

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 (посада)		Шатило Віталій Марцінович (прізвище та ініціали керівника)
	М.П.	29.04.2014 (дата)

Річна інформація емітента цінних паперів за 2013 рік

I. Загальні відомості

- Повне найменування емітента
Публічне акціонерне товариство по газопостачанню та газифікації "Закарпатгаз"
- Організаційно-правова форма
Акціонерне товариство
- Код за ЄДРПОУ
05448610
- Місцезнаходження
Закарпатська , Дв, 88015, м.Ужгород, вул.Погорєлова,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 | | 30.04.2014
(дата) |
| 2. Річна інформація опублікована у | Бюлетень Цінні папери України 80
(номер та найменування офіційного друкованого видання) | 30.04.2014
(дата) |
| 3. Річна інформація розміщена на власній сторінці | http://www.zkgaz.com/ в мережі Інтернет
(адреса сторінки) | 30.04.2014
(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	X
11. Інформація про юридичних осіб, послугами яких користується емітент	X
12. Відомості про цінні папери емітента:	
1) інформація про випуски акцій емітента	X
2) інформація про облігації емітента	
3) інформація про інші цінні папери, випущені емітентом	
4) інформація про похідні цінні папери	
5) інформація про викуп власних акцій протягом звітного періоду	
13. Опис бізнесу	X
14. Інформація про господарську та фінансову діяльність емітента:	
1) інформація про основні засоби емітента (за залишковою вартістю)	X
2) інформація щодо вартості чистих активів емітента	X
3) інформація про зобов'язання емітента	X
4) інформація про обсяги виробництва та реалізації основних видів продукції	X
5) інформація про собівартість реалізованої продукції	X
15. Інформація про забезпечення випуску боргових цінних паперів	
16. Відомості щодо особливої інформації та інформації про іпотечні цінні папери, що виникла протягом звітного періоду	X
17. Інформація про стан корпоративного управління	X
18. Інформація про випуски іпотечних облігацій	
19. Інформація про склад, структуру і розмір іпотечного покриття:	
1) інформація про розмір іпотечного покриття та його співвідношення з розміром (сумою) зобов'язань за іпотечними облігаціями з цим іпотечним покриттям	
2) інформація щодо співвідношення розміру іпотечного покриття з розміром (сумою) зобов'язань за іпотечними облігаціями з цим іпотечним покриттям на кожну дату після змін іпотечних активів у складі іпотечного покриття, які відбулися протягом звітного періоду	
3) інформація про заміни іпотечних активів у складі іпотечного покриття або включення нових іпотечних активів до складу іпотечного покриття	
4) відомості про структуру іпотечного покриття іпотечних облігацій за видами іпотечних активів та інших активів на кінець звітного періоду	
5) відомості щодо підстав виникнення у емітента іпотечних облігацій прав на іпотечні активи, які	

складають іпотечне покриття за станом на кінець звітнього року

20. Інформація про наявність прострочених боржником строків сплати чергових платежів за кредитними договорами (договорами позики), права вимоги за якими забезпечено іпотеками, які включено до складу іпотечного покриття

21. Інформація про випуски іпотечних сертифікатів

22. Інформація щодо реєстру іпотечних активів

23. Основні відомості про ФОН

24. Інформація про випуски сертифікатів ФОН

25. Інформація про осіб, що володіють сертифікатами ФОН

26. Розрахунок вартості чистих активів ФОН

27. Правила ФОН

28. Відомості про аудиторський висновок (звіт)

X

29. Текст аудиторського висновку (звіту)

X

30. Річна фінансова звітність

31. Річна фінансова звітність, складена відповідно до Міжнародних стандартів бухгалтерського обліку (у разі наявності)

X

32. Звіт про стан об'єкта нерухомості (у разі емісії цільових облігацій підприємств, виконання зобов'язань за якими здійснюється шляхом передачі об'єкта (частини об'єкта) житлового будівництва)

В складі річного звіту відсутні:

- Відомості щодо належності емітента до будь-яких об'єднань підприємств, оскільки Товариство не входить до будь-яких об'єднань підприємств.

- Інформація про рейтингове агентство - так як Товариство не уклало договори з рейтинговими агентствами та не проводило рейтингову оцінку.

- Інформація про органи управління емітента - так як заповнення даного підрозділу річної інформації акціонерними товариствами не передбачено.

- 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 звітнього періоду - так як Товариство протягом звітнього 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 звітнього періоду - так як протягом звітнього періоду інформації про іпотечні цінні папери не виникло.

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

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

- 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 із-за відсутності випуска.

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

33. Примітки

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)

1461

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

11. Банки, що обслуговують емітента:

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

ПАТ КБ "Надра" м.Київ, Центр

2) МФО банку

380764

3) поточний рахунок

26006111343001

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

немає

5) МФО банку

немає

6) 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
Дозвіл на торгівлю продовольчими товарами (кафе)	№1821	24.01.2007	Управління економіки виконавчого комітету Ужгородської міської ради	Необмежена
Опис	Дозвіл видано на постійно			
Дозвіл на торгівлю непродовольчими товарами (магазин)	№2858	28.12.2007	Управління економіки виконавчого комітету Ужгородської міської ради	Необмежена
Опис	Дозвіл видано на постійно			
Ліцензія на постачання природного газу за нерегульованим тарифом	Серія АГ № 507330	18.02.2010	Національна комісія регулювання електроенергетики України (НКРЕ)	17.02.2015
Опис	Видано на право провадження господарської діяльності на території України, крім території Закарпатської області. Товариство має намір і надалі здійснювати такий вид ліцензійної діяльності.			
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
Опис	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.			
Торговий патент на право здійснення торговельної діяльності у сфері громадського харчування	Серія ТПВ № 108523	04.01.2011	ДПІ у м. Ужгород	31.12.2015
Опис	Торговий патент видано на 5 років.			
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
Опис	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
Опис	Дозвіл видано на виконання роботи підвищеної небезпеки			
Дозвіл на початок виконання робіт підвищеної небезпеки в процесі роботи проміжного складу балонів (ПСБ) призначені для прийому, зберігання та відпуску споживачам балонів, наповнених зрідженими газами на Міжгірській філії	№157.11.21.40.22.0	28.10.2011	Управління державного комітету України з промислової безпеки, охорони праці та гірничого нагляду по	12.11.2013
Опис	Дозвіл видано на виконання роботи підвищеної небезпеки. В зв'язку нерентабельністю товариство не має намір продовжувати дію дозволу.			
Ліцензія на здійснення господарської діяльності, пов'язаної із створенням об'єктів архітектури	Серія АД № 040432	06.06.2012	Інспекція Державного архітектурно-будівельного контролю у Львівській області.	06.06.2017
Опис	Видано на будівництво об'єкта архітектури, який за складністю архітектурно-будівельного рішення та (або) інженерного обладнання що належить до IV і V категорії складності. Товариство має намір і надалі здійснювати такий вид ліцензійної діяльності.			
Торговий патент на провадження торговельної діяльності, діяльності з надання платних побутових послуг, торгівлі валютними цінностями діяльності у сфері розваг (м. Тячів, вул. Леонтовича, 94)	Серія ТПВ № 247930	15.06.2012	ДПП у Тячівському районі	30.06.2017
Опис	Торговий патент видано для здійснення торгівлі нафтопродуктами та скрапленим газом строком на 5 років.			
Торговий патент на провадження торговельної діяльності, діяльності з надання платних побутових послуг, торгівлі валютними цінностями діяльності у сфері розваг (м. Виноградів, вул. Маяковського, 70)	Серія ТПВ № 247839	27.07.2012	ДПП у Виноградівському районі	30.06.2017
Опис	Торговий патент видано для здійснення торгівлі нафтопродуктами, скрапленим та зрідженим газом строком на 5 років.			
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	Територіальне управління державної служби гірничого нагляду та промислової безпеки України у Закарп	04.10.2017

Опис	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	Територіальне управління державної служби гірничого нагляду та промислової безпеки України у Закарп	04.10.2017
Опис	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	Територіальне управління державної служби гірничого нагляду та промислової безпеки України у Закарп	25.10.2017
Опис	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	Територіальне управління державної служби гірничого нагляду та промислової безпеки України у Закарп	25.10.2017
Опис	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: Міжгірська філія ПАТ "Закарпатгаз", Закарпатська область, смт. Міжгір'я. вул. Комунальна, буд 1	№ 343.12.21	09.11.2012	Територіальне управління державної служби гірничого нагляду та промислової безпеки України у Закарп	09.11.2017
Опис	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. Міжгір'я. вул. Комунальна, буд 1	№ 344.12.21	09.11.2012	Територіальне управління державної служби гірничого нагляду та промислової безпеки України у Закарп	09.11.2017

	<p align="center">Опис Дозвіл видано на виконання роботи підвищеної небезпеки. Прогнозується подальше продовження терміну дії дозволу після завершення терміну його дії.</p>			
Торговий патент (пільговий) на провадження торговельної діяльності, а/м ГАЗ 5208 МГ д/н № 54-875 РТ	Серія ППА № 372521	10.12.2012	ДПІ у м. Ужгород	30.11.2017
Опис	Торговий патент видано на 5 років.			
Торговий патент (пільговий) на провадження торговельної діяльності, а/м ГАЗ 5204-ЗНГ д/н АО 61-20 АХ	Серія ППА № 372522	10.12.2012	ДПІ у м. Ужгород	30.11.2017
Опис	Торговий патент видано на 5 років.			
Торговий патент (пільговий) на провадження торговельної діяльності, а/м ГАЗ 520 МГ д/н 55016 РТ	Серія ППА № 372523	10.12.2012	ДПІ у м. Ужгород	30.11.2017
Опис	Торговий патент видано на 5 років.			
Торговий патент (пільговий) на провадження торговельної діяльності, а/м ЗИЛ 130 д/н № 548-73 РТ	Серія ППА №372524	10.12.2012	ДПІ у м. Ужгород	30.11.2017
Опис	Торговий патент видано на 5 років.			
Торговий патент (пільговий) на провадження торговельної діяльності, а/м ГАЗ 5208 МГ д/н № 548 - 76 РТ	Серія ППА №372525	10.12.2012	ДПІ у м. Ужгород	30.11.2017
Опис	Торговий патент видано на 5 років.			
Дозвіл на виконання робіт з підвищеної небезпеки : Свалівська філія ПАТ "Закарпатгаз", Закарпатська область, м. Свалява, вул. Достоєвського, 20/1	№008.13.21	14.01.2013	Територіальне управління державної служби гірничого нагляду та промислової безпеки України у Закарп	10.01.2018
Опис	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: Свалівської філії ПАТ "Закарпатгаз", Закарпатська область, м. Свалява, вул. Достоєвського, 20/1	№ 009.13.21	14.01.2013	Територіальне управління державної служби гірничого нагляду та промислової безпеки України у Закарп	14.01.2018
Опис	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	Територіальне управління державної служби гірничого нагляду та промислової безпеки України у Закарп	05.02.2018
Опис	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: Хустської філії ПАТ "Закарпатгаз", Закарпатська обл., м. Хуст, вул. Львівська, буд. 13А	№028.13.21	05.02.2013	Територіальне управління державної служби гірничого нагляду та промислової безпеки України у Закарп	05.02.2018
Опис	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	Територіальне управління державної служби гірничого нагляду та промислової безпеки України у Закарп	26.03.2018
Опис	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	Територіальне управління державної служби гірничого нагляду та промислової безпеки України у Закарп	26.03.2018
Опис	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
Опис	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	УКР № 38-А/ЗАК	09.09.2013	Департамент	09.09.2016

філії ПАТ "Закарпатгаз"			екології та природних ресурсів Закарпатської ОДА	
Опис	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	Територіальне управління державної служби гірничого нагляду та промислової безпеки України у Закарп	04.09.2018
Опис	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	Територіальне управління державної служби гірничого нагляду та промислової безпеки України у Закарп	04.09.2018
Опис	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	Територіальне управління державної служби гірничого нагляду та промислової безпеки України у Закарп	06.12.2018
Опис	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	Територіальне управління державної служби гірничого нагляду та промислової безпеки України у Закарп	06.11.2018
Опис	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	№356.13.21	12.11.2013	Територіальне управління	12.11.2018

обл., м. Перечин, вул. Червоноармійська, буд. 64			державної служби гірничого нагляду та промислової безпеки України у Закарп	
Опис	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 "Закарпатгаз" Закарпатська обл., м. Перечин, вул. Червоноармійська, буд. 64	№ 357.13.21	12.11.2013	Територіальне управління державної служби гірничого нагляду та промислової безпеки України у Закарп	12.11.2018
Опис	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	Територіальне управління державної служби гірничого нагляду та промислової безпеки України у Закарп	24.07.2018
Опис	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	Територіальне управління державної служби гірничого нагляду та промислової безпеки України у Закарп	24.07.2018
Опис	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	01001 Україна м.Київ вул.Хрещатик,30	0
Прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи	Серія, номер, дата видачі та найменування органу, який видав паспорт*		Відсоток акцій (часток, паїв), які належать засновнику та/або учаснику (від загальної кількості)

		кількості)
Усього		0

V. Інформація про посадових осіб емітента

6.1. Інформація щодо освіти та стажу роботи посадових осіб емітента

1) посада

Голова правління

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

Шатило Віталій Марцінович

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

4) рік народження**

1978

5) освіта**

вища

6) стаж керівної роботи (років)**

13

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

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

8) дата обрання та термін, на який обрано

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 укладаються ним з Товариством.

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

Оплата праці здійснювалась на підставі контракту.

Додаткові виплати (винагороди) за посаду, в т.ч. в натуральній формі не отримував. Посадова особа на інших підприємствах не працювала. Посадова особа непогашеної судимості за посадові та корисливі злочини немає. Згоду на оприлюднення паспортних даних не надавав.

* 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 керівної роботи (років)**

38

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

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

8) дата обрання та термін, на який обрано

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 на інших підприємствах не працювала.

Посадова особа непогашеної судимості за посадові та корисливі злочини немає. Згоду на оприлюднення паспортних даних не надавала.

* 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 керівної роботи (років)**

25

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

Територіальне управління Держгірпромнагляду по Київській області та м. Києва, начальник. ПАТ "Закарптагаз"

Перший заступник голови правління - головний інженер

8) дата обрання та термін, на який обрано

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 на інших підприємствах не працювала. Посадова особа непогашеної судимості за посадові та корисливі злочини немає. Згоду на оприлюднення паспортних даних не надавав.

* 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 керівної роботи (років)**

14

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 обрання та термін, на який обрано

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 на інших підприємствах не працювала. Посадова особа непогашеної судимості за посадові та корисливі злочини немає. Згоду на оприлюднення паспортних даних не надавав.

* 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 керівної роботи (років)**

10

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

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

8) дата обрання та термін, на який обрано

01.08.2013 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 на інших підприємствах не працювала. Посадова особа непогашеної судимості за посадові та корисливі злочини немає. Згоди на оприлюднення паспортних даних не надавав.

* 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 керівної роботи (років)**

3

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

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

8) дата обрання та термін, на який обрано

01.08.2013 3 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 24.07.2012р.) з 24 липня 2012 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 на інших підприємствах не працювала. Посадова особа непогашеної судимості за посадові та корисливі злочини немає. Згоди на оприлюднення паспортних даних не надавав.

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

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада

Член правління

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

Дорохіна Наталія Михайлівна

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

4) рік народження**

1974

5) освіта**

Вища

б) стаж керівної роботи (років)**

3

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 обрання та термін, на який обрано

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 на інших підприємствах не працювала. Посадова особа непогашеної судимості за посадові та корисливі злочини немає. Згоди на оприлюднення паспортних даних не надавала.

* 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**

б) стаж керівної роботи (років)**

0

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

8) дата обрання та термін, на який обрано

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. Рішенням Наглядової ради від 11 червня 2013 р. (протокол № 11/06-2013) обрано Головою Наглядової ради Винагорода у 2013 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 керівної роботи (років)**

0

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

8) дата обрання та термін, на який обрано

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 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 керівної роботи (років)**

0

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

8) дата обрання та термін, на який обрано

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.
Рішенням Ревізійної комісії (протокол 23/12-2013) від 23.12.2013 р. обрано головою Ревізійної комісії Товариства. Винагорода у 2013р. не нараховувалась та не виплачувалась.

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

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

особи на розкриття паспортних даних про це зазначається у описі.

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада

Член Ревізійної комісії

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

ORATRA INVESTMENTS LTD (ORATRA INVESTMENTS LTD)

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

Код: 1763693

4) рік народження**

0

5) освіта**

6) стаж керівної роботи (років)**

0

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

8) дата обрання та термін, на який обрано

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 2013р. 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

STAMA VENTURES LTD (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 керівної роботи (років)**

0

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

8) дата обрання та термін, на який обрано

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 2013р. 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 керівної роботи (років)**

0

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

8) дата обрання та термін, на який обрано

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	Паспортні дані фізичної особи (серія, номер, дата видачі, орган, який видав)* або ідентифікаційний код за ЄДРПОУ юридичної особи	Дата внесення до реєстру	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	10
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)	HE 294764		1	0.0000	1	0	0	0

	INVESTMENTS LIMITED)								
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
Усього				11046	0.4374	11046	0	0	0

* Зазначасться 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	Ідентифікаційний код за ЄДРПОУ	Місцезнаходження	Дата внесення до реєстру	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	22.10.2010	379147	15.0085	379147	0	0	0
ПрАТ "Газтек"	31815603	04116 Україна м. Київ м.Київ М.Рибалки, 11	22.10.2010	535096	21.1816	535096	0	0	0
ПрАТ "АГРОПРОМКОМПЛЕКТ"	33951425	79034 Україна Львівська м.Львів Литвиненка, 3	12.06.2007	379141	15.0082	379141	0	0	0
ПрАТ "РОЛЮКС"	33860328	76018 Україна Івано-Франківська м.Івано-Франківськ Ленкавського, 22	12.06.2007	379146	15.0084	379146	0	0	0
Прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи*	Серія, номер, дата видачі паспорта, найменування органу, який видав паспорт**	Дата внесення до реєстру	Кількість акцій (штук)	Від загальної кількості акцій (у відсотках)	Кількість за видами акцій				
					прості іменні	прості на пред'явника	привілейовані іменні	привілейовані на пред'явника	
Усього				1672530	66.2067	1672530	0	0	0

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

** Не обов'язково для заповнення.

VII. Інформація про загальні збори акціонерів

Вид загальних зборів*	чергові	позачергові
	X	
Дата проведення	21.05.2013	
Кворум зборів**	67.443346	
Опис	<p>Чергові загальні збори акціонерів скликані Наглядовою радою ПАТ "Закарпатгаз" (Протокол засідання 26/03-2013 від 26 березня 2013 р.)</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Обрання Лічильної комісії Загальних зборів Товариства. 2. Обрання Голови та секретаря Загальних зборів Товариства. 3. Затвердження порядку (регламенту) проведення Загальних зборів Товариства. 4. Звіт Правління Товариства за 2012 рік. 5. Звіт Наглядової Ради Товариства за 2012 рік. 6. Звіт та висновки Ревізійної комісії Товариства за 2012 рік. 7. Прийняття рішення за наслідками розгляду звіту Правління, звіту Наглядової ради та звіту Ревізійної комісії Товариства. 8. Затвердження річного звіту та балансу Товариства за 2012 рік. 9. Розподіл прибутку Товариства (порядок покриття збитків) за підсумками 2012 року. 10. Про затвердження основних напрямків діяльності Товариства на 2013 рік. 11. Про внесення змін та доповнень до Статуту Товариства шляхом затвердження його в новій редакції. 12. Про внесення змін та доповнень до Положення про Загальні збори, Наглядову раду, Правління та Ревізійну комісію Товариства шляхом затвердження їх у новій редакції. 13. Про припинення повноважень членів Наглядової ради Товариства. 14. Про обрання членів Наглядової ради Товариства. 15. Затвердження умов договору (контракту), що укладається з членами Наглядової ради Товариства та визначення особи, яка уповноважується на підписання від імені Товариства договору (контракту) з членами Наглядової ради Товариства. 16. Про припинення повноважень членів Ревізійної комісії Товариства. 17. Про обрання членів Ревізійної комісії Товариства. 18. Затвердження умов договору (контракту), що укладається з членами Ревізійної комісії Товариства та визначення особи, яка уповноважується на підписання від імені Товариства договору (контракту) з членами Ревізійної комісії Товариства. <p>Всі питання порядку денного зборів розглянуті, рішення по ним прийняті, результати розгляду питань порядку денного зафіксовано в Протоколі загальних зборів № 17 від 21.05.2013 р.</p> <p>Протягом 2013 року позачергових зборів Товариство не проводило.</p>	

9. Інформація про дивіденди

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

IX. Інформація про осіб, послугами яких користується емітент

Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи	Публічне акціонерне товариство "Національний депозитарій України"
Організаційно-правова форма	Акціонерне товариство
Код за ЄДРПОУ	30370711
Місцезнаходження	01001 м. Київ м.Київ Б.Грінченка, 3
Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності	АВ 581323
Назва державного органу, що видав ліцензію або інший документ	ДКЦПФР
Дата видачі ліцензії або іншого документа	25.05.2011
Міжміський код та телефон	(044) 377 7016
Факс	(044) 279 1249
Вид діяльності	Депозитарна діяльність депозитарію цінних паперівКод КВЕД 63.11 Оброблення даних, розміщення інформації на веб-вузлах і пов'язана з ними діяльність (основний);
Опис	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

Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи	Товариство з обмеженою відповідальністю "Ернст енд Янг Аудиторські послуги"
Організаційно-правова форма	Товариство з обмеженою відповідальністю
Код за ЄДРПОУ	33306921
Місцезнаходження	01001 м. Київ м.Київ Хрещатик, 19 а
Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності	№ 3516
Назва державного органу, що видав ліцензію або інший документ	Аудиторська палата України
Дата видачі ліцензії або іншого документа	
Міжміський код та телефон	(044) 490-30-00
Факс	(044) 490-30-30
Вид діяльності	Код КВЕД 69.20 Діяльність у сфері бухгалтерського обліку й аудиту; консультування з питань оподаткування
Опис	Договір про надання аудиторських послуг № АТТЕСТ -2013-00455 від 09.09.2013 р.

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

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

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

Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи	Приватне акціонерне товариство "Українська охоронно-страхова компанія"
Організаційно-правова форма	Приватне акціонерне товариство
Код за ЄДРПОУ	23734213
Місцезнаходження	03056 м. Київ м.Київ Борщагівська, 145
Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності	АВ № 584887
Назва державного органу, що видав ліцензію або інший документ	ДЕРЖАВНА КОМІСІЯ З РЕГУЛЮВАННЯ РИНКІВ ФІНАНСОВИХ ПОСЛУГ
Дата видачі ліцензії або іншого документа	
Міжміський код та телефон	(044) 457-80-80
Факс	(044)457-80-80
Вид діяльності	Код КВЕД 65.12 Інші види страхування, крім страхування життя
Опис	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
Опис		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" діють на підставі 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.Берегове, 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.

Середньооблікова чисельність всіх працівників склала 1461 чол., в еквіваленті повної зайнятості складає 1414 чол., в т.ч. середньооблікова чисельність штатних працівників склала 1379 осіб.

Чисельність працівників, які працюють на умовах трудового договору - 97 чоловік.

Середня заробітна плата штатних працівників в 2013 р. зросла на 8,6 % і склала 2653,2 грн., а загальний фонд оплати праці склав 46,21 млн. грн. або на 3,15 млн. грн. (7, 28 %) більше ніж в 2012 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..

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 звітного періоду не надходили.

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 2013 р. та за рік, що закінчився на зазначену дату, була затверджена керівництвом Компанії до випуску 23 квітня 2014 року.

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

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

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

Будівлі та споруди 5 - 50 років

Газотранспортне обладнання 3 - 50 років

Транспортні засоби 1 - 12 років

Інші основні засоби 3 - 25 років

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

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

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

Відповідно до Статуту основними видами діяльності Товариства, є :

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

Крім того, Товариство з січня по травень 2013 р. займалось діяльністю по придбанню, реалізації, на платних умовах, скрапленого газу частково споживачам області у м.Виноградів, у м.Тячів та смт. Міжгір'я.

По іншим видам діяльності Товариство надає послуги по:

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

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

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

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

За 2013 рік споживачами Закарпатської області використано 653 млн. м.куб. природного газу, із них:

" населення та релігійні громади області використали 551 млн. куб. м..

Обсяги транспортування природного газу споживачам Закарпатської області у 2013 році зменшилися на 25, 0 млн. куб. м., у порівнянні з 2012 роком. В структурі використання природного газу по Закарпатській області відсоток споживання населенням один з найбільших по Україні (за підсумками 12 місяців питома вага до загальної подачі становить - 88 %).

" промислові споживачі та суб'єкти господарювання області використали у 2013 році 37 млн. куб. м., що становить 6 % від загальної кількості природного газу.

" бюджетними установами та організаціями використано 35,3 млн. куб. м., що становить 6 % від загального обсягу газу за рік.

" підприємствами комунальної теплоенергетики 2 млн. куб. м. становить 0, 32 %.

Впродовж 2013 року споживачам Міжгірського, Виноградівського, Тячівського району Закарпатської області реалізовано 243 тони зрідженого газу в балонах для потреб населення проти 409 тон у 2012 році, нараховано доходів без ПДВ на суму 1528,7 тис.грн., при витратах 1518,5 тис.грн., ця діяльність для Товариства майже не приносить прибутків - 10,2 тис.грн. за 2013 рік. (20,1 тис.грн. прибуток за 2012 рік).

Починаючи з травня 2013 року матеріально-технічну базу що забезпечувала діяльність з реалізації зрідженого газу передано в оренду ДП «Івано-Франківськ – Пропан» ПАТ Івано-Франківськгаз .

З метою забезпечення надійного та безпечного газопостачання споживачів, зменшення втрат природного газу при його транспортуванні товариством розроблена Концепція розвитку ПАТ "Закарпатгаз" на 2012 - 2013 рік.

На виконання затвердженої Концепції розвитку ПАТ «Закарпатгаз» на 2012-2013 роки по Товариству в цілому та по кожній філії ПАТ „Закарпатгаз” було розроблено та Затверджено заходи з питань вдосконалення системи обліку газу та зменшення обсягів втрат газу у 2013 р.(наказ №41 від 26.02.2013р.).

Станом на 01.01.2014 р. вартість необоротних та оборотних активів відображена в балансі ПАТ "Закарпатгаз" і складає:

Первісна вартість майна - 334716,00 тис. грн., при зносі 127150,00 тис. грн.

Залишкова вартість майна - 207566,00 тис. грн.

В 2013 році Компанія визнала у складі основних засобів об'єкти, отримані за договорами користування від місцевих органів влади в розмірі 39 142 тис. грн. Сума довгострокових зобов'язань, яку Компанія визнала у складі іншого операційного доходу у 2013 році склала 381 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 2009 рік

- відчуження власного майна на суму - 3,44 тис.грн.

- введено всього майна на суму - 11235,0 тис.грн. (в т.ч. власного майна на суму - 415,80 грн., безоплатно отримані активи (газові мережі) на суму - 10819,20 тис.грн. - за рішенням органів місцевого самоврядування.

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 тис.грн. (в т.ч. безоплатно отримані активи (газові мережі) за рішенням органів місцевого самоврядування та проведення капітального ремонту газових мереж.

За 2012 рік

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

за 2013 рік

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

Станом на 01.01.2014 року у ПАТ "Закарпатгаз" експлуатується:

- 5617, 689 км розподільчих газових мереж,

- 1742, 915 км. дворових введів,

- 343 газорегуляторних пунктів (ГРП),

- 688 шкафних газорегуляторних установок (ШГРУ),

- 89 878 комбінованих будинкових регуляторів тиску газу.

Середня завантаженість мереж в області складає 48 квартир на 1 км. газових мереж.

Станом на 01.01.2014 рік Товариством обслуговується 267168 газифікованих будинків та квартир, в яких встановлено 680 853 одиниць побутового газового обладнання та 259044 побутових газових лічильників.

В 2013 році приріст розподільчих газопроводів становить 99, 8 км., дворових введів 28,003 км., 1164 одиниць будинкових регуляторів тиску газу; 4 газорегуляторних пунктів, 6 шкафних газорегуляторних установок, газифікованих квартир природним газом - 2549 одиниці.

Проведено капітальний ремонт 8,09 км. газових мереж та заміну 11,89 км. аварійних газопроводів.

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

Станом на 01.01.2014 року на балансі Товариства обліковувались основні засоби за первісною вартістю 334716 тис. грн. та 207566 тис. грн. за залишковою вартістю.

Станом на 01.01.2014 року для оперативного виконання аварійно-відновлювальних робіт в 2013 р. придбано дев'ять одиниць транспортних засобів, укомплектовано автомобілі АДС, списано та здано в металобрухт 2 одиниці техніки.

Наявний парк автомашин (на балансі ПАТ "Закарпатгаз" станом на 31.12.2013 р. обліковується 165 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 неvirобничої 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 2005-2010 років збиткова.

Загальні доходи від фінансово-господарської діяльності Товариства за 2013 рік склали 643312 тис.грн. (без ПДВ), фактичні витрати - 719872 тис.грн.

Балансовий збиток складає 83695 тис.грн.

На протязі 2013р. перевірки фінансово-господарської діяльності ПАТ "Закарпатгаз" та його районних філій 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.

За 2013 рік виплачено штрафних санкцій згідно виконавчих впроваджень 3,153 млн грн. в т.ч. по « Укртрансгазу» - 2,2 млн грн. за борги минулих періодів та по інших контрагентах 853 тис. грн. в тому числі Антимонопольний комітет – 112 тис. грн., Інспекція з праці – 101 тис. грн., моральна шкода- 640 тис. грн.

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.

Договори за 2013 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 2013 р. є:

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

15. Забезпечення газопостачання на ліцензованій території обслуговування, для чого попередньо схвалити укладання Товариством протягом не більш як одного року з дати прийняття цього рішення Загальними зборами акціонерів договорів з контрагентами на закупівлю природного газу; надання послуг з транспортування природного газу розподільними трубопроводами, реалізацію природного газу.

16. Розширення видів надаваних послуг, вдосконалення послуг що надаються сервісним центром

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

Дослідження і розробки протягом звітного року не проводились.

Протягом 2013 року ПАТ «Закарпатгаз» здійснювалася претензійно-позовна робота по стягненню заборгованості за поставлений природний газ та надані послуги з його транспортування, в тому числі з урахуванням штрафних санкцій, а саме подано:

До населення:

- 90823 попереджень з вимогою сплати боргу до населення – на суму 65 307 480 млн. грн.
- 647 заявлено до суду позовів на загальну суму 2 098 737,52 млн. грн.

Із них задоволено 402 позови, інші перебувають на розгляді. Є відмова у зв'язку із смертю боржника.

До юридичних осіб:

- 293 претензій з вимогою про сплату боргу на загальну суму 10 547 024,96 грн. Задоволено претензій 264 на суму 10 024 007,28 грн.
- Заявлено 20 позовів на загальну суму 1 046 861 грн.

Задоволено 20 позовів на суму 959 996,34 грн.

Працівники юридичного відділу прийняли участь у 205-ти судових засіданнях.

До ПАТ «Закарпатгаз» з позовами про визнання дій неправомірними щодо нарахування заборгованості за природний газ звернулося 7 фізичних осіб з категорії «населення». На розгляді перебував один трудовий спір про стягнення несплаченої заробітної плати, в результаті ПАТ «Закарпатгаз» було відшкодовано через службу ДВС 5301,41 грн. Про відшкодування матеріальної та моральної шкоди заявили до суду позова двоє споживачів (один спір - шкода, завдана внаслідок ДТП, другий спір – шкода, заподіяна внаслідок вибуху газу), загальна сума яких складає 109 821,15 грн.

Разом з тим, в суді також перебували на розгляді дві справи за позовами НАК «Нафтогаз України» про стягнення штрафних санкцій, нарахованих за несвоєчасне виконання зобов'язань по оплаті за договорами на купівлю-продаж природного газу на загальну суму 1 031 350,80 грн. Товариством відсуджено в суді пеню на суму 51 204,07 грн.

Протягом звітного періоду набрали законної сили рішення, винесені на користь нашого Товариства за позовами ПАТ «Закарпатгаз» до Державної податкової інспекції у м. Ужгороді про скасування податкових повідомлень-рішень на загальну суму 35 822 392,68 грн.

Також, в цьому році із 30-ти виконавчих проваджень, які перебували у органах ДВС, відкритих щодо нашого Товариства, 28 – були закриті у зв'язку з оплатою та проведенням взаємозаліку. Залишок виконавчих складає 2 на суму 6 310 608,72 грн. (борг перед НАК «Нафтогаз України»).

Крім зазначених судових справ, також, територіальним відділенням АМКУ за результатами розгляду скарг споживачів, а їх було 23, було відкрито 3 (три) справи щодо ПАТ «Закарпатгаз», за результатами яких були винесені 3 рішення про стягнення штрафів у розмірі 112 000 грн.

На виконання затвердженої Концепції розвитку ПАТ «Закарпатгаз» на 2012-2013 роки по Товариству в цілому та по кожній філії ПАТ „Закарпатгаз” було розроблено та Затверджено заходи з питань вдосконалення системи обліку газу та зменшення обсягів втрат газу у 2013 р.(наказ №41 від 26.02.2013р.).

Результатом роботи впровадження та виконання концепції стало фактичне зменшення обсягів виробничо-технологічних витрат та питомих витрат газу на 11 млн. куб. м. порівняно з граничними обсягами, які були затверджені НАК «Нафтогаз України».

Товариством на виконання концепції в результаті вжитих заходів, протягом 2013 р.:

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. 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 кожного працівника.

Розроблено та введено в дію наказом по Товариству порядок проведення перерахунків кількості та вартості природного газу споживачам та розгляду заяв споживачів, створено персональну комісію по розгляду справ, також визначено права доступу до перерахунків працівників відділу обліку та розрахунків за природний газ.

Продовжено розпочаті у 2012 р. роботи по відновленню дублюючих вимірювальних комплексів на ГРС та ГРП, та встановлення додатково (по проблемним напрямкам) засобів вимірювальної техніки.

Так станом на 01.01.14 року на території Закарпатської області налічується 31 ГРС, в т.ч. 6 ГРС – II категорії, через які передається 51% обсягу газу. Із вказаних 6 ГРС оснащені дублюючими вимірювальними комплексами – 5 ГРС – «Мукачєво», «Хуст», «Виноградєво», «Вєрбєвєць», «Іршєвє». Крім зазначених, оснащено дублюючими вимірювальними комплексами (в т.ч. квазі дублями) ще 3 ГРС (ГРС Керєцьки, Воловєць, Перєчин) .

В 2013 році відновлено роботу 12 вузлів обліку на ГРП для здійснення аналізу по напрямку газових потоків, ще 13 вузлів обліку додатково змонтовано на проблемних напрямках.

Для якісного контролю та проведення позачергової і експертної повірки побутових лічильників газу проведено доопрацювання програмного забезпечення та обладнання спец. засобами - відіозондами та магнітами повірочних установок лабораторії по повірці побутових лічильників газу.

Для посилення контролю за повіркою промислових лічильників придбано та введено в дію з 01.03.13 року автоматизовану установку по повірці промислових лічильників виробництва СП «Радміртех» (м.Харків) на критичних соплах (до цього часу Товариство не мало власної лабораторії по повірці промислових лічильників). Такі заходи дали свої результати, зокрема за з 01.01.13 р. по 31.12.13 р. знято 179 лічильників на позачергову повірку, та виявлено 12 випадків заниження показників лічильника за допомогою застосування магнітів та переробки внутрішньої конструкції лічильників.

За 12 місяців по фактам виявлених порушень у споживачів суб'єктів господарювання здійснено 37 технічних розрахунків загальну суму 1,01 млн. грн., з яких 587,7 тис. грн. оплачено, ще 1038,1 тис. грн. збитків завданих втручаннями перебувають на розгляді у правоохоронних органів в тому числі щодо частини порушені кримінальні провадження.

Посилено контроль обласними службами (зокрема відділу балансів та відділу метрології) за роботою філій шляхом виїзду на місця для обстеження вузлів обліку газоспоживаючих об'єктів на відповідність їх вимогам законодавства та дотримання дисципліни газоспоживання. Видано наказ та складено графіки технічних перевірок газифікованих об'єктів з об'ємною витратою понад 16 куб м/год. Станом на 01.01.14 року проведено 202 комісійну технічну перевірку на таких об'єктах. Проведено доопломбування фільтрів, електро-магнітних клапанів, фільтрів до лічильника на 1205 об'єктах.

З метою якісного здійснення прогнозованого авансового нарахування у споживачів службами обліку газу проведено інвентаризацію 73929 дворогощосподарств.

Розроблено та затверджено порядок взаємодії служб з виконання Інвестиційної Програми на 2012 – 2013 р.р. в частині встановлення та заміни лічильників газу, затверджено графіки виконання (наказ Товариства № 161 від 27.05.12р.). За січень-грудень 2013 р. встановлено 2 680 лічильники у абонентів з наявною газовою плитою та проточним водонагрівачем (згідно Інвестиційної програми). Повністю виконано план Інвестиційної Програми на 2013 р.

Оснащеність споживачів газу (населення) Закарпатської області приладами обліку станом на 01.01.14р. складає 97,6 % (на 1,6 % більше ніж у 2012 р.). Абонентів, що сплачують за газ за нормами споживання (за мінусом механічно відєднаних) залишилося 7,2 тис. що на 4,0 тис. менше ніж на 01.01.13р.

В 2013 р. Товариством на 35 % збільшено план зняття лічильників газу на повірку - до 35 000 лічильників на рік, та заміна відбракованих на інші лічильники з приведенням до стандартних умов.

Особливістю Закарпатської області є те, що згідно рішення Технічної ради ВАТ «Закарпатгаз» з 2000 року лічильники газу в будинках приватної забудови встановлювалися виключно ззовні приміщєнь. В цьому є певні позитивні моменти (менше втручань, відсутність сторонніх врізок, доступність до зняття показників), однак вказані лічильники встановлювалися без елементів температурної компенсації.

Так, станом на 01.01.2013р. в експлуатації знаходиться 153,2 тис. лічильників (60% від загальної кількості) розташованих на вулиці без елементів температурної компенсації. В результаті виробничо-технологічні втрати пов'язані з неприведенням до стандартних умов показів побутових лічильників складають у рік 24-28 млн. куб м природного газу, вартість яких близько 110-120 млн. грн.

Суттєве збільшення виконання плану повірки дасть можливість за період 2013-2015 року повністю надолжити обсяги повірки лічильників з вичерпаним терміном повірки і ввійти в 2016 рік з планом «рік за роком». За 2013 здійснено повірку 34112 лічильників, що на 8724 більше ніж за аналогічний період 2012 року.

Відбраковані лічильники розташовані ззовні приміщення замінюються на лічильники приведені $T_b=0$, або з елементами температурної компенсації.

У 2013 році повністю виконано (з невеликим випередженням) план-графік повірок лічильників встановлених на об'єктах суб'єктів господарювання. Здійснено повірку 1500 побутових, 314 промислових лічильників та 305 електронних корєктори, що на 322 одиниці більше ніж заплановано .

Тому одним з основних завдань Товариства в майбутньому залишається своєчасне виконання періодичної повірки лічильників газу в населенні з метою забезпечення достовірного обліку газу.

Станом на 01.01.2014р. Товариство впровадило по всім філіям Товариства закуплену Товариством програму по нарахуванню та обліку газу населення «Gazolina» розробником якої є ТОВ «Ліана» м.Вінниця та створено контрольні групи з метою вдосконалення застосування прогнозованого авансового нарахування. У всіх без винятку філіях запроваджено оплату споживачами згідно виставлених рахунків Товариством (абонентські книжки видаються тільки пільговикам і на письмові прохання).

Службами Товариства постійно здійснюється аналіз споживання газу кожним споживачем та упередженню можливих втручань в прилади обліку. Так, з метою профілактики та упередження крадіжок газу застосовуються сучасні нові методи та способи пломбування та захисту лічильних механізмів. Проводиться додаткове пломбування лічильників

газу захисними пломбувальними елементами (стрічками) та проти магнітними пломбами у споживачів де кількість спожитого газу не відповідає встановленому газовому обладнанню. Станом на 01.01.14 року додатково опломбовано всі побутові лічильники у промислових споживачів компобуту та понад 71 тис. лічильників у населенні (що складає 27% споживачів). 387 лічильників у юридичних осіб до опломбовано ще й проти магнітними пломбами.

В 2013 р. відбулись кардинальні зміни порядку газифікації нових об'єктів. Зокрема, на виконання вимог Закону України "Про засади функціонування ринку природного газу" з метою забезпечення рівних прав доступу всіх суб'єктів ринку природного газу до Єдиної газотранспортної системи України НКРЕ внесено зміни до постанови від 19.04.2012 N 420 "Про затвердження Порядку доступу до Єдиної газотранспортної системи України"

За 2013 рік виконано 97 стандартних приєднань, що збільшило активи Товариства на 802,7 тис. грн.

З метою поліпшення умов надання споживачам послуг з видачі технічних умов на газифікацію населених пунктів, об'єктів житлових будинків та квартир, в т.ч. багатоповерхових будинків, установки лічильників та газових приладів, виготовленню проектів внутрішніх і зовнішніх інженерних мереж, систем і споруд по газопостачанню і газоустаткуванню та інших послуг, в 2013 році Товариством вжито заходи щодо удосконалення надання та отримання споживачами додаткових послуг за принципом «єдиного вікна» та створено Сервісні центри по газифікації.

Запровадження такого нововведення, на сьогодні, здійснено по всіх філіях Товариства.

В результаті запровадження Сервісних центрів по газифікації, в 2013 р. вдалося на 37% збільшити надходження від іншої діяльності.

Вказана інновація зумовила значну економію часу споживачів на збір та опрацювання необхідних документів.

Ефективне впровадження Концепції дало значні позитивні зрушення та результати. Всі вище зазначені цифри та показники роботи Товариства знайшли своє відображення у звіті незалежних аудиторів.

Основними напрямками роботи на 2014 р. буде:

- придбання, атестація та введення в експлуатацію стенду для перевірки електронних коректорів газу ;
- зонування населених пунктів від ГРС та встановлення в цих зонах вузлів обліку з метою локалізації втрат газу та зменшення ВТВ;
- встановлення модулів зв'язку та оперативної передачі даних з вузлів обліку газу щодо витрати газу на балансоутворюючих підприємствах та вузлах обліку власності Товариства по напрямках газових потоків з метою побудови сучасної системи щодобового зведення балансу газу та оперативного прийняття рішень по локалізації втрат газу та дотримання режимів газоспоживання енергоємними споживачами.
- подальше суттєве нарощення плану перевірки побутових лічильників у 2014 році (збільшення на 20%) з подальшою заміною відбракованих на приведені до стандартних умов;
- покращення якості виконання приладового обстеження газопроводів та проведення ПТО з додатковим комплексом робіт (встановлення паралельно лічильників та зняття лічильників на повірку, укладенням договорів, та відключенням боржників);
- аналітика споживання за результатами якої проведення комплексного обстеження на предмет поза облікового споживання газу в тому числі із застосуванням відеозонду та позачергове проведення експертизи лічильників на предмет наявності магнітів;
- завершення інвентаризації переліку обладнання та вихідних даних для аналітики споживання (площі, кількості осіб тощо);
- перехресні перевірки між філіями для контролю за роботою контролерів по достовірному зняттю показань лічильників газу;

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:	262978	207566	0	0	262978	207566
будівлі та споруди	36763	35733	0	0	36763	35733
машини та обладнання	213923	160237	0	0	213923	160237
транспортні засоби	12012	11596	0	0	12012	11596
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	262978	207566	0	0	262978	207566
Опис	<p>Станом на 01.01.2014 року на балансі Товариства обліковувались основні засоби за первісною вартістю 334 716 тис. грн. та 207 566 тис. грн. за залишковою вартістю.</p> <p>В складі основних фондів обліковуються основні засоби - державне майно, яке не увійшло до статутного фонду Товариства та використовується для транспортування та постачання природного газу споживачам Закарпатської області. Газотранспортне обладнання, в основному, являє собою державне майно, отримане у господарське відання.</p> <p>Умови та порядок користування державним майном (газопроводи природного газу, газорегуляторні пункти, засоби захисту газопроводів, газове обладнання, спеціальний автотранспорт аварійно-ремонтного призначення) регулювалось договором, укладеним між ПАТ "Закарпатгаз" та Національною акціонерною компанією "Нафтогаз України".</p> <p>29.11.2012 р. Товариство уклало з Міністерством енергетики та вугільної промисловості України Договір № 31/115 про надання на праві господарського відання державного майна, яке використовується для забезпечення розподілу природного газу, не підлягає приватизації, обліковується на балансі господарського товариства із газопостачання та газифікації і не може бути відокремлене від його основного виробництва.</p> <p>В 2013 році відчуження державного майна Товариством не здійснювалось.</p> <p>Станом на 31.12.2013 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 невикористаного призначення.</p>					

2. Інформація щодо вартості чистих активів емітента

Найменування показника	За звітний період	За попередній період
Розрахункова вартість чистих активів (тис.)	326230	409212

1	2	3	4	5	6	7	8
1	Розподіл природного нафтового газу та газу (метану) вугільних родовищ	0	0	0	625,24 млн.м.куб.	183514	28.6
2	Постачання природного газу, газу (метану) вугільних родовищ за регульованим тарифом	0	0	0	615,27 млн.м.куб.	438385	68.3
3	Придбання та реалізація скрапленого газу	0	0	0	243 тонни	1529	0.2
4	Інші види робіт	0	0	0	0	18336	2.8

5. Інформація про собівартість реалізованої продукції

№ з/п	Склад витрат*	Відсоток від загальної собівартості реалізованої продукції (у відсотках)
1	2	3
1	Матеріальні витрати (оплата на зріджений газ, вартість природного газу на технологічні витрати та	72.0
2	Оплата праці	6.3
3	Соціальні нарахування	2.2
4	Амортизація	2.34
5	Інші витрати	17.16

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

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

Дата виникнення події	Дата оприлюднення Повідомлення (Повідомлення про інформацію) у загальнодоступній інформаційній базі даних Комісії	Вид інформації
1	2	3
04.04.2013	05.04.2013	Інформація про зміну власників акцій, яким належить 10 і більше відсотків голосуючих акцій
21.05.2013	22.05.2013	Відомості про зміну складу посадових осіб емітента
11.06.2013	12.06.2013	Відомості про зміну складу посадових осіб емітента
24.07.2013	12.06.2013	Відомості про зміну складу посадових осіб емітента
14.11.2013	15.11.2013	Відомості про зміну складу посадових осіб емітента
23.12.2013	23.12.2013	Відомості про зміну складу посадових осіб емітента
30.12.2013	30.12.2013	Спростування

XV. Відомості про аудиторський висновок (звіт)

Найменування аудиторської фірми (П. І. Б. аудитора - фізичної особи - підприємця)	Товариство з обмеженою відповідальністю "Ернст енд Янг Аудиторські послуги"
Код за ЄДРПОУ (реєстраційний номер облікової картки* платника податків - фізичної особи)	33306921
Місцезнаходження аудиторської фірми, аудитора	01001, м. Київ, вул. Хрещатик, 19а
Номер та дата видачі свідоцтва про включення до Реєстру аудиторських фірм та аудиторів, виданого Аудиторською палатою України	3516 29.04.2014
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**	62 АП 000062 14.12.2014
Звітний період, за який проведений аудит фінансової звітності	2013 рік
Думка аудитора***	умовно-позитивна

XVI. Текст аудиторського висновку (звіту).

Найменування аудиторської фірми (П. І. Б. аудитора - фізичної особи - підприємця)	Товариство з обмеженою відповідальністю "Ернст енд Янг Аудиторські послуги"
Код за ЄДРПОУ (реєстраційний номер облікової картки* платника податків - фізичної особи)	33306921
Місцезнаходження аудиторської фірми, аудитора	01001, м. Київ, вул. Хрещатик, 19а
Номер та дата видачі свідоцтва про включення до Реєстру аудиторських фірм та аудиторів, виданого Аудиторською палатою України	3516 27.01.2005
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**	62 АП 000062 24.12.2014
Текст аудиторського висновку (звіту)	

Звіт незалежних аудиторів (Аудиторський висновок)

Акціонерам ПАТ «Закарпатгаз»

Звіт щодо фінансової звітності

Ми провели аудит фінансової звітності Публічного акціонерного товариства по газопостачанню та газифікації «Закарпатгаз» (далі – «Компанія») (код ЄДРПОУ – 05448610; місцезнаходження – Україна, 88015, Закарпатська область, м.Ужгород, вул.Погорелова,2 ; дата державної реєстрації – 8 грудня 1994 року), що додається, яка включає звіт про фінансовий стан станом на 31 грудня 2013 року, звіт про сукупний дохід, звіт про власний капітал та звіт про рух грошових коштів за рік, що закінчився на зазначену дату, стислий виклад суттєвих облікових політик та інші пояснювальні примітки.

Відповідальність управлінського персоналу за фінансову звітність

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

Відповідальність аудиторів

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

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

Ми вважаємо, що отримали достатні та прийнятні аудиторські докази для висловлення нашої умовно-позитивної думки.

Підстави для висловлення умовно-позитивної думки

(i) 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.

(ii) Оскільки керівництво Компанії не має вичерпної інформації щодо переліку підприємств, підконтрольних фактичній контролюючій стороні Компанії, ми не змогли отримати достатні і прийнятні аудиторські докази по відношенню до повноти розкриття інформації про операції та залишки з пов'язаними сторонами у Примітці 22 до цієї фінансової звітності.

Умовно-позитивна думка

На нашу думку, за винятком впливу питання, викладеного в параграфі «Підстави для висловлення умовно-позитивної думки»(i), а також за винятком можливого впливу питання, викладеного у параграфі « Підстави для висловлення умовно-позитивної думки»(ii), фінансова звітність відображає достовірно, в усіх суттєвих аспектах, фінансовий стан Компанії станом на 31 грудня 2013 року, її фінансові результати і рух грошових коштів за рік, що закінчився на зазначену дату, відповідно до Міжнародних стандартів фінансової звітності.

Пояснювальний параграф

Звертаємо увагу на Примітку 23 (а) до фінансової звітності, в якій описується політична нестабільність в Україні, яка почалася у листопаді 2013 та загострилася у 2014 році. Події, про які йдеться у Примітці 23 (а), можуть негативно вплинути на результати діяльності та фінансовий стан Компанії у такий спосіб і такою мірою, що наразі не можуть бути визначені. Висловлюючи нашу думку ми не брали до уваги це питання.

Звіт щодо вимог інших законодавчих та нормативних актів

У відповідності до Рішення Державної комісії з цінних паперів та фондового ринку №1360 «Про затвердження Вимог до аудиторського висновку при розкритті інформації емітентами цінних паперів (крім емітентів облігацій місцевої позики)» від 29 вересня 2011 року (надалі – «Рішення») ми звітуємо про наступне:

1) Згідно з частиною 3 Статті 155 Цивільного Кодексу України, якщо після закінчення другого (з дати державної реєстрації) та кожного наступного фінансового року вартість чистих активів акціонерного товариства виявиться меншою від статутного капіталу, товариство зобов'язане оголосити про зменшення свого статутного капіталу та зареєструвати відповідні зміни до статуту у встановленому порядку. Якщо вартість чистих активів товариства стає меншою від мінімального розміру статутного капіталу, встановленого чинним законодавством, товариство підлягає ліквідації. Чисті активи Компанії що розраховані на базі фінансової звітності Компанії, станом на 31 грудня 2013 року становили 326 230 тис. грн., що вище, ніж зареєстрований статутний капітал Компанії на відповідну дату.

2) На момент затвердження управлінським персоналом Компанії фінансової звітності до випуску, Компанія ще не підготувала іншу інформацію, що подається у річному звіті емітента цінних паперів. Відповідно, ми не мали змоги ознайомитися з цією інформацією та не звітуємо щодо наявності суттєвих невідповідностей між фінансовою звітністю, що додається, та річним звітом емітента цінних паперів.

3) Закон України «Про акціонерні товариства» (надалі – «Закон») встановлює, що певні дозволи повинні бути отримані для здійснення значних правочинів, учинених акціонерним товариством, якщо ринкова вартість майна (робіт, послуг), що є його предметом, становить 10 і більше відсотків вартості активів товариства, за даними останньої річної фінансової звітності. Наш аудит фінансової звітності передбачав виконання аудиторських процедур для отримання аудиторських доказів на вибірковій основі щодо сум і розкриттів у фінансовій звітності, але не для висловлення думки щодо відповідності всіх значних правочинів (як визначено в Законі) вимогам Закону. Відповідно, ми не висловлюємо такої думки.

4) Закон передбачає створення акціонерними товариствами органів корпоративного управління та розробки принципів (кодексу) корпоративного управління. Компанією розроблено кодекс корпоративного управління, та створено наглядову раду рішенням загальних зборів акціонерів від 25 жовтня 2010 року. Законом чи іншими нормативними актами, не встановлено чітких критеріїв оцінки стану корпоративного управління та його відповідності вимогам Закону. Відповідно, ми не висловлюємо думки щодо стану корпоративного управління Компанії.

5) Під час проведення аудиту фінансової звітності Компанії ми оцінювали ризики суттєвих викривлень фінансової звітності внаслідок шахрайства або помилки. Виконуючи оцінку цих ризиків, ми розглядали заходи внутрішнього контролю, що стосуються складання та достовірного подання Компанією фінансової звітності, з метою розробки аудиторських процедур, які відповідають обставинам, а не з метою висловлення думки щодо ефективності внутрішнього контролю суб'єкту господарювання, в тому числі контролів, що розроблені з метою запобігання та виявлення шахрайств. Відповідно, ми не висловлюємо такої думки.

Інші питання – Договірна основа та терміни проведення аудиту

Ми проводили аудит фінансової звітності Компанії за рік, що закінчився 31 грудня 2013 року, на підставі договору № АТГЕСТ-2013-00455 від 9 вересня 2013 року. Аудит був проведений у період з 9 вересня 2013 року по 23 квітня 2014 року.

Свістич О.М.

Генеральний директор Светлєющий О.С.

Партнер

Сертифікат аудитора серії А № 004013 строк дії до 26 листопада 2018 року Сертифікат аудитора серії А № 005300 строк дії до 27 червня 2017 року

23 квітня 2014 року

м. Київ, Україна

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	2013	1	0
2	2012	1	0
3	2011	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)
ОРГАНИ УПРАВЛІННЯ

Ні

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?

15

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? 3

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

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

Прийняття рішення про притягнення до майнової відповідальності членів виконавчого органу	Так	Ні	Ні	Ні
Прийняття рішення про додатковий випуск акцій	Так	Ні	Ні	Ні
Прийняття рішення про викуп, реалізацію та розміщення власних акцій	Так	Ні	Ні	Ні
Затвердження зовнішнього аудитора	Ні	Так	Ні	Ні
Затвердження договорів, щодо яких існує конфлікт інтересів	Ні	Так	Ні	Ні

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

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

Які документи існують у вашому акціонерному товаристві?

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

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

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

акціонерів після їх проведення					
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) Ні

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)	2014 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	1379		
Одиниця виміру: тис.грн. без десяткового знака			
Адреса	88000, 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 31.12.2013 р.**

Актив	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду	На дату переходу на міжнародні стандарти фінансової звітності
1	2	3	4	5
I. Необоротні активи				
Нематеріальні активи:	1000	280	135	0
первісна вартість	1001	342	387	0
накопичена амортизація	1002	62	252	0
Незавершені капітальні інвестиції	1005	5474	9611	0
Основні засоби:	1010	262698	207566	0
первісна вартість	1011	290081	334716	0
знос	1012	27383	127150	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	1030	0	0	0

інших підприємств				
інші фінансові інвестиції	1035	0	62446	0
Довгострокова дебіторська заборгованість	1040	0	0	0
Відстрочені податкові активи	1045	0	0	0
Гудвіл	1050	0	0	0
Відстрочені аквізиційні витрати	1060	0	0	0
Залишок коштів у централізованих страхових резервних фондах	1065	0	0	0
Інші необоротні активи	1090	49849	47925	0
Усього за розділом I	1095	318301	327683	0
II. Оборотні активи				
Запаси	1100	1393	2486	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	90207	75482	0
Дебіторська заборгованість за розрахунками: за виданими авансами	1130	26868	2930	0
з бюджетом	1135	448	0	0
у тому числі з податку на прибуток	1136	0	0	0
з нарахованих доходів	1140	0	0	0
із внутрішніх розрахунків	1145	0	0	0
Інша поточна дебіторська заборгованість	1155	82777	41552	0
Поточні фінансові інвестиції	1160	0	0	0
Гроші та їх еквіваленти	1165	45635	39090	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	73889	83208	0
Усього за розділом II	1195	321217	244748	0
III. Необоротні активи, утримувані для продажу,	1200	0	0	0

та групи вибуття				
Баланс	1300	639518	572431	0

Пасив	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду	На дату переходу на міжнародні стандарти фінансової звітності
I. Власний капітал				
Зареєстрований (пайовий) капітал	1400	632	632	0
Внески до незареєстрованого статутного капіталу	1401	0	0	0
Капітал у дооцінках	1405	0	0	0
Додатковий капітал	1410	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	250008	167026	0
Неоплачений капітал	1425	(0)	(0)	(0)
Вилучений капітал	1430	(0)	(0)	(0)
Інші резерви	1435	0	0	0
Усього за розділом I	1495	409212	326230	0
II. Довгострокові зобов'язання і забезпечення				
Відстрочені податкові зобов'язання	1500	23186	6715	0
Пенсійні зобов'язання	1505	0	0	0
Довгострокові кредити банків	1510	0	0	0
Інші довгострокові зобов'язання	1515	47476	87477	0
Довгострокові забезпечення	1520	2813	2030	0
Довгострокові забезпечення витрат персоналу	1521	0	0	0
Цільове фінансування	1525	0	0	0
Благодійна допомога	1526	0	0	0
Страхові резерви, у тому числі:	1530	0	0	0
резерв довгострокових зобов'язань; (на початок звітного періоду)	1531	0	0	0
резерв збитків або резерв належних виплат; (на початок звітного періоду)	1532	0	0	0
резерв незароблених премій; (на початок звітного періоду)	1533	0	0	0
інші страхові резерви; (на початок звітного періоду)	1534	0	0	0
Інвестиційні контракти;	1535	0	0	0
Призовий фонд	1540	0	0	0
Резерв на виплату джек-поту	1545	0	0	0
Усього за розділом II	1595	73475	96222	0

III. Поточні зобов'язання і забезпечення				
Короткострокові кредити банків	1600	0	0	0
Векселі видані	1605	0	0	0
Поточна кредиторська заборгованість: за довгостроковими зобов'язаннями	1610	5708	3108	0
за товари, роботи, послуги	1615	99552	99203	0
за розрахунками з бюджетом	1620	19242	20009	0
за у тому числі з податку на прибуток	1621	0	0	0
за розрахунками зі страхування	1625	1089	1097	0
за розрахунками з оплати праці	1630	1115	2595	0
за одержаними авансами	1635	22228	18888	0
за розрахунками з учасниками	1640	0	0	0
із внутрішніх розрахунків	1645	0	0	0
за страховою діяльністю	1650	0	0	0
Поточні забезпечення	1660	3231	3908	0
Доходи майбутніх періодів	1665	0	0	0
Відстрочені комісійні доходи від перестраховиків	1670	0	0	0
Інші поточні зобов'язання	1690	4666	1171	0
Усього за розділом III	1695	156831	149979	0
IV. Зобов'язання, пов'язані з необоротними активами, утримуваними для продажу, та групами вибуття	1700	0	0	0
V. Чиста вартість активів недержавного пенсійного фонду	1800	0	0	0
Баланс	1900	639518	572431	0

Примітки
Керівник
Головний бухгалтер

Відсутні.
Шагило В.М.
Ференцик Н.О.

Підприємство

Публічне акціонерне товариство по газопостачанню
та газифікації "Закарпатгаз"

(найменування)

Дата(рік, місяць,
число)

КОДИ

2014 | 01 | 01

за ЄДРПОУ

05448610

**Звіт про фінансові результати (Звіт про сукупний дохід)
за 2013 р.**

I. ФІНАНСОВІ РЕЗУЛЬТАТИ

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
Чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	2000	643312	689612
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	(594201)	(615346)
Чисті понесені збитки за страховими виплатами	2070	(0)	(0)
Валовий: прибуток	2090	49111	74266
збиток	2095	(0)	(0)
Дохід (витрати) від зміни у резервах довгострокових зобов'язань	2105	0	0
Дохід (витрати) від зміни інших страхових резервів	2110	0	0
Зміна інших страхових резервів, валова сума	2111	0	0
Зміна частки перестраховиків в інших страхових резервах	2112	0	0
Інші операційні доходи	2120	1395	570
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	(10447)	(16105)
Витрати на збут	2150	(0)	(0)
Інші операційні витрати	2180	(115224)	(28043)
Витрат від зміни вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю	2181	(0)	(0)
Витрат від первісного визнання біологічних активів і сільськогосподарської продукції	2182	(0)	(0)
Фінансовий результат від операційної діяльності:			

прибуток	2190	0	30688
збиток	2195	(75165)	(0)
Дохід від участі в капіталі	2200	0	0
Інші фінансові доходи	2220	14100	11784
Інші доходи	2240	0	0
Дохід від благодійної допомоги	2241	0	0
Фінансові витрати	2250	(24704)	(9887)
Втрати від участі в капіталі	2255	(0)	(0)
Інші витрати	2270	(0)	(0)
Прибуток (збиток) від впливу інфляції на монетарні статті	2275	0	0
Фінансовий результат до оподаткування: прибуток	2290	0	32585
збиток	2295	(85769)	(0)
Витрати (дохід) з податку на прибуток	2300	2074	14401
Прибуток (збиток) від припиненої діяльності після оподаткування	2305	0	0
Чистий фінансовий результат: прибуток	2350	0	18184
збиток	2355	(83695)	(0)

II. СУКУПНИЙ ДОХІД

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
Дооцінка (уцінка) необоротних активів	2400	0	0
Дооцінка (уцінка) фінансових інструментів	2405	0	0
Накопичені курсові різниці	2410	0	0
Частка іншого сукупного доходу асоційованих та спільних підприємств	2415	0	0
Інший сукупний дохід	2445	870	-307
Інший сукупний дохід до оподаткування	2450	870	-307
Податок на прибуток, пов'язаний з іншим сукупним доходом	2455	-157	64
Інший сукупний дохід після оподаткування	2460	713	-243
Сукупний дохід (сума рядків 2350, 2355 та 2460)	2465	-82982	17941

III. ЕЛЕМЕНТИ ОПЕРАЦІЙНИХ ВИТРАТ

Матеріальні затрати	2500	518437	563193
Витрати на оплату праці	2505	43204	58409
Відрахування на соціальні заходи	2510	15372	15181
Амортизація	2515	16876	14995
Інші операційні витрати	2520	125983	7716
Разом	2550	719872	659494

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	-33.13	7.20
Скоригований чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію	2615	-33.13	7.20
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)

за ЄДРПОУ

КОДИ

2014 | 01 | 01

05448610

**Звіт про рух грошових коштів (за прямим методом)
за 2013 р.**

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
I. Рух коштів у результаті операційної діяльності			
Надходження від: Реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	3000	794664	764295
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	7285	43579
Витрачання на оплату: Товарів (робіт, послуг)	3100	(660211)	(637543)
Праці	3105	(37935)	(36076)
Відрахувань на соціальні заходи	3110	(18220)	(23863)
Зобов'язань з податків і зборів	3115	(64712)	(58627)
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	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	(144)	(23003)
Чистий рух коштів від операційної діяльності	3195	20727	28762
II. Рух коштів у результаті інвестиційної діяльності			
Надходження від реалізації: фінансових інвестицій	3200	0	0
необоротних активів	3205	0	0
Надходження від отриманих: відсотків	3215	7099	5678
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	(6000)	(0)
необоротних активів	3260	(12409)	(6555)
Виплати за деривативами	3270	(0)	(0)
Витрачання на надання позик	3275	(0)	(0)
Витрачання на придбання дочірнього підприємства та іншої господарської одиниці	3280	(0)	(0)
Інші платежі	3290	(0)	(0)
Чистий рух коштів від інвестиційної діяльності	3295	-11310	20221
III. Рух коштів у результаті фінансової діяльності			
Надходження від: Власного капіталу	3300	0	0
Отримання позик	3305	0	0
Надходження від продажу частки в дочірньому підприємстві	3310	0	0
Інші надходження	3340	64118	0
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 дочірніх підприємствах	3375	(0)	(0)
Інші платежі	3390	(80080)	(0)

Чистий рух коштів від фінансової діяльності	3395	-15962	-10232
Чистий рух грошових коштів за звітний період	3400	-6545	38751
Залишок коштів на початок року	3405	45635	6884
Вплив зміни валютних курсів на залишок коштів	3410	0	0
Залишок коштів на кінець року	3415	39090	45635

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

2014 | 01 | 01

05448610

**Звіт про рух грошових коштів (за непрямим методом)
за 2013 р.**

Стаття	Код рядка	За звітний період		За аналогічний період попереднього року	
		надходження	видаток	надходження	видаток
1	2	3	4	5	6
I. Рух коштів у результаті операційної діяльності					
Прибуток (збиток) від звичайної діяльності до оподаткування	3500	0	0	0	0
Коригування на: амортизацію необоротних активів	3505	0	X	0	X
збільшення (зменшення) забезпечень	3510	0	0	0	0
збиток (прибуток) від нереалізованих курсових різниць	3515	0	0	0	0
збиток (прибуток) від неопераційної діяльності та інших негрошових операцій	3520	0	0	0	0
Прибуток (збиток) від участі в капіталі	3521	0	0	0	0
Зміна вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю, та дохід (витрати) від первісного визнання	3522	0	0	0	0
Збиток (прибуток) від реалізації необоротних активів, утримуваних для продажу та груп вибуття	3523	0	0	0	0
Збиток (прибуток) від реалізації фінансових інвестицій	3524	0	0	0	0
Зменшення (відновлення) корисності необоротних активів	3526	0	0	0	0
Фінансові витрати	3540	X	0	X	0
Зменшення (збільшення) оборотних активів	3550	0	0	0	0
Збільшення (зменшення) запасів	3551	0	0	0	0
Збільшення (зменшення) поточних біологічних активів	3552	0	0	0	0
Збільшення (зменшення) дебіторської заборгованості за продукцію, товари, роботи,	3553	0	0	0	0

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

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

Примітки
Керівник
Головний бухгалтер

Відсутні.
 Шагило В.М.
 Ференцик Н.О.

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

дочірньому підприємстві									
Разом змін у капіталі	4295	0	0	0	0	-82982	0	0	-82982
Залишок на кінець року	4300	632	0	158572	0	167026	0	0	326230

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 транспортуванням природного газу в Ужгороді та Закарпатській області. Газ купується у НАК «Нафтогаз України» та її дочірніх підприємств, а також у приватних постачальників природного газу, та постачається споживачам (промисловим споживачам, житлово-комунальним підприємствам, населенню тощо) за тарифами, встановленими Національною комісією регулювання електроенергетики («НКРЕ») для кожної з категорій споживачів. Транспортування газу відбувається через магістральні трубопроводи ДК «Укртрансгаз» та розподільчі мережі Компанії.

Крім цього, Компанія продає скраплений газ через мережу газозаправних станцій. Також, Компанія продає послуги з експертизи проектів та спорудження газових трубопроводів відповідно до отриманої ліцензії.

Станом на 31 грудня 2013 та 2012 рр., виходячи з кількості акцій в обороті, склад акціонерів Компанії є наступним:

Акціонери 31 грудня

2013 р.

% 31 грудня

2012 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 2013 р. та за рік, що закінчився на зазначену дату, була затверджена керівництвом Компанії до випуску 23 квітня 2014 року.

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

Реструктурована кредиторська заборгованість дисконтується до її чистої теперішньої вартості із застосуванням ефективної ставки відсотка, що дорівнює 15,43% і притаманна переважній більшості фінансових інструментів, які мають схожі умови та характеристики, залишок часу, протягом якого відсоткова ставка за договором залишатиметься

фіксованою, залишок часу по виплаті основної суми боргу. Керівництво визначає строк реструктуризації кредиторської заборгованості виходячи з умов контракту, чинного законодавства, інших регуляторних принципів, галузевої практики та іншої доступної інформації.

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

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

Податкове та інше законодавство

Українське податкове законодавство та інша регуляторна база, зокрема валютний контроль та митне законодавство, продовжують змінюватись. Законодавчі та нормативні акти не завжди чітко сформульовані, та можуть тлумачитись місцевими, обласними і центральними органами державної влади та іншими урядовими органами по-різному.

Випадки непослідовного тлумачення не є незвичайними. Керівництво вважає, що тлумачення ним положень законодавства, що регулюють діяльність Компанії, є правильним, і що Компанія дотрималась усіх нормативних положень, а всі передбачені законодавством податки та збори були сплачені або нараховані.

Відстрочений податковий актив

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

Державна власність, що не підлягає приватизації

Згідно з договором, підписаним між Компанією та Міністерством енергетики та вугільної промисловості України Компанія отримала певні основні засоби в господарське відання. На основі аналізу договору на господарське відання, керівництво Компанії вважає, що всі ризики та винагороди від користування цими активами переходять до Компанії, тому ці активи визнаються у балансі Компанії в момент отримання з відповідним відображенням у складі іншого додаткового капіталу. Керівництво вважає, що Компанія буде і надалі використовувати ці активи в осяжному майбутньому.

Знецінення нефінансових активів

Знецінення має місце, якщо балансова вартість активу або підрозділу, що генерує грошові потоки, перевищує його відновлювальну вартість, яка є найбільшою з наступних величин: справедлива вартість за вирахуванням витрат на продаж і цінність від використання. Розрахунок справедливої вартості за вирахуванням витрат на продаж базується на наявній інформації по комерційним операціям продажу аналогічних активів, які мають обов'язкову силу, або на ринкових цінах за вирахуванням додаткових витрат, понесених у зв'язку з вибуттям активу. Розрахунок цінності від використання базується на моделі дисконтованих грошових потоків. Грошові потоки беруться з бюджету на наступні п'ять років і не включають в себе діяльність з реструктуризації, по проведенню якої у Компанії ще немає зобов'язань, або суттєві інвестиції в майбутньому, які поліпшать результати активів підрозділу, що генерує грошові потоки, і який перевіряються на предмет знецінення. Сума очікуваного відшкодування найбільш чутлива до ставки дисконтування, що використовується в моделі дисконтованих грошових потоків, а також до очікуваних потоків грошових коштів і темпів росту, які використовуються з метою екстраполяції. Більш детальна інформація про ключові припущення, що застосовуються при визначенні суми очікуваного відшкодування різних підрозділів, що генерують грошові потоки, включаючи аналіз чутливості, наводиться і пояснюється в Примітці 9.

2.3 Зміни в обліковій політиці та принципах розкриття інформації

Прийнята облікова політика відповідає обліковій політиці, що застосовувалася в попередньому звітному році, за винятком прийняття наведених нижче нових редакцій стандартів, які вступили в силу для річних звітних періодів, починаючи з 1 січня 2013 року та мали вплив на фінансову звітність Компанії. Стислий зміст основних змін наведений нижче:

МСФЗ 10 «Консолідована фінансова звітність», МСБО 27 «Консолідована та окрема фінансова звітність»

МСФЗ 10 передбачає єдину модель контролю, що можна застосувати до всіх типів компаній, включаючи компанії спеціального призначення. МСФЗ 10 замінює ту частину МСБО 27 «Консолідована та окрема фінансова звітність», в якій містились вимоги щодо консолідованої фінансової звітності. Стандарт також містить вказівки щодо питань, що розглядалися в Інтерпретації ПКІ 12 «Консолідація – компанії спеціального призначення». МСФЗ 10 змінює визначення «контроль» таким чином, що вважається, що інвестор контролює об'єкт інвестицій, якщо він має право на змінний дохід від інвестицій або наражається на ризик, пов'язаний з її зміною та може вплинути на даний дохід через свої повноваження по відношенню до об'єкта інвестицій. Згідно з визначенням контролю в МСФЗ 10 інвестор контролює об'єкт інвестицій тільки в тому випадку, якщо виконуються наступні умови: (а) наявність у інвестора повноважень по відношенню до об'єкту інвестицій; (б) наявність у інвестора права на змінний дохід від інвестицій або схильність до ризику, пов'язаному з її зміною; (в) наявність у інвестора можливості використання своїх повноважень по відношенню до об'єкту інвестицій з метою вплинути на змінний дохід від інвестицій. МСФЗ 10 не мав впливу на фінансову звітність Компанії.

МСФЗ 12 «Розкриття інформації про частки участі в інших компаніях»

МСФЗ 12 поєднує вимоги до розкриття інформації, які раніше містилися в МСБО 27 у частині консолідованої фінансової звітності, а також в МСБО 31 та МСБО 28. Зазначені вимоги до розкриття інформації стосуються часток

участі компанії в дочірніх компаніях, спільній діяльності, асоційованих і структурованих компаніях. Уведено також декілька нових вимог до розкриття інформації стосовно таких компаній. МСФЗ 12 не мав впливу на фінансову звітність Компанії.

МСФЗ 11 «Угоди про спільну діяльність»

МСФЗ 11 замінює собою МСБО 31 «Участь у спільній діяльності» та ПКТ-13 «Спільно контролювані суб'єкти господарювання: негрошові внески контролюючих учасників». МСФЗ 11 виключає можливість обліку спільно контролюваних компаній з використанням методу пропорційної консолідації. Замість цього спільно контролювані компанії, що відповідають визначенню спільних підприємств, обліковуються за методом дольової участі. Поправка не вплинула суттєво на фінансову звітність Компанії.

МСФЗ 13 «Оцінка справедливої вартості»

МСФЗ 13 об'єднує в одному стандарті всі вказівки стосовно оцінки справедливої вартості згідно МСФЗ. МСФЗ 13 не змінює визначення того, коли компанії повинні використовувати справедливу вартість, але надає вказівки щодо оцінки справедливої вартості згідно МСФЗ, в тих випадках, коли використання справедливої вартості вимагається чи дозволяється у відповідності з іншими стандартами у складі МСФЗ.

МСФО 13 також передбачає вимоги щодо розкриття певної інформації стосовно справедливої вартості, які замінюють діючі вимоги щодо розкриття інформації, які містяться в інших стандартах в складі МСФЗ, включаючи МСФЗ 7 «Фінансові інструменти: розкриття інформації». Деякі з цих вимог до розкриття фінансових інструментів згідно до МСФЗ 34.16A(j) застосовуються до проміжної скороченої фінансової звітності. Компанія розкрила таку інформацію в Примітці 24.

Застосування МСФЗ 13 суттєво не вплинуло на оцінку справедливої вартості, що визначається Компанією.

Поправка до МСБО 19 «Винагорода працівникам»

Поправка внесла суттєві зміни в облік винагород працівникам, зокрема, усуває можливість відкладеного визнання змін в активах та зобов'язаннях пенсійного плану (так званий «коридорний метод»). Крім того, поправка обмежила зміну чистих пенсійних активів (зобов'язань), що визнаються в прибутку чи збитку, чистим доходом (витратами) по процентах та вартістю послуг. Поправка не вплинула суттєво на фінансову звітність Компанії.

Поправка до МСБО 1 «Подання фінансової звітності» – «Подання статей іншого сукупного доходу»

Поправка змінює групування статей, що презентуються у складі іншого сукупного доходу. Статті, які можуть бути перекласифіковані у склад прибутку чи збитку в певний момент часу в майбутньому (наприклад, чисті витрати чи доходи за інвестиційними цінними паперами, наявними для продажу) повинні бути представлені окремо від статей, котрі ніколи не будуть перекласифіковані (наприклад, переоцінка нерухомості). Поправка не мала впливу на фінансову звітність Компанії.

Поправки до МСФЗ 7 «Розкриття інформації – взаємозалік фінансових активів та фінансових зобов'язань»

Згідно цих поправок, компанії зобов'язані розкривати інформацію щодо прав на здійснення взаємозаліку та відповідних угод (наприклад, угоди щодо надання забезпечення). Такі розкриття забезпечать користувачів інформацією, корисною для оцінки впливу угод про взаємозалік на фінансовий стан компанії. Нові вимоги щодо розкриття інформації застосовуються до всіх визнаних фінансових інструментів, які взаємно заліковуються у відповідності до МСБО 32 «Фінансові інструменти: подання інформації». Вимоги щодо розкриття інформації також застосовуються до визнаних фінансових інструментів, що є предметом юридично закріпленої генеральної угоди про взаємозалік або аналогічної угоди незважаючи на те, чи підлягають вони взаємозаліку відповідно МСБО 32. Поправки не мали впливу на фінансову звітність Компанії.

Поправки до МСБО 16 «Основні засоби»

Дана поправка роз'яснює, що основні запасні частини та допоміжне обладнання, що задовольняють критерії визначення основних засобів, не є запасами. Поправка не вплинула суттєво на фінансову звітність Компанії.

Поправка до МСБО 32 «Фінансові інструменти: подання інформації»

Поправка роз'яснює, що податок на прибуток, який відноситься до виплат на користь акціонерів, обліковується у відповідності до МСБО 12 «Податок на прибуток». Поправка виключає діючі вимоги щодо обліку податку на прибуток з МСБО 32 та вимагає від компаній застосовувати положення МСБО 12 щодо податку на прибуток, який відноситься до виплат на користь акціонерів. Поправка не вплинула суттєво на фінансову звітність Компанії.

2.4 Основні принципи облікової політики

а) Основні засоби

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

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

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

Будівлі та споруди 5 – 50 років

Газотранспортне обладнання 3 – 50 років

Транспортні засоби 1 – 12 років

Інші основні засоби 3 – 25 років

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

експлуатацію.

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

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

Отримання основних засобів від клієнтів

В процесі своєї господарської діяльності, Компанія отримує у володіння від своїх клієнтів основні засоби, які будуть використовуватися у процесі постачання газу, і які згідно з умовами КТМФЗ 18 являють собою обмін неподібних активів або послуг. Ці основні засоби, що відповідають критеріям визначення активу, визнаються за справедливою вартістю і можуть бути отримані за наступними угодами:

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

(б) за договорами користування. Такі основні засоби визнаються на дату отримання активу із одночасним визнанням інших довгострокових зобов'язань. Інші довгострокові зобов'язання поступово визнаються доходами впродовж очікуваного строку корисного використання отриманих активів.

б) Перерахунок іноземної валюти

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

с) Зменшення корисності нефінансових активів

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

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

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

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

d) Фінансові інструменти – первісне визнання і подальша оцінка

(i) Фінансові активи

Первісне визнання та оцінка

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

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

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

Фінансові активи Компанії включають грошові кошти та їх еквіваленти, торгівлю 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, поміркованого зменшення очікуваних майбутніх грошових потоків, наприклад, зміни у рівні прострочених платежів або в економічних умовах, що корелюють зі збитками за активами.

Фінансові активи, що обліковуються за амортизованою вартістю

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

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

Фінансові інвестиції, наявні для продажу

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

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

У випадку, коли боргові інструменти класифіковані як наявні для продажу, ймовірність зменшення корисності

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

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

(v) Оцінка справедливої вартості

Справедлива вартість фінансових інструментів, торгівля якими здійснюється на активних ринках на кожен 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 справедливу вартість іншого інструменту, аналогічного за сутністю, аналіз дисконтованих грошових потоків та інші моделі оцінки.

е) Виробничі запаси

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

ф) Грошові кошти та їх еквіваленти

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

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

г) Забезпечення

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

h) Виплати працівникам

Державна пенсійна програма з визначеними внесками

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

Державна пенсійна програма з визначеними виплатами

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

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

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

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

У випадках збільшення виплат за програмою частка суми збільшених виплат, що стосується наданих раніше працівниками послуг, негайно визнається у звіті про фінансові результати.

Короткострокові виплати

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

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

i) 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.

Компанія як орендар

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

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

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

Компанія як орендодавець

Оренда, за якою у Компанії залишаються практично всі ризики і вигоди від володіння активом, класифікується як операційна оренда. Первісні прямих витрати, понесені при укладанні договору операційної оренди, включаються до балансової вартості орендованого активу і визнаються протягом строку оренди пропорційно доходу від оренди.

Умовні орендні платежі визнаються як дохід у періоді, в якому вони були нараховані.

j) 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 операційної оренди майна обліковується за лінійним методом протягом строку дії орендного договору.

Процентний дохід

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

Продовження тексту приміток

к) Податки

Поточний податок на прибуток

Поточні податкові активи та зобов'язання за поточний і попередній періоди оцінюються в сумі, обчислений 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 оподатковуваного прибутку і валових витрат, відображених у податковій декларації Компанії. В 2012 році ставка податку на прибуток становила 21%. Починаючи з 1 січня 2013 р. ставка податку на прибуток в Україні змінилася та становила 19% (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 оподатковуваного 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 оподатковуваного 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 оподатковуваного 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.

l) Прибуток на акцію

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

m) Зміни в представлені інформації

У відповідності до Методичних рекомендацій щодо заповнення форм фінансової звітності від Міністерства фінансів України, в 2013 році Компанія відобразила наступні зміни у звіті про фінансовий стан на 31 грудня 2012 року для приведення презентації 2012 року у відповідність до презентації 2013 року:

Звіт про фінансовий стан на 31 грудня 2012 року Представлено раніше Зміна Після зміни

Витрати майбутніх періодів 29 (29) -

Інші оборотні активи 38 350 35 539 73 889

Інша поточна дебіторська заборгованість 118 287 (35 510) 82 777

Зобов'язання розрахунками зі страхування - 1 089 1 089

Зобов'язання за розрахунками з оплати праці 5 435 (4 320) 1 115

Поточні забезпечення - 3 231 3 231

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

застосовані достроково

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, якщо це буде доречно.

МСФЗ 9 “Фінансові інструменти: класифікація і оцінка”

МСФЗ 9 відображає перший етап роботи РМСБО над заміною МСБО 39 та застосовується при класифікації та оцінці фінансових активів згідно з МСБО 39. 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, змістила обов’язкове застосування стандарту до 1 січня 2015 р. На подальших етапах РМСБО розглядатиме питання обліку хеджування та зменшення корисності фінансових активів. Застосування першого етапу МСФЗ 9 матиме вплив на класифікацію та оцінку фінансових активів Компанії, але теоретично не вплине на класифікацію та оцінку її фінансових зобов'язань. Для подання загальної картини Компанія визначить кількісне значення впливу у сукупності з вимогами інших етапів, шойно вони будуть опубліковані.

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 до вимог консолідації для підприємств, які підпадають під визначення інвестиційного об'єкта відповідно до МСФЗ 10.

Виняток до вимог консолідації вимагає інвестиційних суб'єктів обліковувати дочірні підприємства за справедливою вартістю у звіті про фінансові результати. Не очікується, що ця поправка буде застосована до діяльності Компанії.

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 неодноразово валових платежів. Передбачається, що дані поправки не зроблять 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.

МСБО 39 Новація похідних і Продовження Обліку хеджування - Поправки до МСБО 39

Ці поправки передбачають звільнення від припинення обліку хеджування, коли новація похідного позначені, як інструмент хеджування та відповідає певним критеріям. Ці поправки набувають чинності для річних періодів, що починаються або після 1 січня 2014 року. Не очікується, що ця поправка буде застосована до діяльності Компанії.

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

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

2013 р. 2012 р.

Продаж та транспортування природного газу 624 710 673 322

Продаж скрапленого газу 276 2 391

Інші доходи 18 326 13 899

643 312 689 612

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

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

2013 р. 2012 р.

Собівартість природного газу 513 408 535 650
Витрати на персонал та відповідні нарахування 52 908 51 333
Знос та амортизація 15 200 10 934
Запасні частини та матеріали 6 898 10 895
Собівартість скрапленого газу 1 242 865
Інші витрати 4 545 5 669
594 201 615 346

5. Адміністративні витрати

За рік, що закінчився 31 грудня, адміністративні витрати включали:
2013 р. 2012 р.

Витрати на персонал та відповідні нарахування 5 668 7 076
Знос та амортизація 1 676 4 061
Банківські послуги 80 3 116
Інші витрати 3 023 1 852
10 447 16 105

6. Інші операційні витрати

За рік, що закінчився 31 грудня, інші операційні витрати включали:
2013 р. 2012 р.

Зменшення корисності основних засобів (Примітка 9) 83 644 -
Формування резерву сумнівних боргів та списання виробничих запасів 13 950 15 672
Списання довгострокових векселів одержаних 9 230 -
Нараховані штрафи та пені 3 081 9 231
Інші операційні витрати 5 319 3 140
115 224 28 043

7. Фінансові витрати

За рік, що закінчився 31 грудня, фінансові витрати включали:
2013 р. 2012 р.

Витрати від первинного визнання амортизованої вартості інших довгострокових фінансових інвестицій 15 554 -
Амортизація дисконту за фінансовими зобов'язаннями 8 768 8 421
Витрати за відсотками із забезпечення виплат персоналу (Примітка 21) 338 303
Інші фінансові витрати 44 1 163
24 704 9 887

8. Податок на прибуток від звичайної діяльності

За рік, що закінчився, податок на прибуток від звичайної діяльності включав:
2013 р. 2012 р.

Витрати з поточного податку на прибуток 14 554 13 256
Відстрочений податок на прибуток (16 628) 1 145
Всього витрат з податку на прибуток (2 074) 14 401

Впродовж 2012 року застосовна ставка податку на прибуток підприємств в Україні складала 21%, а у 2013 році – 19%.
Починаючи з 1 січня 2014 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 2013 та 2012 рр.:

2013 р. 2012 р.

Прибуток від звичайної діяльності до оподаткування (85 769) 32 585

Податок на прибуток за діючою ставкою (16 296) 6 843

Чистий вплив неоподатковуваних доходів та витрат, що не включаються до складу валових витрат (доходів), при визначенні оподаткованого прибутку (1 849) 7 233

Зміни у невизначених відстрочених податкових активах 11 217 -

Вплив зміни податкової ставки 4 854 325

Податок на прибуток від звичайної діяльності (2 074) 14 401

Станом на 31 грудня 2013 та 2012 рр. відстрочений податок на прибуток виник за наступними статтями:

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

Інші необоротні активи 7 920 3 856 - 11 776

Зменшення корисності дебіторської заборгованості - 11 217 - 11 217

Основні засоби - 1 014 - 1 014
Зобов'язання пенсійного забезпечення 453 69 (157) 365
Інші фінансові інвестиції - 426 - 426
Відстрочені податкові активи 8 373 16 582 (157) 24 798
За вирахуванням:
Невизнані відстрочені податкові активи - (11 217) - (11 217)

Відстрочені податкові зобов'язання
Кредиторська заборгованість та інші фінансові зобов'язання (18 733) (478) - (19 211)
Основні засоби (12 749) 12 749 - -
Зменшення корисності дебіторської заборгованості (77) 77 - -
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги - (1 085) - (1 085)
Відстрочені податкові зобов'язання (31 559) 11 263 - (20 296)

Відстрочений податок, чиста позиція (23 186) 16 628 (157) (6 715)
Станом на 31 грудня 2012 р. та 31 грудня 2011 р. відстрочений податок на прибуток стосувався наступного:

31 грудня 2011 р. Виникнення і зміни тимчасових різниць у звіті про фінансові результати Виникнення і зміни тимчасових різниць у звіті про інший сукупний дохід 31 грудня 2012 р.

Відстрочені податкові активи
Інші необоротні активи 11 206 (3 286) - 7 920
Зобов'язання пенсійного забезпечення 412 (23) 64 453
Відстрочені податкові активи 11 618 (3 309) 64 8 373

Відстрочені податкові зобов'язання
Кредиторська заборгованість та інші фінансові зобов'язання (20 166) 1 433 - (18 733)
Основні засоби (12 382) (367) - (12 749)
Зменшення корисності дебіторської заборгованості (1 175) 1 098 - (77)
Відстрочені податкові зобов'язання (33 723) 2 164 - (31 559)

Відстрочений податок, чиста позиція (22 105) (1 145) 64 (23 186)

9. Основні засоби і незавершені капітальні інвестиції

Зміни у балансовій вартості основних засобів та незавершених капітальних інвестицій протягом 2013-2012 років були наступними:

Будівлі та споруди Газотранспортне обладнання Транспорт і інші основні засоби Незавершені капітальні інвестиції
Всього

31 грудня 2011 р. 38 567 202 372 11 497 5 420 257 856
Надходження 67 20 013 4 371 1 332 25 783
Переведення - 1 185 - (1 185) -
Вибуття - (1) (378) (93) (472)
Амортизаційні відрахування (1 871) (9 646) (3 478) - (14 995)
Знецінення
31 грудня 2012 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

На 31 грудня 2012 р.

Первісна вартість 40 483 232 484 17 114 5 474 295 555
Накопичена амортизація (3 720) (18 561) (5 102) - (27 383)
36 763 213 923 12 012 5 474 268 172

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

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

Перевірка зменшення корисності

Керівництво Компанії виявило певні ознаки зменшення корисності основних засобів. Внаслідок цього була проведена перевірка на предмет зменшення корисності станом на 31 грудня 2013 року.

Станом на 31 грудня 2013 року вартість відшкодування основних засобів складала 207 566 тис. грн. Вона була визначена шляхом розрахунку цінності від використання активів на рівні Компанії на основі прогнозованих грошових потоків, що базуються на фінансових планах на десятирічний термін. Ставка дисконтування до оподаткування, що застосовується до прогнозованих грошових потоків, складала 14.88-15%. Вартість корисності основних засобів після десятирічного періоду була визначена, як сума грошових потоків нарахованих на базу основних засобів в останньому прогнозованому періоді застосовуючи ставку дохідності 15%.

У результаті даного аналізу станом на 31 грудня 2013 компанія визнала збиток від знецінення у розмірі 83 644 тис. грн. Нараховане знецінення було відображено у складі інших операційних витрат у звіті про фінансові результати.

Отримання основних засобів від клієнтів

В 2013 році Компанія визнала у складі основних засобів об'єкти, отримані за договорами користування від місцевих органів влади в розмірі 39 142 тис. грн. Сума довгострокових зобов'язань, яку Компанія визнала у складі іншого операційного доходу у 2013 році складала 381 тис. грн.

10. Інші довгострокові фінансові інвестиції

Інші довгострокові фінансові інвестиції станом на 31 грудня 2013 р. включали:

31 грудня 2013 р. 31 грудня 2012 р.

Довгострокові депозити 58 814 -

Інвестиції, утримувані до погашення 3 632 -

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 складала 10,0% 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.

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 2013 недисконтована сума таких векселів складає 71 272 тис. грн. (31 грудня 2012 р.: 98 042 тис. грн.).

12. Виробничі запаси

Станом на 31 грудня виробничі запаси включали:

31 грудня 2013 р. 31 грудня 2012 р.

Запасні частини і витратні матеріали 2 228 1 070

Скраплений газ 10 134

Інші 248 189

2 486 1 393

13. Дебіторська заборгованість за товари, роботи, послуги

Станом на 31 грудня дебіторська заборгованість включала:

31 грудня 2013 р. 31 грудня 2012 р.

Дебіторська заборгованість за природний газ 136 782 133 608

Дебіторська заборгованість за послуги постачання 340 15 095

Інша дебіторська заборгованість 677 544

137 799 149 247

Мінус - резерв сумнівних боргів (62 317) (59 040)

75 482 90 207

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 2011 р. (149) (43 690) (43 839)

Нараховано за рік 117 (15 789) (15 672)

Списання - 471 471

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)

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 2013 р. 75 482 27 084 48 398 -

31 грудня 2012 р. 90 207 36 082 54 125 -

14. Дебіторська заборгованість за виданими авансами

Станом на 31 грудня дебіторська заборгованість за виданими авансами включала:

31 грудня 2013 р. 31 грудня 2012 р.

Авансові платежі за природний газ 1 424 21 627

Авансові платежі за товари та послуги 1 759 5 212

Інші 50 29

3 233 26 868

Мінус - резерв сумнівних боргів (303) -

2 930 26 868

Протягом року, що закінчився 31 грудня 2013 Компанія відобразила знецінення авансів отриманих у складі інших операційних витрат у сумі 4 262 тис. грн. без створення відповідного резерву.

15. Грошові кошти та їх еквіваленти

Станом на 31 грудня грошові кошти та їх еквіваленти включали:

31 грудня 2013 р. 31 грудня 2012 р.

Грошові кошти на банківських рахунках у гривні 39 090 45 635

39 090 45 635

16. Інші оборотні активи

Станом на 31 грудня інші оборотні активи включали:

31 грудня 2013 р. 31 грудня 2012 р.

Короткострокова фінансова допомога 82 763 35 510

Витрати майбутніх періодів 445 29

Короткостроковий депозит - 38 350

83 208 73 889

Станом на 31 грудня 2012 р. Компанія утримувала короткостроковий депозит у сумі 38 350 тис грн. із відсотковою ставкою 14,8% річних У листопаді 2013 року Компанія додатково розмістила 33 650 тис грн. на депозитному рахунку. У листопаді 2013 року даний вклад у сумі 72 000 тис грн. було переведено у депозит на умовах субординованого боргу (Примітка 10).

17. Інша поточна дебіторська заборгованість

Станом на 31 грудня інша дебіторська заборгованість включала:

31 грудня 2013 р. 31 грудня 2012 р.

Дебіторська заборгованість за цесією 21 668 57 623

Дебіторська заборгованість за реалізацію основних засобів 19 884 19 884

Інша дебіторська заборгованість - 5 270

41 552 82 777

18. Власний капітал

Зареєстрований статутний капітал

Станом на 31 грудня 2013 та 2012 рр., зареєстрований статутний капітал Компанії складав 2 526 224 звичайних акцій номінальною вартістю 0.25 грн. кожна. Одна акція дає право одного голосу. Станом на 31 грудня 2013 та 2012 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 майно за вартістю, що була узгоджена між Компанією та розпорядником майна.

(б) Резерв коригування на гіперінфляцію

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

19. Кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги

Станом на 31 грудня кредиторська заборгованість включала:

31 грудня 2013 р. 31 грудня 2012 р.

Заборгованість за природний газ 96 227 93 794

Заборгованість за транспортування природного газу 433 4 885

Інша заборгованість 2 543 873

99 203 99 552

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

Станом на 31 грудня 2013 р. кредиторська заборгованість за природний газ та інша кредиторська заборгованість у сумі

5 тис. грн. є такою, по якій вийшов строк погашення згідно з контрактними зобов'язаннями (31 грудня 2012 р.: 81 тис. грн.).

20. Інші довгострокові зобов'язання

Станом на 31 грудня інші довгострокові зобов'язання включали:

31 грудня 2013 р. 31 грудня 2012 р.

Реструктуризована кредиторська заборгованість 47 254 47 476

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

Інші довгострокові зобов'язання 1 462 -

87 477 47 476

Компанія реструктуризувала відповідну кредиторську заборгованість за природний газ на основі угод, підписаних з постачальниками природного газу. Станом на 31 грудня 2013 року реструктурована кредиторська заборгованість, включаючи поточну частину, складала 50 362 тис. грн. (недисконтована вартість – 162 871 тис. грн.) Станом на 31 грудня 2012 р., реструктурована кредиторська заборгованість, включаючи поточну частину, складала 53 184 тис. грн. (недисконтована вартість – 174 461 тис. грн.).

Реструктурована кредиторська заборгованість підлягає погашенню у 2014–2032 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 балансі включають наступне:

Пенсії за шкідливі умови Ювілейні та інші виплати Всього

31 грудня 2013 р. 337 1 693 2 030

31 грудня 2012 р. 1 090 1 723 2 813

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

Пенсії за шкідливі умови Ювілейні та інші виплати Всього

Витрати за відсотками 131 207 338

Вартість поточних послуг 24 87 111

Відображений актуарний збиток/ (прибуток) (870) 103 (767)

(715) 397 (318)

Витрати відображені у звітах про фінансові результати та звіті про інший сукупний дохід за рік, що закінчився 31 грудня 2012 р., включають:

Пенсії за шкідливі умови Ювілейні та інші виплати Всього

Витрати за відсотками 74 229 303

Вартість поточних послуг 158 100 258

Відображений актуарний збиток/ (прибуток) 307 (373) (66)

539 (44) 495

Рух відображених зобов'язань у балансі становить:

Пенсії за шкідливі умови Ювілейні та інші виплати Всього

На 31 грудня 2011 р. 620 1 903 2 523

Суми відображені у звіті про фінансові результати 232 (44) 188

Суми відображені у складі іншого сукупного доходу 307 - 307

Виплачені винагороди (69) (136) (205)

На 31 грудня 2012 р. 1 090 1 723 2 813

Суми відображені у 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 р. 337 1 693 2 030

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

2013 р. 31 грудня

2012 р.

Дисконтна ставка 12.00% 12.00%

Щорічний приріст майбутньої заробітної плати 4.64% 5.94%

Плинність кадрів 17.60% 9.32%

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 117 тис. грн. (2012: 134 тис. грн..)
- збільшення на 1 відсоток приросту заробітної ставки підвищить рівень зобов'язань до 121 тис. грн. (2012: 148 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

2013 р. 31 грудня

2012 р.

Оборотні активи

Торгова дебіторська заборгованість за товари, роботи, послуги 5 436 -

Інша поточна дебіторська заборгованість 41 482 82 777

Короткострокова фінансова допомога 82 763 35 510

Необоротні активи

Довгострокові векселі видані 46 473 41 026

Поточні зобов'язання

Кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги 127 12

Довгострокові зобов'язання

Інші довгострокові зобов'язання 1 462 -

У грудні 2013 року Компанія придбала іменні облігації, випущені акціонером, 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.

Винагорода ключового управлінського персоналу Компанії

Винагорода, виплачена ключовому управлінському персоналу в кількості 11 осіб за рік, що закінчився 31 грудня 2013 р., склала 1 841 тис. грн., і була включена в загальні та адміністративні витрати (31 грудня 2012 р.: 2 012 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 2013 року становили 11 тис. грн. (2012: 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 листопаді 2013 року, український уряд відмовився підписати угоду про асоціацію з Європейським Союзом, що призвело до акцій протесту і ознакам політичної нестабільності. У січні-лютому 2014 року, політичні хвилювання загострилися і призвели до того, що Президент і більшість урядовців були відсторонені парламентом. Парламент ініціював політичні реформи, призначив перехідний уряд і почав формувати пакет антикризових заходів. 21 березня 2014 року Україна підписала політичну частину угоди про асоціацію з Європейським Союзом.

Крім того, з 1 січня 2014 року по 23 квітня 2014 року, українська гривня знецінилася відносно основних іноземних валют приблизно на 40%, а Національний банк України ввів обмеження на купівлю іноземної валюти на міжбанківському ринку. Міжнародні рейтингові агентства понизили кредитний рейтинг України. Вищевказані події призвели до 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 Компанії 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 нещодавно 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 (державні та комунальні організації), 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.

Компанія виступає стороною кількох судових розглядів з податковими органами. Коли ризик вибуття ресурсів, спричинений певною невизначеністю українського податкового законодавства та регуляторної бази, вважався імовірним та сума такого вибуття могла бути достовірно оцінена, Компанія відповідним чином включила такі вибуття до звіту про фінансові результати. Станом на 31 грудня 2013 р. ряд спорів з податковими органами може призвести до нарахування додаткових сум податків на загальну суму 71 772 тис. грн., включаючи відповідні штрафи. Керівництво не вважає, що ці суми повинні бути нараховані у цій фінансовій звітності.

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. Станом на 31 грудня 2013 Компанія мала можливі податкові ризики в сумі 2 026 тис. грн.

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, Компанія включила відповідні суми до звіту про фінансові результати. Станом на 31 грудня 2013 року Компанія відобразила такі нараховані зобов'язання у складі поточних забезпечень в сумі 751 тис. грн. (2012: нуль.). 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. Такі умовні зобов'язання відображаються у цій фінансовій звітності. 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 2013 та 2012 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 2013 р., Компанія придбавала природний газ у НАК «Нафтогаз України» та послуги з транспортування газу магістральними газопроводами у ДК «Укртрансгаз» на суму 423 801 тис. грн. (2012: 508 606 тис. грн.).

24. Управління фінансовими ризиками: цілі та політика

Основні фінансові інструменти Компанії включають дебіторську та кредиторську заборгованість, процентні кредити та позики, 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 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

31 грудня 2012 р. До 6 місяців 6 - 12 місяців 1-3 роки 3-6 років Понад 6 років Всього

Інші довгострокові зобов'язання 1 431 6 286 18 263 27 395 121 086 174 461

Кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги 99 552 - - - - 99 552

Інші поточні зобов'язання 4 666 - - - - 4 666

105 649 6 286 18 263 27 395 121 086 278 679

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 2013 року 96% 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 2013 та 2012 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 2013 р. 31 грудня 2012 р.

Інші довгострокові зобов'язання, включаючи поточну частину 51 824 53 184

Кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги 99 203 99 552

Поточні зобов'язання з одержаних авансів 18 888 22 228

Інші поточні зобов'язання 1 171 4 666

Мінус: грошові кошти та їх еквіваленти (39 090) (45 635)

Чиста заборгованість 131 996 133 995

Всього власний капітал 326 230 409 212

Капітал і чиста заборгованість 458 226 543 207

Коефіцієнт платоспроможності 71% 75%

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. Процентні позики мають фіксовані процентні ставки, що відображають поточні умови для аналогічної заборгованості. Балансова вартість цих боргових зобов'язань приблизно дорівнює їх справедливій вартості.

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 справедливую 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.

Станом на 31 грудня 2013 та 2012 рр. Компанія не мала фінансових інструментів, оцінюваних за справедливою вартістю.

Продовження тексту приміток

Продовження тексту приміток