарювання до 01.05.2016 на предмет відповідності ВОГ до ведення комерційного обліку газу.

2. інвентаризацію ВОГ побутових споживачів в термін до 01.05.2016.

3. інвентаризація ВОГ в базі газоліни з 100% введенням достовірної інформації до 01.05.2016.

4. введення в експлуатацію потокових густиномірів (3 шт.) (відновлення працездатності).

5. відновлення ВОГ в напрямку:

с. Дяково Виноградівського УЕГГ;

с. Теремля, с. Руське Поле, с. Руня, с. Бедевля, с. Чумалево, с. Грушево, с. Терново, с. Кричево, с. Криве, с. Крива, с. Шаян, с. Нанково, с. Забрідь, с. Велятино Хустського УЕГГ;

с. В.Раковець Свалявського УЕГГ;

Н.Давидково Мукачівського УЕГГ;

відновлення дублюючих ВОГ ГРС Вербовець та ГРС Гетеня Виноградівського УЕГГ;

відновлення дублюючого ВОГ ГРС Воловець та ГРС Керецьки Свалявського Управління

(неможливо демонтувати в опалювальний сезон через несправність засувки, буде зупинено ГРС після ОС);

Повірка дублюючих ВОГ ГРС Мукачево (2 шт.), ГРС Іршава, ГРС Виноградів (неможливо демонтувати в опалювальний сезон через несправність засувки, буде зупинено ГРС після ОС).

6. ввести в експлуатацію спільно в УМГ «Прикарпаттрансгаз» дублюючі ВОГ (8 шт. – ГРС Хуст, ГРС Мукачево, ГРС Іршава, ГРС Керецьки, ГРС Воловець, ГРС Виноградів, ГРС Гетеня, ГРС Вербовець).

7. здійснювати щоквартальні позачергові відбори проб газу та проводити їх аналіз в лабораторії ПАТ «Іванофранківськгаз».

8. вживати заходи (с. Дівичне та с. Чопівці) щодо зменшення/ліквідації ВТВ шляхом заміни газопроводу, лічильників на будинкових регуляторів.

9. встановити дублюючі ВОГ на споживачів ОП «Ужгородський коньячний завод» та ТОВ «Русинія» (цегельний завод).

10. здійснити врізки на ГРП на напрямках населених пунктів (де не встановлені ВОГ) перехідників - катушок з лінійними розмірами лічильників для можливості оперативного встановлення ВОГ і відслідковування нічних витрат газу в літній період.

11. встановити модерне опитування споживачів відповідно до вимог Кодексу ГРМ.

XII. Інформація про господарську та фінансову діяльність емітента

13.1. 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:	215591	220303	0	0	215591	220303
будівлі та споруди	209607	192696	0	0	192696	2203003
машини та обладнання	13394	6293	0	0	13394	6293
транспортні засоби	9601	3843	0	0	9501	3843
земельні ділянки	0	0	0	0	0	0
інші	0	560	0	0	0	0
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	215591	220303	0	0	215591	220303
Опис	<p>Станом на 01.01.2015 року на балансі Товариства обліковувались основні засоби за первісною вартістю 375 043 тис. грн. та 220303 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 Національною акціонерною компанією "Нафтогаз України".</p> <p>29.11.2012 р. Товариство уклало з Міністерством енергетики та вугільної промисловості України Договір № 31/115 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.</p> <p>В 2015 році відчуження державного майна Товариством не здійснювалось.</p> <p>Станом на 31.12.2015 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 номінальною вартістю 0,25 грн. кожна.</p> <p>На балансі Товариства відсутні об'єкти неvirобничого призначення.</p>					

2. Інформація щодо вартості чистих активів емітента

Найменування показника	За звітний період	За попередній період
Розрахункова вартість чистих активів (тис. грн)	144308	326230
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. Розрахунок проведено за даними Балансу: розрахункова вартість чистих активів - різниця рядків 280, 430, 480, 620 та 630; статутний капітал - рядок 300; скоригований статутний капітал - різниця рядків 300, 360 та 370.	
Висновок	Розрахункова вартість чистих активів перевищує статутний капітал на 143676 тис.грн. Розрахункова вартість чистих активів перевищує скоригований статутний капітал на 143676 тис.грн. Вимоги частини третьої статті 155 Цивільного кодексу України дотримані. Зменшення статутного капіталу не вимагається.	

3. Інформація про зобов'язання 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 вексями (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 корпоративні права (за кожним видом):	X	0	X	X
Податкові зобов'язання	X	71846	X	X
Фінансова допомога на зворотній основі	X	0	X	X
Інші зобов'язання	X	548666	X	X
Усього зобов'язань	X	620512	X	X
Опис:	Відсутні.			

4. Інформація про обсяги виробництва та реалізації основних видів продукції

№	Основний вид	Обсяг виробництва	Обсяг реалізованої продукції
---	--------------	-------------------	------------------------------

з/п	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	441,28 млн.м.куб.	214218.2	86.4
2	Постачання природного газу, газу (метану) вугільних родовищ за регульованим тарифом	0	0	0	285,74 млн.м.куб.	16747.8	6.8
3	Придбання та реалізація скрапленого газу	0	0	0	281 тонни	2507.3	1.0
4	Інші види робіт	0	0	0	0	14407.4	5.8

5. Інформація про собівартість реалізованої продукції

№ з/п	Склад витрат*	Відсоток від загальної собівартості реалізованої продукції (у відсотках)
1	2	3
1	Матеріальні витрати (оплата на зріджений газ, вартість природного газу на технологічні витрати та	75.2
2	Оплата праці	12.9
3	Соціальні нарахування	4.5
4	Амортизація	4.1
5	Інші витрати	3.3

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

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
29.01.2015	30.01.2015	Відомості про зміну складу посадових осіб емітента
02.04.2015	03.04.2015	Відомості про зміну складу посадових осіб емітента
06.07.2015	07.07.2015	Інформація про зміну власників акцій, яким належить 10 і більше відсотків голосуючих акцій
28.09.2015	29.09.2015	Відомості про зміну складу посадових осіб емітента
27.02.2015	27.02.2015	Відомості про проведення загальних зборів
06.04.2015	06.04.2015	Відомості про проведення загальних зборів

XV. Відомості про аудиторський висновок (звіт)

Найменування аудиторської фірми (П. І. Б. аудитора - фізичної особи - підприємця)	Товариство з обмеженою відповідальністю "ГРАНТ ТОРНТОН ЛЕГІС"
Код за ЄДРПОУ (реєстраційний номер облікової картки* платника податків - фізичної особи)	34764976
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	3915 21.12.2006
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**	03.11.2016
Звітний період, за який проведений аудит фінансової звітності	2015 рік
Думка аудитора***	умовно-позитивна

XVI. Текст аудиторського висновку (звіту).

Найменування аудиторської фірми (П. І. Б. аудитора - фізичної особи - підприємця)	Товариство з обмеженою відповідальністю "ГРАНТ ТОРНТОН ЛЕГІС"
Код за ЄДРПОУ (реєстраційний номер облікової картки* платника податків - фізичної особи)	34764976
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	3915 21.12.2006
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**	170 П 000170 08.10.2013 03.11.2016

Текст аудиторського висновку (звіту)

Звіт незалежного аудитора

Власникам ПАТ «ЗАКАРПАТГАЗ»

88015, м. Ужгород, вул. Погорєлова, 2

Ми провели аудит фінансової звітності ПАТ «ЗАКАРПАТГАЗ» (далі «Компанія»), що додається, яка включає звіт про фінансовий стан Компанії станом на 31 грудня 2015 року і звіт про сукупні доходи, звіт про зміни у власному капіталі та звіт про рух грошових коштів за рік, що закінчився на зазначену дату, стислий виклад суттєвих облікових політик та інші пояснювальні примітки.

Відповідальність управлінського персоналу

Управлінський персонал несе відповідальність за складання та достовірне подання цієї фінансової звітності відповідно до вимог Міжнародних стандартів фінансової звітності (далі – МСФЗ) та за такий внутрішній контроль, який управлінський персонал визначає потрібним для того, щоб забезпечити складання фінансової звітності, що не містить суттєвих викривлень унаслідок шахрайства або помилки.

Відповідальність аудитора

Нашою відповідальністю є висловлення думки щодо цієї фінансової звітності на основі результатів проведеного нами аудиту. Ми провели аудит відповідно до Міжнародних стандартів аудиту. Ці стандарти вимагають від нас дотримання відповідних етичних вимог, а також планування й виконання аудиту для отримання достатньої впевненості, що фінансова звітність не містить суттєвих викривлень.

Аудит передбачає виконання процедур для отримання аудиторських доказів щодо сум і розкриттів у фінансовій звітності. Вибір процедур залежить від судження аудитора, включаючи оцінку ризиків суттєвих викривлень фінансової звітності внаслідок шахрайства або помилки. Виконуючи оцінку цих ризиків, аудитор розглядає заходи внутрішнього контролю, що стосуються складання та достовірного подання Компанією фінансової звітності, з метою розробки аудиторських процедур, які відповідають обставинам, а не з метою висловлення думки щодо ефективності внутрішнього контролю Компанії. Аудит включає також оцінку відповідності використаних облікових політик, прийнятність облікових оцінок, виконаних управлінським персоналом, та оцінку загального представлення фінансової звітності.

За винятком підстав, зазначених у наступному параграфі, ми вважаємо, що отримали достатні та прийнятні аудиторські докази для висловлення нашої думки.

Підстава для висловлення умовно-позитивної думки

1. Міжнародним стандартом бухгалтерського обліку 24 «Розкриття інформації про зв'язані сторони» вимагається розкриття назви фактичної контролюючої сторони. За відсутності вичерпної інформації Компанія не розкрила назву фактичної контролюючої сторони в цій фінансовій звітності.
2. Оскільки керівництво Компанії не має вичерпної інформації щодо переліку підприємств, підконтрольних фактичній контролюючій стороні Компанії, 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 22 до цієї фінансової звітності.

Висловлення умовно-позитивної думки

На думку аудитора, за винятком впливу коригувань, що могли б бути потрібними, якщо б ми були в змозі підтвердити розкриття інформації про зв'язані сторони, фінансові звіти справедливо і достовірно відображають, в усіх суттєвих аспектах фінансовий стан ПАТ «Закарпатгаз» станом на 31 грудня 2015 року, його фінансові результати і рух грошових коштів за рік, що закінчився на зазначену дату, відповідно до Міжнародних стандартів фінансової звітності.

Пояснювальний параграф

Не роблячи додаткових обмежень, ми звертаємо увагу на те, що:

- 1). Наявна значна невизначеність, результат якої залежить від майбутніх подій, що не є під безпосереднім контролем суб'єкта господарювання, але які можуть впливати на її фінансову звітність. Зазначена невизначеність – це проблема, обумовлена тим, що умови здійснення підприємницької діяльності в Україні знаходяться під негативним впливом політичної та фінансової кризи, що значною мірою пов'язано з погіршенням фінансового стану суб'єктів підприємницької діяльності (в тому числі і емітентів цінних паперів), зменшенням обсягів та подорожчання кредитування суб'єктів господарювання, зміною обмінного курсу гривні та іншими об'єктивними причинами;

Інші питання

Аудит фінансової звітності ПАТ «Закарпатгаз» станом на 31 грудня 2014 року проведено іншим аудитором, в звіті якого висловлено модифіковану «умовно-позитивну» думку про зазначену звітність.

Київ, Україна

21.03.2016

Директор ТОВ «ГРАНТ ТОРНТОН ЛЕГІС» Чосова К.П.

Сертифікат аудитора Серія А № 00998, виданий за рішенням Аудиторської палати України від 16 травня 1996 року № 45

Партнер із завдання

ТОВ «ГРАНТ ТОРНТОН ЛЕГІС» Слепченко О.С.

Сертифікат аудитора Серія А № 006460, виданий за рішенням Аудиторської палати України від 16 липня 2008 року № 192

Д/В
Д/В
Д/В

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	2015	1	0
2	2014	1	0
3	2013	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): Дв		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): Дв		Ні

Які були основні причини скликання останніх позачергових зборів у звітному періоді?

	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): Дв	Ні	

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

ОРГАНИ УПРАВЛІННЯ

Який склад наглядової ради (за наявності)?

	(осіб)
Кількість членів наглядової ради	3
Кількість представників акціонерів, що працюють у товаристві	0
Кількість представників держави	0
Кількість представників акціонерів, що володіють більше 10 відсотків акцій	0
Кількість представників акціонерів, що володіють менше 10 відсотків акцій	0
Кількість представників акціонерів - юридичних осіб	3

Чи проводила наглядова рада самооцінку?

	Так	Ні
Складу		X
Організації		X
Діяльності		X
Інше (запишіть)	Дв	

Дв

Скільки разів на рік у середньому відбувалося засідання наглядової ради протягом останніх трьох років? 10

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 3 особи.	
Інші (запишіть)	Дв	

Дв

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)	Дв	

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): Дв		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)	Дв	

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):	Дв	

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	Ні	Так
Інформація про акціонерів, які володіють 10 відсотків та більше статутного капіталу	Ні	Так	Так	Ні	Так
Інформація про склад органів управління товариства	Так	Так	Так	Ні	Так
Статут та внутрішні документи	Так	Ні	Так	Ні	Так
Протоколи загальних зборів акціонерів після їх проведення	Так	Ні	Так	Ні	Так
Розмір винагороди посадових осіб акціонерного товариства	Ні	Ні	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)	Дв	

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)	Дв	

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)	Дв	

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)	Дв	

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): Дв		

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 залучати 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: Ні

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)	2016 01 01
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	1341		
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 31.12.2015 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 перестрахування	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

Примітки

Керівник
Головний бухгалтер

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

В.М. Шатило
Н.О. Ференцик

Підприємство

Публічне акціонерне товариство по
газопостачанню та газифікації
"Закарпатгаз"

(найменування)

Дата(рік, місяць,
число)

КОДИ

2016 | 01 | 01

за ЄДРПОУ

05448610

**Звіт про фінансові результати (Звіт про сукупний дохід)
за 12 місяців 2015 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

Ференцик Н.О.

Підприємство

Публічне акціонерне товариство по
газопостачанню та газифікації
"Закарпатгаз"

(найменування)

Дата(рік, місяць,
число)

КОДИ

2016 | 01 | 01

за ЄДРПОУ

05448610

**Звіт про рух грошових коштів (за прямим методом)
за 12 місяців 2015 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

Ференцик Н.О.

Підприємство

Публічне акціонерне товариство по
газопостачанню та газифікації
"Закарпатгаз"

(найменування)

Дата(рік, місяць,
число)

КОДИ

2016 | 01 | 01

за ЄДРПОУ

05448610

**Звіт про рух грошових коштів (за непрямим методом)
за 12 місяців 2015 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.
Ференцик Н.О.

Підприємство

Публічне акціонерне товариство по газопостачанню та газифікації "Закарпатгаз"

(найменування)

Дата(рік, місяць, число)

за ЄДРПОУ

КОДИ

2016 | 01 | 01

05448610

**Звіт про власний капітал
за 12 місяців 2015 р.**

Стаття	Код рядка	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
Залишок на початок року	4000	0	0	0	0	0	0	0	0
Коригування: Зміна облікової політики	4005	0	0	0	0	0	0	0	0
Виправлення помилок	4010	0	0	0	0	0	0	0	0
Інші зміни	4090	0	0	0	0	0	0	0	0
Скоригований залишок на початок року	4095	0	0	0	0	0	0	0	0
Чистий прибуток (збиток) за звітний період	4100	0	0	0	0	0	0	0	0
Інший сукупний дохід за звітний період	4110	0	0	0	0	-5067	0	0	0

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.
Ференцик Н.О.

			КОДИ
		Дата(рік, місяць, число)	2016 01 01
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	1341		
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 31.12.2015 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	120	23	0
первісна вартість	1001	585	598	0
накопичена амортизація	1002	-465	-569	0
Незавершені капітальні інвестиції	1005	12464	10964	0
Основні засоби:	1010	215591	220303	0
первісна вартість	1011	356789	375043	0
знос	1012	-141198	-154740	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	82734	0	0
Довгострокова дебіторська заборгованість	1040	0	0	0
Відстрочені податкові активи	1045	8870	0	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	52645	59639	0
Усього за розділом I	1095	372424	290935	0
II. Оборотні активи				
Запаси	1100	2481	5979	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	121873	300677	0
Дебіторська заборгованість за розрахунками: за виданими авансами	1130	2702	14471	0
з бюджетом	1135	34160	45243	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	36609	120510	0
Поточні фінансові інвестиції	1160	0	0	0
Гроші та їх еквіваленти	1165	27297	13042	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	83007	82798	0
Усього за розділом II	1195	308129	582720	0
III. Необоротні активи, утримувані для продажу, та групи вибуття	1200	0	0	0
Баланс	1300	680553	873655	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	158571	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	158033	20670	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	317236	144308	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	98692	99869	99869
Довгострокові забезпечення	1520	9377	8966	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	108069	108835	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	8412	7650	0
за товари, роботи, послуги	1615	172778	375267	0
за розрахунками з бюджетом	1620	27986	71846	0
у тому числі з податку на прибуток	1621	0	0	0
за розрахунками зі страхування	1625	924	396	0
за розрахунками з оплати праці	1630	2478	1723	0
за одержаними авансами	1635	35530	154654	0
за розрахунками з учасниками	1640	11	0	0
із внутрішніх розрахунків	1645	0	0	0
за страховою діяльністю	1650	0	0	0
Поточні забезпечення	1660	5621	7305	0
Доходи майбутніх періодів	1665	0	0	0
Відстрочені комісійні доходи від перестраховиків	1670	0	0	0
Інші поточні зобов'язання	1690	1508	1671	0
Усього за розділом III	1695	255248	620512	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	680553	873655	0

Примітки
Керівник
Головний бухгалтер

Д/в
В.М. Шатило
Н.О. Ференцик

Підприємство

Публічне акціонерне товариство по
газопостачанню та газифікації
"Закарпатгаз"

(найменування)

Дата(рік, місяць,
число)

КОДИ

2016 | 01 | 01

за ЄДРПОУ

05448610

**Консолідований звіт про фінансові результати (Звіт про сукупний дохід)
за 12 місяців 2015 р.****I. ФІНАНСОВІ РЕЗУЛЬТАТИ**

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
Чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	2000	1318354	598827
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	-1424527	-641449
Чисті понесені збитки за страховими виплатами	2070	0	0
Валовий: прибуток	2090	0	0
збиток	2095	-106173	-42622
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	25370	26197
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	(-14035)	(-13910)
Витрати на збут	2150	(0)	(0)
Інші операційні витрати	2180	(-72594)	(-10314)
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	(-167432)	(-40649)
Дохід від участі в капіталі	2200	0	0
Інші фінансові доходи	2220	22561	25981
Інші доходи	2240	0	0
Дохід від благодійної допомоги	2241	0	0
Фінансові витрати	2250	(-12017)	(14073)
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	(-156888)	(-28741)
Витрати (дохід) з податку на прибуток	2300	-16748	22454
Прибуток (збиток) від припиненої діяльності після оподаткування	2305	0	0
Чистий фінансовий результат: прибуток	2350	0	0
збиток	2355	(-173636)	(-6287)

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	-5067	-2706
Інший сукупний дохід до оподаткування	2450	-5067	-2706
Податок на прибуток, пов'язаний з іншим сукупним доходом	2455	0	0
Інший сукупний дохід після оподаткування	2460	-5067	-2706
Сукупний дохід (сума рядків 2350, 2355 та 2460)	2465	-178703	-8993
Чистий прибуток (збиток), що належить: власникам материнської компанії	2470	0	0
неконтрольованій частці	2475	0	0
Сукупний дохід, що належить: власникам материнської компанії	2480	0	0
неконтрольованій частці	2485	0	0

III. ЕЛЕМЕНТИ ОПЕРАЦІЙНИХ ВИТРАТ

Матеріальні затрати	2500	294359	557768
Витрати на оплату праці	2505	50573	44735
Відрахування на соціальні заходи	2510	17682	15902
Амортизація	2515	16099	21598
Інші операційні витрати	2520	12607	12222
Разом	2550	391320	652225

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	-68.73	-68.73
Скоригований чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію	2615	-68.73	-68.73
Дивіденди на одну просту акцію	2650	0	0

Примітки
Керівник
Головний бухгалтер

Д/в
В.М. Шатило
Н.О. Ференцик

Підприємство

Публічне акціонерне товариство по
газопостачанню та газифікації
"Закарпатгаз"Дата(рік, місяць,
число)

КОДИ

2016 | 01 | 01

за ЄДРПОУ

05448610

(найменування)

**Консолідований звіт про рух грошових коштів (за прямим методом)
за 12 місяців 2015 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	1503633	743574
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	32082	883
Витрачання на оплату: Товарів (робіт, послуг)	3100	(-1400567)	(-622851)
Праці	3105	(-52143)	(-38623)
Відрахувань на соціальні заходи	3110	(-21254)	(-26445)
Зобов'язань з податків і зборів	3115	(-37698)	(-47635)
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	(-36661)	(0)
Чистий рух коштів від операційної діяльності	3195	-21608	8903
II. Рух коштів у результаті інвестиційної діяльності			
Надходження від реалізації: фінансових інвестицій	3200	0	10000
необоротних активів	3205	0	0
Надходження від отриманих: відсотків	3215	60	11323
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)	(-44000)
необоротних активів	3260	(-69)	(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	-9	-22677
III. Рух коштів у результаті фінансової діяльності			
Надходження від: Власного капіталу	3300	-432	0
Отримання позик	3305	0	0
Надходження від продажу частки в дочірньому підприємстві	3310	0	0
Інші надходження	3340	268	2611
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	(-2338)	(-630)
Чистий рух коштів від фінансової діяльності	3395	-1638	1981
Чистий рух грошових коштів за звітний період	3400	-14255	-11793
Залишок коштів на початок року	3405	27297	39090
Вплив зміни валютних курсів на залишок коштів	3410	0	0
Залишок коштів на кінець року	3415	13042	27297

Примітки
Керівник
Головний бухгалтер

д/в
В.М. Шатило
Н.О. Ференцик

Підприємство

Публічне акціонерне товариство по
газопостачанню та газифікації
"Закарпатгаз"

(найменування)

Дата(рік, місяць,
число)

КОДИ

2016 | 01 | 01

за ЄДРПОУ

05448610

**Консолідований звіт про рух грошових коштів (за непрямим методом)
за 12 місяців 2015 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.О. Ференцик

Підприємство

Публічне акціонерне товариство по газопостачанню та
газифікації "Закарпатгаз"

(найменування)

Дата(рік, місяць, число)

за ЄДРПОУ

КОДИ

2016 | 01 | 01

05448610

**Консолідований звіт про власний капітал
за 12 місяців 2015 р.**

Стаття	Код рядка	Належить власникам материнської компанії								Неконтрольована частка	Разом
		зарєстрований капітал	капітал у дооцінках	додатковий капітал	резервний капітал	нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	неоплачений капітал	вилучений капітал	всього		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Залишок на початок року	4000	632	0	158571	0	158033	0	0	317236	0	0
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	158571	0	158033	0	0	317236	0	0
Чистий прибуток (збиток) за звітний період	4100	0	0	0	0	-173636	0	0	-173636	0	0
Інший сукупний дохід за звітний	4110	0	0	0	0	-5067	0	0	-5067	0	0

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	5775	0	0	0	0	5775	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	5775	0	-178703	0	0	-172928	0	0
Залишок на кінець року	4300	632	0	164346	0	-20670	0	0	144308	0	0

Примітки
Керівник

Д/в
В.М. Шатило

Головний бухгалтер

Н.О. Ференцик

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

Текст приміток

1. Опис діяльності

Публічне акціонерне товариство по газопостачанню та газифікації «Закарпатгаз» («Компанія») було створене згідно з українським законодавством у 1994 році у формі відкритого акціонерного товариства по газопостачанню та газифікації «Закарпатгаз».

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».

Компанія займається постачанням та розподілом природного газу по Закарпатській області. Газ купується у НАК «Нафтогаз України» та інших постачальників природного газу в Україні і постачається споживачам (промисловим та комунально-побутовим підприємствам, бюджетним організаціям та установам і населенню) за тарифами, встановленими Національною комісією регулювання електроенергетики («НКРЕ») для кожної з категорій споживачів. Розподіл природного газу відбувається через магістральні трубопроводи ДК «Укртрансгаз» та газарозподільчі мережі Компанії.

Крім цього, Компанія реалізує скраплений газ отриманий на аукціоні через договори комісії . Також, Компанія продає послуги з виготовлення проектів та спорудження газових трубопроводів відповідно до отриманої ліцензії.

Станом на 31 грудня 2015 року та 2014 року, виходячи з кількості акцій в обороті, склад акціонерів Компанії є наступним:

Акціонери 31 грудня 2015 р. % 31 грудня 2014 р. %

ПрАТ «Газтек» 21 21

ПрАТ «РОЛЮКС» - 15

ПрАТ «Агропромкомплект» - 15

ТОВ «Омега-Капітал» 21 -

ПрАТ «Тернопромсервіс» - 15

ТОВ «Транзит-Інвест» 24 -

Інші 34 34

Всього 100 100

2.1 Основа складання звітності

Фінансова звітність Компанії складена відповідно до Міжнародних стандартів фінансової звітності («МСФЗ») у редакції, затвердженій Радою з Міжнародних стандартів бухгалтерського обліку («РМСБО»).

Ця фінансова звітність була складена за принципом оцінки за історичною вартістю, за виключенням інших фінансових інвестицій, що визнаються за справедливою вартістю. Фінансова звітність представлена в українських гривнях, а всі суми округлені до цілих тисяч («тис. грн.»), якщо не зазначено інше.

Ця фінансова звітність Компанії станом на 31 грудня 2015 р. та за рік, що закінчився на зазначену дату, була затверджена керівництвом Компанії до випуску 21 березня 2016 року.

Безперервна діяльність

Керівництво Компанії вважає, що припущення стосовно безперервної діяльності при складанні цієї фінансової звітності є доречним. Відповідно, ця фінансова звітність була складена з урахуванням припущення стосовно безперервної діяльності, що передбачає реалізацію активів та погашення зобов'язань в ході звичайної діяльності.

2.2 Суттєві облікові судження та оцінки

Складання фінансової звітності Компанії 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:

Резерв сумнівних боргів

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

Реструктурована 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 розміру 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 Компанії, є правильним, і що Компанія дотрималась усіх нормативних положень, а всі передбачені законодавством податки та збори були сплачені або нараховані.

Відстрочений податковий актив

Відстрочені податкові активи визнаються за усіма оподатковуваними тимчасовими різницями у разі, якщо існує імовірність, що буде отриманий податковий прибуток, до якого можна застосувати оподатковувану 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.

Державна власність, що не підлягає приватизації

Згідно з договором, підписаним між Компанією та Міністерством енергетики та вугільної промисловості України Компанія отримала певні основні засоби в господарське відання. На основі

аналізу договору на господарське відання, керівництво Компанії вважає, що всі ризики та винагороди від користування цими активами переходять до Компанії, тому ці активи визнаються у балансі Компанії в момент отримання з відповідним відображенням у складі іншого додаткового капіталу. Керівництво вважає, що Компанія 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 Компанії 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. Більш детальна інформація про ключові припущення, що застосовуються при визначенні суми очікуваного відшкодування різних підрозділів, що генерують грошові потоки, включаючи аналіз чутливості, наводиться і пояснюється в Примітці 9.

2.3 Зміни в обліковій політиці та принципах розкриття інформації

Прийнята облікова політика відповідає обліковій політиці, що застосовувалася в попередньому звітному

році, за винятком прийняття наведених нижче нових редакцій стандартів, які вступили в силу для річних звітних періодів, починаючи з 1 січня 2015 року та мали вплив на фінансову звітність Компанії. Стислий зміст основних змін наведений нижче.

“Програми з визначеною виплатою: внески працівників” (поправки до МСБО 19 “Виплати працівникам”)

Поправки роз'яснюють вимоги стосовно того, як внески від працівників або третіх осіб, пов'язані з наданням послуг працівником, мають бути віднесені до періодів надання послуг. Окрім цього, поправки дозволяють (але не вимагають), за умови, що розмір внесків не залежить від кількості років надання послуг працівником, визнання таких внесків як зменшення суми вартості послуг у періоді, в якому відповідні послуги надаються працівником.

Поправки набувають чинності для річних звітних періодів, що починаються 1 липня 2014 року або після цієї дати.

Передбачається, що дані поправки не матимуть суттєвого впливу на фінансове становище або фінансові результати діяльності Компанії, оскільки наявні програми з визначеною виплатою на передбачають внесків від працівників або третіх осіб.

2.4 Основні принципи облікової політики

а) 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.

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.

Отримання основних засобів від клієнтів

В процесі своєї господарської діяльності, Компанія 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:

(а) за договорами дарування. В такому випадку основні засоби визнаються у складі інших операційних доходів в момент отримання.

(б) за договорами користування. 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.

б) Перерахунок іноземної валюти

Фінансова звітність згідно з МСФЗ складена у гривнях ("грн."), що є функціональною валютою і валютою подання звітності Компанії. 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.

с) Зменшення корисності нефінансових активів

На кожну звітну дату Компанія проводить оцінку наявності ознак можливого зменшення корисності активів. За наявності таких ознак або при необхідності проведення щорічного тестування на предмет зменшення корисності Компанія 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 Компанії ґрунтується на детальних кошторисах та прогнозних розрахунках, що складаються окремо для кожної з одиниць Компанії, 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 Компанія здійснює оцінку наявності ознак того, що збиток від зменшення корисності, визнаний щодо певного активу раніше, вже не існує або зменшився. За наявності таких ознак Компанія 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.

d) Фінансові інструменти – первісне визнання і подальша оцінка

(i) 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. Компанія 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 Компанія бере на себе зобов'язання купити або продати актив.

Фінансові активи Компанії включають грошові кошти та їх еквіваленти, торгово та іншу дебіторську заборгованість і фінансові інвестиції, утримувані до погашення.

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 перекласифіковуються з резерву інструментів, наявних для продажу, до складу прибутку або збитку, і визнаються як фінансові витрати. Компанія оцінює свої фінансові активи, наявні для продажу, на предмет справедливості припущення про можливість і наявність наміру продати їх у найближчому майбутньому. Якщо Компанія не в змозі здійснювати торгівлю цими активами через відсутність активних ринків для них, і наміри керівництва щодо їх продажу в найближчому майбутньому змінились, Компанія 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 Компанія 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 Компанія 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 Компанія 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) Компанія передала практично всі ризики та вигоди від активу, або (б) Компанія не передає, але й не залишає за собою, практично всіх ризиків та вигод від активу, але передала контроль над цим активом.

У разі якщо Компанія 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 Компанії в цьому активі.

У цьому випадку Компанія також визнає відповідне зобов'язання. Переданий актив і відповідне зобов'язання оцінюються на основі, що відображає права та зобов'язання, збережені Компанією. 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 Компанією.

(ii) Зменшення корисності фінансових активів

Компанія визначає, чи існують об'єктивні ознаки зменшення корисності фінансових активів чи групи фінансових активів на кожен 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, поміркованого 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 Компанія 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 Компанії. 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, Компанія на кожен 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.

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.

(iii) Фінансові зобов’язання

Первісне визнання та оцінка

Фінансові зобов’язання, що перебувають у сфері дії МСБО (IAS) 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. Компанія 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 Компанії включають торгіву 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. Фінансові результати 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.

Реструктурована 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.

(iv) Взаємозалік фінансових інструментів

Фінансові активи та фінансові зобов'язання підлягають взаємозаліку, а чиста сума – поданню у балансі тоді й тільки тоді, коли є здійснення 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.

(v) 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, посилання на поточну справедливу вартість іншого інструменту, аналогічного за сутністю, аналіз дисконтованих грошових потоків та інші моделі оцінки.

е) 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.

ф) 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 трьох місяців.

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.

г) Забезпечення

Забезпечення визнається тоді, коли Компанія 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 сукупний дохід. 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.

h) Виплати працівникам

Державна пенсійна програма з визначеними внесками

Компанія здійснює відрахування до Державної фіскальної служби 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

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

Чиста сума зобов'язання за цією державною пенсійною програмою з визначеними виплатами розраховується шляхом оцінки суми майбутніх виплат, заробленої працівниками у зв'язку з наданими ними послугами у поточному і попередніх періодах. Після цього сума виплат дисконтується з метою визначення приведеної вартості зобов'язання, а будь-яка невизнана вартість раніше наданих послуг та справедлива вартість активів плану вилучається з обліку. Приведена вартість зобов'язання з визначеними виплатами встановлюється шляхом дисконтування очікуваних майбутніх відтоків грошових коштів із застосуванням процентної ставки за корпоративними 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.

Актуарні прибутки або збитки, що виникли в результаті розрахунку зобов'язання, визнаються у звіті про сукупні доходи.

У випадках збільшення виплат за програмою частка суми збільшених виплат, що стосується наданих раніше працівниками послуг, негайно визнається 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 Компанія 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.

і) 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.

Для угод, укладених до 1 січня 2005 р., датою початку вважається 1 січня 2005 р. відповідно до перехідних вимог КТМФЗ 4.

ж) Визнання доходів

Дохід визнається тоді, коли є впевненість, що в результаті операції відбудеться збільшення економічних вигод Компанії, 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:

Дохід від продажу газу

Доходи визнаються відповідно до показників лічильників газу та норм споживання газу і встановлених тарифів.

Дохід від транспортування газу

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

Дохід від оренди

Дохід від 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.

к) Податки

Поточний податок на прибуток

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. Поточний податок на прибуток Компанії розраховується відповідно до українського податкового законодавства й

визначається на основі оподаткованого прибутку і валових витрат, відображених у податковій декларації Компанії. В 2013 році ставка податку на прибуток становила 19%. Починаючи з 1 січня 2014 р. ставка податку на прибуток в Україні змінилася та становила 18% (Примітка 8).

Відстрочений податок на прибуток

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

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

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

1) Прибуток на акцію збиток

Базовий розмір прибутку на одну акцію не розраховувався. Товариством за звітний період отримано збитковий фінансовий результат.

2.5 Стандарти, що були опубліковані, але ще не набули чинності та не були

застосовані достроково чи потрібно змінювати

Нижче наводяться стандарти, які були опубліковані, але ще не набули чинності та не були застосовані достроково на дату випуску фінансової звітності Компанії згідно з МСФЗ.

Вступає в силу для річних періодів, що починаються з або після:

- МСФЗ 9 “Фінансові інструменти” Залежно від обраного шляху впровадження МСФЗ 9*
- МСФЗ 14 “Відкладені рахунки тарифного регулювання” 1 січня 2016
- МСФЗ 15 “Виручка за контрактами з клієнтами” 1 січня 2018
- МСФЗ 16 “Оренда” 1 січня 2019
- “Облік придбання часток в спільних операціях” (поправки до МСФЗ 11 “Спільна діяльність”) 1 січня 2016
- “Роз’яснення прийнятних методів амортизації” (поправки до МСБО 16 “Основні засоби” та МСБО 38 “Нематеріальні активи”) 1 січня 2016
- “Сільське господарство: плодіві насадження” (поправки до МСБО 16 “Основні засоби” та МСБО 41 “Сільське господарство”) 1 січня 2016
- “Метод участі в капіталі в окремій фінансовій звітності” (поправки до МСБО 27 “Консолідована та окрема фінансова звітність”) 1 січня 2016
- “Продаж або внесок активів між інвестором та його асоційованим або спільним підприємством” (поправки до МСФЗ 10 “Консолідована фінансова звітність” та МСБО 28 “Інвестиції в асоційовані підприємства”) Відкладено на невизначений термін
- “Ініціатива з розкриття” (поправки до МСБО 1 “Подання фінансової звітності”) 1 січня 2016
- “Інвестиційні підприємства: застосування винятку стосовно консолідації” (поправки до МСФЗ 10 “Консолідована фінансова звітність”, МСФЗ 12 “Розкриття інформації про частки участі в інших суб’єктах господарювання” та МСБО 28 “Інвестиції в асоційовані підприємства”) 1 січня 2016
- “Визнання відстрочених податкових активів від невикористаних податкових” збитків (поправки до МСБО 12 “Податки на прибуток”) 1 січня 2017
- “Ініціатива з розкриття” (поправки до МСБО 7 “Звіт про рух грошових коштів”) 1 січня 2017

* Різні версії МСФЗ 9 відображають поступову роботу РМСБО над заміною МСБО 39. Початково цей стандарт повинен був застосовуватися для річних звітних періодів, що починаються 1 січня 2013 р. або після цієї дати, але внесення Поправки до МСФЗ 9 “Обов’язкова дата набрання чинності МСФЗ 9 та перехідні розкриття інформації” від грудня 2011 року змістило обов’язкове застосування стандарту до 1 січня 2015 р., а прийняття версії стандарту “МСФЗ 9 “Фінансові інструменти” (Облік хеджування та поправки до МСФЗ 9, МСФЗ 7 та МСБО 30)” від листопада 2013 взагалі відмінило дату його обов’язкового застосування. Прийнята 24 липня 2014 р. остаточна версія МСФЗ 9 встановлює дату обов’язкового застосування на 1 січня 2018 р., однак при цьому дозволяється дострокове поетапне застосування вимог попередніх версій стандарту, за умови, що дата застосування першого етапу буде раніше за 1 лютого 2015 року.

Компанія не планує поетапного застосування МСФЗ 9 і передбачає єдину дату застосування стандарту на період, що почнеться 1 січня 2018 року.

Передбачається, що застосування МСФЗ 9 матиме вплив на класифікацію та оцінку фінансових активів Компанії, але не вплине на класифікацію та оцінку її фінансових зобов’язань.

Компанія планує прийняття всіх інших зазначених вище стандартів після набрання ними чинності.

Компанія очікує, що вступ в силу цих стандартів та тлумачень до них не здійснить істотного впливу в майбутньому на консолідовану фінансову звітність Компанії.

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

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

2015 р. 2014 р.

Продаж та транспортування природного газу 1 293 702 578 444

Продаж скрапленого газу 2 507 1 584

Інші доходи 22 145 18 799

1 318 354 598 827

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

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

2015 р. 2014 р.

Собівартість природного газу 1 334 811 548 504

Витрати на персонал та відповідні нарахування 56 062 59 574

Знос та амортизація 14 543 17 026

Запасні частини та матеріали 9 173 5 849

Собівартість скрапленого газу 692 1 001

Інші витрати 9 247 9 495

1 424 527 641 449

5. Адміністративні витрати

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

2015 р. 2014 р.

Витрати на персонал та відповідні нарахування 7 914 7 891

Знос та амортизація 1 557 2 962

Банківські послуги 2 085 1 968

Інші витрати 2 480 1 089

14 035 13 910

6. Інші операційні витрати

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

2015 р. 2014 р.

Формування резерву сумнівних боргів та списання виробничих запасів 66 312 8 874

Нараховані штрафи та пені 1 398 942

Інші операційні витрати 4 884 498

72 594 10 314

7. Фінансові витрати

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

2015 р. 2014 р.

Витрати від первинного визнання амортизованої вартості інших довгострокових фінансових інвестицій 10 582 6 420

Амортизація дисконту за фінансовими зобов'язаннями - 7 329

Витрати за відсотками із забезпечення виплат персоналу (Примітка 21) 1 435 315

Інші фінансові витрати - 9

12 017 14 073

8. Податок на прибуток від звичайної діяльності

За рік, що закінчився, податок на прибуток від звичайної діяльності включав:

2015 р. 2014 р.

Витрати з поточного податку на прибуток (16 748) (6 869)

Відстрочений податок на прибуток - (15 585)

Всього витрат з податку на прибуток (16 748) (22 454)

В 2015 р. застосовна ставка податку на прибуток підприємств в Україні становить 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 2015 та 2014 рр.:

2015 р. 2014 р.

Прибуток від звичайної діяльності до оподаткування (156 848) (28 741)

Податок на прибуток за діючою ставкою (28 233) (5 173)

Чистий вплив неоподатковуваних доходів та витрат,
що не включаються до складу валових витрат (доходів),
при визначенні оподаткованого прибутку 11 485 (29 422)

Зміни у невизнаних відстрочених податкових активах - 12 141

Вплив зміни податкової ставки - -

Податок на прибуток від звичайної діяльності (16 748) (22 454)

Станом на 31 грудня 2015 відстрочений податок на прибуток відсутній. У 2014 р. відстрочений податок на прибуток виник за наступними статтями:

31 грудня 2014 р. Виникнення і зміни тимчасових різниць у звіті про фінансові результати

Виникнення і зміни тимчасових різниць у звіті про інший сукупний дохід 31 грудня 2015р.

Відстрочені податкові активи

Інші необоротні активи 8 292 (8 292) - -

Інші оборотні активи - - - -

Зменшення корисності дебіторської заборгованості - - - -

Торгова дебіторська заборгованість 9 415 (9 415) - -

Запаси 193 (193) - -

Дебіторська заборгованість за виданими авансами 55 (55) - -

Зобов'язання пенсійного забезпечення - - - -

Інші фінансові інвестиції 16 405 (16 405) - -

Невизнані відстрочені податкові активи - - - -

Відстрочені податкові активи 34 360 (34 360) - -

Відстрочені податкові зобов'язання

Торгова кредиторська заборгованість (19 095) 19 095 - -

Основні засоби (6 395) 6 395 - -

Відстрочені податкові зобов'язання (25 490) 25 490 - -

Відстрочений податок, чиста позиція 8 870 (8 870) - -

Станом на 31 грудня 2014 р. та 31 грудня 2013 р. відстрочений податок на прибуток стосувався наступного:

31 грудня 2013 р. Виникнення і зміни тимчасових різниць у звіті про фінансові результати

Виникнення і зміни тимчасових різниць у звіті про інший сукупний дохід 31 грудня 2014 р.

Відстрочені податкові активи

Торгова дебіторська заборгованість (1 085) 10 500 - 9 415

Зобов'язання пенсійного забезпечення 365 (365) - -

Основні засоби 1 014 (7 409) - (6 395)

Інші оборотні активи 11 776 (11 583) - 193

Зменшення корисності дебіторської заборгованості 11 217 (11 162) - 55

Інші фінансові інвестиції 426 24 271 - 24 697

Невизнані відстрочені податкові активи (11 217) 11 217 - -

Відстрочені податкові активи 12 496 15 469 - 27 965

Відстрочені податкові зобов'язання

Торгова кредиторська заборгованість (19 211) 116 - (19 095)

Відстрочені податкові зобов'язання (19 211) 116 - (19 095)

Відстрочений податок, чиста позиція (6 715) 15 585 - 8 870

9. Основні засоби і незавершені капітальні інвестиції

Будівлі та споруди Газотранспортне обладнання Транспорт і інші основні засоби Незавершене

будівництво Всього

1 січня 2014 р. 35 733 160 237 11 596 9 611 217 177

Надходження 1 203 18 293 921 5 237 25 654

Переведення 1 823 (1 377) 1 938 (2 384) -

Вибуття - - (6) - (6)

Амортизаційні відрахування (6 126) (2 467) (6 177) - (14 770)

Зменшення корисності - - - - -

31 грудня 2014 р. 32 633 174 686 8 272 12 464 228 055

Надходження 43 15 310 251 2 566 18 169

Переведення - 3 226 - (3 226) -

Вибуття - (2) (70) - (72)

Амортизаційні відрахування (2 226) (9 553) (2 268) - (14 047)

31 грудня 2015 р. 30 450 183 667 6 184 11 804 232 105

На 31 грудня 2014 р.

Первісна вартість 45 099 290 778 20 912 12 464 369 253

Накопичена амортизація (12 466) (116 092) (12 640) - (141 198)

32 633 174 686 8 272 12 464 228 055

На 31 грудня 2015 р.

Первісна вартість 45 142 309 310 20 591 11 804 386 847

Накопичена амортизація (14 692) (125 643) (14 407) - (154 742)

30 450 183 667 6 184 11 804 232 105

Газотранспортне обладнання, в основному, являє собою державне та комунальне майно, отримане у господарське відання чи користування (Примітка 23).

Отримання основних засобів від клієнтів

В 2015 році Компанія визнала у складі основних засобів об'єкти, отримані за договорами господарського відання та користування від місцевих органів влади в розмірі 5 776 тис. грн.

10. Інші довгострокові фінансові інвестиції

Інші довгострокові фінансові інвестиції станом на 31 грудня 2015 р. включали:

31 грудня 2015 р. 31 грудня 2014 р.

Довгострокові депозити - 82 734

Інвестиції, утримувані до погашення - -

- 82 734

11. Інші необоротні активи

Станом на 31 грудня інші необоротні активи Компанії представлені довгостроковими векселями одержаними терміном погашення у 2017 році. Станом на 31 грудня 2015 недисконтована сума таких векселів складає 59 639 тис. грн. (31 грудня 2014 р.: 71 272 тис. грн.).

12. Виробничі запаси

Станом на 31 грудня виробничі запаси включали:

31 грудня 2015 р. 31 грудня 2014 р.

Запасні частини і витратні матеріали 4431 2 351

Скраплений газ 112 13

Природний газ 1294 -

Інші 142 117

5 979 2 481

13. Дебіторська заборгованість за товари, роботи, послуги

Станом на 31 грудня дебіторська заборгованість включала:

31 грудня 2015 р. 31 грудня 2014 р.

Дебіторська заборгованість за природний газ 153 593

Дебіторська заборгованість за послуги постачання 393 981 -

Інша дебіторська заборгованість 25 018 20 588

418 999 174 181

Мінус - резерв сумнівних боргів (118 832) (52 308)

300 677 121 873

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

На 31 грудня 2013 р. (6 207) (56 110) (62 317)

Нараховано за рік 6 207 3 802 10 009

Списання - - -

На 31 грудня 2014 р. - (52 308) (52 308)

Нараховано за рік - (66 014) (66 014)

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

Нарахування та зменшення резерву сумнівних боргів відображені у складі інших операційних витрат та інших операційних доходів, відповідно.

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

Всього Непрострочена та не знецінена Прострочена, але не знецінена

< 1 року > 1 року

31 грудня 2015 р. 300 677 300 677

31 грудня 2014 р. 121 873 8 364 113 509 -

14. Дебіторська заборгованість за виданими авансами

Станом на 31 грудня дебіторська заборгованість за виданими авансами включала:

31 грудня 2015 р. 31 грудня 2014 р.

Авансові платежі за природний газ 12 590 1 059

Авансові платежі за товари та послуги 41 1 531

Інші 2 143 112

14 774 2 702

Мінус - резерв сумнівних боргів (303) -

14 471 2 702

15. Грошові кошти та їх еквіваленти

Станом на 31 грудня грошові кошти та їх еквіваленти включали:

31 грудня 2015р. 31 грудня 2014 р.

Грошові кошти на банківських рахунках у гривні 13 042 24 759

Інші кошти - 2 538

13 042 27 297

16. Інші оборотні активи

Станом на 31 грудня інші оборотні активи включали:

31 грудня 2015 р. 31 грудня 2014 р.

Короткострокова фінансова допомога 82 763 82 764

Витрати майбутніх періодів 35 243

82 798 83 007

17. Інша поточна дебіторська заборгованість

Станом на 31 грудня інша дебіторська заборгованість включала:

31 грудня 2015 р. 31 грудня 2014 р.

Дебіторська заборгованість за цесією 120 510 36 607

Дебіторська заборгованість за реалізацію основних засобів - 2

120 510 36 609

18. Власний капітал

Зареєстрований статутний капітал

Станом на 31 грудня 2015 та 2014 рр., зареєстрований статутний капітал Компанії складав 2 556 224 звичайних акцій номінальною вартістю 0.25 грн. кожна. Одна акція дає право одного голосу.

Станом на 31 грудня 2015 та 2014 рр., загальна облікова вартість внесеного капіталу становила 632 тис. грн.

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

Інший додатковий капітал

(а) Договірна вартість безкоштовно отриманих основних засобів

Інший додатковий капітал включає безкоштовно отримане державне та комунальне майно за вартістю, що була узгоджена між Компанією та розпорядником майна.

(б) Резерв коригування на гіперінфляцію

Інший 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 р., коли економіка України перестала вважатися гіперінфляційною.

19. Кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги

Станом на 31 грудня кредиторська заборгованість включала:

31 грудня 2015 р. 31 грудня 2014 р.

Заборгованість за природний газ 133 932 169 658

Заборгованість за транспортування природного газу 240 624 1 852

Інша заборгованість 711 1 268

375 267 172 778

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

20. Інші довгострокові зобов'язання

Станом на 31 грудня інші довгострокові зобов'язання включали:

31 грудня 2015 р. 31 грудня 2014 р.

Реструктуризована кредиторська заборгованість 45 993 44 816

Зобов'язання за користування основними засобами (Примітка 9) 52 414 52 414

Переуступка боргу 1 462 1 462

99 869 98 692

Компанія реструктувала відповідну кредиторську заборгованість за природний газ на основі угод, підписаних з постачальниками природного газу. Станом на 31 грудня 2015 року реструктуризована кредиторська заборгованість, включаючи поточну частину, складала 43 061 тис. грн. (недисконтована вартість – 149 150 тис. грн.) Станом на 31 грудня 2014 р., реструктуризована кредиторська заборгованість, включаючи поточну частину, складала 53 228 тис. грн. (недисконтована вартість – 159 317 тис. грн.).

Реструктуризована кредиторська заборгованість підлягає погашенню у 2015–2032 роках.

21. Забезпечення виплат персоналу

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

Крім цього, Компанія несе зобов'язання компенсувати Державі Україні суму пенсійних нарахувань, що виплачуються Державою співробітнику Компанії, 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).

Станом на 31 грудня зобов'язання відображені у консолідованому балансі включають:

Пенсії за шкідливі умови Одноразові виплати при звільненні Ювілейні та інші виплати Всього
31 грудня 2015 р. 1 650 5 109 2 207 8 966
31 грудня 2014 р. 332 2 509 6 536 9 377

Витрати відображені у консолідованих звітах про фінансові результати та про інший сукупний дохід за рік, що закінчився 31 грудня 2015 р., включають:

Пенсії за шкідливі умови Одноразові виплати при звільненні Ювілейні та інші виплати Всього
Витрати за відсотками 51 384 1 000 1 435
Вартість поточних послуг 188 222 121 531
Вартість виплат по допомозі(117) - (13) (130)
Відображений актуарний прибуток 1 196 1 993 (5 437) (2 247)
1 318 2 600 -4 329 -411

Витрати відображені у консолідованих звітах про фінансові результати та про інший сукупний дохід за рік, що закінчився 31 грудня 2014 р., включають:

Пенсії за шкідливі умови Одноразові виплати при звільненні Ювілейні та інші виплати Всього
Витрати за відсотками 52 - 262 314
Вартість поточних послуг 20 97 731 848
Відображений актуарний прибуток (19) 2 725 4 019 6 725
53 2 822 5 012 7 887

Рух відображених зобов'язань у балансі становить:

Пенсії за шкідливі умови Одноразові виплати при звільненні Ювілейні та інші виплати Всього
На 31 грудня 2013 р. 337 - 1 693 2 030
Суми відображені у консолідованому звіті про фінансові результати 71 97 5 013 5 181
Суми відображені у складі іншого сукупного доходу (19) 2 725 - 2 706
Виплачені винагороди (57) (313) (170) (540)
На 31 грудня 2014 332 2 509 6 536 9 377
Суми відображені у консолідованому звіті про фінансові результати 239 606 (6 193) (5 348)
Суми відображені у складі іншого сукупного доходу 1 196 1 993 1 877 5 067
Виплачені винагороди (117) - (13) (130)
На 31 грудня 2015 1 650 5 109 2 207 8 966

Фактори впливу на зобов'язання з виплат винагород співробітникам

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

Основні умови, що визначають зобов'язання з виплат винагород співробітникам зазначені нижче:

31 грудня 2015 р. 31 грудня 2014 р.

Дисконтна ставка 15,30% 15.50%

Щорічний приріст майбутньої заробітної плати 3,14% 6.94%

Плинність кадрів 22,00% 18.20%

Приріст заробітної плати розраховується на основі очікуваного бюджету і прогнозованого приросту заробітної плати для співробітників Компанії.

Плинність кадрів оцінюється по очікуваній прогнозованій плинності враховуючи історичний досвід.

22. Операції з пов'язаними сторонами

Пов'язаними сторонами Компанії є НАК «Нафтогаз України», ПАТ «Укртрансгаз», ДК «Газ України», ПАТ «Вінницягаз», ПАТ «Чернівцігаз», ПАТ «Львівгаз», ПАТ «Волиньгаз», ПАТ «Івано-Франківськгаз», ПАТ «Чернігівгаз», ПАТ «Київоблгаз», ПАТ «Житомиргаз», ПАТ «Миколаївгаз», ПАТ «Сумигаз».

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

31 грудня 2015 р. 31 грудня 2014 р.

Оборотні активи

Торгова дебіторська заборгованість за товари, роботи, послуги 32 908 25 261

Інша поточна дебіторська заборгованість - 36 454

Короткострокова фінансова допомога 82 763 82 763

Необоротні активи

Довгострокові векселі отримані 59 639 52 644

Поточні зобов'язання

Кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги 372118 144

Довгострокові зобов'язання

Переуступка боргу 18 849 1 462

Інші довгострокові зобов'язання 149 150 -

Винагорода ключового управлінського персоналу Компанії

Винагорода, виплачена ключовому управлінському персоналу в кількості 14 осіб за рік, що закінчився 31 грудня 2015 р., склала 3 637 тис. грн., і була включена в загальні та адміністративні витрати (31 грудня 2015 р.).

Компанія 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.

Дивіденди

Дивіденди до сплати акціонерам станом на 31 грудня 2015 року відсутні.

23. Договірні та умовні зобов'язання

а) Загальні умови функціонування

Економіка України продовжує перебувати в кризі через внутрішні структурні проблеми і негативний зовнішній вплив. За державними статистичними даними, реальний ВВП в Україні в 2015 році суттєво знизився в порівнянні з 2014 роком. Крім того, суверенний рейтинг України щодо ймовірності настання дефолту по зобов'язаннях згідно основних рейтингових агентств близький до дефолтного рівня. Стабільність української економіки залежить від ефективності реалізації політичних, економічних та соціальних реформ, а також можливості отримання зовнішньої фінансової допомоги від міжнародних фінансових інститутів і держав-партнерів. Крім того, існує невизначеність з приводу ситуації у східних регіонах України, в яких урядові війська проводять антитерористичну операцію, а також в Автономній Республіці Крим, яку було анексовано Російською Федерацією.

У 2015 році українська гривня значно знецінилась по відношенню до основних світових валют, що може вплинути на майбутню стабільність української економіки. Незважаючи на стабілізаційні міри, які приймаються Урядом України з ціллю підтримки банківського сектору і забезпечення ліквідності українських банків та компаній, існує невизначеність відносно можливості доступу до джерел капіталу, а також вартості капіталу для Компанії та її контрагентів, що може вплинути на фінансовий стан, результати діяльності та економічні перспективи Компанії.

Незважаючи на те, керівництво вважає, що воно вживає всіх необхідних заходів для підтримки стійкості бізнесу Компанії в нинішніх умовах.

б) Вплив уряду на політику встановлення тарифів

Український газовий сектор знаходиться на етапі реструктуризації та реформування. Майбутні напрямки та результати реформ наразі важко передбачити.

Потенційні реформи в існуючій системі встановлення тарифів, бюджетний дефіцит та нестача бюджетних коштів для багатьох державних та приватизованих підприємств для поточного погашення зобов'язань можуть мати значний вплив на підприємства газового сектору. Крім цього, Компанія не може припинити надання послуг деяким своїм клієнтам (населення та бюджетні організації та установи), незалежно від того, оплачують ці клієнти надані послуги, чи ні.

З огляду на невизначеність щодо майбутніх змін у регулюванні газового сектору, наразі

неможливо визначити потенційний вплив цих реформ на фінансовий стан Компанії та її діяльність.

с) Державне майно, отримане у господарське відання

Станом на 1 січня 2011 року Компанія мала договір з НАК «Нафтогаз України» на оперативне управління державним майном. В кінці 2012 року цей договір припинив свою дію і стосовно цього майна Компанія 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 Компанії та у випадку невиконання Компанією 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 Компанії, майбутня діяльність і фінансові показники Компанії залежать від подовження дії Договору.

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

d) Податкові ризики

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

Керівництво Компанії вважає, що Компанія має достатні підстави для підтвердження дотримання нею всіх нормативно законодавчих актів, і що вона сплатила і нарахувала всі застосовувані податки. Проте існує ймовірність того, що державні органи можуть спробувати нарахувати Компанії додатковий податок на прибуток та інші податки, а також штрафи.

e) Юридичні аспекти

У ході звичайної господарської діяльності Компанія 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. Якщо керівництво Компанії оцінює ризик вибуття ресурсів як імовірний або сума такого вибуття не може бути достовірно оцінена, Компанія не створює резерву під умовні зобов'язання. Ці умовні зобов'язання можуть реалізуватись у майбутньому, якщо вибуття ресурсів стане можливим.

f) Питання охорони навколишнього середовища

Звичайна господарська діяльність Компанії 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.

j) Страхування

Станом на 31 грудня 2015 та 2014 рр. Компанія не уклала суттєвих договорів страхування майна та відповідальності, оскільки це не вважається економічно доцільним.

h) Концентрація закупок

Протягом року, що закінчився 31 грудня 2015 р., Компанія придбавала природний газ у НАК «Нафтогаз України» та послуги з транспортування газу магістральними газопроводами у ДК «Укртрансгаз» на суму 960 448 тис. грн. (2014: 560 209 тис. грн.).

i) Події після дати балансу

24. Управління фінансовими ризиками: цілі та політика

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

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

Ризик ліквідності

Метою Компанії є підтримання безперервності та гнучкості фінансування шляхом використання умов кредитування, що надаються постачальниками, а також залучення процентних позик. Компанія 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 Компанії станом на 31 грудня на основі недисконтованих контрактних платежів:

31 грудня 2015 р. До 6 місяців 6 - 12 місяців 1-3 роки 3-6 років Понад 6 років Всього

Інші довгострокові зобов'язання - 3 827 18 263 30 001 113 386 165 477

Кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги 375 267 - - - - 375 267

Інші поточні зобов'язання 1 671 - - - - 1 671

376 938 3 827 18 263 30 001 113 386 542 415

31 грудня 2014 р. До 6 місяців 6 - 12 місяців 1-3 роки 3-6 років Понад 6 років Всього

Інші довгострокові зобов'язання 4 566 4 566 18 263 30 002 104 526 161 923

Кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги 172 778 - - - - 172 778

Інші поточні зобов'язання 1 508 - - - - 1 508

178 852 4 566 18 263 30 002 104 526 336 209

Кредитний ризик

Фінансові інструменти, які потенційно створюють значний кредитний ризик, переважно включають дебіторську заборгованість, та грошові кошти та їх еквіваленти.

Дебіторська заборгованість представлена за вирахуванням резерву сумнівних боргів. Компанія не вимагає застави за фінансовими активами. Керівництво розробило кредитну політику, й потенційні кредитні ризики постійно відслідковуються.

Кредитний ризик Компанії відслідковується й аналізується в кожному конкретному випадку, і керівництво Компанія вважає, що кредитний ризик адекватно відображений у резервах сумнівних боргів.

Кредитний ризик, притаманний іншим фінансовим активам Компанії, які включають грошові кошти та їх еквіваленти, здебільшого виникає внаслідок неспроможності контрагента розрахуватися за своїми зобов'язаннями перед Компанією. Сума максимального розміру ризику в таких випадках дорівнює балансовій вартості відповідних фінансових інструментів.

Станом на 31 грудня 2015 року 87% грошових коштів та їх еквівалентів Компанії сконцентровано в одній фінансовій установі.

Управління ризиком недостатності капіталу

Завданням Компанії при управлінні капіталом є забезпечення здатності Компанії 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 Компанії.

Керівництво постійно контролює структуру капіталу Компанії 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 2015 та 2014 рр., цілі, політика та процедури Компанії щодо управління капіталом не зазнали змін.

Компанія контролює капітал, застосовуючи коефіцієнт платоспроможності, що являє собою чисту заборгованість, поділену на власний капітал плюс чиста заборгованість. Компанія 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 грудня 2015 р. 31 грудня 2014 р.

Інші довгострокові зобов'язання, включаючи поточну частину 99 869 54 690

Кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги 375 267 172 778

Поточні зобов'язання з одержаних авансів 154 654 35 530

Інші поточні зобов'язання 1 671 1 508

Мінус: грошові кошти та їх еквіваленти (13 042) (27 297)

Чиста заборгованість 618 419 237 209

Всього власний капітал 144 308 317 236

Капітал і чиста заборгованість 762 727 554 445

Коефіцієнт фінансового важеля 81% 43%

25. 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 відображають суми, які Компанія 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.

Ієрархія джерел оцінки справедливої вартості

Всі активи та зобов'язання, справедлива вартість яких оцінюється або розкривається у фінансовій звітності, класифікується в рамках ієрархії джерел справедливої вартості, що подана нижче, на підставі вихідних даних найнижчого рівня, які є значущими для оцінки справедливої вартості в цілому:

- Рівень 1: ринкові котирування (без коригувань) ідентичних активів або зобов'язань на активних ринках;
- Рівень 2: моделі оцінки, для яких всі вхідні дані, які мають суттєвий вплив на визначену справедливу вартість відносяться до найбільш низького рівня ієрархії та базуються прямо або опосередковано на ринкових даних;
- Рівень 3: моделі оцінки, які використовують вхідні дані, які мають суттєвий вплив на визначення справедливої вартості, відносяться до найбільш низького рівня ієрархії та не є спостережуваними на ринку.

У випадку активів і зобов'язань, що визнаються у фінансовій звітності на періодичній основі, Компанія визначає факт переведення між рівнями джерел ієрархії, повторно аналізуючи класифікацію (на підставі вихідних даних найнижчого рівня, які є значущими для оцінки справедливої вартості в цілому) на кінець кожного звітного періоду.

Продовження тексту приміток

Продовження тексту приміток

Продовження тексту приміток