

## 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.	30.04.2015
		(дата)

### Річна інформація емітента цінних паперів за 2014 рік

#### I. Загальні відомості

- Повне найменування емітента  
Публічне акціонерне товариство по газопостачанню та газифікації "Закарпатгаз"
- Організаційно-правова форма  
Публічне акціонерне товариство
- Код за ЄДРПОУ  
05448610
- Місцезнаходження  
Закарпатська, Дв, 88015, м.Ужгород, вул.Погорелова,2
- Міжміський код, телефон та факс  
(0312) 61-94-02 61-64-22
- 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 | 30.04.2015  |            |
|  | (дата)  |            |
| 2. Річна інформація опублікована у   | Бюлетень Цінні папери України 78                                  | 30.04.2015 |
|  | (номер та найменування офіційного друкованого видання)            | (дата)     |
| 3. Річна інформація розміщена на власній сторінці                                  | <a href="http://zk.104.ua">http://zk.104.ua</a> в мережі Інтернет | 30.04.2015 |
|  | (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	
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	
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 виникала 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)

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 2014 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 звітного періоду - так як Товариство протягом звітного періоду не здійснювало викуп власних акцій.
- Інформація про гарантії третьої особи за кожним випуском боргових цінних паперів - так як боргові цінні папери Товариством не випускались.
- Відомості щодо інформації про іпотечні цінні папери, що виникла протягом звітного періоду - так як протягом звітного періоду інформації про іпотечні цінні папери не 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.
- Фінансова звітність емітента, яка складена за положеннями (стандартами) бухгалтерського обліку - так як Товариство складало фінансову звітність згідно МСФЗ.
- 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)

1467

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. Наглядова рада Товариства. Правління Товариства. Ревізійна комісія Товариства.

11. Банки, що обслуговують емітента:

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

ПАТ «Банк «КЛІРИНГОВИЙ ДІМ»

2) МФО банку

300647

3) поточний рахунок

2600004582

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

немає

5) МФО банку

немає

б) поточний рахунок

немає

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

Вид діяльності	Номер ліцензії (дозволу)	Дата видачі	Державний орган, що видав	Дата закінчення дії ліцензії (дозволу)
1	2	3	4	5
Ліцензія на постачання природного газу за нерегульованим тарифом	Серія АГ № 507330	18.02.2010	Національна комісія регулювання електроенергетики України (НКРЕ)	17.02.2015
<b>Опис</b>	Видано на право провадження господарської діяльності на території України, крім території Закарпатської області. Товариство не має намір її продовжувати.			
Ліцензія на розподіл природного, нафтового газу і газу (метану) вугільних родовищ	Серія АГ № 507328	24.03.2010	Національна комісія регулювання електроенергетики України (НКРЕ)	23.03.2015
<b>Опис</b>	Видано на основний вид діяльності у відповідності до вимог Закону України "Про ліцензування певних видів господарської діяльності". Товариство має намір продовжити термін дії ліцензії і надалі здійснювати такий вид ліцензійної діяльності.			
Ліцензія на 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
<b>Опис</b>	Видано на основний вид діяльності у відповідності до вимог Закону України "Про ліцензування певних видів господарської діяльності". Товариство має намір і надалі здійснювати такий вид ліцензійної діяльності.			
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
<b>Опис</b>	Дозвіл видано на виконання роботи підвищеної небезпеки			
Ліцензія на здійснення господарської діяльності, пов'язаної із створенням об'єктів архітектури	Серія АД № 040432	06.06.2012	Інспекція Державного архітектурного-	06.06.2017

			будівельного контролю у Львівській області.	
<b>Опис</b>	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
<b>Опис</b>	Дозвіл видано на виконання робіт підвищеної небезпеки. Прогнозується подальше продовження терміну дії дозволу після завершення терміну його дії.			
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
<b>Опис</b>	Дозвіл видано на виконання роботи підвищеної небезпеки. Прогнозується подальше продовження терміну дії дозволу після завершення терміну його дії.			
Дозвіл на виконання робіт з підвищеної небезпеки: Тячівська філія ПАТ "Закарпатгаз" м. Тячів. вул. Лазівська, буд 48	№ 325.12.21	25.10.2012	ТУ державної служби гірничого нагляду та промислової безпеки України у Закарпатській області	25.10.2017
<b>Опис</b>	Дозвіл видано на виконання робіт підвищеної небезпеки. Прогнозується подальше продовження терміну дії дозволу після завершення терміну його дії.			
Дозвіл на експлуатацію технологічного устаткування, лінійних частин та елементів систем газопостачання: Тячівська філія ПАТ "Закарпатгаз" м. Тячів. вул. Лазівська, буд 48	№ 326.12.21	25.10.2012	ТУ державної служби гірничого нагляду та промислової безпеки України у Закарпатській області	25.10.2017
<b>Опис</b>	Дозвіл видано на виконання роботи підвищеної небезпеки. Прогнозується подальше продовження терміну дії дозволу після завершення терміну його дії.			
Дозвіл на виконання робіт з підвищеної небезпеки:	№ 343.12.21	09.11.2012	ТУ державної	09.11.2017

Міжгірська філія ПАТ "Закарпатгаз", Закарпатська область, смт. Міжгіря. вул. Комунальна, буд 1			служби гірничого нагляду та промислової безпеки України у Закарпатській області	
<b>Опис</b>	Дозвіл видано на виконання робіт підвищеної небезпеки. Прогнозується подальше продовження терміну дії дозволу після завершення терміну його дії.			
Дозвіл на експлуатацію технологічного устаткування, лінійних частин та елементів систем газопостачання: Міжгірська філія ПАТ "Закарпатгаз", Закарпатська область, смт. Міжгіря. вул. Комунальна, буд 1	№ 344.12.21	09.11.2012	ТУ державної служби гірничого нагляду та промислової безпеки України у Закарпатській області	09.11.2017
<b>Опис</b>	Дозвіл видано на виконання роботи підвищеної небезпеки. Прогнозується подальше продовження терміну дії дозволу після завершення терміну його дії.			
Дозвіл на виконання робіт з підвищеної небезпеки : Свалявська філія ПАТ "Закарпатгаз", Закарпатська область, м. Свалява, вул. Достоєвського, 20/1	№008.13.21	14.01.2013	ТУ державної служби гірничого нагляду та промислової безпеки України у Закарпатській області	10.01.2018
<b>Опис</b>	Дозвіл видано на виконання робіт підвищеної небезпеки. Прогнозується подальше продовження терміну дії дозволу після завершення терміну його дії.			
Дозвіл на експлуатацію технологічного устаткування, лінійних частин та елементів систем газопостачання: Свалявської філії ПАТ "Закарпатгаз", Закарпатська область, м. Свалява, вул. Достоєвського, 20/1	№ 009.13.21	14.01.2013	ТУ державної служби гірничого нагляду та промислової безпеки України у Закарпатській області	14.01.2018
<b>Опис</b>	Дозвіл видано на виконання роботи підвищеної небезпеки. Прогнозується подальше продовження терміну дії дозволу після завершення терміну його дії.			
Дозвіл на виконання робіт з підвищеної небезпеки: Хустської філії ПАТ "Закарпатгаз", Закарпатська обл., м. Хуст, вул. Львівська, буд. 13А	№ 027.13.21	05.02.2013	ТУ державної служби гірничого нагляду та промислової безпеки України у Закарпатській області	05.02.2018
<b>Опис</b>	Дозвіл видано на виконання робіт підвищеної небезпеки. Прогнозується подальше продовження терміну дії дозволу після завершення терміну його дії.			
Дозвіл на експлуатацію технологічного	№028.13.21	05.02.2013	ТУ державної	05.02.2018



устаткування, лінійних частин та елементів систем газопостачання: Хустської філії ПАТ "Закарпатгаз", Закарпатська обл., м. Хуст, вул. Львівська, буд. 13А			служби гірничого нагляду та промислової безпеки України у Закарпатській області	
<b>Опис</b>	Дозвіл видано на виконання роботи підвищеної небезпеки. Прогнозується подальше продовження терміну дії дозволу після завершення терміну його дії.			
Дозвіл на виконання робіт з підвищеної небезпеки: Берегівська філія ПАТ "Закарпатгаз". Закарпатська область, м.Берегово, вул. Легоцького, 75	№088.13.21	26.03.2013	ТУ державної служби гірничого нагляду та промислової безпеки України у Закарпатській області	26.03.2018
<b>Опис</b>	Дозвіл видано на виконання робіт підвищеної небезпеки. Прогнозується подальше продовження терміну дії дозволу після завершення терміну його дії.			
Дозвіл на експлуатацію технологічного устаткування, лінійних частин та елементів систем газопостачання: Берегівська філія ПАТ "Закарпатгаз". Закарпатська область, м.Берегово, вул. Легоцького, 75	№089.13.21	26.03.2013	ТУ державної служби гірничого нагляду та промислової безпеки України у Закарпатській області	26.03.2018
<b>Опис</b>	Дозвіл видано на виконання роботи підвищеної небезпеки. Прогнозується подальше продовження терміну дії дозволу після завершення терміну його дії.			
Дозвіл на виконання випробувань, руйнівний контроль сталевих та поліетиленових труб зварних з'єднань устаткування підвищеної небезпеки: ПАТ "Закарпатгаз", Закарпатська обл., м. Ужгород, вул. Погорелова, 2	№ 856.13.30	14.08.2013	Державна служба гірничого нагляду та промислової безпеки України	13.08.2018
<b>Опис</b>	Дозвіл видано на виконання випробувань, руйнівний контроль сталевих та поліетиленових труб зварних з'єднань устаткування підвищеної небезпеки. Прогнозується подальше продовження терміну дії дозволу після завершення терміну його дії.			
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
<b>Опис</b>	Дозвіл на спеціальне водокористування. Прогнозується подальше продовження терміну дії дозволу після завершення терміну його дії.			
Дозвіл на виконання робіт з підвищеної небезпеки: Мукачівська філія ПАТ "Закарпатгаз". Закарпатська область, м.Мукачево, вул. Свалявська, 77	№ 190.13.21	04.09.2013	ТУ державної служби гірничого нагляду та	04.09.2018

			промислової безпеки України у Закарпатській області	
<b>Опис</b>	Дозвіл на виконання робіт з підвищеної небезпеки. Прогнозується подальше продовження терміну дії дозволу після завершення терміну його дії.			
Дозвіл на експлуатацію технологічного устаткування, лінійних частин та елементів систем газопостачання : Мукачівська філія ПАТ "Закарпатгаз". Закарпатська область, м.Мукачево, вул. Свалявська, 77	№189.13.21	04.09.2013	ТУ державної служби гірничого нагляду та промислової безпеки України у Закарпатській області	04.09.2018
<b>Опис</b>	Дозвіл на виконання робіт з підвищеної небезпеки. Прогнозується подальше продовження терміну дії дозволу після завершення терміну його дії.			
Дозвіл на виконання робіт з підвищеної небезпеки: Виноградівська філія ПАТ «Закарпатгаз» . Закарпатська обл., м. Виноградів, вул. Маяковського, 70	№396.13.21	06.12.2013	ТУ державної служби гірничого нагляду та промислової безпеки України у Закарпатській області	06.12.2018
<b>Опис</b>	Дозвіл на виконання робіт з підвищеної небезпеки. Прогнозується подальше продовження терміну дії дозволу після завершення терміну його дії.			
Дозвіл на експлуатацію технологічного устаткування, лінійних частин та елементів систем газопостачання : Виноградівська філія ПАТ «Закарпатгаз» . Закарпатська обл., м. Виноградів, вул. Маяковського, 70	№ 397.13.21	06.11.2013	ТУ державної служби гірничого нагляду та промислової безпеки України у Закарпатській області	06.11.2018
<b>Опис</b>	Дозвіл видано на виконання робіт підвищеної небезпеки. Прогнозується подальше продовження терміну дії дозволу після завершення терміну його дії.			
Дозвіл на виконання робіт з підвищеної небезпеки: Перечинська філія ПАТ "Закарпатгаз" Закарпатська обл., м. Перечин, вул. Червоноармійська, буд. 64	№356.13.21	12.11.2013	ТУ державної служби гірничого нагляду та промислової безпеки України у Закарпатській області	12.11.2018
<b>Опис</b>	Дозвіл на виконання робіт з підвищеної небезпеки. Прогнозується подальше продовження терміну дії дозволу після завершення терміну його дії.			
Дозвіл на експлуатацію технологічного устаткування, лінійних частин та елементів систем газопостачання Перечинська філія ПАТ	№ 357.13.21	12.11.2013	ТУ державної служби гірничого нагляду та	12.11.2018

"Закарпатгаз" Закарпатська обл., м. Перечин, вул. Червоноармійська, буд. 64			промислової безпеки України у Закарпатській області	
<b>Опис</b>	Дозвіл на виконання робіт з підвищеної небезпеки. Прогнозується подальше продовження терміну дії дозволу після завершення терміну його дії.			
Дозвіл на виконання робіт з підвищеної небезпеки: Іршавська філія ПАТ "Закарпатгаз". Закарпатська область, м.Іршава, вул. Гагаріна, 108	№ 223.13.21	24.07.2013	ТУ державної служби гірничого нагляду та промислової безпеки України у Закарпатській області	24.07.2018
<b>Опис</b>	Дозвіл на виконання робіт з підвищеної небезпеки. Прогнозується подальше продовження терміну дії дозволу після завершення терміну його дії.			
Дозвіл на експлуатацію технологічного устаткування, лінійних частин та елементів систем газопостачання : Іршавська філія ПАТ "Закарпатгаз". Закарпатська область, м.Іршава, вул. Гагаріна, 108	№ 222.13.21	24.07.2013	ТУ державної служби гірничого нагляду та промислової безпеки України у Закарпатській області	24.07.2018
<b>Опис</b>	Дозвіл на виконання робіт з підвищеної небезпеки. Прогнозується подальше продовження терміну дії дозволу після завершення терміну його дії.			

#### 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	01001Україна 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)
<b>Усього</b>			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)\*\*

14

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 Голова Правління 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 і Наглядової ради Товариства, вказівками Голови Наглядової ради, а також трудовим контрактом, що укладається з ним.

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 2014 року на інших підприємствах не працювала. Загальний стаж роботи - 14 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)\*\*

43

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 2014 р. на інших підприємствах не працювала.

Загальний стаж роботи - 43 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)\*\*

39

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

Територіальне управління Держгірпромнагляду по Київській області та м. Києва - начальник, ПАТ "Закарпатгаз" - 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 24.07.2012.) 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. Посадова особа протягом 2014 р. на інших підприємствах не працювала.

Загальний стаж роботи - 39 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

Томинець Вікторія Василівна

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)\*\*

22

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

ВАТ «Кіровоградгаз», заступник директора департаменту з основної діяльності, ПАТ "Закарпатгаз", Заступник голови правління з питань газопостачання.

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

01.08.2013 на 3 (три) роки

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 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 отримувала.

Посадова особа протягом 2014 р. на інших підприємствах не працювала.

Загальний стаж роботи - 22 р. Попередні посади які особа обіймала протягом останніх п'яти років - заступник директора департаменту з основної діяльності ВАТ «Кіровоградгаз», Заступник голови правління з питань газопостачання 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)\*\*

15

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 2014 р. на інших підприємствах не працювала.

Загальний стаж роботи - 15 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)\*\*

23

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 2014 р. на інших підприємствах не працювала.

Загальний стаж роботи - 23 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.

\* 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 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)\*\*

17

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 2014 р. на інших підприємствах не працювала.

Загальний стаж роботи - 17 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.

\* 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 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 2014 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 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 2014 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 2014 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

ОРАТРА ІНВЕСТМЕНТС ЛТД (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 2014 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 2014 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 2013 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	0.3183	8040	0	0	0
Член правління	Горват Андрій Андрійович	---	0	0	0	0	0	0
Член правління	Томинець Вікторія Василівна	---	3000	0.1188	3000	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	0.0001	1	0	0	0
Член Ревізійної комісії	ОРАТРА ІНВЕСТМЕНТС ЛТД (ORATRA INVESTMENTS LTD)	Код: 1763693	1	0.0001	1	0	0	0
Член Ревізійної комісії	СТАМА ВЕНЧЕРС ЛТД (STAMA VENTURES LTD)	Код: 1762952	1	0.0000	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	0.0000	1	0	0	0

Член Наглядової ради	ОЛУБЕРА ВЕНЧЕРС ЛІМІТЕД (OLUBERA VENTURES LIMITED)	HE 291552	1	0.0001	1	0	0	0
Член Наглядової Ради	СОЛЬВОТОРЕ ЕНТЕРПРАЙЗЕС ЛІМІТЕД (SOLVOTORE ENTERPRISES LIMITED)	HE 290927	1	0.0000	1	0	0	0
<b>Усього</b>			11046	0.4374	11046	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 "ТЕРНОПРОМСЕРВІС"	34041940	76018 Україна Івано-Франківська - м.Івано-Франківськ Володимира Івасюка, 62	379147	15.0084	379147	0	0	0
ПрАТ "Газтек"	31815603	04116 Україна м. Київ - м.Київ М.Рибалки, 11	535096	21.1817	535096	0	0	0
ПрАТ "АГРОПРОМКОМПЛЕКТ"	33951425	79034 Україна Львівська - м.Львів Литвиненка, 3	379141	15.0082	379141	0	0	0
ПрАТ "РОЛЮКС"	33860328	76018 Україна Івано-Франківська - м.Івано-Франківськ Ленкавського, 22	379146	15.0084	379146	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	
<b>Усього</b>		1672530	66.2067	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	13.05.2014	
Кворум зборів**	67.681647	
Опис	<p>Чергові загальні збори акціонерів скликані Наглядовою радою ПАТ "Закарпатгаз" ( Протокол засідання 21/03-2014 від 21 березня 2014 р. )</p> <p>Порядок денний:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Обрання Лічильної комісії Загальних зборів Товариства.</li> <li>2. Обрання Голови та секретаря Загальних зборів Товариства.</li> <li>3. Затвердження порядку (регламенту) проведення Загальних зборів Товариства.</li> <li>4. Звіт Правління Товариства за 2013 рік.</li> <li>5. Звіт Наглядової Ради Товариства за 2013 рік.</li> <li>6. Звіт та висновки Ревізійної комісії Товариства за 2013 рік.</li> <li>7. Прийняття рішення за наслідками розгляду звіту Правління, звіту Наглядової ради та звіту Ревізійної комісії Товариства.</li> <li>8. Затвердження річного звіту та балансу Товариства за 2013 рік.</li> <li>9. Розподіл прибутку Товариства (порядок покриття збитків) за підсумками 2013 року.</li> <li>10. Про затвердження основних напрямків діяльності Товариства на 2014 рік.</li> <li>11. Про внесення змін та доповнень до Статуту Товариства шляхом затвердження його в новій редакції.</li> <li>12. Про внесення змін та доповнень до Положення про Загальні збори, Наглядову раду, Правління та Ревізійну комісію Товариства шляхом затвердження їх у новій редакції.</li> </ol> <p>Всі питання порядку денного зборів розглянуті.</p> <p>З першого питання Порядку денного: Обрано Лічильну комісію Загальних зборів акціонерів Товариства.</p> <p>З другого питання Порядку денного: Обрано Голову та Секретаря Загальних зборів Товариства.</p> <p>З третього питання Порядку денного: Затвержено Регламент роботи Загальних зборів акціонерів Товариства.</p> <p>З четвертого питання Порядку денного: Затвержено звіт Правління Товариства за 2013 рік.</p> <p>З п'ятого питання Порядку денного: Затверджено звіт Наглядової Ради Товариства за 2013 рік.</p> <p>З шостого питання Порядку денного: Затверджено звіт та висновки Ревізійної комісії Товариства за 2013 рік.</p> <p>З сьомого питання Порядку денного: Визнано роботу Правління, Наглядової ради, Ревізійної комісії задовільною.</p> <p>З восьмого питання Порядку денного: Затверджено річний звіт та баланс Товариства за 2013 рік.</p> <p>З дев'ятого питання Порядку денного: У зв'язку з відсутністю чистого прибутку за підсумками роботи Товариства у 2013 році прийнято рішення дивіденди не нараховувати.</p> <p>З десятого питання Порядку денного: Затверджено основні напрямки діяльності Товариства на 2014 рік.</p> <p>Рішення з одинадцятого питання Порядку денного не прийнято.</p> <p>Рішення з дванадцятого питання Порядку денного не прийнято.</p> <p>Результати розгляду питань порядку денного зафіксовано в Протоколі загальних зборів № 18 від 13.05.2014 р.</p> <p>Протягом 2014 року позачергових зборів акціонерів Товариство не проводило.</p>	

## ІХ. Інформація про осіб, послугами яких користується емітент

<b>Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи</b>	Публічне акціонерне товариство "Національний депозитарій України"
<b>Організаційно-правова форма</b>	Публічне акціонерне товариство
<b>Код за ЄДРПОУ</b>	30370711
<b>Місцезнаходження</b>	01001 м. Київ м.Київ Б.Грінченка, 3
<b>Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності</b>	АВ 189650
<b>Назва державного органу, що видав ліцензію або інший документ</b>	ДКЦПФР
<b>Дата видачі ліцензії або іншого документа</b>	25.05.2011
<b>Міжміський код та телефон</b>	(044) 377 7016
<b>Факс</b>	(044) 279 1249
<b>Вид діяльності</b>	Депозитарна діяльність депозитарію цінних паперівКод КВЕД 63.11 Оброблення даних, розміщення інформації на веб-вузлах і пов'язана з ними діяльність (основний);
<b>Опис</b>	Публічне акціонерне товариство "Національний депозитарій України" надає послуги щодо ведення депозитарного обліку та обслуговування обігу емісійних цінних паперів товариства. Договір про обслуговування випусків цінних паперів від 09.12.13 № ОВ – 2612

<b>Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи</b>	Товариство з обмеженою відповідальністю " АФ "Аналітик Партнери"
<b>Організаційно-правова форма</b>	Товариство з обмеженою відповідальністю
<b>Код за ЄДРПОУ</b>	3055584
<b>Місцезнаходження</b>	03115 м. Київ м.Київ Ф.Пушиної, 30/32
<b>Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності</b>	№ 2135
<b>Назва державного органу, що видав ліцензію або інший документ</b>	Аудиторська палата України
<b>Дата видачі ліцензії або іншого документа</b>	
<b>Міжміський код та телефон</b>	(044) 452-42-28
<b>Факс</b>	(044) 452-36-90
<b>Вид діяльності</b>	Код КВЕД 69.20 Діяльність у сфері бухгалтерського обліку й аудиту; консультування з питань оподаткування
<b>Опис</b>	Договір про надання аудиторських послуг б/н від 25.12.2014 р.

<b>Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи</b>	Публічне акціонерне товариство "Банк "Кліринговий дім"
<b>Організаційно-правова форма</b>	Публічне акціонерне товариство
<b>Код за ЄДРПОУ</b>	21665382
<b>Місцезнаходження</b>	04070 м. Київ м.Київ вул.Борисоглібська, 5, літ.А
<b>Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності</b>	Серії АВ №493482

<b>Назва державного органу, що видав ліцензію або інший документ</b>	ДКЦПФР
<b>Дата видачі ліцензії або іншого документа</b>	
<b>Міжміський код та телефон</b>	(044) 593-10-36
<b>Факс</b>	(044) 593-10-36
<b>Вид діяльності</b>	Код КВЕД 64.19 Інші види грошового посередництва
<b>Опис</b>	Договір про обслуговування зберігачем операцій емітента при дематеріалізації випуску цінних паперів № Е-29 від 30.12.2010 р.

<b>Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи</b>	ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "СТРАХОВА КОМПАНІЯ "ОРЛІ"
<b>Організаційно-правова форма</b>	Приватне акціонерне товариство
<b>Код за ЄДРПОУ</b>	22620565
<b>Місцезнаходження</b>	36002 Полтавська м.Полтава вул. Матросова, 4, офіс 206
<b>Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності</b>	№ 528856, № 528855
<b>Назва державного органу, що видав ліцензію або інший документ</b>	ДЕРЖАВНА КОМІСІЯ З РЕГУЛЮВАННЯ РИНКІВ ФІНАНСОВИХ ПОСЛУГ УКРАЇНИ
<b>Дата видачі ліцензії або іншого документа</b>	
<b>Міжміський код та телефон</b>	(0532) 50-30-35
<b>Факс</b>	(0532) 50-30-35
<b>Вид діяльності</b>	Код КВЕД 65.12 Інші види страхування, крім страхування життя
<b>Опис</b>	Договір № 0445 добровільного страхування майна від 31 липня 2013 р.

<b>Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи</b>	Приватне акціонерне товариство "Українська охоронно-страхова компанія"
<b>Організаційно-правова форма</b>	Приватне акціонерне товариство
<b>Код за ЄДРПОУ</b>	23734213
<b>Місцезнаходження</b>	03056 м. Київ м.Київ Борщагівська, 145
<b>Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності</b>	АВ № 584887
<b>Назва державного органу, що видав ліцензію або інший документ</b>	ДЕРЖАВНА КОМІСІЯ З РЕГУЛЮВАННЯ РИНКІВ ФІНАНСОВИХ ПОСЛУГ
<b>Дата видачі ліцензії або іншого документа</b>	
<b>Міжміський код та телефон</b>	(044) 457-80-80
<b>Факс</b>	(044)457-80-80
<b>Вид діяльності</b>	Код КВЕД 65.12 Інші види страхування, крім страхування життя
<b>Опис</b>	Договір № 3010/13-ЦПВ обов'язкового страхування цивільно-правової відповідальності власників наземних транспортних засобів від 30.10.13

## 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
<b>Опис</b>		Додаткова емісія не проводилась, торгівля цінними паперами на біржах 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.

У складі ПАТ "Закарпатгаз" протягом 2014 р. 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".

Мета та предмет діяльності структурних підрозділів (філій) Товариства відповідає меті та предмету діяльності ПАТ "Закарпатгаз". Управління структурними підрозділами (філіями) здійснюється Товариством по лінійно-функціональному принципу. Вищим органом управління Товариством, згідно Закону та Статуту є загальні збори акціонерів. Оперативним управлінням ПАТ "Закарпатгаз" здійснює Голова правління.

Наглядовою радою ПАТ «ЗАКАРПАТГАЗ» (протокол №31/10-2014 від 31.10.2014 р.) прийнято рішення про ліквідацію (закриття) з 01.01.2015 р. відокремлених структурних підрозділів (філій) Товариства.

На базі ліквідованих філій заплановано створити безбалансові структурні підрозділи Мукачівське

УЕГГ , Свалявське УЕГГ, Виноградівське УЕГГ, Хустське УЕГГ

Середньооблікова чисельність всіх працівників склала 1 467 чол., в еквіваленті повної зайнятості складає 1 412 чол., в т.ч. середньооблікова чисельність штатних працівників склала 1 369 осіб.

Чисельність працівників, які працюють на умовах трудового договору - 98 чоловік.

Порівняно з 2013 роком, чисельність працівників зросла на 23 працівника. На протязі 2014 року прийнято 127 працівника, звільнилось у 2014 році – 341 працівник, в т.ч. в зв'язку з виходом на пенсію 29 працівників.

На протязі 2014 року, в зв'язку з проведення антитерористичної операції мобілізовано 8 працівників, яким підприємство відшкодовує середню заробітну плату .

Середня заробітна плата штатних працівників в 2014 р. зросла на 1,3% та склала 2 689,0 грн., а загальний фонд оплати праці склав 46,53 млн. грн. або на 162,6 тис. грн. (0,4 %) більше ніж в 2013 року.

Кадрова програма не затверджена. В 2013 р. відбулась конференція представників трудового колективу ПАТ Закарпатгаз», на якій було затверджено колективний договір у новій редакції на 2014-2019 р..

З метою комплексної автоматизації розрахунку заробітної плати і реалізації кадрової політики, в 2014 році Товариством впроваджено автоматизовану програму "1С:Зарплата і Управління Персоналом 8 для України".

Товариство надає всі необхідні пільги та створює сприятливі умови працівникам, які поєднують роботу з навчанням, перекваліфікації або навчання інших спеціальностей.

Із загальної чисельності працівників заочно навчаються у навчальних закладах - 73 чол.

Протягом 2014 року пройшли перепідготовку та підвищили кваліфікацію - 110 чол.

З метою вивчення нового обладнання, засобів механізації й автоматизації, що використовуються на виробництві, правил і вимог їх безпечної експлуатації працівники направились на курси цільового призначення, семінари, стажування, а саме:

- ТОВ «Добротвір» за програмою «Зварювання трубопроводів із полімерних матеріалів»,
- Державну екологічну академію післядипломної освіти, Головний навчально-методичний центр Держгірпромнагляду,
- Львівський виробничо-атестаційний центр «Агрогаз».
- Члени комісії атестації зварників по ручному електродуговому та газовому зварюванню безпосередньо на виробництві пройшли спеціальну підготовку в міжгалузевому учбово-атестаційному центрі інституту електрозварювання ім. Є.О.Патона .

Укладено угоди на професійне навчання, підвищення кваліфікації із «Закарпатським навчальним центром підготовки кадрів» – підготовка, перепідготовка та підвищення кваліфікації робітників: У 2014 році запроваджено прикладне програмне забезпечення «1С : заробітна плата і управління персоналом 8». Для підготовки працівників по використанню цього програмного забезпечення проводилось планомірне і спрямоване навчання фахівців з кадрового обліку, організації та оплати праці, бухгалтерів по нарахуванню заробітної плати. Запровадження 1С ЗУП на підприємстві значно удосконалила роботу по кадровому обліку, розрахунків по заробітній платі, підготовки обов'язкової звітності .

Фінансування витрат на підвищення кваліфікації працівників здійснюється відповідно запланованих сум. У 2014 році на ці потреби витрачено 50,8 тис. грн. . На 2015 рік передбачено виділити кошти 61 тис. грн..

Не входить до об'єднань підприємств.

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

Пропозиції щодо реорганізації Товариства з боку третіх осіб протягом звітної періоду не надходили.

Бухгалтерський облік ведеться на основі Закону України "Про бухгалтерський облік та фінансову звітність України" відповідно до Міжнародних стандартів фінансової звітності (МСФЗ). Згідно зі статтею 8 Закону України "Про бухгалтерський облік та фінансову звітність" від 16.07.1999р. №996-XIV ведення бухгалтерського обліку на Товаристві здійснюється бухгалтерською службою, яку очолює головний бухгалтер. Відповідальність за організацію бухгалтерського обліку та забезпечення фіксування фактів здійснення усіх господарських операцій в первинних документах, зберігання опрацьованих документів, ругістрів та звітів протягом встановленого терміну, але не менше трьох років, несе посадова особа, котра здійснює керівництво підприємством згідно з установчими документами. Фінансова звітність містить інформацію про фінансовий стан, результати діяльності та рух грошових коштів Підприємства за звітний період. Фінансова звітність Товариства складається з наступних звітів: Звіт про фінансовий стан, Звіт про фінансові результати; Звіт про рух грошових коштів; Звіт про власний капітал. Нарахування амортизації основних засобів та нематеріальних активів проводиться із застосуванням лінійного методу, здійснюється згідно рекомендованих строків корисного використання. 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. 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. Товариство 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 Товариство бере на себе зобов'язання купити або продати актив. Фінансові активи Товариство включають грошові кошти та їх еквіваленти, торгівлю та іншу дебіторську заборгованість і фінансові інвестиції, наявні для продажу. Станом на 31 грудня 2014 та 2013 рр. та Товариство не класифікувала жодних фінансових активів як фінансові активи за справедливою вартістю з відображенням переоцінки як прибутку або збитку чи як інвестиції, утримувані до погашення. Подальша оцінка фінансових активів залежить від їх класифікації. 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 Товариство 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. Товариство оцінила свої фінансові активи, наявні для продажу, на предмет справедливості припущення про можливість і наявність наміру продати їх у найближчому майбутньому. Якщо Товариство не в змозі здійснювати торгівлю цими активами через відсутність активних ринків для них, і наміри керівництва щодо їх

продажу в найближчому майбутньому змінилися, Товариство 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 Товариство 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 Товариство 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 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. Непохідні фінансові активи з фіксованими або обумовленими платежами та фіксованим терміном погашення класифікуються як інвестиції, які утримуються до погашення, якщо Товариство 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. Товариство не мала інвестицій, які утримуються до погашення, протягом звітних періодів, що закінчилися 31 грудня 2014 і 31 грудня 2013 р. Товариство визначає, чи існують об'єктивні ознаки зменшення корисності фінансових активів чи групи фінансових активів на кожному 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 корегують зі збитками за активами. Фінансові активи, що обліковуються за амортизованою вартістю. Спочатку Товариство 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 Товариство. 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, Товариство 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, включаючи 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.

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.

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 газостаткуванню;

- 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".

За 2014 рік споживачами Закарпатської області використано 534 млн. м.куб. природного газу (в 2013 році - 653), із них:

" населення та релігійні громади області використали 447 млн. куб. м..

Обсяги транспортування природного газу споживачам Закарпатської області у 2014 році зменшилися на 122, 0 млн. куб. м., у порівнянні з 2013 роком. В структурі використання природного газу по Закарпатській області відсоток споживання населенням один з найбільших по Україні .

" промислові споживачі та суб'єкти господарювання області використали у 2014 році 30 млн. куб. м., що становить 5 % від загальної кількості природного газу.

" бюджетними установами та організаціями використано 25 млн. куб. м., що становить 4,6 % від загального обсягу газу за рік.

" підприємствами комунальної теплоенергетики 2 млн. куб. м. становить 0, 3 %.

Впродовж 2014 року споживачам Міжгірського, Виноградівського, Тячівського району Закарпатської області реалізовано 247 тон зрідженого газу в балонах для потреб населення проти 243 тон у 2013 році, нараховано доходів без ПДВ на суму 1584 тис.грн., при витратах 1582 тис.грн., ця діяльність для Товариства майже не приносить прибутків - 2 тис.грн. за 2014 рік. ( 10 тис.грн. прибуток за 2013 рік).

В зв'язку з чим матеріально-технічна база що забезпечувала діяльність з реалізації зрідженого газу передана в оренду ДП «Івано-Франківськ – Пропан» ПАТ Івано-Франківськгаз .

Станом на 31.12.2014 р. вартість необоротних та оборотних активів відображена в балансі ПАТ "Закарпатгаз" і складає:

Первісна вартість майна - 356789,00 тис. грн., при зносі 119125,00 тис. грн.

Залишкова вартість майна - 215591 ,00 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 2010 рік

- відчуження власного майна - на суму 5,1 тис.грн.

- введено всього майна на суму - 76627,32 тис.грн. (в т.ч. власного майна на суму 50540,92 тис.грн., безоплатно отримані активи за рішенням органів місцевого самоврядування (газові мережі, в т.ч. проведення капітального ремонту газових мереж) - на суму 26086,4 тис.грн.

За 2011 рік

- введено всього майна на суму - 32514,00 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 - 25123,00 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.

В 2014 році Компанія визнала у складі основних засобів об'єкти, отримані за договорами господарського відання та користування від місцевих органів влади в розмірі 14 140 тис. грн.

Станом на 01.01.2015 року у ПАТ "Закарпатгаз" експлуатується:

- 5 649,741 км розподільчих газових мереж,
- 1 747,867 км. дворових вводів,
- 345 газорегуляторних пунктів (ГРП),
- 706 шкафних газорегуляторних установок (ШГРУ),
- 90 842 комбінованих будинкових регуляторів тиску газу.

Середня завантаженість мереж в області складає 47 квартир на 1 км газових мереж (в сільській місцевості – 32 квартири, у містах і селищах – 97 квартир).

Станом на 01.01.2015 рік Товариством обслуговується 269 057 будинків та квартир, в яких встановлено 696 639 одиниць побутового газового обладнання та 262 172 побутових газових лічильників.

В 2014 році приріст розподільчих газопроводів становить 32,052 км., дворових вводів 4,952 км, 964 одиниць будинкових регуляторів тиску газу; 2 газорегуляторних пунктів, 18 шкафних газорегуляторних установок, газифікованих квартир природним газом - 1889 одиниць.

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 356789 тис. грн. та 215591 тис. грн. за залишковою вартістю.

Наявний парк автомашин (на балансі ПАТ “Закарпатгаз” станом на 31.12.2014 р. обліковується 170 одиниць автотранспорту, в т.ч. 11 екскаваторів) використовується для забезпечення безаварійної роботи наземних та підземних газопроводів, монтажу нових газопроводів для газифікації будинків і квартир населення міст і сіл області.

Переважна більшість транспортних засобів ПАТ „Закарпатгаз” застарілі та фізично зношені, так як використовується в гірських районах. Середній процент зношеності автотранспорту складає 38,3 відсотків.

На балансі Товариства відсутні об'єкти невиробничої сфери.

Економічний стан Товариства в основному залежить від обсягів постачання природного газу.

Кількість споживання газу знаходиться в залежності від сезону року.

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 газу, падіння рівня споживання газу.
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.

На протязі 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 2014 рік склали 598827 тис.грн. (без ПДВ), фактичні витрати - 652225 тис.грн.

Балансовий збиток складає 6287 тис.грн.

На протязі 2014р. перевірки фінансово-господарської діяльності ПАТ "Закарпатгаз" проводились державними контролюючими органами, зокрема: ДПІ, НКРЕ, Держфінінспекції в Закарпатській області, Державною інспекцією з контролю за цінами, Територіальною державною інспекцією праці у Закарпатській області, Управління Держгірпромнагляду по Закарпатській області,

Ужгородським міським центром зайнятості Управління Держтехногенбезпеки у Закарпатській області, 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 2014 року Товариством сплачено штрафні санкції на користь АМКУ в сумі 65400, 00 грн., НКРЕ - 10 000, 00 грн. Інспекції Держенергонагляду в сумі 5100, 00 грн.

Фінансування діяльності Товариства здійснюється на підставі затверджених НКРЕКП тарифів на транспортування та постачання газу за регульованим тарифом. Величина тарифів на послуги з транспортування та постачання газу повинна забезпечувати покриття витрат на утримання і розвиток газотранспортної системи, сплату податків, обов'язкових платежів та інше, виходячи з необхідності повного відшкодування всіх витрат. Проте, перегляд тарифів здійснюється не своєчасно та не в повному обсязі, що приводить до збитковості підприємства, відсутності вільних грошових коштів на розвиток підприємства, на оновлення основних засобів, придбання необхідних матеріалів, можливості підвищення заробітної плати працівникам.

Договори за 2014 рік виконані.

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 2015 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 витрат 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 звітного року не проводились.

Стан проведеної у 2014 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 70 932 боржників з вимогою сплати борги на загальну суму 44 345 млн. грн., (2013 рік – 90 823 на суму 65 307 млн. грн.)
- заявлено до суду 780 позовів на загальну суму 3 941 481,92 грн. (2013 р. – 647 на суму 2 098 737,52 грн.)
- Із них задоволено 593 позовних заяв на суму 3 270 109 грн., інші перебувають на розгляді (у 2013 році 402).

Щодо юридичних осіб:

- До 102 боржників пред'явлено претензій з вимогою про сплату боргу на загальну суму 4 183 901,16 грн. Задоволено 81 - на суму 3 007 114,12 грн. (2013 рік – 293 претензій на суму 10 547 024,96 грн., із них задоволено 264 на суму 10 024 007,28 грн.)
- заявлено до суду 26 позовів на загальну суму 1 237 388,08 грн. Задоволено 21 позов на суму 815 313,02 грн. з них 3 - перебувають на розгляді, 1 - відмовлено, 1 - зупинено провадження до закінчення кримінального розслідування (2013 рік – заявлено до суду 20 позовів на суму 1 046 861 грн., задоволено судом 20 на суму 959 996,34 грн.).

Юрисконсульти юридичного управління прийняли участь у 407 - ти судовому засіданні, що на 50 % більше, ніж у минулому році (2013 – у 205 судових засіданнях).

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.).

За результатами проведеної ЮУ претензійно – позовної роботи отримано коштів 1 922 тис. грн., що на 87 % більше, ніж у минулому році (2013 рік – 1 025,1 тис. грн.).

У звітному періоді юрисконсультами ЮУ належними чином представлено інтереси Товариства у відносинах із податковими та іншими контролюючими органами, державною виконавчою службою.

За позовами Товариства у судовому порядку вдалось скасувати податкових повідомлень-рішень Державної податкової інспекції у м. Ужгороді на загальну суму 71 898 999 грн., рішення Державної інспекції з контролю за цінами в Закарпатській області про застосування штрафних санкцій на суму 242 848,56 грн. та безпідставного припису про усунення порушень державної дисципліни цін, визнано безпідставним та відхилено 4 (чотири) вимоги Державної виконавчої служби про сплату виконавчого збору на загальну суму 3 834 192,83 грн.

У відносинах із НАК «Нафтогаз України» за позовною заявою Товариства визнано таким, що не підлягає виконанню наказ про стягнення на користь НАК «Нафтогаз України» 5 921 527,98 грн..

За позовними заявами Товариства судовими інстанціями припинено спроби Сокирницького цеолітового заводу переглянути судові рішення про стягнення на користь Товариства боргу на суму 852 441,87 грн., боржник змушений був визнати борг, укласти мирову угоду.

Судові справи, за якими розглядаються позовні вимоги у розмірі на суму 10 або більше відсотків

активів Товариства, стороною яких виступає емітент або посадові особи емітента відсутні.

Протягом звітного періоду, ПАТ «Закарпатгаз» профінансувало капітальних інвестицій на загальну суму 8,034 млн. грн., в тому числі за рахунок амортизаційних відрахувань – 6,091 млн. грн., за рахунок прибутку – 0,026 млн. грн. та за рахунок інших джерел фінансування – 1,917 млн. грн.

В тому числі було проведено капітальний ремонт 0,627 км. газових мереж на суму – 31,88 тис грн. (без їх заміни) та заміну 3,551 км. аварійних газопроводів на суму – 1,0 млн. грн.

Виконано роботи по 51 стандартному приєднанню до існуючих газових мереж на суму 0,350 млн. грн.

Виконані роботи (з модернізації) по заміні 23 ШРП на суму 3,582 млн. грн. та капремонту обладнання 3 ГРП на суму 50,51 тис. грн. Крім цього, проведено заміну перетворювачів катодного захисту і анодних заземлювачів на 24 об'єктах електрохімічного захисту на суму 0,802 млн. грн..

Встановлено 1 189 побутових лічильників газу на суму 1,557 млн. грн., в квартирах абонентів, де облік спожитого газу проводивсь раніше по тарифу.

Для покращення роботи працівників у 2014 році придбано мережевий маршрутизатор (Cisco Catalyst WS-C3750X-24T-S Catalyst3750X24 Port Data IP Base без модуля) на суму 44,69 тис грн., супутникові системи навігації GPS в кількості 19 одиниць на суму 24,08 тис грн.. При цьому, загальна кількість використаних коштів по даному розділу складає 78,1 тис грн..

З метою покращення контролю за споживанням природного газу, для зменшення його втрат, згідно ухваленої Інвестиційної програми для газопостачального підприємства в 2014 році було профінансовано та виконано роботи:

- впровадженню 40 систем дистанційного зняття показів з діючих вузлів обліку на ГРП (модеми) на суму 173,05 тис грн.;

- ремонту (повідки, технічного обслуговування) 4 дублюючих вимірювальних комплексів (лічильників, коректорів) на ГРС «Хуст», ГРС «Виноградово», ГРС «Мукачєво» та 10 вимірювальних комплексів на ГРП на загальну суму 24,44 тис грн.;

- доукомплектуванню 5 вузлів обліку газу на ГРП Тячівського району з коректорами об'єму газу (Вега 1.01) на суму 73,15 тис. грн.;

- встановленню байпасної лінії вузла обліку в ГРП смт. Чинадієво Мукачівського району в напрямку ГРС Карпати на суму 7,98 тис грн.

Окрім того, замінено побутові роторні лічильники (які не підлягають ремонту) та лічильники що належать Товариству (які непридатні до подальшої експлуатації та ремонту).

Всього за 2014 рік замінено 331 лічильник на суму 304,46 тис грн.

Наявний парк автомашин (на балансі ПАТ "Закарпатгаз" станом на 31.12.14 обліковується 170 одиниць автотранспорту, в т.ч. 11 екскаваторів) використовується для забезпечення безаварійної роботи наземних та підземних газопроводів, монтажу нових газопроводів для газифікації будинків і квартир населення міст і сіл області

Переважна більшість транспортних засобів ПАТ „Закарпатгаз" застарілі та фізично зношені, так як використовується в гірських районах. Середній процент зношеності автотранспорту складає 69,9 відсотків.

Обсяги транспортування та реалізації природного газу за 2014 р. у порівнянні з 2013 роком становить (млн.м<sup>3</sup>):

Категорія споживачів 2013 р. 2014 р. відхилення до 2012 р. % відхилення до 2013 р. %

Промисловість 37 30 -37,5 -19,0

в т.ч – ПАТ 29 24 -33,0 -17,0

- трейдера 8 6 -50,0 -25,0

Населення+Релігійні орг. 551 447 -21,0 -19,0

Бюджетні установи 35 25 -29,0 -29,0

ТКЕ 2 2 -33,0 0,0

ВТВ + НВ+ВП 28 31 +15,0 +11,0

Всього постачання споживачам 615 498 -22,0 -19,0

Всього транспортування споживачам 625 503 -23,0 -20,0

Всього надходження в мережі ПАТ 653 534 -21,0 -18,00

Обсяги газу в газорозподільній мережі ПАТ «Закарпатгаз» у 2014 році зменшилися у порівнянні з 2013 р. на 18% або на 119,0 млн. куб. м.

Обсяги транспортування газу споживачам Закарпатської області зменшилися у 2014 році на 122,0 млн. або на 20% у порівнянні з 2013 роком.

Дане зменшення відбулося через суттєве зростання ціни на природний газ (ціни для суб'єктів господарювання змінювалися у 2014р. 5 разів), зупинку та скорочення об'ємів виробництва споживачами в т.ч., на найбільш енергоємних балансоутворюючих промислових підприємствах таких як ТОВ «Русинія» (цегельний завод), Перечинський ЛХК, ПАТ «Ужгородський коньячний завод», ТОВ «Сузір'я», а також через підвищення середньомісячної температури у 2014 році та встановлення споживачами більш економічного обладнання для обігріву приміщень (газових котів з вищим КПД).

Обсяги постачання Товариством споживачам області зменшилися на 117,0 млн.(або на 19%) за рахунок збільшення питомої ваги Товариства у загальній поставці споживачам категорії «промисловість та компобут».

Вжиті товариством в 2012-2013 р. заходи сприяли тому, що близько 180 споживачів вирішили укласти договори з Товариством на повне або часткове постачання природного газу та збільшило питому вагу Товариства на 2 %. Питома вага Товариства станом на 01.01.2015 р. склала 81 % . Загальний рівень розрахунків в 2013 р. склав 100,4 % що на 0,6 % менше ніж у 2013 р., зокрема : Населення 98,2 % (на 0,8% менше ніж у 2013 р.)

Промисловість 104,7 % ( на 2,3 % більше ніж у 2013 р.)

Транспортування 101,7 % (на 0,3 % більше ніж у 2013 р.)

На виконання рішення Загальних зборів акціонерів за 2013 р. ПАТ «Закарпатгаз» розроблено та затверджено рішенням Правління від 11.07.2014 р. (протокол №12) ряд заходів по основним напрямкам діяльності Товариства з питань:

- вдосконалення системи обліку газу та зменшення обсягів втрат газу у 2015 р.;
- підвищення частки ринку продажу природного газу;
- ліквідації заборгованості по розрахункам за спожитий газ та недопущення їх утворення по поточному споживанню;
- зонування територій Товариства для оперативного контролю і локалізації джерел втрат;
- комерційна діяльність;
- роботи з експлуатації газопроводів та споруд на них, проведення ПТО та недопущення нещасних випадків при використанні газу в побуті;

Не всі заходи вдалося втілити в життя. Основною причиною цього є значне недоотримання фінансової виручки (близько 50 млн. грн.) через суттєве зменшення обсягів транспортування природного газу та суттєве підвищення вартості газу в частині ціни на природний газ (без перегляду тарифу на розподіл природного газу Товариства). Так, наприклад на кінець 2014р. у загальній вартості природного газу, яку сплачував споживач складова тарифу на розподіл природного газу газорозподільними мережами складала 5%.

Результатом роботи впровадження та виконання в основному організаційних та мало затратних фінансових заходів стало фактичне зменшення обсягів виробничо-технологічних витрат та питомих втрат газу на 15,6 млн. куб. м. в порівнянні з розрахунковими граничними обсягами, які розраховуються за затвердженими методиками Мінпаливенерго України.

Протягом звітного періоду здійснено :

1. З метою реалізації завдань передбачених Законом України «Про засади функціонування ринку природного газу» в частині підготовки до розподілу функцій транспортування та постачання природного газу вдосконалено організаційну структуру підприємства шляхом ліквідації філій Товариства та створено укрупнені відповідно до вимог та рекомендацій засновників Товариства районні Управління з експлуатації газового господарства (Мукачівське, Свалявське, Виноградівське, Хустське). Здійснено диференціацію та чіткий розподіл функцій і завдань по напрямкам діяльності та персоналізації відповідальності.

Переглянуто та затверджено новий штатний розпис, внутрішні положення Товариства та посадові інструкції працівників Товариства.

2. Продовжено розпочати у попередніх роках роботи по відновленню дублюючих вимірювальних комплексів на ГРС та ГРП, та встановлення додатково (по проблемним напрямкам) засобів вимірювальної техніки.

Так, відновлено 6 із 7 - ми дублюючих вузлів обліку на ГРС («Мукачево», «Іршава», «Виноградово», «Вербовець», «Керецьки»). Відновлено роботу 62 вузлів обліку на ГРП для здійснення аналізу по населеним пунктам області; 12 вузлів обліку додатково змонтовано на проблемних напрямках. Вказана робота продовжується. Станом на 01.01.2014р. функціонує 93 одиниць ВОГ на напрямках газових потоків та на основних ГРП.

В 2014 році проведено оснащення вузлів обліку (як у споживачів так і по напрямкам газових потоків) інтелектуальними модулями зв'язку (iMod-Vega). Так станом на 01.01.2015р. встановлено модулі зв'язку:

- 97 шт. у балансоутворюючих споживачів;

- 5 на дублях на виході ГРС;

- 18 на основних напрямках газових потоків та суміжних між філіями ВОГ.

3. Посилено контроль обласними службами (зокрема відділу балансів та відділу метрології) за роботою філій.

Згідно наказу ПАТ «Закарпатгаз №169 від 10.05.13 р. впродовж 2014 проводилися перехресні перевірки стану обліку газу у філіях Товариства, а також якість документального оформлення обсягів споживання газу зі споживачами. Здійснювалися виїзди обласними фахівцями на об'єкти у територіальній відповідальності філій для обстеження вузлів обліку газоспоживаючих об'єктів на відповідність їх вимогам законодавства та дотримання дисципліни газоспоживання а також для проведення спільних технічних перевірок згідно розпорядження Товариства № 124 від 14.05.13 р.. Під час цих перевірок обстежено за участі фахівців обласних служб понад 400 об'єктів в т.ч. 124 з автоматизованими вузлами обліку (промисловий лічильник з коректором) філій. Виявлено ряд різного роду порушень та зауважень до роботи, зокрема по Виноградівській філії, Іршавській філії, Мукачівській філіях, Тячівській, Перечинській філіях що зафіксовано актами обстежень та довідками перевірки. За результатами перевірок звільнено чи переведена на інші посади значна кількість посадових осіб та керівників підрозділів філій.

4. Посилено забезпечується виконання ЗУ «Про забезпечення комерційного обліку газу» у частині оснащення лічильниками газифікованого житлового фонду. Розроблено та затверджено порядок взаємодії служб з виконання Інвестиційної Програми в частині встановлення та заміни лічильників газу, затверджено графіки виконання. Оснащеність споживачів газу (населення) Закарпатської області приладами обліку станом на 01.01.15р. складає 98 %. Абонентів по тарифу що на 01.01.15р. фактично споживають газ (за мінусом механічно від'єднаних) залишилося 6,3 тис.

5. Ще одним з важливих завдань Товариства є своєчасне виконання періодичної повірки лічильників газу в населенні з метою забезпечення достовірного обліку газу.

До 2012р. щорічні обсяги повірки побутових лічильників становили 22-24 тис. штук.

Таке суттєве збільшення виконання плану повірки дасть можливість за період 2013-2016 року повністю надолужити обсяги повірки лічильників з вичерпаним терміном повірки і ввійти в 2017 рік з планом «рік за роком». Плановий обсяг повірки на 2015р. – 44 500 лічильників.

6. Проводиться робота з контролю дисципліни газоспоживання. Так за результатами повірки та експертизи лічильників газу у 2014 році зафіксовано:

- 478 випадки втручань в побутові лічильники газу, що становить 1,2% від загальної кількості повірених лічильників;

- 276 інших типів порушень (самовільні підключення, вихід з ладу приладу обліку, тощо);

За наслідками виявлених порушень дисципліни газоспоживання категорії споживачам «населення» здійснено перерахунків кількості та вартості природного газу в порядку відшкодування завданих збитків на загальну кількість 617,7 тис. куб. м. газу та на суму 905,8 тис.грн. в т.ч.:

- несанкціоноване підключення та самопоновлення після відключення – на суму 137,1 тис.грн.



- втручання в лічильники – на суму 768,7 тис.грн.

По суб'єктам господарювання за 2014р. здійснено технічні розрахунки за фактами виявлених порушень загальним об'ємом газу 456,9 тис. куб м , на суму 2557,8 тис.грн., з яких 2 101,04 тис.грн. (82,1%) оплачено, решта суми на стягненні в ДВС чи перебувають у правоохоронних органах в кримінальному провадженні.

7. Однією з найвагоміших причин втрат газу у газорозподільних мережах області є те, що станом на 01.01.2014р. в експлуатації перебувало понад 160 тис.(або 62%) лічильників встановлених в населення ззовні приміщень без елементів температурної компенсації та без директивного приведення до стандартних умов. Обсяги втрат по Закарпатській області з цієї причини в рік сягають по різним методикам розрахунків близько 22-25 млн. втрат газу. Починаючи з 2013р. ПАТ «Закарпатгаз» здійснює заміну лічильників які не пройшли повірку виключно на лічильники з термокомпенсаторами або з директивним приведенням. Так за 12 місяців 2014 року проведено заміну таких лічильників у кількості понад 5,8 тис. (коштом споживачів).

8.Здійснюються заходи щодо додаткового захисту побутових лічильників газу від втручань в прилади. Проводиться додаткове пломбування лічильників газу захисними пломбувальними елементами (стрічками) та проти магнітними пломбами у всіх без винятку споживачів за результатами повірки. Станом на 01.01.2015 р. додатковий захист лічильних механізмів побутових лічильників пломбами-стрічками здійснено у 42% населення.

9. На виконання нових Правил користування газом у юридичних осіб, видано наказ по Товариству та складено графіки технічних перевірок газифікованих об'єктів (комплексне обстеження технічними службами та службою обліку газу) з об'ємною витратою понад 16 куб м/год. Станом на 01.01.15 року проведено перевірку 642 таких об'єкта що складає 77,4% . Згідно розпорядження Товариства на понад 1400 об'єктах ком побуту та промисловості проведено до опломбування фільтрів, електромагнітних клапанів, різьбових з'єднань де можливі випадки несанкціонованого відбору газу до вузла обліку.

10. З метою якісного здійснення прогнозованого авансового нарахування у споживачів з числа населення у між опалювальний період здійснювалася інвентаризація дворогосподарств та опалювальної площі. Проведено інвентаризацію службами обліку газу у 86 тис. абонентів індивідуального сектору забудови де витрата газу не відповідає внесеній у базу даних опалювальній площі.

11. Проведено значний обсяг робіт по укладенню (перезаключенню) договорів з населенням. Так, за 2013- 2014 року укладено з населенням 45,6 тис. договорів (16,8 % до загальної кількості абонентів) де їх до цього часу не було, в т.ч. у 2014 р. – 27 677 договорів.

12. У 2014 році переформатовано роботу служб обліку газу та контролерів служб, для переходу від кількісного оціночного показника роботи ( зняття показів лічильника на дільниці ) до його якості та забезпечення вимог Правил надання населенню послуг з газопостачання, в частині його періодичності та достовірності, а також функціонування приладу обліку. Контролюється обласними службами дотримання періодичності контрольного зняття показань лічильників.

## 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:	207566	215591	0	0	207566	215591
будівлі та споруди	35733	192696	0	0	35733	192696
машини та обладнання	160237	13394	0	0	160237	13394
транспортні засоби	11596	9601	0	0	11596	9501
інші	0	0	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
інші	0	0	0	0	0	0
Усього	207566	215591	0	0	207566	215591
Опис	<p>Станом на 01.01.2015 року на балансі Товариства обліковувались основні засоби за первісною вартістю 356 789 тис. грн. та 215591 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 № 31/15 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 2014 році відчуження державного майна Товариством не здійснювалось.</p> <p>Станом на 31.12.2014 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	326230	317236



		вим.)	(тис.грн.)	продукції	вим.)	грн.)	продукції
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Розподіл природного нафтового газу та газу (метану) вугільних родовищ	0	0	0	503,23 млн.м.куб.	150325.4	25.09
2	Постачання природного газу, газу (метану) вугільних родовищ за регульованим тарифом	0	0	0	495,63 млн.м.куб.	428057	71.45
3	Придбання та реалізація скрапленого газу	0	0	0	247 тонни	1584	0.26
4	Інші види робіт	0	0	0	0	18798	3.2

### 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	63.0
2	Оплата праці	18.1
3	Соціальні нарахування	6.4
4	Амортизація	8.8
5	Інші витрати	3.7

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

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

Дата виникнення події	Дата оприлюднення Повідомлення (Повідомлення про інформацію) у загальнодоступній інформаційній базі даних Комісії	Вид інформації
1	2	3
31.10.2014	03.11.2014	Відомості про рішення емітента про утворення, припинення його філій, представництв

## XVI. Текст аудиторського висновку (звіту).

Найменування аудиторської фірми (П. І. Б. аудитора - фізичної особи - підприємця)	Товариство з обмеженою відповідальністю "Аудиторська фірма "Аналітик-Партнери"
Код за ЄДРПОУ (реєстраційний номер облікової картки* платника податків - фізичної особи)	30555084
Місцезнаходження аудиторської фірми, аудитора	03115, м. Київ, вул. Ф.Пушиної, 30/32
Номер та дата видачі свідоцтва про включення до Реєстру аудиторських фірм та аудиторів, виданого Аудиторською палатою України	2135 26.01.2001
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**	44 П 000044 12.03.2013 24.12.2015
Текст аудиторського висновку (звіту)	

Звіт незалежних аудиторів (Аудиторський висновок)  
Акціонерам та Правлінню ПАТ «Закарпатгаз»  
Національній комісії з цінних паперів та фондового ринку  
Звіт щодо фінансової звітності

Ми провели аудит фінансової звітності ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА ПО ГАЗОПОСТАЧАННЮ ТА ГАЗИФІКАЦІЇ «ЗАКАРПАТГАЗ», м. Ужгород, Україна (далі – ПАТ «ЗАКАРПАТГАЗ»), що додається та включає загальну інформацію про діяльність ПАТ «ЗАКАРПАТГАЗ», Звіт про фінансовий стан ПАТ «ЗАКАРПАТГАЗ» станом на 31 грудня 2014 року, Звіт про прибутки і збитки та інший сукупний дохід за 2014 рік, Звіт про рух грошових коштів за 2014 рік, Звіт про зміни у власному капіталі за 2014 рік, а також опис основних принципів облікової політики та інші пояснювальні примітки до фінансової звітності.

Відповідальність управлінського персоналу за фінансову звітність

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

Відповідальність управлінського персоналу охоплює: розробку, впровадження та використання внутрішнього контролю стосовно підготовки та достовірного представлення фінансових звітів, які не містять суттєвих викривлень внаслідок шахрайства або помилки; вибір та застосування відповідної облікової політики, а також облікових оцінок, які відповідають обставинам.

Відповідальність аудитора

Нашою відповідальністю є висловлення думки щодо цієї фінансової звітності на підставі результатів проведеного нами аудиту. Ми провели аудит відповідно вимог до Міжнародних стандартів аудиту. Ці стандарти вимагають від нас дотримання відповідних етичних вимог, а також планування і проведення аудиту для отримання достатньої впевненості, що фінансова звітність не містить суттєвих викривлень. Аудит передбачає виконання аудиторських процедур для отримання аудиторських доказів щодо сум та розкриття інформації 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 представлення суб'єктом господарювання фінансової звітності, з метою розробки аудиторських процедур, які відповідають обставинам, а не з метою висловлення думки щодо ефективності внутрішнього контролю суб'єкта господарювання. Аудит включає також оцінку відповідності застосованої облікової політики та обґрунтованості облікових оцінок, здійснених управлінським персоналом, та оцінку загального подання 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

- 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.
- 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 2014 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 наявність значної невизначеності, 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 2013 року проведено іншим аудитором, в звіті якого висловлено модифіковану «умовно-позитивну» думку про зазначену звітність.

Основні відомості про аудиторську фірму:

Товариство з обмеженою відповідальністю «Аудиторська фірма «Аналітик-Партнери»

Код за Єдиним державним реєстром підприємств та організацій України - 30555084

Свідоцтво про внесення до Реєстру аудиторських фірм та аудиторів № 2135 від 26.01.2001 р.

Свідоцтво про внесення до Реєстру аудиторських фірм, які можуть проводити аудиторські перевірки професійних учасників ринку цінних паперів серія П №000044 від 12.03.2014 р.

Дата державної реєстрації – 01.09.1999 р.

Місцезнаходження – Україна, 03115, місто Київ, вулиця Ф. Пушиної, 30/32

Тел.: +380 (44) 452-42-28

Факс: +380 (44) 452-36-90

Договір на виконання аудиторських послуг «25» грудня 2014 р.

Дата початку аудиту: «25» грудня 2014 р.

Дата закінчення аудиту: «03» квітня 2015 р.

Директор

ТОВ «АФ «Аналітик-Партнери»

Сертифікат аудитора №006772

дійсний до 23 грудня 2015 р. В.М.Терещенко

«03» квітня 2015 року

м. Київ, вул. Ф. Пушиної 30/32

## 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	2014	1	0
2	2013	1	0
3	2012	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

**Скільки разів на рік у середньому відбувалося засідання наглядової ради протягом останніх трьох років?** 12

**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	

**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

				<b>жодного органу</b>
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?**

	<b>Так</b>	<b>Ні</b>
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	Так	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	Так	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 залучити іноземні інвестиції протягом наступних трьох років	
Не визначились	X

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

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

**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)	2015   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	1369		
Одиниця виміру:	тис.грн. без десяткового знака		
Адреса	88015, Закарпатська обл., м. Ужгород, вул. Погорелова, 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 31.12.2014 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
<b>I. Необоротні активи</b>				
Нематеріальні активи:	1000	135	120	0
первісна вартість	1001	387	585	0
накопичена амортизація	1002	-252	-465	0
Незавершені капітальні інвестиції	1005	9611	12464	0
Основні засоби:	1010	207566	215591	0
первісна вартість	1011	334716	356789	0
знос	1012	-127150	-141198	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	62446	82734	0
Довгострокова дебіторська заборгованість	1040	0	0	0
Відстрочені податкові активи	1045	0	8870	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	47925	52645	0
<b>Усього за розділом I</b>	<b>1095</b>	<b>327683</b>	<b>372424</b>	<b>0</b>
<b>II. Оборотні активи</b>				
Запаси	1100	2486	2481	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	75482	121873	0
Дебіторська заборгованість за розрахунками: за виданими авансами	1130	2930	2702	0
з бюджетом	1135	0	34160	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	41552	36609	0
Поточні фінансові інвестиції	1160	0	0	0
Гроші та їх еквіваленти	1165	39090	27297	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	83208	83007	0
<b>Усього за розділом II</b>	<b>1195</b>	<b>244748</b>	<b>308129</b>	<b>0</b>
<b>III. Необоротні активи, утримувані для продажу, та групи вибуття</b>	<b>1200</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Баланс</b>	<b>1300</b>	<b>572431</b>	<b>680553</b>	<b>0</b>

Пасив	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду	На дату переходу на міжнародні стандарти фінансової звітності
<b>I. Власний капітал</b>				
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	158572	158572	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	167026	158033	0
Неоплачений капітал	1425	( 0 )	( 0 )	( 0 )
Вилучений капітал	1430	( 0 )	( 0 )	( 0 )
Інші резерви	1435	0	0	0
<b>Усього за розділом I</b>	<b>1495</b>	<b>326230</b>	<b>317236</b>	<b>0</b>
<b>II. Довгострокові зобов'язання і забезпечення</b>				
Відстрочені податкові зобов'язання	1500	6715	0	0
Пенсійні зобов'язання	1505	0	0	0
Довгострокові кредити банків	1510	0	0	0
Інші довгострокові зобов'язання	1515	87477	98692	0
Довгострокові забезпечення	1520	2030	9377	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
<b>Усього за розділом II</b>	<b>1595</b>	<b>96222</b>	<b>108069</b>	<b>0</b>
<b>III. Поточні зобов'язання і забезпечення</b>				
Короткострокові кредити банків	1600	0	0	0
Векселі видані	1605	0	0	0
Поточна кредиторська заборгованість: за довгостроковими зобов'язаннями	1610	3108	8412	0
за товари, роботи, послуги	1615	99203	172778	0
за розрахунками з бюджетом	1620	20009	27986	0
за у тому числі з податку на прибуток	1621	0	0	0
за розрахунками зі страхування	1625	1097	924	0
за розрахунками з оплати праці	1630	2595	2478	0
за одержаними авансами	1635	18888	35530	0
за розрахунками з учасниками	1640	0	11	0
із внутрішніх розрахунків	1645	0	0	0
за страховою діяльністю	1650	0	0	0
Поточні забезпечення	1660	3908	5621	0
Доходи майбутніх періодів	1665	0	0	0
Відстрочені комісійні доходи від перестраховиків	1670	0	0	0
Інші поточні зобов'язання	1690	1171	1508	0
<b>Усього за розділом III</b>	<b>1695</b>	<b>149979</b>	<b>255248</b>	<b>0</b>
<b>IV. Зобов'язання, пов'язані з необоротними активами, утримуваними для продажу, та групами вибуття</b>	<b>1700</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>V. Чиста вартість активів недержавного пенсійного фонду</b>	<b>1800</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Баланс</b>	<b>1900</b>	<b>572431</b>	<b>680553</b>	<b>0</b>

**Примітки**  
**Керівник**  
**Головний бухгалтер**

Відсутні.  
Шатило В.М.  
Ференцик Н.О.

Підприємство

Публічне акціонерне товариство по  
газопостачанню та газифікації  
"Закарпатгаз"

(найменування)

Дата(рік, місяць,  
число)

КОДИ

2015 | 01 | 01

за ЄДРПОУ

05448610

**Звіт про фінансові результати (Звіт про сукупний дохід)  
за 12 місяців 2014 р.****I. ФІНАНСОВІ РЕЗУЛЬТАТИ**

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
Чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	2000	598827	643312
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	( -641449 )	( -594201 )
Чисті понесені збитки за страховими виплатами	2070	( 0 )	( 0 )
<b>Валовий:</b> прибуток	2090	0	49111
збиток	2095	( -42622 )	( 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	26197	1395
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	( -13910 )	( -10447 )
Витрати на збут	2150	( 0 )	( 0 )
Інші операційні витрати	2180	( -10314 )	( -115224 )
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 )
<b>Фінансовий результат від операційної діяльності:</b>			
прибуток	2190	0	30688
збиток	2195	( -40649 )	( -75165 )
Дохід від участі в капіталі	2200	0	0
Інші фінансові доходи	2220	25981	14100
Інші доходи	2240	0	0
Дохід від благодійної допомоги	2241	0	0
Фінансові витрати	2250	( 14073 )	( 24704 )
Втрати від участі в капіталі	2255	( 0 )	( 0 )
Інші витрати	2270	( 0 )	( 0 )
Прибуток (збиток) від впливу інфляції на монетарні статті	2275	0	0
<b>Фінансовий результат до оподаткування:</b>			
прибуток	2290	0	32585
збиток	2295	( -28741 )	( -85769 )
Витрати (дохід) з податку на прибуток	2300	22454	2074
Прибуток (збиток) від припиненої діяльності після оподаткування	2305	0	0
<b>Чистий фінансовий результат:</b>			
прибуток	2350	0	18184
збиток	2355	( -6287 )	( -83695 )

## 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	-2706	870
<b>Інший сукупний дохід до оподаткування</b>	<b>2450</b>	<b>-2706</b>	<b>870</b>
Податок на прибуток, пов'язаний з іншим сукупним доходом	2455	0	-157
<b>Інший сукупний дохід після оподаткування</b>	<b>2460</b>	<b>-2706</b>	<b>713</b>
<b>Сукупний дохід (сума рядків 2350, 2355 та 2460)</b>	<b>2465</b>	<b>-8993</b>	<b>-82982</b>

## III. ЕЛЕМЕНТИ ОПЕРАЦІЙНИХ ВИТРАТ

Матеріальні затрати	2500	557768	518437
Витрати на оплату праці	2505	44735	43204
Відрахування на соціальні заходи	2510	15902	15372
Амортизація	2515	21598	16876

Інші операційні витрати	2520	12222	125983
<b>Разом</b>	<b>2550</b>	<b>652225</b>	<b>719872</b>

#### 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	-2.49	-33.13
Скоригований чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію	2615	-2.49	-33.13
Дивіденди на одну просту акцію	2650	0	0

**Примітки**  
**Керівник**  
**Головний бухгалтер**

Відсутні.  
Шатило В.М.  
Ференцик Н.О.

Підприємство

Публічне акціонерне товариство по  
газопостачанню та газифікації  
"Закарпатгаз"

(найменування)

Дата(рік, місяць,  
число)

КОДИ

2015 | 01 | 01

за ЄДРПОУ

05448610

**Звіт про рух грошових коштів (за прямим методом)  
за 12 місяців 2014 р.**

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
<b>I. Рух коштів у результаті операційної діяльності</b>			
Надходження від: Реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	3000	743574	794664
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	883	7285
Витрачання на оплату: Товарів (робіт, послуг)	3100	( -622851 )	( -660211 )
Праці	3105	( -38623 )	( -37935 )
Відрахувань на соціальні заходи	3110	( -26445 )	( -18220 )
Зобов'язань з податків і зборів	3115	( -47635 )	( -64712 )
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 )	( -144 )
<b>Чистий рух коштів від операційної діяльності</b>	<b>3195</b>	<b>8903</b>	<b>20727</b>
<b>II. Рух коштів у результаті інвестиційної діяльності</b>			
Надходження від реалізації: фінансових інвестицій	3200	10000	0
необоротних активів	3205	0	0
Надходження від отриманих: відсотків	3215	11323	7099
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	21098
Витрачання на придбання: фінансових інвестицій	3255	( -44000 )	( -6000 )
необоротних активів	3260	( 0 )	( -12409 )
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 )
<b>Чистий рух коштів від інвестиційної діяльності</b>	<b>3295</b>	<b>-22677</b>	<b>-11310</b>
<b>III. Рух коштів у результаті фінансової діяльності</b>			
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	2611	64118
Витрачання на: Викуп власних акцій	3345	( 0 )	( 0 )
Погашення позик	3350	0	10166
Сплату дивідендів	3355	( 0 )	( 66 )
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	( -630 )	( -80080 )
<b>Чистий рух коштів від фінансової діяльності</b>	<b>3395</b>	<b>1981</b>	<b>-15962</b>
<b>Чистий рух грошових коштів за звітний період</b>	<b>3400</b>	<b>-11793</b>	<b>-6545</b>
Залишок коштів на початок року	3405	39090	45635
Вплив зміни валютних курсів на залишок коштів	3410	0	0
Залишок коштів на кінець року	3415	27297	39090

**Примітки**  
**Керівник**  
**Головний бухгалтер**

Відсутні.  
Шатило В.М.  
Ференцик Н.О.

Підприємство

Публічне акціонерне товариство по  
газопостачанню та газифікації  
"Закарпатгаз"

(найменування)

Дата(рік, місяць,  
число)

за ЄДРПОУ

КОДИ

2015 | 01 | 01

05448610

**Звіт про рух грошових коштів (за непрямим методом)  
за 12 місяців 2014 р.**

Стаття	Код рядка	За звітний період		За аналогічний період попереднього року	
		надходження	видаток	надходження	видаток
1	2	3	4	5	6
<b>I. Рух коштів у результаті операційної діяльності</b>					
Прибуток (збиток) від звичайної діяльності до оподаткування	3500	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
<b>Чистий рух коштів від операційної діяльності</b>	<b>3195</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>II. Рух коштів у результаті інвестиційної діяльності</b>					
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
<b>Чистий рух коштів від інвестиційної діяльності</b>	<b>3295</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>III. Рух коштів у результаті фінансової діяльності</b>					
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
<b>Чистий рух коштів від фінансової діяльності</b>	<b>3395</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Чистий рух грошових коштів за звітний період</b>	<b>3400</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
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**

Відсутні.  
Шатило В.М.  
Ференцик Н.О.

Підприємство

Публічне акціонерне товариство по газопостачанню та  
газифікації "Закарпатгаз"

(найменування)

Дата(рік, місяць, число)

за ЄДРПОУ

КОДИ

2015 | 01 | 01

05448610

**Звіт про власний капітал  
за 12 місяців 2014 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	632	0	158572	0	167026	0	0	326230
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	632	0	158572	0	167026	0	0	326230
Чистий прибуток (збиток) за звітний період	4100	0	0	0	0	-6287	0	0	-6287
Інший сукупний дохід за звітний період	4110	0	0	0	0	-2706	0	0	-2706



прибутку на створення спеціальних (цільових) фондів									
Сума чистого прибутку на матеріальне заохочення	4225	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Внески учасників:</b> 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	-1	0	0	0	0	-1
Придбання (продаж) неконтрольованої	4291	0	0	0	0	0	0	0	0

частки в дочірньому підприємстві									
<b>Разом змін у капіталі</b>	<b>4295</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>-1</b>	<b>0</b>	<b>-8993</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>-8994</b>
<b>Залишок на кінець року</b>	<b>4300</b>	<b>632</b>	<b>0</b>	<b>158571</b>	<b>0</b>	<b>158033</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>317236</b>

**Примітки**  
**Керівник**  
**Головний бухгалтер**

**Відсутні.**  
**Шатило В.М.**  
**Ференцик Н.О.**

# 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 газорозподільчі мережі Компанії, які перебувають у її власності, господарському віданні, користуванні та експлуатації.

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 2014 року та 2013 рік, виходячи з кількості акцій в обороті, склад акціонерів Компанії є наступним:

Акціонери 31 грудня

2014 р.

% 31 грудня

2013 р.

%

ПрАТ «Газтек» 21 21

ПрАТ «РОЛЮКС» 15 15

ПрАТ «Агропромкомплект» 15 15

ПрАТ «Тернопромсервіс» 15 15

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 2014 р. та за рік, що закінчився на зазначену дату, була затверджена керівництвом Компанії до випуску 03 квітня 2015 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 вирахування витрат на продаж і цінність від використання. Розрахунок справедливої вартості за вирахування 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 перевіряється 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 2014 року та мали вплив на фінансову звітність Компанії. Стислий зміст основних змін наведений нижче.

Поправки до МСБО 32 “Взаємозалік фінансових активів та фінансових зобов'язань”

В рамках даних поправок роз'яснюється значення фрази “в даний момент володіє юридичним закріпленим правом на здійснення взаємозаліку”. Поправки також описують, як слід правильно застосовувати критерії взаємозаліку в МСБО 32 стосовно систем розрахунків (таких як системи єдиного клірингового центру), в рамках яких використовуються механізми одночасних валових платежів. Передбачається, що дані поправки не матимуть вплив на фінансове становище або фінансові результати діяльності Компанії. Поправки набувають чинності для річних звітних періодів, що починаються 1 січня 2014 або після цієї дати.

Інвестиційні Суб'єкти (Поправки до МСФЗ 10, МСФЗ 12 та МСБО 27)

Ці поправки набувають чинності для річних періодів, що починаються з або після 1 січня 2014 року, за винятком вимог консолідації для підприємств, які підпадають під визначення інвестиційного об'єкта відповідно до МСФЗ 10. Виняток щодо вимог консолідації вимагає від інвестиційних суб'єктів обліковувати дочірні підприємства за справедливою вартістю у звіті про фінансові результати. Не очікується, що ці поправки будуть застосовні до діяльності Компанії.

Розкриття суми відшкодування для нефінансових активів (Поправки до МСБО 36)

Ці поправки звужують коло випадків, коли потрібно розкривати суму відшкодування активів або одиниць, що генерують грошові потоки, роз'яснюють потрібні розкриття і вводять пряму вимогу розкривати ставку дисконтування використану у визначенні зменшення (чи відновлення) корисності, якщо сума відшкодування (на основі справедливої вартості за вирахуванням витрат на вибуття) визначається з використанням методик розрахунку теперішньої вартості. Ці поправки набувають чинності для річних періодів, що починаються з або після 1 січня 2014 року.

МСБО 39 Новація похідних фінансових інструментів і Продовження Обліку хеджування

(Поправки до МСБО 39)

Ці поправки передбачають звільнення від припинення обліку хеджування, коли новація похідного фінансового інструменту визначена як інструмент хеджування та відповідає певним критеріям. Не очікується, що ці поправки будуть застосовні до діяльності Компанії. Ці поправки набувають чинності для річних періодів, що починаються з або після 1 січня 2014 року.

КТМФЗ 21 “Обов’язкові платежі”

Це тлумачення визначає, коли має визнаватись зобов’язання з обов’язкового платежу накладене державою, як для обов’язкових платежів, що обліковуються у відповідності з МСБО 37, так і для тих, для яких момент час та розмір платежу є визначеними. Не очікується, що це тлумачення буде застосовним до діяльності Компанії. Це тлумачення набуває чинності для річних періодів, що починаються з або після 1 січня 2014 року.

## 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 (складові єдиної газотранспортної системи України) 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.

#### д) Фінансові інструменти – первісне визнання і подальша оцінка

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

Фінансові активи, що обліковуються за амортизованою вартістю

Спочатку 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, посилення на поточну справедливую 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 вилючається з обліку.

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

Актuarні 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. Компанія планує прийняття цих стандартів після набрання ними чинності. Компанія очікує, що вступ в силу зазначених вище стандартів та тлумачень до них не здійснить істотного впливу в майбутньому на консолідовану фінансову звітність Компанії.

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 2017
- Програми з визначеною виплатою: внески працівників (поправки до МСБО 19 “Виплати працівникам”) 1 липня 2014
- 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: плодові насадження (поправки до МСБО 16 “Основні засоби” та МСБО 41 “Сільське господарство”) 1 січня 2016
- Метод участі в капіталі в окремі 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”) 1 січня 2016

- 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

\* 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.

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

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

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

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

2014 р. 2013 р.

Продаж та транспортування природного газу 578 444 624 710

Продаж скрапленого газу 1 584 276

Інші доходи 18 799 18 326

598 827 643 312

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

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

включала:

2014 р. 2013 р.

Собівартість природного газу 548 504 513 408

Витрати на персонал та відповідні нарахування 59 574 52 908

Знос та амортизація 17 026 15 200

Запасні частини та матеріали 5 849 6 898

Собівартість скрапленого газу 1 001 1 242

Інші витрати 9 495 4 545

641 449 594 201

5. Адміністративні витрати

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

2014 р. 2013 р.

Витрати на персонал та відповідні нарахування 7 891 5 668

Знос та амортизація 2 962 1 676

Банківські послуги 1 968 80

Інші витрати 1 089 3 023

13 910 10 447

6. Інші операційні витрати

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

2014 р. 2013 р.

Зменшення корисності основних засобів - 83 644

Формування резерву сумнівних боргів та списання виробничих запасів 8 874 13 950

Списання довгострокових векселів одержаних - 9 230  
Нараховані штрафи та пені 942 3 081  
Інші операційні витрати 498 5 319  
10 314 115 224

#### 7. Фінансові витрати

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

2014 р. 2013 р.

Витрати від первинного визнання амортизованої вартості інших довгострокових фінансових інвестицій 6 420 15 554

Амортизація дисконту за фінансовими зобов'язаннями 7 329 8 768

Витрати за відсотками із забезпечення виплат персоналу (Примітка 21) 315 338

Інші фінансові витрати 9 44

14 073 24 704

#### 8. Податок на прибуток від звичайної діяльності

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

2014 р. 2013 р.

Витрати з поточного податку на прибуток (6 869) 14 554

Відстрочений податок на прибуток (15 585) (16 628)

Всього витрат з податку на прибуток (22 454) (2 074)

Впродовж 2013 року застосовна ставка податку на прибуток підприємств в Україні складала 19%, а у 2014 році – 18%. Починаючи з 1 січня 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 2014 та 2013 рр.:

2014 р. 2013 р.

Прибуток від звичайної діяльності до оподаткування (28 741) (85 769)

Податок на прибуток за діючою ставкою (5 173) (16 296)

Чистий вплив неоподатковуваних доходів та витрат, що не включаються до складу валових витрат (доходів), при визначенні оподаткованого прибутку (29 422) (1 849)

Зміни у невизнаних відстрочених податкових активах 12 141 11 217

Вплив зміни податкової ставки - 4 854

Податок на прибуток від звичайної діяльності (22 454) (2 074)

Станом на 31 грудня 2014 та 2013 рр. відстрочений податок на прибуток виник за наступними статтями:

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 2014р.

Відстрочені податкові активи

Інші необоротні активи - 8 292 - 8 292

Інші оборотні активи 11 776 (11 776) - -

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

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

Запаси - 193 - 193

Дебіторська заборгованість за виданими авансами - 55 - 55

Зобов'язання пенсійного забезпечення 365 (365) - -

Інші фінансові інвестиції 426 15 979 - 16 405

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

Відстрочені податкові активи 11 482 22 878 - 34 360

Відстрочені податкові зобов'язання

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

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

Відстрочені податкові зобов'язання (18 197) (7 293) - (25 490)

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

Станом на 31 грудня 2013 р. та 31 грудня 2012 р. відстрочений податок на прибуток стосувався наступного:

31 грудня 2012 р. Виникнення і зміни тимчасових різниць у звіті про фінансові результати  
Виникнення і зміни тимчасових різниць у звіті про інший сукупний дохід 31 грудня 2013 р.

Відстрочені податкові активи

Торгова дебіторська заборгованість - (1 085) - (1 085)

Зобов'язання пенсійного забезпечення 453 69 (157) 365

Основні засоби (12 749) 13 763 - 1 014

Інші оборотні активи 7 920 3 856 - 11 776

Зменшення корисності дебіторської заборгованості (77) 11 294 - 11 217

Інші фінансові інвестиції - 426 - 426

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

Відстрочені податкові активи (4 453) 17 106 (157) 12 496

Відстрочені податкові зобов'язання

Торгова кредиторська заборгованість (18 733) (478) - (19 211)

Відстрочені податкові зобов'язання (18 733) (478) - (19 211)

Відстрочений податок, чиста позиція (23 186) 16 628 (157) (6 715)

9. Основні засоби і незавершені капітальні інвестиції

Будівлі та споруди Газотранспортне обладнання Транспорт і інші основні засоби Незавершене будівництво Всього

1 січня 2013 р. 36 763 213 923 12 012 5 474 268 172

Надходження 1 590 41 247 2 501 4 471 49 809

Переведення - 131 203 (334) -

Вибуття - - (474) - (474)

Амортизаційні відрахування (2 620) (11 420) (2 646) - (16 686)

Зменшення корисності - (83 644) - - (83 644)

31 грудня 2013 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)

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

На 31 грудня 2013 р.

Первісна вартість 42 073 273 862 18 781 9 611 344 327

Накопичена амортизація (6 340) (113 625) (7 185) - (127 150)

35 733 160 237 11 596 9 611 217 177

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

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

#### Отримання основних засобів від клієнтів

В 2014 році Компанія визнала у складі основних засобів об'єкти, отримані за договорами господарського відання та користування від місцевих органів влади в розмірі 14 140 тис. грн. Сума довгострокових зобов'язань, яку Компанія визнала у складі іншого операційного доходу у 2014 році склала 381 тис. грн.

#### 10. Інші довгострокові фінансові інвестиції

Інші довгострокові фінансові інвестиції станом на 31 грудня 2014 р. включали:

31 грудня 2014 р. 31 грудня 2013 р.

Довгострокові депозити 82 734 58 814

Інвестиції, утримувані до погашення - 3 632

82 734 62 446

У листопаді 2013 року Компанія розмістила депозит у комерційному банку в формі субординованого боргу строком на 7 років у сумі 72 000 тис грн. Відсоткова ставка за депозитом склала 10 % річних.

У грудні 2013 року Компанія придбала іменні облігації, випущені ПрАТ "Газтек" і наявні для продажу на фінансовому ринку, у кількості 6 000 шт., номінальною вартістю 1 тис грн. з відсотковою ставкою 6,5% річних. Облігації утримуються до дати погашення, 7 листопада 2028 року.

У квітні 2014 Компанія розмістила депозит у комерційному банку в формі субординованого боргу строком на 7 років у сумі 25 000 тис грн. Відсоткова ставка за депозитом склала 10 % річних.

У 2014 році Компанія придбала іменні облігації, випущені ПрАТ "Газтек" і наявні для продажу на фінансовому ринку, у кількості 15 000 шт., номінальною вартістю 1 тис грн. з відсотковою ставкою 6,5% річних. Облігації утримуються до дати погашення, 7 листопада 2028 року. У грудні 2014 року іменні облігації, в кількості 21 000 шт. були продані.

#### 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 2014 недисконтована сума таких векселів складає 71 272 тис. грн. (31 грудня 2013 р.: 98 042 тис. грн.).

#### 12. Виробничі запаси

Станом на 31 грудня виробничі запаси включали:

31 грудня 2014 р. 31 грудня 2013 р.

Запасні частини і витратні матеріали 2 351 2 228

Скраплений газ 13 10

Інші 117 248

2 481 2 486

#### 13. Дебіторська заборгованість за товари, роботи, послуги

Станом на 31 грудня дебіторська заборгованість включала:

31 грудня 2014 р. 31 грудня 2013 р.

Дебіторська заборгованість за природний газ 153 593 136 782

Дебіторська заборгованість за послуги постачання - 340

Інша дебіторська заборгованість 20 588 677

174 181 137 799

Мінус - резерв сумнівних боргів (52 308) (62 317)

121 873 75 482

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 2012 р. (32) (59 008) (59 040)

Нараховано за рік (11 293) 2 898 (8 395)

Списання 5 118 - 5 118

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

Нараховано за рік 6 207 3 802 10 009

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

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 2014 р. 121 873 8 364 113 509 -

31 грудня 2013 р. 75 482 27 084 48 398 -

#### 14. Дебіторська заборгованість за виданими авансами

Станом на 31 грудня дебіторська заборгованість за виданими авансами включала:

31 грудня 2014 р. 31 грудня 2013 р.

Авансові платежі за природний газ 1 059 1 424

Авансові платежі за товари та послуги 1 531 1 759

Інші 112 50

2 702 3 233

Мінус - резерв сумнівних боргів - (303)

2 702 2 930

#### 15. Грошові кошти та їх еквіваленти

Станом на 31 грудня грошові кошти та їх еквіваленти включали:

31 грудня 2014р. 31 грудня 2013 р.

Грошові кошти на банківських рахунках у гривні 24 759 39 090

Інші кошти 2 538 -

27 297 39 090

#### 16. Інші оборотні активи

Станом на 31 грудня інші оборотні активи включали:

31 грудня 2014 р. 31 грудня 2013 р.

Короткострокова фінансова допомога 82 764 82 763

Витрати майбутніх періодів 243 445

83 007 83 208

#### 17. Інша поточна дебіторська заборгованість

Станом на 31 грудня інша дебіторська заборгованість включала:

31 грудня 2014 р. 31 грудня 2013 р.

Дебіторська заборгованість за цесією 36 607 21 668

Дебіторська заборгованість за реалізацію основних засобів 2 19 884

36 609 41 552

#### 18. Власний капітал

Зареєстрований статутний капітал

Станом на 31 грудня 2014 та 2013 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 2014 та 2013 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 органом управління.

(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 2014 р. 31 грудня 2013 р.

Заборгованість за природний газ 169 658 96 227

Заборгованість за транспортування природного газу 1 852 433

Інша заборгованість 1 268 2 543

172 778 99 203

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 2014 р. 31 грудня 2013 р.

Реструктуризована кредиторська заборгованість 44 816 47 254

Зобов'язання за користування основними засобами (Примітка 9) 52 414 38 761

Переуступка боргу 1 462 1 462

98 692 87 477

Компанія реструктурувала відповідну кредиторську заборгованість за природний газ на основі угод, підписаних з постачальниками природного газу. Станом на 31 грудня 2014 року реструктурована кредиторська заборгованість, включаючи поточну частину, складала 53 228 тис. грн. (недисконтована вартість – 159 317 тис. грн.) Станом на 31 грудня 2013 р., реструктурована кредиторська заборгованість, включаючи поточну частину, складала 50 362 тис. грн. (недисконтована вартість – 162 871 тис. грн.).

Реструктурована 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 2014 р. 332 2 509 6 536 9 377

31 грудня 2013 р. 337 - 1 693 2 030

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



Витрати відображені у консолідованих звітах про фінансові результати та про інший сукупний дохід за рік, що закінчився 31 грудня 2013 р., включають:

Пенсії за шкідливі умови Одноразові виплати при звільненні Ювілейні та інші виплати Всього  
Витрати за відсотками 131 - 207 338  
Вартість поточних послуг 24 - 87 111  
Відображений актуарний прибуток (870) - 103 (767)  
(715) - 397 (318)

Рух відображених зобов'язань у балансі становить:

Пенсії за шкідливі умови Одноразові виплати при звільненні Ювілейні та інші виплати Всього  
На 31 грудня 2012 р. 1 090 - 1 723 2 813  
Суми відображені у консолідованому звіті про фінансові результати 155 - 397 552  
Суми відображені у складі іншого сукупного доходу (870) - - (870)  
Виплачені винагороди (38) - (427) (465)  
На 31 грудня 2013 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

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

2014 р. 31 грудня

2013 р.

Дисконтна ставка 15.50% 12.00%

Щорічний приріст майбутньої заробітної плати 6.94% 4.64%

Плинність кадрів 18.20% 17.60%

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.

Чутливість винагороди по закінченню трудової діяльності та інших довгострокових зобов'язань з винагороди щодо основних припущень є наступним:

- зменшення на 1 відсоток дисконтної ставки підвищить рівень зобов'язань до 487 тис. грн. (2013: 117 тис. грн..).

- збільшення на 1 відсоток приросту заробітної ставки підвищить рівень зобов'язань до 112 тис. грн. (2013: 121 тис. грн.)

22. Операції з пов'язаними сторонами

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

31 грудня

2014 р. 31 грудня

2013 р.

Оборотні активи

Торгова дебіторська заборгованість за товари, роботи, послуги 25 261 5 436

Інша поточна дебіторська заборгованість 36 454 41 482

Короткострокова фінансова допомога 82 763 82 763

Необоротні активи

Довгострокові векселі отримані 52 644 46 473

Поточні зобов'язання

Кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги 144 127

Довгострокові зобов'язання

Переуступка боргу 1 462 1 462

Винагорода ключового управлінського персоналу Компанії

Винагорода, виплачена ключовому управлінському персоналу в кількості 11 осіб за рік, що закінчився 31 грудня 2014 р., склала 2931 тис. грн., і була включена в загальні та адміністративні витрати (31 грудня 2013 р.: 1 841 тис. грн.).

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, що включені в статтю інші поточні зобов'язання, станом на 31 грудня 2014 року становили 11 тис. грн.

23. Договірні та умовні зобов'язання

а) Загальні умови функціонування

Незважаючи на те, що економіка України визнана ринковою, вона продовжує демонструвати деякі особливості, які властиві перехідній економіці. Такі особливості характеризуються, але не обмежуються низьким рівнем ліквідності на ринках капіталу та наявністю валютного контролю, що не дозволяє національній валюті бути ліквідним засобом платежу за межами України.

Стабільність економіки України значною мірою залежатиме від політики та дій уряду, спрямованих на реформування адміністративної та правової систем, а також економіки в цілому. Внаслідок цього, діяльності в Україні властиві ризики, яких не існує в умовах більш розвинених ринків. Українська економіка піддається впливу ринкового спаду і зниження темпів розвитку світової економіки.

У 2014 році Україна пережила ряд особливих подій та кризових явищ у політичній, фінансово-економічній та, зокрема, банківській сферах. Конфлікт на сході України, ескалація військового протистояння, розрив міжрегіональних зв'язків унаслідок анексії АР Крим, низький зовнішній попит унаслідок гальмування економічного зростання країн-основних торговельних партнерів, зниження купівельної спроможності населення внаслідок зменшення реальних доходів населення, повільне впровадження структурних реформ разом з накопиченими у попередні роки макроекономічними дисбалансами зруйнували макрофінансову стабільність держави.

У 2014 році ВВП скоротився на 7,5% за оцінкою МФВ, дефіцит зведеного бюджету України (разом з НАК «Нафтогаз України») перевищив 10% від ВВП, українська гривня знецінилася майже вдвічі, інфляція зросла на 25% дефіцит зведеного платіжного балансу сягнув 13 млрд. доларів США, золотовалютні резерви знизилися до критично низького рівня, банківська система втратила третину депозитів. Міжнародні рейтингові агентства суттєво знизили кредитний рейтинг України.

Вищевказані події призвели до значного погіршення ліквідності і умов кредитування і доступності кредитних ресурсів.

Керівництво здійснює моніторинг всіх змін в поточному середовищі та вживає відповідних заходів у разі потреби. Подальша ескалація подій, включаючи політичні хвилювання, можуть негативно вплинути на результати діяльності та фінансовий стан Групи таким чином, що не є можливим визначити в даний час.

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 2014 та 2013 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 2014 р., Компанія придбавала природний газ у НАК «Нафтогаз України» та послуги з транспортування газу магістральними газопроводами у ДК

«Укртрансгаз» на суму 560 209 тис. грн. (2013: 423 801 тис. грн.).

і) Події після дати балансу

14 січня 2015 року Компанія заснувала ТОВ «Закарпатгаз ЗБУТ» зі статутним капіталом 1 000 тис. грн., 100% якого є часткою Компанії.

В одній з банківських установ, де у Компанії відкриті розрахункові рахунки, на підставі постанови Правління Національного банку України від 05 лютого 2015 року № 83 «Про віднесення ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «КОМЕРЦІЙНИЙ БАНК «НАДРА» до категорії неплатоспроможних», запроваджена тимчасова адміністрація.

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 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

31 грудня 2013 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 99 203 - - - - 99 203

Інші поточні зобов'язання 1 171 - - - - 1 171

100 374 3 827 18 263 30 001 113 386 265 851

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 2014 року 76% 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 2014 та 2013 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 2014 р. 31 грудня 2013 р.

Інші довгострокові зобов'язання, включаючи поточну частину 54 690 51 824

Кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги 172 778 99 203

Поточні зобов'язання з одержаних авансів 35 530 18 888

Інші поточні зобов'язання 1 508 1 171

Мінус: грошові кошти та їх еквіваленти (27 297) (39 090)

Чиста заборгованість 237 209 131 996

Всього власний капітал 317 236 326 230

Капітал і чиста заборгованість 554 445 458 226

Коефіцієнт фінансового важеля 43% 71%

## 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.