

## 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		Ющенко Валентин Іванович
(посада)	(підпис)	(прізвище та ініціали керівника)
	М.П.	30.04.2014
		(дата)

### Річна інформація емітента цінних паперів за 2013 рік

#### I. Загальні відомості

1. Повне найменування емітента

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО ПО ГАЗОПОСТАЧАННЮ ТА ГАЗИФІКАЦІЇ  
"ЖИТОМИРГАЗ"

2. Організаційно-правова форма

Акціонерне товариство

3. Код за ЄДРПОУ

03344071

4. Місцезнаходження

Житомирська , Корольовський р-н, 10002, м. Житомир, вул. Фещенка-Чопівського, буд. 35

5. Міжміський код, телефон та факс

(0412)42-27-42; (0412) 34-44-72 (0412)34-44-72

6. Електронна поштова адреса

Maryna.Kucheruk@ztgas.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	30.04.2014
	(номер та найменування офіційного друкованого видання)	(дата)
3. Річна інформація розміщена на власній сторінці	www.zhitomirgaz.com.ua	30.04.2014
	(адреса сторінки)	(дата)

## Зміст

1. Основні відомості про емітента:	X
2. інформація про одержані ліцензії (дозволи) на окремі види діяльності	X
3. Відомості щодо участі емітента в створенні юридичних осіб	
4. Інформація щодо посади корпоративного секретаря	
5. Інформація про рейтингове агентство	
6. Інформація про засновників та/або учасників емітента та кількість і вартість акцій (розміру часток, паїв)	X
7. Інформація про посадових осіб емітента:	
1) інформація щодо освіти та стажу роботи посадових осіб емітента	X
2) інформація про володіння посадовими особами емітента акціями емітента	X
8. Інформація про осіб, що володіють 10 відсотками та більше акцій емітента	X
9. Інформація про загальні збори акціонерів	X
10. Інформація про дивіденди	X
11. Інформація про юридичних осіб, послугами яких користується емітент	X
12. Відомості про цінні папери емітента:	
1) інформація про випуски акцій емітента	X
2) інформація про облігації емітента	
3) інформація про інші цінні папери, випущені емітентом	
4) інформація про похідні цінні папери	
5) інформація про викуп власних акцій протягом звітного періоду	
13. Опис бізнесу	X
14. Інформація про господарську та фінансову діяльність емітента:	
1) інформація про основні засоби емітента (за залишковою вартістю)	X
2) інформація щодо вартості чистих активів емітента	X
3) інформація про зобов'язання емітента	X
4) інформація про обсяги виробництва та реалізації основних видів продукції	X
5) інформація про собівартість реалізованої продукції	X
15. Інформація про забезпечення випуску боргових цінних паперів	
16. Відомості щодо особливої інформації та інформації про іпотечні цінні папери, що виникла протягом звітного періоду	X
17. Інформація про стан корпоративного управління	X
18. Інформація про випуски іпотечних облігацій	
19. Інформація про склад, структуру і розмір іпотечного покриття:	
1) інформація про розмір іпотечного покриття та його співвідношення з розміром (сумою) зобов'язань за іпотечними облігаціями з цим іпотечним покриттям	
2) інформація щодо співвідношення розміру іпотечного покриття з розміром (сумою) зобов'язань за іпотечними облігаціями з цим іпотечним покриттям на	

кожну дату після змін іпотечних активів у складі іпотечного покриття, які відбулися протягом звітного періоду

3) інформація про заміни іпотечних активів у складі іпотечного покриття або включення нових іпотечних активів до складу іпотечного покриття

4) відомості про структуру іпотечного покриття іпотечних облігацій за видами іпотечних активів та інших активів на кінець звітного періоду

5) відомості щодо підстав виникнення у емітента іпотечних облігацій прав на іпотечні активи, які складають іпотечне покриття за станом на кінець звітного року

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

21. Інформація про випуски іпотечних сертифікатів

22. Інформація щодо реєстру іпотечних активів

23. Основні відомості про ФОН

24. Інформація про випуски сертифікатів ФОН

25. Інформація про осіб, що володіють сертифікатами ФОН

26. Розрахунок вартості чистих активів ФОН

27. Правила ФОН

28. Відомості про аудиторський висновок (звіт) X

29. Текст аудиторського висновку (звіту) X

30. Річна фінансова звітність

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

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

У річній інформації емітента цінних паперів за 2013 рік у зв'язку з відсутністю такої інформації, незаповнені наступні розділи:

- Відомості щодо участі емітента в створенні юридичних осіб;

- Інформація про посади корпоративного секретаря;

- Інформація про рейтингове агенство;

- Відомості про цінні папери емітента, а саме пункти інформація про облігації емітента, інформація про інші цінні папери, випущені емітентом, інформація про похідні цінні папери, інформація про викуп власних акцій протягом звітного періоду;

33. Примітки

-Інформація про забезпечення випуску боргшових цінних паперів;

-Інформація по 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), право вимоги за якими забезпечено іпотеками, які включено до складу іпотечного покриття;

-Інформація про випуски іпотечних сертифікатів;

-Інформація щодо реєстру іпотечних активів;

-Основні відомості про ФОН;

-Інформація про випуски сертифікатів ФОН;

- Інформація про осіб, що володіють сертифікатами ФОН;
- Розрахунок вартості чистих активів ФОН;
- Правила ФОН;
- Річна фінансова звітність;
- 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.

Товариство не входить до будь-яких о'б'єднань підприємств. За звітний період рейтингової оцінки товариство не проводило. Інформації про облігації та інші цінні папери, випущені емітентом (випуск яких подлягає реєстрації) у звітному періоді не було. У звітному періоді інформації про похідні цінні папери не було. Інформації про викуп власних акцій протягом звітного періоду та виданих сертифікатів цінних паперів не було. Інформації, щодо гарантії третьої особи за кожним випуском боргових цінних паперів не було. За звітний період Товариство не випускало іпотечних цінних паперів. Інформації про склад, структуру і розмір іпотечного покриття не було. Інформації, щодо наявності прострочених боржником строків сплати чергових платежів за кредитними договорами(договорами позики), права вимоги за якими забезпечено іпотеками, які включено до складу іпотечного покриття не має. Випуску іпотечних сертифікатів не було. Реєстр іпотечних активів відсутній. Відомості про випуски сертифікатів, володіння, розрахунок вартості чистих активів та правила ФОН відсутній. За звітний період цільових облігацій, виконання зобов'язань за якими забезпечене об'єктами нерухомості не випускалось.

ПАТ «Житомиргаз» в своїй структурі має Дочірнє підприємство «Пропан» (разом – Група) та відокремлені структурні підрозділи (управління експлуатації газового господарства (УЕГГ): Бердичівське, Коростенське, Малинське, Нов-Волинське, Овруцьке, Попільнянське, Чуднівське. Консолідована фінансова звітність Групи складена відповідно до Міжнародних стандартів фінансової звітності («МСФЗ») у редакції, затвердженій Радою з Міжнародних стандартів бухгалтерського обліку («РМСБО»).

Звітність була складена за принципом оцінки за історичною вартістю. Консолідована фінансова звітність представлена в українських гривнях, а всі суми округлені до цілих тисяч («тис. грн.»), якщо не зазначено інше.

### III. Основні відомості про емітента

1. Повне найменування

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО ПО ГАЗОПОСТАЧАННЮ ТА ГАЗИФІКАЦІЇ  
"ЖИТОМИРГАЗ"

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

серія А01 № 467415

3. Дата проведення державної реєстрації

20.07.2010

4. Територія (область)

Житомирська

5. Статутний капітал (грн)

241458.00

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)

2716

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

35.22 Розподілення газоподібного палива через місцеві (локальні) трубопроводи

35.23 Торгівля газом через місцеві (локальні) трубопроводи

41.20 Будівництво житлових і нежитлових будівель

10. Органи управління підприємства

Управління та контроль за діяльністю Товариства здійснюють: 1. Загальні збори Товариства (Загальні збори); 2. Наглядова рада Товариства (Наглядова рада); 3. Правління Товариства (Правління); 4. Ревізійна комісія Товариства (Ревізійна комісія). Загальні збори є вищим органом ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА ПО ГАЗОПОСТАЧАННЮ ТА ГАЗИФІКАЦІЇ «ЖИТОМИРГАЗ» (далі – «Товариство»). Загальні збори, як вищий орган Товариства, мають право приймати рішення з будь-яких питань діяльності Товариства, у тому числі і з тих, що передані Загальними зборами до компетенції інших органів Товариства. Компетенція Загальних зборів визначається відповідно до чинного законодавства України, Статуту Товариства та Положення про загальні збори акціонерів Товариства. Загальні збори не можуть приймати рішення з питань, не включених до порядку денного Загальних зборів. Наглядова рада є органом Товариства, який здійснює захист прав акціонерів Товариства, і в межах своєї компетенції контролює та регулює діяльність Правління Товариства. Наглядова рада діє на підставі чинного законодавства України, Статуту Товариства та Положення про Наглядову Раду Товариства. Наглядова рада звітує перед Загальними зборами про свою діяльність, загальний стан Товариства та вжиті нею заходи, спрямовані на досягнення мети діяльності Товариства. Компетенція Наглядової Ради, у тому числі виключна, визначена діючим законодавством України та Статутом Товариства. За рішенням Загальних зборів до компетенції Наглядової ради можуть бути передані питання, що належать до компетенції, але не виключної, Загальних зборів. Правління є колегіальним виконавчим органом Товариства, який здійснює управління його поточною діяльністю та організовує виконання рішень

Загальних зборів акціонерів та Наглядової ради Товариства .Правління діє від імені Товариства у межах повноважень, передбачених чинним законодавством, Статутом Товариства та Положенням про Правління Товариства, і є підзвітним Загальним зборам і Наглядовій раді. У своїй діяльності Правління керується чинним законодавством України, Статутом Товариства, цим Положенням, актами внутрішнього регулювання та рішеннями, прийнятими Загальними зборами та Наглядовою радою. Правління вирішує всі питання діяльності Товариства, крім тих, що віднесені до компетенції інших органів управління Товариства. Повноваження, що не є виключною компетенцією Загальних зборів акціонерів та Наглядової ради, можуть бути передані до компетенції Правління Товариства. Ревізійна комісія є органом, що здійснює перевірки фінансово-господарської діяльності Товариства. Метою діяльності Ревізійної комісії є захист прав та інтересів акціонерів Товариства, контроль за забезпеченням фінансової безпеки та стабільності, контроль за дотриманням Товариством законодавства та нормативно-правових актів України. Завдання Ревізійної комісії полягає у здійсненні внутрішнього контролю за фінансово-господарською діяльністю Товариства шляхом проведення перевірок. Ревізійна комісія підзвітна Загальним зборам. Компетенція та повноваження Ревізійної комісії визначаються діючим законодавством України, Статутом Товариства та Положенням про Ревізійну комісію Товариства. У своїй діяльності Ревізійна комісія керується Законом України «Про акціонерні товариства», нормативно-правовими актами України, рішеннями Загальних зборів, Статутом Товариства та цим Положенням. Ревізійна комісія доповідає про результати проведених нею перевірок Загальним зборам, а в період між зборами - Наглядовій раді Товариства.

11. Банки, що обслуговують емітента:

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

Публічне акціонерне товариство "Комерційний банк "Надра"

2) МФО банку

380764

3) поточний рахунок

26003001520001

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

валютний рахунок відсутній

5) МФО банку

д/н

6) поточний рахунок

д/н

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

Вид діяльності	Номер ліцензії (дозволу)	Дата видачі	Державний орган, що видав	Дата закінчення дії ліцензії (дозволу)
1	2	3	4	5
Ліцензія на право здійснення підприємницької діяльності з постачання природного газу (метану) вугільних родовищ за регульованим тарифом	Серія АВ № 527261	27.07.2010	Національна комісія регулювання електроенергетики України	Необмежена
<b>Опис</b>	Прогноз щодо продовження терміну дії виданої ліцензії			

	(дозволу): підприємство має наміри продовжити дію ліцензії по її закінченні Номер рішення про видачу ліцензій № 884			
Ліцензія на господарську діяльність у будівництві, пов'язана із створенням об'єктів архітектури	Серія АВ № 601715	23.12.2011	Інспекція державного архітектурно-будівельного контролю у місті Києві	Необмежена
<b>Опис</b>	Прогноз щодо продовження терміну дії виданої ліцензії (дозволу): підприємство має наміри щодо продовження дії ліцензії по її закінченні Номер рішення про видачу ліцензій № 18-Л			
Дозвіл на експлуатацію машин, механізмів, устаткування підвищеної небезпеки при розподіленні газу	№205.12.18	25.06.2012	Територіальне управління держгірпромнагляду у Житомирській області	Необмежена
<b>Опис</b>	Прогноз щодо продовження терміну дії виданої ліцензії (дозволу): підприємство має наміри щодо продовження дії дозволу по його закінченні			
Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу аналогового УКХ радіотелефонного зв'язку сухопутної рухомої служби	№ 18-4152-122325	17.09.2010	Український Державний центр Радіочастот	Необмежена
<b>Опис</b>	Прогноз щодо продовження терміну дії виданої ліцензії (дозволу): підприємство має наміри продовжити дію дозволу по його закінченні для м.Бердичіва Житомирської області			
Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу аналогового УКХ радіозв'язку сухопутної рухомої служби	№ 18-4152-122339	17.09.2010	Український Державний центр Радіочастот	Необмежена
<b>Опис</b>	Прогноз щодо продовження терміну дії виданої ліцензії (дозволу): підприємство має наміри щодо продовження дії дозволу по його закінченні для Черняхівського району Житомирської області			
Дозвіл на виконання робіт підвищеної небезпеки: випробування електричного устаткування електричних станцій та мереж	№441.12.30	22.02.2012	Територіальне управління держгірпромнагляду у Житомирській області	Необмежена
<b>Опис</b>	Прогноз щодо продовження терміну дії виданої ліцензії (дозволу): підприємство має наміри щодо продовження дії дозволу по його закінченні			
Дозвіл на продовження виконання роботи підвищеної безпеки при розподіленні газу	№204.12.18	25.06.2012	Територіальне управління держгірпромнагляду у Житомирській області	Необмежена

<b>Опис</b>	Прогноз щодо продовження терміну дії виданої ліцензії (дозволу): підприємство має наміри щодо продовження дії дозволу по його закінченні Дозвіл на виконання робіт підвищеної небезпеки прибудівництві, ремонті та реконструкції споруд мереж газопостачання			
Ліцензія на право здійснення розподілу природного та нафтового газу (метану) вугільних родовищ	Серія АВ № 527260	27.07.2010	Національна комісія регулювання електроенергетики України, номер рішення про видачу ліцензій №884	Необмежена
<b>Опис</b>	Прогноз щодо продовження терміну дії виданої ліцензії (дозволу): підприємство має наміри продовжити дію ліцензії по її закінченні			
Ліцензія на право впровадження діяльності: використання джерел іонізуючого випромінювання	Серія АГ № 399513	18.08.2010	Державний комітет ядерного регулювання України	Необмежена
<b>Опис</b>	Прогноз щодо продовження терміну дії виданої ліцензії (дозволу): підприємство має наміри щодо продовження дії ліцензії по її закінченні			
Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу аналогового УКХ радіотелефонного зв'язку сухопутної рухомої служби	№ 18-4152-122331	17.09.2010	Український Державний центр Радіочастот	Необмежена
<b>Опис</b>	Прогноз щодо продовження терміну дії виданої ліцензії (дозволу): підприємство має наміри продовжити дію дозволу по його закінченні для Малинського району Житомирської області			
Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу аналогового УКХ радіотелефонного зв'язку сухопутної рухомої служби	№ 18-4152-122343	19.09.2010	Український Державний центр Радіочастот	Необмежена
<b>Опис</b>	Прогноз щодо продовження терміну дії виданої ліцензії (дозволу): підприємство має наміри продовжити дію дозволу по його закінченні для Лугінського району Житомирської області			
Дозвіл на виконання робіт підвищеної небезпеки	№539.12.30	12.03.2012	Державна служба гірничого нагляду та промислової безпеки України	Необмежена
<b>Опис</b>	Прогноз щодо продовження терміну дії виданої ліцензії (дозволу): підприємство має наміри щодо продовження дії дозволу по його закінченні			
Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу аналогового УКХ радіотелефонного зв'язку сухопутної рухомої служби	№18-4152-122332	17.09.2010	Український державний центр радіочастот	Необмежена
<b>Опис</b>	Прогноз щодо продовження терміну дії виданої ліцензії (дозволу): підприємство має наміри продовжити дію			



	даного дозволу по його закінченні для Новоград - Волинського району Житомирської області			
Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу аналогового УКХ радіотелефонного зв'язку сухопутної рухомої служби	№18-4152-122328	17.09.2010	Український державний центр радіочастот	Необмежена
<b>Опис</b>	Прогноз щодо продовження терміну дії виданої ліцензії (дозволу): підприємство має наміри продовжити дію дозволу по його закінченні для Ємільчинського району Житомирської області			
Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу аналогового УКХ радіотелефонного зв'язку сухопутної рухомої служби	№18-4152-122324	17.09.2010	Український державний центр радіочастот	Необмежена
<b>Опис</b>	Прогноз щодо продовження терміну дії виданої ліцензії (дозволу): підприємство має наміри продовжити дію дозволу по його закінченні для м.Баранівка Баранівського району житомирської області			
Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу аналогового УКХ радіотелефонного зв'язку сухопутної рухомої служби	№18-4152-122341	17.09.2010	Український державний центр радіочастот	Необмежена
<b>Опис</b>	Прогноз щодо продовження терміну дії виданої ліцензії (дозволу): підприємство має наміри продовжити дію дозволу по його закінченні для смт.Довбиш Баранівського району Житомирської області			
Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу аналогового УКХ радіотелефонного зв'язку сухопутної рухомої служби	18-4152-122327	17.09.2010	Український державний центр радіочастот	Необмежена
<b>Опис</b>	Прогноз щодо продовження терміну дії виданої ліцензії (дозволу): підприємство має наміри щодо продовження дії дозволу по його закінченні для Овруцького району Житомирської області			
Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу аналогового УКХ радіотелефонного зв'язку сухопутної рухомої служби	№18-4152-122344	17.09.2010	Український державний центр радіочастот	Необмежена
<b>Опис</b>	Прогноз щодо продовження терміну дії виданої ліцензії (дозволу): підприємство має наміри щодо продовження дії дозволу по його закінченні для Народицького району Житомирської області			
Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу аналогового УКХ радіотелефонного зв'язку сухопутної рухомої служби	№18-4152-122340	17.09.2010	Український державний центр радіочастот	Необмежена
<b>Опис</b>	Прогноз щодо продовження терміну дії виданої ліцензії (дозволу): підприємство має наміри щодо продовження дії дозволу по його закінченні для Чуднівського району Житомирської області			
Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу	№18-4152-	17.09.2010	Український	Необмежена

аналогового УКХ радіотелефонного зв'язку сухопутної рухомої служби	122335		державний центр радіочастот	
<b>Опис</b>	Прогноз щодо продовження терміну дії виданої ліцензії (дозволу): підприємство має наміри щодо продовження дії дозволу по його закінченні для м.Романів Житомирської області			
Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу аналогового УКХ радіотелефонного зв'язку сухопутної рухомої служби	№18-4152-122337	17.09.2010	Український державний центр радіочастот	Необмежена
<b>Опис</b>	Прогноз щодо продовження терміну дії виданої ліцензії (дозволу): підприємство має наміри щодо продовження дії дозволу по його закінченні для Любарського району Житомирської області			
Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу аналогового УКХ радіотелефонного зв'язку сухопутної рухомої служби	№18-4152-122333	17.09.2010	Український державний центр радіочастот	Необмежена
<b>Опис</b>	Прогноз щодо продовження терміну дії виданої ліцензії (дозволу): підприємство має наміри щодо продовження дії дозволу по його закінченні для смт. Попільня Попільнянського району Житомирської області			
Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу аналогового УКХ радіотелефонного зв'язку сухопутної рухомої служби	№18-4152-122330	17.09.2010	Український державний центр радіочастот	Необмежена
<b>Опис</b>	Прогноз щодо продовження терміну дії виданої ліцензії (дозволу): підприємство має наміри продовжити дію дозволу по його закінченні для смт.Корнин Попільнянського району Житомирської області			
Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу аналогового УКХ радіотелефонного зв'язку сухопутної рухомої служби	№18-4152-122326	17.09.2010	Український державний центр радіочастот	Необмежена
<b>Опис</b>	Прогноз щодо продовження терміну дії виданої ліцензії (дозволу): підприємство має наміри продовжити дію дозволу по його закінченні для Брусилівського району Житомирської області			
Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу аналогового УКХ радіотелефонного зв'язку сухопутної рухомої служби	№18-4152-122336	17.09.2010	Український державний центр радіочастот	Необмежена
<b>Опис</b>	Прогноз щодо продовження терміну дії виданої ліцензії (дозволу): підприємство має наміри продовжити дію дозволу по його закінченні для Ружинського району Житомирської області			
Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу аналогового УКХ радіотелефонного зв'язку сухопутної рухомої служби	№18-4152-122323	17.09.2010	Український державний центр радіочастот	Необмежена
<b>Опис</b>	Прогноз щодо продовження терміну дії виданої ліцензії (дозволу): підприємство має наміри продовжити дію			

	дозволу по його закінченні для Андрушівського району Житомирської області			
Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу аналогового УКХ радіотелефонного зв'язку сухопутної рухомої служби	№18-4152-122342	17.09.2010	Український державний центр радіочастот	Необмежена
<b>Опис</b>	Прогноз щодо продовження терміну дії виданої ліцензії (дозволу): підприємство має наміри продовжити дію дозволу по його закінченні для Олевського району Житомирської області			
Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу аналогового УКХ радіотелефонного зв'язку сухопутної рухомої служби	№18-4152-122345	17.09.2010	Український державний центр радіочастот	Необмежена
<b>Опис</b>	Прогноз щодо продовження терміну дії виданої ліцензії (дозволу): підприємство має наміри продовжити дію дозволу по його закінченні для м.Коростеня Житомирської області			
Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу аналогового УКХ радіотелефонного зв'язку сухопутної рухомої служби	№18-4152-122329	17.09.2010	Український державний центр радіочастот	Необмежена
<b>Опис</b>	Прогноз щодо продовження терміну дії виданої ліцензії (дозволу): підприємство має наміри продовжити дію дозволу по його закінченні для м.Житомира			
Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу аналогового УКХ радіотелефонного зв'язку сухопутної рухомої служби	№18-4152-122338	17.09.2010	Український державний центр радіочастот	Необмежена
<b>Опис</b>	Прогноз щодо продовження терміну дії виданої ліцензії (дозволу): підприємство має наміри продовжити дію дозволу по його закінченні для Червоноармійського району			
Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу аналогового УКХ радіотелефонного зв'язку сухопутної рухомої служби	№18-4152-122334	17.09.2010	Український державний центр радіочастот	Необмежена
<b>Опис</b>	Прогноз щодо продовження терміну дії виданої ліцензії (дозволу): підприємство має наміри продовжити дію дозволу по його закінченні для Радомишльського району Житомирської області			

#### **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 НАФТОВОЇ ТА НАФТОПЕРЕРОБНОЇ ПРОМИСЛОВОСТІ	д/н	02050 Україна м. Київ вул. Січових стрільців, 60	100

"ДЕРЖНАФТОГАЗПРОМ"		
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)
д/н	д/н д/н д/н	0
Усього		100

## V. Інформація про посадових осіб емітента

### 6.1. Інформація щодо освіти та стажу роботи посадових осіб емітента

1) посада

Голова Наглядової ради Товариства

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

д/н НЕ 294764 д/н

4) рік народження\*\*

0

5) освіта\*\*

д/н

6) стаж керівної роботи (років)\*\*

0

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

д/н

8) дата обрання та термін, на який обрано

01.04.2012 3 роки

9) Опис

Повноваження та обов'язки посадової особи – Голови наглядової ради визначені Статутом Товариства, Положенням про Наглядову раду затверджених загальними зборами акціонерів від 01.04.2013 року та трудовим контрактом. Посадова особа – Голова наглядової ради - ПЕСНЕРО ІНВЕСТМЕНТС ЛІМІТЕД (PESNERO INVESTMENTS LIMITED) у звітному періоді з 01.04.2013 року здійснювала свої повноваження згідно протоколу загальних зборів акціонерів ПАТ «Житомиргаз» №18 від 01.04.2013 року. Голову наглядової ради було обрано на підставі протоколу засідання Наглядової ради ПАТ «Житомиргаз» №11/06-2013 від 11.06.2013 року. Винагорода в грошовій та в натуральній формах посадовій особі емітента не виплачувалась.

Посади в інших юридичних особах: невідомо

У звітному періоді з 01.01.2013 року по 01.04.2013 року повноваження та обов'язки посадової особи – Голови наглядової ради здійснював Никоноров Олег Борисович відповідно до протоколу чергових загальних зборів акціонерів №15 від 07.07.2010 року. Винагорода в грошовій формі посадовій особі емітента виплачена за період з січня по березень 2013 року відповідно до Положення Наглядової ради товариства та Статуту товариства затверджених загальними зборами

акціонерів від 20.07.2011 року у розмірі 28 тис. грн.

посади в інших юридичних особах: невідомо

Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини посадові особи емітента у звітному періоді не мали.

\* 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

д/н НЕ 291552 д/н

4) рік народження\*\*

0

5) освіта\*\*

д/н

6) стаж керівної роботи (років)\*\*

0

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

д/н

8) дата обрання та термін, на який обрано

01.04.2013 3 роки

9) Опис

Повноваження та обов'язки посадової особи – Члена наглядової ради визначені Статутом Товариства, Положенням про Наглядову раду затверджених загальними зборами акціонерів від 01.04.2013 року та трудовим контрактом. Посадова особа – Член наглядової ради - ОЛУБЕРА ВЕНЧЕРС ЛІМІТЕД (OLUBERA VENTURES LIMITED) у звітному періоді з 01.04.2013 року здійснювала свої повноваження згідно протоколу загальних зборів акціонерів ПАТ «Житомиргаз» №18 від 01.04.2013 року. Винагорода в грошовій та в натуральній формах посадовій особі емітента не виплачувалась. У звітному періоді з 01.01.2013 року по 01.04.2013 року повноваження та обов'язки посадової особи – Члена наглядової ради здійснював Загородній Роман Васильович відповідно до протоколу чергових загальних зборів акціонерів №15 від 07.07.2010 року. Винагорода в грошовій формі посадовій особі емітента виплачена за період з січня по березень 2013 року відповідно до Положення Наглядової ради товариства та Статуту товариства затверджених загальними зборами акціонерів від 20.07.2011 року у розмірі 25 тис. грн. Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини посадові особи емітента не має.

\* 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

д/н HE 290927 д/н

4) рік народження\*\*

0

5) освіта\*\*

д/н

6) стаж керівної роботи (років)\*\*

0

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

д/н

8) дата обрання та термін, на який обрано

01.04.2013 3 роки

9) Опис

Повноваження та обов'язки посадової особи – Члена наглядової ради визначені Статутом Товариства, Положенням про Наглядову раду затверджених загальними зборами акціонерів від 01.04.2013 року та трудовим контрактом. Посадова особа – Член наглядової ради – СОЛЬВОТОРЕ ЕНТЕРПРАЙЗЕС ЛІМІТЕД (SOLVOTORE ENTERPRISES LIMITED) у звітному періоді з 01.04.2013 року здійснювала свої повноваження згідно протоколу загальних зборів акціонерів ПАТ «Житомиргаз» №18 від 01.04.2013 року. Винагорода в грошовій та в натуральній формах посадовій особі емітента не виплачувалась. У звітному періоді з 01.01.2013 року по 01.04.2013 року повноваження та обов'язки посадової особи – Членів наглядової ради здійснювали Мількевич Віталій Павлович, Бунеску Олексій Вікторович, Петухов Сергій Ігорович, Ковирньов Денис Дмитрович, Бабенко Михайло Костянтинович відповідно до протоколу чергових загальних зборів акціонерів №15 від 07.07.2010 року. Винагорода в грошовій формі посадовій особі емітента виплачена за період з січня по березень 2013 року відповідно до Положення Наглядової ради товариства та Статуту товариства затверджених загальними зборами акціонерів від 20.07.2011 року Мількевичу Віталію Павловичу, Бунеску Олексію Вікторовичу, Петухову Сергію Ігоровичу, Ковирньову Денису Дмитровичу, Бабенко Михайлу Костянтиновичу по 25 тис. грн. кожному. Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини посадові особи емітента не мають.

\* 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

Приватне акціонерне товариство «Газтек»

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

д/н 31815603 д/н

4) рік народження\*\*

0

5) освіта\*\*

д/н

6) стаж керівної роботи (років)\*\*

0

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

д/н

8) дата обрання та термін, на який обрано

01.04.2013 3 роки

9) Опис

Повноваження та обов'язки посадової особи – Члена Ревізійної комісії визначені Статутом Товариства, Положенням про Ревізійну комісію затверджених загальними зборами акціонерів від 01.04.2013 року та трудовим контрактом. Посадова особа – Член Ревізійної комісії – Приватне акціонерне товариство «Газтек» у звітному періоді з 01.04.2013 року здійснювала свої повноваження згідно протоколу загальних зборів акціонерів ПАТ «Житомиргаз» №18 від 01.04.2013 року. Винагорода в грошовій та в натуральній формах посадовій особі емітента не виплачувалась. У звітному періоді з 01.01.2013 року по 01.04.2013 року повноваження та обов'язки посадової особи – Голови Ревізійної комісії здійснює Башлаков Андрій Євгенович відповідно до протоколу чергових загальних зборів акціонерів №15 від 07.07.2010 року. Винагорода в грошовій формі посадовій особі емітента не виплачувалась.

Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини посадові особи емітента не мають.

\* 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

Публічне акціонерне товариство по газопостачанню та газифікації «ХМЕЛЬНИЦЬГАЗ»

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

д/н 31815603 д/н

4) рік народження\*\*

0

5) освіта\*\*

д/н

6) стаж керівної роботи (років)\*\*

0

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

д/н

8) дата обрання та термін, на який обрано

01.04.2013 3 роки

9) Опис

Повноваження та обов'язки посадової особи – Члена Ревізійної комісії визначені Статутом Товариства, Положенням про Ревізійну комісію затверджених загальними зборами акціонерів від 01.04.2013 року та трудовим контрактом. Посадова особа – Член Ревізійної комісії – Публічне акціонерне товариство по газопостачанню та газифікації «ХМЕЛЬНИЦЬГАЗ» у звітному періоді з 01.04.2013 року здійснювало свої повноваження згідно протоколу загальних зборів акціонерів ПАТ «Житомиргаз» №18 від 01.04.2013 року. Винагорода в грошовій та в натуральній формах посадовій особі емітента не виплачувалась. У звітному періоді з 01.01.2013 року по 01.04.2013 року повноваження та обов'язки посадової особи –Члена Ревізійної комісії здійснив Дворнник Анатолій Іванович відповідно до протоколу чергових загальних зборів акціонерів №15 від 07.07.2010 року. Винагорода в грошовій формі посадовій особі емітента не виплачувалась. Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини посадові особи емітента не мають.

\* 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

Полончука Олександра Васильовича

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

д/н д/н д/н

4) рік народження\*\*

0

5) освіта\*\*

вища

6) стаж керівної роботи (років)\*\*

22

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

ПАТ "Хмельницькгаз", заступник Голови Правління з питань економічної безпеки

8) дата обрання та термін, на який обрано

01.04.2013 3 роки

9) Опис

Повноваження та обов'язки посадової особи – Члена Ревізійної комісії визначені Статутом Товариства, Положенням про Ревізійну комісію затверджених загальними зборами акціонерів від 01.04.2013 року та трудовим контрактом. Посадова особа – Член Ревізійної комісії – Полончук Олександр Васильович у звітному періоді з 01.04.2013 року здійснював свої повноваження згідно протоколу загальних зборів акціонерів ПАТ «Житомиргаз» №18 від 01.04.2013 року. Винагорода в грошовій та в натуральній формах посадовій особі емітента не виплачувалась. У звітному періоді з 01.01.2013 року по 01.04.2013 року повноваження та обов'язки посадової особи –Члена Ревізійної комісії здійснював Рубан Сергій Олексійович відповідно до протоколу чергових загальних зборів акціонерів №15 від 07.07.2010 року. Винагорода в грошовій формі посадовій особі емітента не виплачувалась.

Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини посадові особи емітента не мають

Посадові особи згоду на розкриття паспортних даних не надавали.

\* 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 Правління

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

Ющенко Валентин Іванович

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

д/н д/н д/н

4) рік народження\*\*

0

5) освіта\*\*

вища

6) стаж керівної роботи (років)\*\*

12

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

ВАТ "Житомиргаз", головний радник Голови правління

8) дата обрання та термін, на який обрано

01.08.2013 3 роки

9) Опис

Повноваження та обов'язки посадової особи – Голови правління визначені Статутом Товариства, Положенням про Правління затверджених загальними зборами акціонерів від 01.04.2013 року та трудовим контрактом. Посадова особа – Голова правління – Ющенко Валентин Іванович у звітному періоді з 01.04.2013 року здійснювало свої повноваження згідно згідно рішення наглядової ради № 02/02-2011 від 02.02.2011 року. У звітному періоді з 01.01.2013 року по 01.04.2013 року повноваження та обов'язки посадової особи відповідно до протоколу згідно рішення наглядової ради № 02/02-2011 від 02.02.2011 року. Змін у персональному складі посадової особи за звітний період не було. Винагорода в грошовій формі посадовій особі емітента за 2013 рік виплачена у розмірі 433 тис.грн.

Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини посадові особи емітента не мають.

Посадова особа згоду на розкриття 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-перший заступник голови правління - головний інженер

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

Колесник Сергій Володимирович

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

д/н д/н д/н

4) рік народження\*\*

0

5) освіта\*\*

вища

6) стаж керівної роботи (років)\*\*

0

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

Головний інженер ТОВ ПБО "Житомиргазбуд"

8) дата обрання та термін, на який обрано

01.08.2013 3 роки

9) Опис

Повноваження та обов'язки посадової особи – Член правління - першого заступника голови правління - головного інженера визначені Статутом Товариства, Положенням про Правління затверджених загальними зборами акціонерів від 01.04.2013 року та трудовим контрактом. Посадова особа у звітному періоді з 01.04.2013 року здійснювало свої повноваження згідно згідно рішення наглядової ради № 02/02-2011 від 02.02.2011 року. У звітному періоді з 01.01.2013 року по 01.04.2013 року повноваження та обов'язки посадової особи відповідно до протоколу згідно рішення наглядової ради № 02/02-2011 від 02.02.2011 року. Винагорода в грошовій формі посадовій особі емітента за 2013 рік виплачена у розмірі 237 тис.грн. . Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини посадові особи емітента не мають. Посадова особа згоду на розкриття паспортних даних не надавала. Змін у персональному складі посадової особи за звітний період не було

\* 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- заступник голови правління з комерційної діяльності та обслуговування клієнтів

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

Орлик Єдуард Володимирович

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

д/н д/н д/н

4) рік народження\*\*

0

5) освіта\*\*

вища

6) стаж керівної роботи (років)\*\*

5

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

Служба збройних сил України

8) дата обрання та термін, на який обрано

07.04.2013 3 роки

## 9) Опис

Повноваження та обов'язки посадової особи – Член правління - заступника голови правління з комерційної діяльності та обслуговування клієнтів визначені Статутом Товариства, Положенням про Правління затверджених загальними зборами акціонерів від 01.04.2013 року та трудовим контрактом. Посадова особа у звітному періоді з 01.04.2013 року здійснювало свої повноваження згідно згідно рішення наглядової ради № 02/02-2011 від 02.02.2011 року. У звітному періоді з 01.01.2013 року по 01.04.2013 року повноваження та обов'язки посадової особи відповідно до протоколу згідно рішення наглядової ради № 02/02-2011 від 02.02.2011 року. Винагорода в грошовій формі посадовій особі емітента за 2013 рік виплачена у розмірі 229 тис.грн. Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини посадові особи емітента не мають. Змін у персональному складі посадової особи за звітний період не було. Посадова особа згоду на розкриття 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- заступник голови правління з економічної безпеки

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

Власюк Анатолій Іванович

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

д/н д/н д/н

### 4) рік народження\*\*

0

### 5) освіта\*\*

вища

### 6) стаж керівної роботи (років)\*\*

2

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

УМВС України в Житомирській області

### 8) дата обрання та термін, на який обрано

01.08.2013 3 роки

## 9) Опис

Повноваження та обов'язки посадової особи – Член правління - заступника голови правління з комерційної діяльності та обслуговування клієнтів визначені Статутом Товариства, Положенням про Правління затверджених загальними зборами акціонерів від 01.04.2013 року та трудовим контрактом. Посадова особа у звітному періоді з 01.04.2013 року здійснювало свої повноваження згідно згідно рішення наглядової ради № 02/02-2011 від 02.02.2011 року. Винагорода в грошовій формі посадовій особі емітента за 2013 рік виплачена у розмірі 199 тис.грн. Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини посадові особи емітента не мають. Посадова особа згоду на розкриття 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-заступник голови правління з фінансово-економічних питань

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

Конюх Дмитрій Васильович

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

д/н д/н д/н

4) рік народження\*\*

0

5) освіта\*\*

вища

6) стаж керівної роботи (років)\*\*

4

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

ПАТ "Житомиргаз", в.о. начальеика відділу бюджетування та управлінської звітності

8) дата обрання та термін, на який обрано

02.08.2013 3 роки

9) Опис

Повноваження та обов'язки посадової особи – Член правління - заступника голови правління з фінансово-економічних питань визначені Статутом Товариства, Положенням про Правління затверджених загальними зборами акціонерів від 01.04.2013 року та трудовим контрактом. Посадова особа у звітному періоді з 01.04.2013 року здійснювало свої повноваження згідно згідно рішення наглядової ради № 02/02-2011 від 02.02.2011 року. Винагорода в грошовій формі посадовій особі емітента за 2013 рік виплачена у розмірі 212 тис.грн. непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини посадові особи емітента не мають. Посадова особа згоду на розкриття паспортних даних не надавала.

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

\*\* Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада

Член правління- заступник голови правління з постачання та обліку газу

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

Тарасов В'ячеслав Анатолійович

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

д/н д/н д/н

4) рік народження\*\*

0

5) освіта\*\*

вища

6) стаж керівної роботи (років)\*\*

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

ВАТ "Житомиргаз"- радник Голови правління, заступник Голови правління з питань обліку та розподілу газу

8) дата обрання та термін, на який обрано

01.08.2013 3 роки

9) Опис

Повноваження та обов'язки посадової особи – Член правління - заступника голови правління з постачання та обліку газу визначені Статутом Товариства, Положенням про Правління затверджених загальними зборами акціонерів від 01.04.2013 року та трудовим контрактом. Посадова особа у звітному періоді з 01.04.2013 року здійснювало свої повноваження згідно згідно рішення наглядової ради № 02/02-2011 від 02.02.2011 року. У звітному періоді з 01.01.2013 року по 01.04.2013 року повноваження та обов'язки посадової особи відповідно до протоколу згідно рішення наглядової ради № 02/02-2011 від 02.02.2011 року. Винагорода в грошовій формі посадовій особі емітента за 2013 рік виплачена у розмірі 216 тис.грн.

Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини посадові особи емітента не мають.

Посадова особа згоду на розкриття паспортних даних не надавала.

Змін у персональному складі посадової особи за звітний період не було.

\* 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

Начальник управління бухгалтерського обліку та звітності- Головного бухгалтера

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

Бондаренко Наталія Василівна

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

д/н д/н д/н

4) рік народження\*\*

0

5) освіта\*\*

вища

6) стаж керівної роботи (років)\*\*

3

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

ВАТ "Житомиргаз", заступник головного бухгалтера по податковому обліку

8) дата обрання та термін, на який обрано

01.06.2011 безстроково

9) Опис

Винагорода в грошовій формі посадовій особі емітента за 2013 рік виплачена у розмірі 203 тис.грн.

Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини посадові особи емітента не мають.

Посадова особа згоду на розкриття паспортних даних не надавала. Повноваження та обов'язки

обумовлені трудовим контрактом, зокрема, має право підписувати поточні фінансово-господарські документи та інше.

\* 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
Член Правління-перший заступник голови правління-головний інженер	Колесник Сергій Володимирович			0	0	0	0	0	0
Член Правління	Орлик Едуард Володимирович			0	0	0	0	0	0
Головний бухгалтер	Бондаренко Наталія Василівна			0	0	0	0	0	0
Голова Правління	Ющенко Валентин Іванович		20.07.2007	20	0.0124	20	0	0	0
Член Правління	Тарасов В'ячеслав Анатолійович		20.12.2007	5	0.0031	5	0	0	0
Член ревізійної комісії	Полончук Олександр Васильович		03.01.2010	1	0.0006	1	0	0	0
Член правління-заступник голови правління з фінансово-економічних питань	Конюх Дмитро Васильович			0	0	0	0	0	0
Голова Наглядової ради	ПЕСНЕРО ІНВЕСТМЕНТС ЛІМІТЕД (PESNERO INVESTMENTS LIMITED)	HE 294764	26.03.2013	1	0.0006	1	0	0	0
Член Наглядової	ОЛУБЕРА ВЕНЧЕРС	HE 291552	26.03.2013	1	0.0006	1	0	0	0

ради	ЛІМІТЕД (OLUBERA VENTURES LIMITED)								
Член Наглядової ради	СОЛЬВОТОРЕ ЕНТЕРПРАЙЗЕС ЛІМІТЕД (SOLVOTORE ENTERPRISES LIMITED)	HE 290927	26.03.2013	1	0.0006	1	0	0	0
Член ревізійної комісії	Приватне акціонерне товариство «Газтек»	31815603	19.04.2003	81189	50.4367	81189	0	0	0
Член ревізійної комісії	Публічне акціонерне товариство по газопостачанню та газифікації «Хмельницькгаз»	05395598	19.04.2003	39123	24.3042	39123	0	0	0
<b>Усього</b>				120342	74.7595	120342	0	0	0

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



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

Найменування юридичної особи	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
ВАТ "Хмельницькгаз"	05395598	29019 Україна Хмельницька д/н м. Хмельницький Проспект Миру, 41	19.04.2003	39123	24.3042	39123	0	0	0
ЗАТ "Газтек"	31815603	04116 Україна Київська д/н м. Київ Героїв Сталінграду, 20А	19.04.2003	81189	50.4367	81189	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	
д/н	д/н д/н д/н		0	0	0	0	0	0	0
<b>Усього</b>			120312	74.7409	120312	0	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
Дата проведення	01.04.2013	
Кворум зборів**	84.14258	
Опис	<p>В звітному році були проведені чергові загальні збори акціонерів. Перелік питань, що розглядалися на загальних зборах:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1.Обрання Лічильної комісії Загальних зборів Товариства.</li> <li>2.Обрання Голови та секретаря Загальних зборів Товариства.</li> <li>3.Затвердження порядку (регламенту) проведення Загальних зборів Товариства.</li> <li>4.Звіт Правління Товариства за 2012 рік.</li> <li>5.Звіт Наглядової Ради Товариства за 2012 рік.</li> <li>6.Звіт та висновки Ревізійної комісії Товариства за 2012 рік.</li> <li>7.Прийняття рішення за наслідками розгляду звіту Правління, звіту Наглядової ради та звіту Ревізійної комісії Товариства.</li> <li>8.Затвердження річного звіту та балансу Товариства за 2012 рік.</li> <li>9.Розподіл прибутку Товариства (порядок покриття збитків) за підсумками 2012 року.</li> <li>10.Про затвердження основних напрямків діяльності Товариства на 2013 рік.</li> <li>11.Про внесення змін та доповнень до Статуту Товариства шляхом затвердження його в новій редакції.</li> <li>12.Про внесення змін та доповнень до Положення про Загальні збори, Наглядову раду, Правління та Ревізійну комісію Товариства шляхом затвердження їх у новій редакції.</li> <li>13.Про припинення повноважень членів Наглядової ради Товариства.</li> <li>14.Про обрання членів Наглядової ради Товариства.</li> <li>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.</li> <li>16.Про припинення повноважень членів Ревізійної комісії Товариства.</li> <li>17.Про обрання членів Ревізійної комісії Товариства.</li> <li>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.</li> <li>19.Про забезпечення виконання зобов'язань покупця пакету акцій Товариства, передбачених договором купівлі-продажу акцій, укладеного покупцем з Фондом державного майна України за результатами конкурсу з продажу пакету акцій Товариства.</li> </ol> <p>У ході зборів розглянуті та прийняті рішення з усіх дев'ятнадцяти питань порядку денного: з першого питання було вирішено Обрати Лічильну комісію Загальних зборів акціонерів Товариства в наступному складі:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Остапчук Володимир Петрович - Головою Лічильної комісії;</li> <li>- Шароварський Віктор В'ячеславович - членом Лічильної комісії;</li> <li>- Кучерук Марина Геннадіївна - членом Лічильної комісії.</li> </ul> <p>з другого питання Порядку денного:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Обрати Головою Загальних зборів Товариства – Кришталю Олександра Володимировича.</li> <li>2. Обрати Секретарем Загальних зборів Товариства – Мількевича Віталія Павловича.</li> </ol> <p>з третього питання Порядку денного:</p> <p>Затвердити Регламент роботи Загальних зборів акціонерів Товариства:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Час для виступів доповідачів з питань порядку денного - до 20 хвилин.</li> <li>- Час для виступів учасників у дебатах та обговореннях з питань порядку денного - до 3 хвилин.</li> <li>- Час для відповідей на питання, довідки - до 3 хвилин.</li> </ul> <p>- Для виступів на Загальних зборах акціонерів Товариства слово може бути надане лише акціонерам або їх уповноваженим особам, які зареєструвались для участі у Загальних зборах акціонерів Товариства, голові та секретарю Загальних зборів акціонерів, представникам Правління, Наглядової ради, Ревізійної комісії та бухгалтерії Товариства.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Усі запитання, звернення по питанням порядку денного Загальних зборів акціонерів Товариства, запис для надання слова по питанням порядку денного, надаються виключно у письмовому вигляді Голові та секретарю Загальних зборів акціонерів Товариства через членів Лічильної комісії, що присутні у залі, до моменту початку розгляду відповідного питання порядку денного із зазначенням</li> </ul>	

прізвища та імені (найменування) акціонера або його представника, та засвідчені їх підписом.

- Голосування з питань порядку денного Загальних зборів акціонерів проводиться виключно з використанням бюлетенів для голосування, форма і текст, яких були затверджені Наглядовою радою Товариства, та які були видані учасникам Загальних зборів акціонерів Товариства для голосування.
- Обробка бюлетенів здійснюється за допомогою електронних засобів та/або шляхом підрахунку голосів членами Лічильної комісії. Підрахунок голосів за результатами голосування з питання «Обрання Лічильної комісії Загальних зборів Товариства» здійснює Реєстраційна комісія. Оголошення результатів голосування та прийнятих рішень здійснює Голова Загальних зборів акціонерів Товариства.
- Бюлетень для голосування визнається недійсним у разі, якщо він відрізняється від офіційно виготовленого Товариством зразка та/або на ньому відсутній підпис акціонера (уповноваженого представника). Бюлетені для голосування, що визнані недійсними, не враховуються під час підрахунку голосів.
- Бюлетень для голосування не враховується Лічильною комісією у разі, якщо не можливо визначити волевиявлення акціонера з питання порядку денного Загальних зборів акціонерів Товариства (у бюлетені для голосування позначені два і більше варіанти голосування за проект рішення питання порядку денного Загальних зборів акціонерів Товариства; у бюлетені для голосування відсутня відмітка акціонера у полях «за», «проти» чи «утримався»). Крім того, бюлетень для голосування не враховується лічильною комісією, якщо він не надійшов до лічильної комісії у встановлений термін або у ньому містяться сторонні написи та/або виправлення.
- Засоби масової інформації на Загальні збори акціонерів Товариства не допускаються. Особи, які не є акціонерами Товариства або їх представниками, посадовими особами Товариства, запрошеними особами на Збори – на Загальні збори акціонерів не допускаються. Фото, відео та аудіо запис на Загальних зборах акціонерів Товариства не допускається.
- Протокол Загальних зборів акціонерів Товариства від імені Загальних зборів акціонерів Товариства підписують обрані Голова та Секретар Загальних зборів акціонерів Товариства.
- З усіх інших процедур та питань, які виникають під час проведення цих Загальних зборів акціонерів Товариства керуватися нормами Статуту, внутрішніх положень та чинного законодавства України.

з четвертого питання Порядку денного:  
Затверджено звіт Правління Товариства за 2012 рік.

з п'ятого питання Порядку денного:  
Затверджено звіт Наглядової Ради Товариства за 2012 рік.

з шостого питання Порядку денного:  
Затверджено звіт та висновки Ревізійної комісії Товариства за 2012 рік.

з сьомого питання Порядку денного:  
Визнано роботу Правління, Наглядової ради, Ревізійної комісії задовільною.

з восьмого питання Порядку денного:  
Затверджено річний звіт та баланс Товариства за 2012 рік.

з дев'ятого питання Порядку денного:  
Вирішено спрямувати 30% розміру чистого прибутку Товариства за 2012 рік на виплату дивідендів акціонерам, 70% розміру чистого прибутку Товариства за 2012 рік на розвиток виробництва.

з десятого питання Порядку денного:  
Затверджено основні напрямки діяльності Товариства на 2013 рік:

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 зменшенню рівня комерційних втрат природного газу та дотримання дисципліни газоспоживання;
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. Покращення обліку природного газу, скорочення технологічних втрат газу;
11. Виконання робіт по покращенню 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. Забезпечити 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 на:

- закупівлю природного газу граничною сукупною вартістю 1 168 130 000,00 грн. (один мільярд сто шістдесят вісім мільйонів сто тридцять тисяч гривень 00 копійок);

- надання послуг з транспортування природного газу магістральними трубопроводами граничною сукупною вартістю 65 889 000,00 грн. (шістдесят п'ять мільйонів вісімсот вісімдесят дев'ять тисяч гривень 00 копійок);

- надання послуг з транспортування природного газу розподільними трубопроводами граничною сукупною вартістю 75 780 000,00 грн. (сімдесят п'ять мільйонів сімсот вісімдесят тисяч гривень 00 копійок);

- реалізацію природного газу граничною сукупною вартістю 339 025 000,00 грн. (триста тридцять дев'ять мільйонів двадцять п'ять тисяч гривень 00 копійок).

з одинадцятого питання Порядку денного вирішено:

1. Внести зміни та доповнення до Статуту Товариства та затвердити Статут Товариства в новій редакції.

2. Уповноважити Голову та Секретаря Загальних зборів акціонерів Товариства підписати Статут Товариства в новій редакції, затвердженій цими Загальними зборами акціонерів.

3. Доручити Голові правління Товариства або особі, що виконує його обов'язки (з правом передоручення іншим особам) здійснити в установленому порядку державну реєстрацію Статуту Товариства в новій редакції, затвердженій цими Загальними зборами акціонерів.

з дванадцятого питання Порядку денного вирішено:

1. Внести зміни та доповнення до Положення про Загальні збори, Наглядову раду, Правління та Ревізійну комісію Товариства та затвердити Положення про Загальні збори, Наглядову раду, Правління та Ревізійну комісію Товариства в новій редакції.

2. Уповноважити Голову та Секретаря Загальних зборів акціонерів Товариства підписати Положення про Загальні збори, Наглядову раду, Правління та Ревізійну комісію Товариства, затверджені цими Загальними зборами акціонерів, в новій редакції.

з тринадцятого питання Порядку денного вирішено:

Припинити з дати прийняття цього рішення Загальними зборами акціонерів Товариства повноваження членів Наглядової ради Товариства, в т.ч. Голови, у складі:

- Никоноров Олег Борисович (Голова Наглядової ради);

- Загородній Роман Васильович;

- Бунеску Олексій Вікторович;

- Петухов Сергій Ігорович;

- Ковирньов Денис Дмитрович;

- Мількевич Віталій Павлович;

- Бабенко Михайло Костянтинович.

з чотирнадцятого питання Порядку денного вирішено:

Обрати з дати прийняття цього рішення Загальними зборами акціонерів Товариства Наглядову раду Товариства у складі:

1. СОЛЬВОТОРЕ ЕНТЕРПРАЙЗЕС ЛІМІТЕД (SOLVOTORE ENTERPRISES LIMITED), HE 290927;

2. ОЛУБЕРА ВЕНЧЕРС ЛІМІТЕД (OLUBERA VENTURES LIMITED), HE 291552;

3. ПЕСНЕРО ІНВЕСТМЕНТС ЛІМІТЕД (PESNERO INVESTMENTS LIMITED), HE 294764.

з п'ятнадцятого питання Порядку денного вирішено:

Затвердити умови цивільно-правового договору з членом Наглядової ради Товариства.

Уповноважити Секретаря Загальних зборів акціонерів Товариства підписати від імені Товариства цивільно-правовий договір з членом Наглядової ради Товариства відповідно до внутрішніх положень Товариства.

з шістнадцятого питання Порядку денного вирішено:

Припинити з дати прийняття цього рішення Загальними зборами акціонерів Товариства повноваження членів Ревізійної комісії Товариства, в т.ч. Голови, у складі:

- Башлаков Андрій Євгенович (Голова Ревізійної комісії);

- Дворник Анатолій Іванович;

- Рубан Сергій Олексійович.

з сімнадцятого питання Порядку денного вирішено:

Обрати з дати прийняття цього рішення Загальними зборами акціонерів Товариства Ревізійну комісію

Товариства у складі:

1. Полончук Олександр Васильович;  
2. Публічне акціонерне товариство по газопостачанню та газифікації «ХМЕЛЬНИЦЬКГАЗ», 05395598;

3. Приватне акціонерне товариство «ГАЗТЕК», 31815603

з вісімнадцятого питання Порядку денного вирішено:

Затвердити умови цивільно-правового договору з членом Ревізійної комісії Товариства.

Уповноважити Секретаря Загальних зборів акціонерів Товариства підписати від імені Товариства цивільно-правовий договір з членом Ревізійної комісії Товариства відповідно до внутрішніх положень Товариства.

з дев'ятнадцятого питання Порядку денного вирішено:

З метою забезпечення належного виконання зобов'язань покупця пакету акцій Товариства, передбачених договором купівлі-продажу пакета акцій Публічного акціонерного товариства по газопостачанню та газифікації «Житомиргаз» за конкурсом укладеного між Приватним акціонерним товариством «Газтек» та Фондом державного майна України (далі - «Договір»), затверджено перелік зобов'язань, якого Товариство має дотримуватись у своїй діяльності.

По чотирнадцятому та сімнадцятому питаннях порядку денного щодо обрання членів Наглядової ради та Ревізійної комісії надійшли пропозиції від акціонера ПрАТ "Газтек".

Загальні збори відбулись . До річного звіту подаються документи, які підтверджують скликання загальних зборів акціонерів , а саме: 1.Копія оприлюднення у Відомостях Національної комісії з цінних паперів та фондового ринку № 41(1545) від 28.02.2013 року про проведення загальних зборів акціонерів 21.04.2012 року. 2. Копія оприлюднення у Відомостях Національної комісії з цінних паперів та фондового ринку № 54(1558) від 20.03.2013 року доповнення до повідомлення про основні показники фінансово-господарської діяльності товариства.

## 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.	1518300.00	0	10902000.00	0
Нарахування дивідендів на одну акцію, грн.	9.43	0	67.73	0
Сума виплачених дивідендів, грн.	2344651.00	0	6279000.00	0
Дата складання переліку осіб, які мають право на отримання дивідендів	01.04.2013		21.04.2012	
Дата виплати дивідендів	18.06.2013		11.06.2012	
Опис	<p>Дивіденди нараховані відповідно до рішення загальних зборів акціонерів від 01.04.2013 р. (протокол № 18 від 01.04.2013 р.).</p> <p>Дата складання переліку осіб, що мають право на отримання дивідендів: 01 квітня 2013 року.</p> <p>Сума дивідендів на 1 просту акцію: 9,4320701000000 грн.</p> <p>Термін проведення виплат з 18 червня 2013 року по 01 жовтня 2013 року.</p> <p>Виплата дивідендів акціонерам, що мають право на отримання дивідендів за підсумками роботи Товариства у 2012 році, здійснюється виключно грошовими коштами в національній валюті України.</p> <p>Виплата дивідендів акціонерам – фізичним особам здійснюється одним із наступних способів за вибором акціонера:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- шляхом безготівкового перерахування коштів на банківський рахунок;</li> <li>- шляхом виплати готівкою через касу Товариства.</li> </ul> <p>Виплата дивідендів акціонерам – юридичним особам здійснюється шляхом безготівкового перерахування коштів на банківський рахунок.</p> <p>Акціонери – фізичні та юридичні особи, для отримання дивідендів шляхом безготівкового перерахування коштів на банківський рахунок, попередньо надають Товариству заяву про виплату дивідендів шляхом безготівкового перерахування коштів, з інформацією про реквізити банківського рахунку акціонера. Акціонери – фізичні особи із заявою надають власноруч завірені ксерокопії паспорта і довідки про присвоєння ідентифікаційного номера.</p> <p>Акціонери – фізичні особи для отримання дивідендів готівкою через касу Товариства, попередньо надають Товариству заяву про виплату дивідендів готівкою через касу Товариства. При отриманні дивідендів необхідно мати з собою паспорт і довідку про присвоєння ідентифікаційного номера, а також власноруч завірені ксерокопії паспорта і довідки про присвоєння ідентифікаційного номера.</p> <p>Заява про виплату дивідендів повинна бути підписана акціонером, якщо акціонером є юридична особа керівником такої юридичної особи із відбитком печатки, або іншою уповноваженою особою на підставі окремої довіреності, примірник нотаріально завіреної копії чи оригіналу якої має бути переданий Товариству під час подання заяви про виплату дивідендів.</p> <p>Дивіденди акціонерам – нерезидентам виплачуються Товариством в національній валюті України на їх інвестиційні рахунки відкриті в українських банках.</p> <p>Акціонери - юридичні особи, які є нерезидентами і бажають скористатися умовами міжнародних угод про запобігання подвійного оподаткування, одночасно з заявою також мають подати виданий уповноваженим органом держави реєстрації оригінал документу, що підтверджує податкове резидентство (сертифікат податкового резидентства тощо - цей документ має бути виданий за формою, затвердженою згідно із законодавством відповідної країни, належним чином легалізований та перекладений українською мовою відповідно до вимог законодавства України.</p> <p>Витрати, які з'являються при необхідності перерахування дивідендів (сплата комісійних банку, тощо) проводяться за рахунок суми дивідендів, призначених до виплати акціонеру.</p>			

	<p>Виплата дивідендів шляхом безготівкового перерахування коштів здійснюється у разі, якщо сума дивідендів, яка призначена для виплати відповідному акціонеру, достатня для покриття витрат Товариства, пов'язаних із перерахуванням дивідендів шляхом банківського переводу.</p> <p>Відповідальність за своєчасність, достовірність та повноту наданих банківських реквізитів покладається на акціонера.</p> <p>Товариство не несе відповідальності за несвоєчасне внесення даних до рахунків у цінних паперах акціонерів, що ведуться зберігачем, зокрема, актуальної інформації про паспортні дані та банківські реквізити акціонера.</p> <p>У разі звернення акціонера про виплату дивідендів після закінчення встановленого терміну для виплати дивідендів, акціонер подає письмову заяву, після розгляду якої, Товариство приймає рішення та встановлює строки сплати належної акціонеру суми дивідендів, виходячи із фінансового стану Товариства на момент звернення акціонера.</p> <p>Невиплачені акціонерам дивіденди внаслідок не звернення, відсутності заяви акціонера про виплату, чи відсутності коректних даних про вказаний акціонером рахунок для перерахування дивідендів, депонуються на рахунках Товариства і виплачуються за окремим додатковим запитом акціонера. На суму невиплачених та не отриманих акціонерами дивідендів проценти не нараховуються.</p> <p>У разі не звернення акціонера впродовж 3-х років з моменту прийняття рішення Загальними зборами акціонерів про виплату дивідендів за підсумками роботи Товариства у 2012 році, сума дивідендів нарахованих до виплати акціонеру, залишається в розпорядженні Товариства.</p>
--	---

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

<b>Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи</b>	Товариство з обмеженою відповідальністю «Ернст енд Янг Аудиторські послуги»
<b>Організаційно-правова форма</b>	Товариство з обмеженою відповідальністю
<b>Код за ЄДРПОУ</b>	33306921
<b>Місцезнаходження</b>	01001 Україна Київська Шевченківський м. Київ вул. Хрещатик, 19-А
<b>Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності</b>	Свідоцтво № 3516
<b>Назва державного органу, що видав ліцензію або інший документ</b>	Внесено до Реєстру згідно з рішенням Аудиторської палати України
<b>Дата видачі ліцензії або іншого документа</b>	27.01.2005
<b>Міжміський код та телефон</b>	(0412)223467
<b>Факс</b>	д/н
<b>Вид діяльності</b>	Аудитор (аудиторська фірма), яка надає аудиторські послуги емітенту
<b>Опис</b>	Свідоцтво про включення до Реєстру аудиторських фірм №3516 продовжено рішенням АПУ №209/4 від 24.12.09, чинне до 24.12.2014

<b>Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи</b>	Публічне акціонерне товариство "Фондова біржа ПФТС"
<b>Організаційно-правова форма</b>	Публічне акціонерне товариство
<b>Код за ЄДРПОУ</b>	21672206
<b>Місцезнаходження</b>	03150 Україна Київська д/н м.Київ Червоноармійська,72, офіс 6,96
<b>Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності</b>	Серія АВ № 390872
<b>Назва державного органу, що видав ліцензію або інший документ</b>	Державна комісія з цінних паперів та фондового ринку
<b>Дата видачі ліцензії або іншого документа</b>	25.01.2010
<b>Міжміський код та телефон</b>	0412-34-34-25
<b>Факс</b>	0412-34-34-25
<b>Вид діяльності</b>	Діяльність з організації торгівлі на фондовому ринку (фондова біржа)
<b>Опис</b>	Дані ліцензії на здійснення професійної діяльності на ринку цінних паперів, а саме діяльність з організації торгівлі на фондовому ринку- Серія АВ № 390872189650 на підставі рішення ДКЦПФР №261 від 05.03.2009 року, строк дії ліцензії з 05.03.2009-05.03.2019

<b>Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи</b>	Публічне акціонерне товариство "Національний Депозитарій України"
<b>Організаційно-правова форма</b>	Публічне акціонерне товариство
<b>Код за ЄДРПОУ</b>	30370711
<b>Місцезнаходження</b>	01001 Україна Київська Київський м.Київ вул.Б.Грінченка, буд.3
<b>Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності</b>	Серія АВ № 189650
<b>Назва державного органу, що видав ліцензію або інший документ</b>	На підставі рішення Державної комісії з цінних паперів та фондового ринку № 823 від 19.09.2006 р
<b>Дата видачі ліцензії або іншого документа</b>	19.06.2006



<b>Міжміський код та телефон</b>	(044) 279-65-40, 279-13-25
<b>Факс</b>	(044) 279-13-22
<b>Вид діяльності</b>	Юридична особа, яка здійснює професійну депозитарну діяльність депозитарію
<b>Опис</b>	Дані ліцензії на провадження професійної діяльності на фондовому ринку - депозитарної діяльності, а саме депозитарної діяльності депозитарію цінних паперів - Серія АВ № 189650 на підставі рішення ДКЦПФР від 19.09.2006 р. №823, строк дії ліцензії - 19.09.2006 р.- 19.09.2016 р.

<b>Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи</b>	Публічне акціонерне товариство "Банк "КЛИРИНГОВИЙ ДІМ"
<b>Організаційно-правова форма</b>	Акціонерне товариство
<b>Код за ЄДРПОУ</b>	21665382
<b>Місцезнаходження</b>	04070 Україна Київська Київський м.Київ вул.Борисоглібська,буд 5, літера "А"
<b>Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності</b>	Серія АЕ № 185033
<b>Назва державного органу, що видав ліцензію або інший документ</b>	Національна комісія з цінних паперів та фондового ринку
<b>Дата видачі ліцензії або іншого документа</b>	19.10.2012
<b>Міжміський код та телефон</b>	044-593-10-30
<b>Факс</b>	044-593-10-36
<b>Вид діяльності</b>	Юридична особа, яка здійснює професійну депозитарну діяльність зберігача
<b>Опис</b>	Ліцензія на здійснення професійної діяльності на фондовому ринку-депозитарна діяльність. Депозитарна діяльність зберігача цінних паперів. Строк дії ліцензії з 21.10.2012 року необмежений.

<b>Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи</b>	Приватне акціонерне товариство "Страхова компанія "Орли"
<b>Організаційно-правова форма</b>	Приватне акціонерне товариство
<b>Код за ЄДРПОУ</b>	22620565
<b>Місцезнаходження</b>	36002 Україна Полтавська Полтавський м. Полтава Матросова, 4
<b>Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності</b>	528856
<b>Назва державного органу, що видав ліцензію або інший документ</b>	Державної комісії з регулювання ринків Фінансових послуг України
<b>Дата видачі ліцензії або іншого документа</b>	18.05.2010
<b>Міжміський код та телефон</b>	(0532)50-30-35
<b>Факс</b>	(0532)50-30-35
<b>Вид діяльності</b>	страхова діяльність
<b>Опис</b>	Приватне акціонерне товариство "Страхова компанія "Орли" не має ліцензії на право провадження професійної діяльності на фондовому ринку

<b>Повне найменування юридичної особи або</b>	Приватне акціонерне товариство "Страхова Компанія"Саламандра -
---	--

<b>прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи</b>	Україна"
<b>Організаційно-правова форма</b>	Приватне акціонерне товариство
<b>Код за ЄДРПОУ</b>	13934129
<b>Місцезнаходження</b>	36000 Україна Полтавська Полтавський м. Полтава Пушкіна, 47
<b>Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності</b>	569642
<b>Назва державного органу, що видав ліцензію або інший документ</b>	Державна комісія з регулювання ринків фінансових послуг України
<b>Дата видачі ліцензії або іншого документа</b>	17.03.2011
<b>Міжміський код та телефон</b>	0 800 501 644
<b>Факс</b>	0 800 501 644
<b>Вид діяльності</b>	страхова діяльність
<b>Опис</b>	Приватне акціонерне товариство "Страхова Компанія"Саламандра - Україна" ліцензії на право провадження професійної діяльності на фондовому ринку не отримувало.

## 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
20.08.2010	38/06/1/10	Житомирське територіальне управління Державної комісії з цінних паперів та фондового ринку	UA 4000087670	Акція проста бездокументарна іменна	Бездокументарні іменні	1.5	160972	241458	100
<b>Опис</b>	Інформація про внутрішні ринки, на яких здійснюється торгівля цінними паперами емітента: цінні папери на торги виставлялись. Інформація про зовнішні ринки, на яких здійснюється торгівля цінними паперами емітента: цінні папери на торги не виставлялись. Інформація щодо факту лістингу/делістингу цінних паперів емітента на фондових біржах: прості іменні акції ПАТ "Житомиргаз" бездокументарної форми існування включені до Біржового списку ПФТС без включення до Біржового Реєстру відповідно до Правил ПФТС та нормативно-правових актів Державної комісії з цінних паперів та фондового ринку. Мета додаткової емісії: не було. Спосіб розміщення:заяви для допуску на біржу подавались.								

## ХІ. Опис бізнесу

Публічне акціонерне товариство по газопостачанню та газифікації «ЖИТОМИРГАЗ» є новим найменуванням Відкритого акціонерного товариства по газопостачанню та газифікації «ЖИТОМИРГАЗ», яке 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 нормативно-правових актів України. Товариство створене на підставі наказу Державного комітету по нафті і газу від 11 березня 1994 р. № 104 шляхом перетворення Державного підприємства по газопостачанню та газифікації «Житомиргаз» у Відкрите акціонерне товариство по газопостачанню та газифікації «Житомиргаз» на підставі Указу Президента України «Про корпоратизацію підприємств» від 15 червня 1993 року № 210/93. У звітному році реорганізації структури товариства, а також ліквідації та реорганізації окремих управлінь експлуатації газового господарства не відбулось.

До організаційної структури емітента- ПАТ «Житомиргаз» входять наступні органи управління Товариством: Загальні збори акціонерів, Наглядова рада, Ревізійна комісія, Правління Товариства. Загальні збори є вищим органом управління Товариства. Наглядова рада є органом, який контролює та регулює діяльність Правління в межах компетенції, визначеної Статутом. Виконавчим органом Товариства, який здійснює управління поточною діяльністю Товариства, є Правління (колегіальний виконавчий орган). Ревізійна комісія є контролюючим органом, що здійснює перевірки фінансово-господарської діяльності підприємства. Суттєвих змін в організаційній структурі у відповідності з попереднім звітним періодом не відбувалось, організаційна структура ПАТ "Житомиргаз" затверджена протоколом Наглядової ради ПАТ "Житомиргаз" №24/07-2013 від 24 липня 2013 року.

В структуру підприємства входить 7 районних управлінь:

1. Бердичівське УЕГГ, яке розташоване за адресою - вул. Леніна, 89-А, м. Бердичів, Житомирська область 13300;
2. Коростенське УЕГГ, яке розташоване за адресою - пров. 2-й Житомирський, 2-А, м. Коростень, Житомирська область 11500;
3. Малинське УЕГГ, яке розташоване за адресою - вул. Городищанська, 1-А, м. Малин, Житомирська область 11600;
4. Новоград-Волинське УЕГГ, яке розташоване за адресою - вул. Зарічна, 12, м. Новоград-Волинський, Житомирська область 11700;
5. Овруцьке УЕГГ, яке розташоване за адресою - с. Дубовий Гай, Овруцький район, Житомирська область 11100;
6. Попільнянське УЕГГ, яке розташоване за адресою - вул. Щорса, 102, смт. Попільня, Житомирська область, 13200;
7. Чуднівське УЕГГ, яке розташоване за адресою - вул. Робітничка, 48-Б, смт. Чуднів, Житомирська область, 13200;

До складу ПАТ "Житомиргаз" входить ДП "Пропан", яке знаходиться ст. Станишівка Житомирського району, проводить закупівлю та реалізацію скрапленого газу для всіх споживачів Житомирської області, крім Коростишівського району.

Змін у вищенаведеній організаційній структурі у відповідності з попереднім звітним періодом не було.

Середньооблікова чисельність штатних працівників облікового складу (осіб): 2716 чол. Середня чисельність позаштатних працівників та осіб, які працюють за сумісництвом (осіб): 60 чол. Середня кількість працівників за 2013 рік складає (осіб): 2555 чол. Чисельність працівників, які працюють на умовах неповного робочого часу (дня, тижня) (осіб): 7 працівників на умовах ненормированого робочого дня. (5 жінок) Фонд оплати праці: 83228,8 тис.грн. Факти зміни розміру фонду оплати праці, його збільшення або зменшення відносно попереднього року: збільшення

ФОП в 2013р. відносно попереднього 2012 р. на 7086,1 тис.грн. у зв'язку з преміюванням працівників Кадрова програма емітента, спрямована на забезпечення рівня кваліфікації працівників операційним потребам емітента: працівники підприємства підвищують кваліфікацію приймаючи участь у семінарах та курсах підвищення кваліфікації, здобуваючи освіту вищого рівня.

Емітент не належить до будь-яких об'єднань

Емітент не здійснює спільної діяльності з організаціями, підприємствами, установами.

Не було

Організація бухгалтерського обліку та облікова політика Товариства у 2013 році проводилась відповідно до наказу ПАТ "Житомиргаз" № 253 від 28.12.2012 року "Про організацію бухгалтерського обліку та облікову політику Товариства в 2013 р."

Облік основних засобів

Основні засоби – матеріальні активи, які Підприємство утримує з метою використання їх у процесі виробництва або постачання товарів, надання послуг, здавання в оренду іншим особам або для здійснення адміністративних і соціально-культурних функцій, очікуваний строк корисного використання (експлуатації) яких більше одного року (або операційного циклу, якщо він довший за рік).

Для визначення предметів, що відносяться до малоцінних необоротних матеріальних активів (МНМА) встановлюється вартісна межа предметів, які включаються до їх складу – 2 500 грн. (без ПДВ). Предмети, вартість яких перевищує 2 500 гривень (без ПДВ), включаються до складу основних засобів.

Основні засоби відображаються на балансі за умови відповідності критеріям:

- існування вірогідності отримання майбутніх економічних вигод, пов'язаних з використанням даного активу;
- вартість активу може бути достовірно визначена.

При цьому, окремі об'єкти основних засобів безпосередньо можуть не збільшувати економічні вигоди, але є необхідними для забезпечення їх отримання від експлуатації інших активів.

Аналітичний облік основних засобів ведеться в розрізі окремих інвентарних об'єктів, що представляє собою закінчений пристрій з усіма пристосуваннями і приладдям до нього або окремих конструктивно відокремлених предметів, що призначений для виконання певних самостійних функцій, чи відокремлений комплекс конструктивно з'єднаних предметів одного або різного призначення, що мають для їх обслуговування загальні пристосування, приладдя, керування та єдиний фундамент, внаслідок чого кожен предмет може виконувати свої функції, а комплекс – певну роботу тільки в складі комплексу, а не самостійно. Якщо один об'єкт основних засобів складається з частин, які мають різний строк корисного використання (експлуатації), то кожна з цих частин може визнаватися в бухгалтерському обліку як окремих об'єкт основних засобів.

За групою машини та обладнання облік ведеться за інвентарними об'єктами, які складаються з кожного окремого агрегату (машини, апарату, станку, установки) з всіма приналежними приборами, приладами, інструментами, огороженням та фундаментом (якщо він на ньому змонтований).

На рахунках основних засобів (рах.10 та 11) обліковуються як власні основні засоби так і отримані на умовах фінансового лізингу, виробничі та невиробничі основні засоби, державне майно що знаходиться у користуванні.

Кожний інвентарний об'єкт основних засобів вводиться в експлуатацію наказом керівника і

закріплюється за окремою службою та матеріально відповідальною особою.

Первісна вартість. Придбані/вироблені основні засоби зараховуються на баланс за первісною вартістю, що складається з:

- суми, що сплачують постачальникам активів та підрядникам за виконання будівельно-монтажних робіт (без непрямих податків);
- реєстраційних зборів, державного мита та аналогічних платежів, які не відшкодовуються;
- суми ввізного мита;
- суми непрямих податків у зв'язку з придбанням (створенням) основних засобів;
- витрати зі страхування ризиків доставки основних засобів;
- витрати на транспортування, установку, монтаж, налагодження основних засобів;
- інші витрати, безпосередньо пов'язані з доведенням основних засобів до стану, у якому вони придатні для використання із запланованою метою;
- витрат на сплату відсотків за користування кредитом, який було взято для придбання/виготовлення основних засобів, до моменту вводу в експлуатацію таких основних засобів.

Первісна вартість основних засобів збільшується на суму витрат, пов'язаних з поліпшенням об'єкта, що призводить до збільшення майбутніх економічних вигод, первісно очікуваних від використання об'єкта.

До таких витрат, зокрема, відносяться:

Модернізація – комплекс робіт з поліпшення експлуатаційних характеристик діючого устаткування заміною окремих складових частин більш досконалішими згідно з сучасними вимогами і нормами.

Модифікація – будь-яка головна, другорядна, акустична або емісійна зміна типової конструкції зразка техніки, що стосується її основних характеристик.

Добудова – завершення будівництва індивідуального об'єкта у відповідності до будівельного паспорта.

Реконструкція – перебудова існуючих об'єктів виробничого та цивільного призначення, пов'язана з удосконаленням виробництва, підвищенням його техніко-економічного рівня та якості вироблюваної продукції, поліпшенням умов експлуатації та проживання, якості послуг, зміною основних техніко-економічних показників (кількість продукції, потужність, функціональне призначення, геометричні розміри).

Капітальний ремонт будівлі – комплекс ремонтно-будівельних, робіт, який передбачає заміну, відновлення та модернізацію конструкцій і обладнання будівель в зв'язку з їх фізичною зношеністю та руйнуванням, поліпшення експлуатаційних показників, а також покращення планування будівлі і благоустрою території без зміни будівельних габаритів об'єкта. Капітальний ремонт передбачає призупинення на час виконання робіт експлуатації будівлі в цілому або її частин (за умови їх автономності).

Капітальний ремонт дорожнього транспортного засобу – ремонт, який виконується для відновлення справності та повного або близького до повного відновлення ресурсу виробу із заміною чи відновленням будь-яких частин, у тому числі базових.

Переоцінена вартість – вартість необоротних активів після їх переоцінки.

Залишкова вартість – первісна (переоцінена) вартість об'єкта необоротних активів за вирахуванням зносу.

Ліквідаційна вартість – сума коштів або вартість активів, яку Підприємство очікує отримати від реалізації (ліквідації) необоротних активів після закінчення строку їх корисного використання (експлуатації), за вирахуванням витрат, пов'язаних з продажем (ліквідацією).

В умовах відсутності достовірної інформації, необхідної для прийняття обґрунтованого рішення і нестабільності економіки України, що істотно підвищує складність прогнозованості в часі при придбанні (виготовленні) матеріальних необоротних активів вважати, що їх ліквідаційна вартість дорівнює нулю.

Витрати, що здійснюються для підтримання об'єкта в робочому стані та одержання первісно визначеної суми майбутніх економічних вигод від його використання, включаються до складу поточних витрат.

У разі часткової ліквідації об'єкта основних засобів його первісна (переоцінена) вартість та знос зменшуються відповідно на суму первісної(переоціненої) вартості та зносу ліквідованої частини об'єкта.

Первісна вартість безоплатно отриманих основних засобів дорівнює їх справедливій вартості на дату отримання.

При визначенні собівартості об'єктів основних засобів з ціни їх придбання вираховуються торгові знижки.

Джерела надходження основних засобів

- Капітальні інвестиції;
- Внесення засновників (акціонерів);
- Безкоштовне отримання;
- Отримання в обмін на інші ТМЦ;
- Оприбуткування неврахованих основних засобів, виявлених при проведенні інвентаризацій.

Будь-яке надходження основних засобів (нематеріальних активів), крім внутрішнього переміщення, та передачі внутрішнім підрозділам (філіям, УЕГГ), має відобразитися через рахунки капітальних інвестицій (рах.15).

Відображення витрат від зменшення корисності

Втрати від зменшення корисності об'єктів основних засобів включаються до складу витрат звітного періоду:

- витрати від зменшення корисності об'єктів основних засобів, що використовуються для виготовлення продукції, надання послуг, відносяться на собівартість реалізації;
- витрати від зменшення корисності об'єктів основних засобів загальновиробничого використання відносяться на відповідний рахунок витрат (91 Загальновиробничі витрати);
- витрати від зменшення корисності об'єктів основних засобів, в частині адміністративного використання відносяться на відповідний рахунок витрат (92 Адміністративні витрати);

Класифікація витрат за способом перенесення (прямі/непрямі), по відношенню до собівартості (витрати на товар/роботи/послуги) залежить від їх використання і здійснюється при введенні в експлуатацію об'єкту основного засобу (відповідно до Акту введення в експлуатацію).

Знос основних засобів, відображених в обліку за переоціненою вартістю, відображається у порядку, передбаченому абзацом другим пункту 20 Положення (стандарту) 7.

Сума вигод від відновлення корисності об'єкта основних засобів відображається визнанням доходу з одночасним зменшенням суми зносу об'єкта основних засобів. Вигоди від відновлення корисності об'єктів основних засобів, відображених в обліку за переоціненою вартістю.

Облік нематеріальних активів

Класифікація нематеріальних активів:

- Права користування природними ресурсами;
- Права користування майном;
- Права на комерційній позначення, крім тих, витрати на придбання яких визнаються роялті;
- Права на об'єкти промислової власності, крім тих, витрати на придбання яких визнаються роялті;
- Авторське право та суміжні з ним права, крім тих, витрати на придбання яких визнаються роялті;
- Інші нематеріальні активи.

Оформлення надходження нематеріального активу здійснюється шляхом складання Акту приймання із зазначенням назви, основних характеристик, порядку використання, підписів посадових осіб, що прийняли об'єкт, інвентарного номера.

Амортизація необоротних активів

Об'єктом амортизації є вартість основних засобів (окрім вартості землі, прав постійного користування земельними ділянками, природних ресурсів і незавершених капітальних інвестицій).

Амортизація основних засобів (крім інших необоротних матеріальних активів) нараховується із застосуванням прямолінійного методу.

Амортизація малоцінних необоротних матеріальних активів і бібліотечних фондів нараховується в першому місяці використання об'єкта в розмірі 100 відсотків його вартості.

Строк корисного використання (експлуатації) об'єкта основних засобів та нематеріальних активів встановлюється наказом по Підприємству при визнанні цього об'єкта активом (при зарахуванні на

баланс/введенні в експлуатацію) з врахуванням:

- очікувань по використанню об'єкта Підприємством з врахуванням його потужності або продуктивності;
- фізичного та морального зносу, що передбачається;
- правових або інших обмежень щодо строків використання об'єкта;
- інших факторів.

але не менше мінімально допустимих строків корисного використання, встановлених податковим законодавством і призупиняється на період його виводу з експлуатації (для реконструкції, модернізації, добудови, дообладнання, консервації та інших причин) на підставі документів, які свідчать про виведення таких об'єктів з експлуатації.

Нарахування амортизації основних засобів та нематеріальних активів проводиться із застосуванням прямолінійного методу здійснюється згідно рекомендованих строків корисного використання, наведених у таблиці 1, класифікатор розподілу основних фондів за групами з нормами амортизації.

Нарахування амортизації починається з місяця, наступного за місяцем, у якому об'єкт основних засобів став придатним для корисного використання.

Нарахування амортизації припиняється, починаючи з місяця, наступного за місяцем вибуття об'єкта основних засобів, переведення його на реконструкцію, модернізацію, добудову, дообладнання, консервацію.

Організація аналітичного обліку

Для організації обліку та контролю за збереженням основних засобів кожному об'єкту надається інвентарний номер. Кожній групі основних засобів надається серія номерів виходячи з кількості об'єктів обліку та можливих надходжень в майбутньому. Аналітичний пооб'єктний облік основних засобів в бухгалтерському обліку ведеться в Інвентарних картках (типова форма ОЗ-6) із зазначенням назви об'єкту, призначення, паспорт, заводський номер, модель, тип, марка, дата виготовлення, дата введення в експлуатацію, інвентарний номер, первинна вартість, річна норма амортизаційних відрахувань, рахунок витрат віднесення амортизаційних відрахувань, сума нарахованого зносу.

Внутрішнє переміщення основних засобів оформляється за типовою формою ОЗ-1.

Вибуття основних засобів можливо шляхом:

- продажу;
- безкоштовної передачі;
- часткової або повної ліквідації;
- виявлення нестачі в результаті інвентаризації;
- втрати в результаті стихійного лиха;
- морального старіння тощо.

При неможливості реалізації основного засобу, який є непридатним для подальшої експлуатації, він підлягає списанню, для чого головою правління Підприємствазначається комісія, до складу якої можуть входити головний інженер, головний механік, головний енергетик, технолог, головний бухгалтер та інші спеціалісти. По результатах висновків комісії встановлюється придатність до відновлення та подальшого використання, причини списання, винуватців у передчасному списанні, визначається можливість подальшого використання вузлів, деталей, конструкцій, матеріалів. Відомості відображаються в Акті на списання основних засобів (типові форми ОЗ-3, ОЗ-4).

Облік запасів та товарів

Одиницею бухгалтерського обліку запасів визначити кожне їх найменування.

Задачі обліку запасів та товарів (товарно-матеріальних цінностей – ТМЦ):

- документування надходжень ТМЦ на склад;
- визначення фактичної собівартості використаних ТМЦ;
- виявлення та реалізація неліквідних запасів;
- контроль норм використання/списання виробничих запасів.

Аналітичний облік руху ТМЦ по внутрішніх підрозділах організувати слідуючим чином:

- в бухгалтерії – в кількісно-сумовому виразі;



- на складах – в кількісному виразі;
- в магазинах – в кількісно-сумовому виразі;
- в цехах та на ділянках – в кількісному виразі.

Синтетичний облік ТМЦ проводиться на субрахунках за групами, у відповідності до довідників. Транспортно-заготівельні витрати, пов'язані з придбанням запасів включаються до вартості таких запасів.

Для організації обліку всі ТМЦ поділяються на розділи за рахунками. В межах розділів поділяються на групи (за субрахунками). Окремі назви в межах групи поділяються на сорт, марку, розмір. Кожному сорту, марці та розміру матеріалу привласнюється постійний умовний код (номенклатурний номер). Даний номер в обов'язковому порядку зазначається на всіх документах, що супроводжують процес зберігання та руху цінностей.

Для організації аналітичного обліку по бухгалтерських рахунках використовуються місця зберігання, матеріально відповідальні особи, номенклатура тощо.

#### Первинне визнання

Первинна вартість цінностей власного виробництва визначається як собівартість виробництва.

Придбані або вироблені ТМЦ зараховуються на баланс за первинною вартістю - собівартістю запасів, що включає фактичні витрати:

- суми, що сплачуються згідно з договором постачальнику (продавцю) за вирахуванням непрямих податків;
- сума ввізного мита;
- суми непрямих податків у зв'язку з придбанням запасів, які не відшкодовуються Підприємству;
- транспортно-заготівельні витрати (затрати на заготівлю запасів, оплата тарифів (фрахту) за вантажно-розвантажувальні роботи і транспортування запасів усіма видами транспорту до місця їх використання, включаючи витрати зі страхування ризиків транспортування запасів). Сума транспортно-заготівельних витрат, що узагальнюється на окремому субрахунку рахунків обліку запасів, щомісячно розподіляється між сумою залишку запасів на кінець звітної місяця і сумою запасів, що вибули (використані, реалізовані, безоплатно передані тощо) за звітний місяць. Сума транспортно-заготівельних витрат, яка відноситься до запасів, що вибули, визначається як добуток середнього відсотка транспортно-заготівельних витрат і вартості запасів, що вибули, з відображенням її на тих самих рахунках обліку, у кореспонденції з якими відображено вибуття цих запасів. Середній відсоток транспортно-заготівельних витрат визначається діленням суми залишків транспортно-заготівельних витрат на початок звітної місяця і транспортно-заготівельних витрат за звітний місяць на суму залишку запасів на початок місяця і запасів, що надійшли за звітний місяць;
- інші витрати, які безпосередньо пов'язані з придбанням запасів і доведенням їх до стану, в якому вони придатні для використання у запланованих цілях.

Не включаються до первинної вартості, а відносяться до витрат поточного періоду:

- понад нормовані втрати та нестачі запасів;
- проценти за користування кредитом, за винятком фінансових витрат, які включаються до собівартості (капіталізуються) кваліфікаційних активів;
- витрати на збут;
- загальногосподарські та інші подібні витрати, які безпосередньо не пов'язані з придбанням та доставкою запасів та доведенням їх до належного для їх використання стану.

#### Оцінка на дату балансу

Запаси відображаються в бухгалтерському обліку і звітності за найменшою з двох оцінок:

первісною вартістю або чистою вартістю реалізації, що визначається по кожній одиниці запасів вирахуванням з очікуваної ціни продажу очікуваних витрат на завершення виробництва і збут. Сума, на яку первісна вартість запасів перевищує чисту вартість їх реалізації, та вартість повністю втрачених (зіпсованих або тих, що не вистачає) запасів списуються на витрати звітної періоду. Суми нестач і втрат від псування цінностей до прийняття рішення про конкретних винуватців відображаються на позабалансових рахунках. Після встановлення осіб, які мають відшкодувати втрати, належна до відшкодування сума зараховується до складу дебіторської заборгованості (або інших активів) і доходу звітної періоду.

Якщо чиста вартість реалізації тих запасів, що раніше були уцінені та є активами на дату балансу, надалі збільшується, то на суму збільшення чистої вартості реалізації, але не більше суми попереднього зменшення, визнається інший операційний дохід із збільшенням вартості цих запасів.

Документальне оформлення

Матеріали оприбутковуються на підставі накладної або акту приймання/передачі.

Запаси, які надійшли без товаросупровідних документів постачальника (невідфактуровані поставки), приймаються на облік за позабалансовим рахунком. Після одержання від постачальника рахунків-фактур та інших товаросупровідних документів робиться запис на суму, яка значиться в одержаних документах.

Якщо при прийманні вантажу виявлена недостача матеріальних цінностей, то на дебет рахунка 20 "Виробничі запаси" оприбутковують тільки фактично одержані цінності; на вартість недостачі матеріалів, що виникла при перевезенні, на підставі належно оформлених актів пред'являють претензію винуватцю і в бухгалтерському обліку відображають по дебету рахунка 374 "Розрахунки за претензіями" в кореспонденції з кредитом рахунка 63 "Розрахунки з постачальниками і підрядчиками".

У разі обґрунтованої відмови від оплати розрахунково платіжних документів за матеріали, що надійшли на адресу Підприємства (невідповідність якості, номенклатури, ціни умовам договору тощо), такі цінності приймаються за актами на відповідальне зберігання і обліковуються на позабалансовому рахунку 02 "Активи на відповідальному зберіганні" (субрахунок 023 "Матеріальні цінності на відповідальному зберіганні") до вказівок постачальника про повернення, переадресування або реалізації на місці.

На позабалансовому субрахунку 021 „Устаткування, прийняте для монтажу” обліковуються товарно-матеріальні цінності, які прийняті для монтажу при виконанні будівельно-монтажних робіт від замовника. Облік витрат на їх монтаж ведеться на відповідних балансових рахунках. Облік товарів, які не є власністю підприємства і прийняті з метою продажу від імені та за дорученням інших сторін згідно договорів комісії, доручення та інших договорів ведеться на позабалансовому рахунку 024 „Товари, прийняті на комісію”.

Облік ТМЦ на субрахунках рахунку 02 „Активи на відповідальному зберіганні” ведеться за цінами, які передбачені в договорах та приймально-передавальних документах.

Синтетичний облік ТМЦ

Синтетичний облік наявності і руху виробничих запасів ведеться на рахунку 20 "Виробничі запаси" за субрахунками відповідно до Плану рахунків, що є додатком до Облікової політики.

Облік МШП

Критерій віднесення матеріальних активів до складу малоцінних та швидкозношуваних предметів (далі - МШП) установлює Положення (стандарт) бухгалтерського обліку 9 "Запаси", затверджене наказом МФ України від 20.10.99 р. №246, зареєстроване у Міністерстві юстиції України 02.11.99 р. за №751/4044 із змінами й доповненнями, внесеними наказами МФ України від 28.01.2000 р. №15, від 14.06.2000 р. №131 (далі - П(С)БО 9).

До складу МШП відносяться інвентар, спецодяг, інструменти загального та спеціального призначення, що використовують протягом періоду не більше 1 року.

Балансову вартість МШП при передачі їх в експлуатацію відносити на витрати звітного періоду.

Здійснювати обов'язкове ведення на позабалансовому рахунку 02 "МШП в експлуатації" кількісного обліку МШП в розрізі матеріально-відповідальних осіб до прийняття рішення про їх повну ліквідацію.

При поверненні предметів МШП з експлуатації на склад вони оприбутковуються по цінам можливого використання або реалізації.

Спецодяг, спецхарчування та засоби індивідуального захисту видаються працівникам товариства відповідно до умов Колективного договору. При цьому, спецодяг видається у тимчасове користування на основі Особової картки обліку спецодягу, спецвзуття та запобіжних пристроїв та має бути повернений на склад при отриманні нового або при звільненні з роботи чи переведенні на іншу посаду, де видача такого спецодягу не передбачена Колективним договором.

Облік готової продукції

Узагальнення інформації про наявність та рух готової продукції Підприємства здійснюється на рахунку 26 "Готова продукція". До готової продукції належать вироби, які є придатними для реалізації або використання та відповідають всім технічним умовам і стандартам. По рахунку відображається надходження за фактичною виробничою собівартістю, визначеною у відповідності до обліку витрат на виробництво.

#### Облік товарів

Узагальнення інформації про наявність та рух товарів Підприємства здійснюється на рахунку 28 "Товари". До товарів належать матеріальні цінності, що придбані (отримані) та утримуються Підприємством з метою подальшого продажу. Облік товарів здійснюється у кількісно-вартісному вимірі.

На цьому рахунку обліковується, зокрема, отриманий природний та скраплений газ.

Обсяг природного газу, придбаний за однією ціною обліковується окремою партією.

Використання природного газу оцінюється за методом ідентифікованої собівартості.

Для формування первинної вартості запасів на цьому ж рахунку обліковуються витрати на транспортування природного газу магістральними трубопроводами.

Обсяг скрапленого газу, придбаний за однією ціною обліковується окремою партією.

Використання скрапленого газу оцінюється за методом ідентифікованої собівартості.

Транспортно-заготівельні витрати по доставці скрапленого газу включаються безпосередньо до собівартості газу.

Синтетичний облік скрапленого газу розрізняє спосіб реалізації - самостійно, або через комісонера. Аналітичний облік товарів (крім природного газу) ведеться за місцями зберігання (матеріально відповідальними особами).

#### Метод списання

Для всіх одиниць запасів, які мають однакові призначення й умови використання, застосовується тільки один з передбачених методів. В залежності від виду матеріальних цінностей передбачається використання методів ідентифікованої собівартості відповідної одиниці запасів та собівартості перших за часом надходження запасів (ФІФО). Загальним методом оцінки вибуття запасів приймається метод ідентифікованої собівартості, за неможливості його використання допускається метод ФІФО.

В підрозділах роздрібною торгівлі (магазин, кафе) оцінка вибуття запасів здійснюється за цінами продажу із застосуванням середнього проценту торговельної націнки товарів в зв'язку із значною і змінною номенклатурою товарів. Собівартість реалізованих товарів в роздрібній торгівлі визначається як різниця між продажною (роздрібною) вартістю реалізованих товарів і сумою торговельної націнки на ці товари. Сума торговельної націнки на реалізовані товари визначається як добуток продажною (роздрібною) вартості реалізованих товарів і середнього відсотку торговельної націнки. Середній відсоток торговельної націнки визначається діленням суми залишку торговельних націнок на початок звітного місяця і торговельних націнок у продажній вартості одержаних у звітному місяці товарів на суму продажною (роздрібною) вартості залишку товарів на початок звітного місяця та продажною (роздрібною) вартості одержаних у звітному місяці товарів.

#### Фінансові інвестиції

Під фінансовою інвестицією слід розуміти господарську операцію, яка передбачає придбання корпоративних прав, цінних паперів, деривативів та інших фінансових інструментів. Фінансові інвестиції утримуються підприємством з метою збільшення прибутку (відсотків, дивідендів і т.п.), зростання вартості капіталу або інших вигод для інвестора.

Предметом діяльності Товариства є забезпечення безаварійної експлуатації систем газопостачання природним, зрідженим газом міст і інших населених пунктів Житомирської області за винятком м.Коростишева та Коростишівського району, інші види діяльності. Діяльність Товариства реалізується в таких сферах: розподілу; постачання природного газу, забезпечення споживачів зрідженим газом; інша діяльність (газифікація житлових будинків, підприємств, організацій, виконання пусконаладжувальних робіт, будівельно-монтажних робіт: прокладка сталевих та

поліетиленових газопроводів високого, середнього та низького тиску, тобто міжселищних, вуличних та дворових вводів); видача технічних умов, виготовлення проектної документації, технічне обслуговування та ремонт газового обладнання за договорами, ремонт побутових та промислових лічильників, інших робіт по ремонту, обслуговуванню газового обладнання тощо. Постійно проводиться робота із застосуванням найбільш економічних, ефективних схем газопостачання та технологічних процесів, зокрема: одноступеневі системи газопостачання з використанням комбінованих будинкових регуляторів тиску; впровадження в експлуатацію поліетиленових газопроводів; впровадження нової техніки та подальша механізація виробництва. Іншим важливим напрямком в діяльності Товариства є впровадження економічного та раціонального споживання природного газу. Основним засобом досягнення цього є обладнання споживачів приладами обліку газу.

Основні ризики підприємства пов'язані із можливостями значного скорочення споживання природного газу споживачами та зміни тарифної політики НКРЕ та вратами при транспортуванні і постачанні природного газу.

Для зменшення втрат Товариством вживаються такі заходи:

- безкоштовне встановлення лічильників газу абонентам, які використовують природний газ комплексно згідно з Програмою оснащення фонду Житомирської області лічильниками газу;
- проводився контроль стану газопроводів приладовим методом контролю; щомісяця проводилась перевірка житлового фонду з метою виявлення незареєстрованого газового обладнання та не облікованих опалювальних площ при відсутності приладів обліку газу;
- проводилось щомісячне зняття показників лічильників; підвищена відповідальність працівників Товариства за правильність обліку природного газу та зменшення комерційних втрат, як при виконанні ними своїх виробничих завдань, так і при споживанні природного газу на власні потреби;
- проводились донарахування абонентам при виявленні без облікового використання газу, а в разі необхідності справи передавались до суду.

Питому вагу у доходах підприємства отримується за рахунок транспортування природного газу споживачам. Обсяг доходів в опалювальний період від транспортування газу вищий, ніж у літні місяці. Це пов'язано з тим, що у зимовий період природний газ використовується крім побутових потреб, також і на опалення. Розподіл та постачання природного газу є ліцензованими видами діяльності, тарифи на дані послуги встановлюються НКРЕ, з врахуванням рівня прибутку, який забезпечує можливість підприємства самостійно здійснювати інвестиції у розвиток системи газопостачання регіону. Характеристика конкурентного середовища на території діяльності товариства (Житомирська область за винятком м.Коростишева та Коростишівського району): ПАТ "Житомиргаз" є єдиним підприємством, яке надає послуги з розподілу природного, (природна монополія); щодо постачання природного газу за регульованим тарифом, то Товариство є єдиним постачальником природного газу для потреб населення і бюджетних організацій, релігійних організацій, як пального для забезпечення горіння Вічного вогню; щодо постачання природного газу для промислових споживачів та інших суб'єктів господарювання, то, даний сегмент ринку є конкурентним, тобто підприємства з газопостачання і газифікації конкурують з трейдерами на ринку постачання природного газу; ринок зрідженого газу є конкурентним; ринок надання послуг з газифікації і газопостачання є конкурентним, крім послуг з виготовлення технічних умов, пусконаладжувальних робіт, врізанню в діючі газопроводи виконання яких здійснюється виключно Товариством. Постачання та транспортування природного газу здійснюється на підставі укладених з контрагентами договорів.

Перспективними планами розвитку Товариства є:

- зменшення втрат природного газу
- забезпечення 100 відсоткових розрахунків споживачів за природний газ
- збільшення середньої заробітної плати
- збільшення доходів від іншої діяльності
- прибутковість Товариства

Найбільшим постачальником природного газу, який постачає більше 10 відсотків в загальному об'ємі постачання ПАТ "Житомиргаз" для своїх споживачів, є ПАТ "Національна Акціонерна

Компанія "Нафтогаз України".

Емітент не здійснює свою діяльність в інших країнах.

До 2015 року Товариство планує отримати інвестиції:

а) на оснащення системи контролю за станом газорегулюючого обладнання газорегуляторних пунктів, шафових регуляторних пунктів, вузлів обліку природного газу на газових мережах Товариства – 2 280 тис. грн.;

б) на оснащення системами дистанційного отримання показників з вузлів обліку споживачів з елементами автоматичного аналізу та контролю споживання природного газу споживачами – 1 120 тис. грн.

Станом на 31 грудня 2013 року інвестиції, які утримуються до погашення являють собою облігації ПрАТ «Газтек» на суму 20 000 тис. грн., які Група придбала в грудні 2013 року. Відсоткова ставка за цими облігаціями складає 6,5% річних, термін погашення – 7 листопада 2028 року.

Товариство придбало в грудні 2013 року облігації ПрАТ «Газтек» на суму 20 000 тис. грн. з відсотковою ставкою 6,5% річних. Облігації були придбані ПАТ "Житомиргаз" через Торговця цінними паперами- ТОВ "Будброк" відповідно до договору на брокерське обслуговування (послуги повіреного) від 26.12.2013 року. Купівля облігацій здійснювалась на первинному ринку електронній торгівельній системі АТ "СЄФБ". Сторонами договору є ПАТ "Житомиргаз" (далі- клієнт) та ТОВ "Будброк" (далі- Торговець). Зміст: укладання від імені та за рахунок Клієнта на підставі його разових замовлень правочинів з цінними паперами й здійснення всіх представницьких функцій по всіх питаннях, що стосується переєстрації цінних паперів в системі реєстру. Підставою придбання підприємством облігацій є фінансова інвестиція. Методика визначення суми правочину залежить від кількості цінних паперів та номінальної вартості цінних паперів. Номінальна вартість встановлена у проспекті емісії іменних відсоткових забезпечених облігацій ПрАТ "Газтек".

Основні засоби Товариства обліковуються та відображаються у фінансовій звітності відповідно до МСБО 16 "Основні засоби". Основні засоби Товариства включають: землю, будівлі та споруди, газотранспортне обладнання, транспорт і інші основні засоби, які знаходяться у межах м. Житомира та Житомирської області, крім м.Коростишева та Коростишівського району, будь-яких значних правочинів щодо основних засобів не вчинялись.

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

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

З огляду на те, що державна власність не підлягає приватизації і складає суттєву частину бізнесу Групи, майбутня діяльність і фінансові показники Групи залежать від подовження дії Договору. Керівництво вважає, що навіть у разі припинення дії Договору, Група продовжить використовувати ці активи у газорозподільному секторі в осяжному майбутньому.

Газотранспортне обладнання, в основному, являє собою державне (комунальне) майно, отримане у

господарське відання.

Керівництво Групи 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 261 858 тис. грн. Вона була визначена шляхом розрахунку цінності від використання активів на рівні Групи 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 Група визнала збиток від знецінення у розмірі 79 999 тис. грн. Нараховане знецінення було відображено у складі інших операційних витрат у звіті про фінансові результати.

Товариство використовує інвестиції на виконання інвестиційних програм, схвалених НКРЕ протягом 2013 року та до 2017 року з метою безперебійного та безаварійного газопостачання у Житомирській області. Товариство здійснює і планує здійснювати:

- технічний розвиток, реконструкцію та модернізацію трубопроводів, місцевих (локальних) мереж газопостачання, які використовуються товариством в його господарській діяльності;
- проведення модернізації та технічного переоснащення інших основних засобів товариства для підтримання працездатності технічного стану газових мереж, зниження технологічних втрат та витрат газу на власні потреби, забезпечення надійного постачання газу споживачам;
- виконання комплексу робіт з технічного обслуговування та ремонту газових мереж згідно з вимогами нормативних документів та в межах витрат на ремонт, передбачених в структурі тарифів;
- впровадження товариством заходів з відновлення та розвитку внутрішньооб'єктних комунікаційних та газових мереж, виробничих баз товариства з використання енергозберігаючих технологій з метою економії витрат на енергоносії, підвищення надійності роботи та незалежності виробничих процесів від впливу зовнішніх факторів;
- оснащення надійними телекомунікаційними системами структурних підрозділів товариства;
- впровадження супутникової системи GPS-моніторингу автотранспорту.

Крім того, до 2015 року Товариство планує отримати інвестиції:

- а) на оснащення системи контролю за станом газорегулюючого обладнання газорегуляторних пунктів, шафових регуляторних пунктів, вузлів обліку природного газу на газових мережах Товариства – 2 280 тис. грн.;
- б) на оснащення системами дистанційного отримання показників з вузлів обліку споживачів з елементами автоматичного аналізу та контролю споживання природного газу споживачами – 1 120 тис. грн.

У 2013 році освоєно капітальних вкладень на загальну суму біля 49,3 млн.грн., у т.ч.

- реконструкція газових мереж 0,46 млн.грн;
- заміна газових мереж 0,59 млн.грн;
- будівництво, кільцювання газових мереж 2,6 млн.грн;
- капітальний ремонт газових мереж (фарбування, відновлення ізоляції) 0,3 млн.грн;
- реконструкція споруд на газових мережах (ГРП, ШРП, ЕХЗ) 0,3 млн.грн;
- капітальний ремонт споруд (ГРП, ШРП, ЕХЗ газові колодязі, засувки) 4 млн.грн;
- заміна обладнання на ШРП, ГРП, ЕХЗ - 3,4 млн.грн;
- будівництво ШРП, ЕХЗ 0,55 млн.грн;
- придбання 43од. транспорту - 10,6 млн.грн;
- придбання приладів діагностики газових мереж на суму 2,4 млн.грн;
- інші капітальні вкладення (комп'ютерна техніка, ремонт адмінприміщень, набори інструментів, зварювальні апарати, впровадження системи GPS контролю автотранспорту, впровадження систем дистанційного зняття показників лічильників, тощо) 7,2 млн.грн.

Крім того, за рахунок різних джерел фінансування силами Товариства побудовано і введено в експлуатацію 78,4 км газових мереж та газифіковано близько 3,5 тисяч квартир.

Товариство й надалі планує виконувати свою основну функцію - безперебійне та безаварійне газопостачання Житомирської області, а діяльність Правління, буде спрямовуватись на досягнення мети і завдань, передбачених Статутом Товариства та задачами акціонерів.

Значний вплив на діяльність Товариства мають наступні фактори : 1. Політичні, а саме : нестабільність політичної ситуації, постійні зміни в законодавстві, відсутність законодавчих актів за багатьма проблемами галузі, несвоєчасний перегляд тарифів та популістичні дії політиків. 2. Фінансово-економічні, а саме : низька платіжеспроможність споживачів, збільшення вартості газу, зупинення виробництва споживачами. 3. Соціальні, а саме : велика кількість пільгових категорій споживачів (пільги, субсидії), можливе збільшення питомої ваги субсидій за рахунок збільшення вартості газу, неплатіжеспроможність споживачів, крадіжки природного газу. Середній вплив на діяльність Товариства мають виробничо-технологічні фактори, а саме : старіння мереж та обладнання з причин великого строку експлуатації та недостатності коштів для ремонту. Втрати газу за рахунок погіршення стану газопроводів.

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, Група 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 Групи та її діяльність.

За звітний період Товариство сплатила штрафи, пені та економічні санкції за порушення договірних зобов'язань, а також від Державної податкової інспекції та Фонду соціального страхування на загальну суму 3040 тис. гривень.

Політика щодо фінансування діяльності емітента , шляхи щодо покращення ліквідності за оцінками фахівців емітента ще не обрані.

Підприємство не має невиконаних договорів.

Планується поліпшити діяльність Товариства по наступним напрямкам:

- вживати заходів до зменшення втрат природного газу;
- забезпечити 100 відсоткові розрахунки споживачів за природний газ;
- збільшити середню заробітну плату працівників та привести її до закладеної в тарифи на постачання та розподіл природного газу;
- проводити роботу по збільшенню доходів від іншої діяльності;
- впроваджувати сучасні системи обліку природного газу;
- забезпечувати повне виконання Інвестиційних програм Товариства;
- підвищувати прибутковість ПАТ «Житомиргаз».

Політика щодо досліджень і розробок ще не визначена

Протягом 2013 року юридичним управлінням та юристами районних управлінь Товариства проведено претензійно-позовну роботу в наступних обсягах:

1. По юридичних особах - боржниках:

- до господарського суду Житомирської області подано 19 позовів на загальну суму майже 3,9 млн.грн. про стягнення на користь Товариства та постановлено рішення про задоволення позовних вимог більш як на 502 тис.грн., майже на 600 тис.грн. направлено судових наказів на примусове виконання.

2. По фізичних особах - боржниках:

- подано до судів загальної юрисдикції більше 478 позовів та заяв про видачу судових наказів на суму 101 тис.грн. Повністю сплатили заборгованість в розмірі 130 тис.грн., 171 виконавчих листів пред'явлено до примусового виконання;

- направлено 3805 листів-вимог та претензій з метою досудового врегулювання сплати заборгованості юридичними та фізичними особами - боржниками по постачанню та транспортуванню природного газу на суму біля 21,9 млн.грн.

Розмір Статутного капіталу ПАТ "Житомиргаз" протягом 2013 року не змінювався.



## 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:	315802	260422	0	0	315802	315802
будівлі та споруди	16970	18989	0	0	16970	18989
машини та обладнання	281480	221059	0	0	281480	221059
транспортні засоби	5864	6042	0	0	5864	6042
інші	11488	14332	0	0	11488	14332
2. Невиробничого призначення:	1830	1436	0	0	1830	1436
будівлі та споруди	1740	1406	0	0	1740	1406
машини та обладнання	0	9	0	0	0	9
транспортні засоби	46	0	0	0	46	0
інші	44	21	0	0	44	21
Усього	317632	261858	0	0	317632	261858
Опис	Терміни та умови користування основними засобами (за основними групами): обумовлюються обліковою політикою підприємства Первісна вартість основних засобів: 428195 тис.грн. Сума нарахованого зносу: 31908 тис.грн. за 2013 рік. Суттєві зміни у вартості основних засобів за 2013 рік зменшення корисності 79999 тис. грн.					

### 2. Інформація щодо вартості чистих активів емітента

Найменування показника	За звітний період	За попередній період
Розрахункова вартість чистих активів (тис. грн)	317667	328973
Статутний капітал (тис. грн.)	241	241
Скоригований статутний капітал (тис. грн)	241	241
Опис	Використана методика розрахунку вартості чистих активів емітента за попередній та звітний періоди відповідно до "Методичних рекомендацій щодо визначення вартості чистих активів акціонерних товариств", затверджених рішенням Державної комісії з цінних паперів та фондового ринку від 17.11.2004 р. N485 (з урахуванням змін показників фінансової звітності). Різниця між розрахунковою вартістю чистих активів і статутним капіталом на кінець звітного періоду становить 317426,00 тис.грн. Різниця між розрахунковою вартістю чистих активів і статутним капіталом за попередній період становить 328732 тис.грн. Статутний капітал за звітний період та попередній період не коригувався.	
Висновок	Вартість чистих активів акціонерного товариства не менша від статутного капіталу (скоригованого). Вимоги п.3 ст.155 Цивільного кодексу України дотримуються.	

### 3. Інформація про зобов'язання емітента

Види зобов'язань	Дата виникнення	Непогашена частина боргу (тис. грн.)	Відсоток за користування коштами (відсоток річних)	Дата погашення
Кредити банку	X	0	X	X
у тому числі:				
Зобов'язання за цінними паперами	X	213	X	X
у тому числі:				
за облігаціями (за кожним випуском):	X	0	X	X
за іпотечними цінними паперами (за кожним власним випуском):	X	0	X	X
за сертифікатами ФОН (за кожним власним випуском):	X	0	X	X
за векселями (всього)	X	213	X	X
за іншими цінними паперами (у тому числі за похідними цінними паперами)(за кожним видом):	X	0	X	X
за фінансовими інвестиціями в корпоративні права (за кожним видом):	X	0	X	X
Податкові зобов'язання	X	3561	X	X
Фінансова допомога на зворотній основі	X	0	X	X
Інші зобов'язання	X	169827	X	X
Усього зобов'язань	X	173601	X	X
Опис:	д/н			

### 4. Інформація про обсяги виробництва та реалізації основних видів продукції

№ з/п	Основний вид продукції	Обсяг виробництва			Обсяг реалізованої продукції		
		у натуральній формі (фізична од. вим.)	у грошовій формі (тис.грн.)	у відсотках до всієї виробленої продукції	у натуральній формі (фізична од. вим.)	у грошовій формі (тис. грн.)	у відсотках до всієї реалізованої продукції
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Транспортування природного газу	801,65млн.м.куб.	201708	54.8	801,65млн.м.куб.	201708	54.8
2	Природний газ та постачання природного газу	584,95млн.м.куб.	26089	7.1	584,95млн.м.куб.	26089	7.1
3	Реалізація зрідженого газу	11,73тис.тонн	112387	30.5	11,73тис.тонн	112387	30.5
4	Інші види робіт	акти	28035	7.6	акти	28035	7.6

### 5. Інформація про собівартість реалізованої продукції

№ з/п	Склад витрат*	Відсоток від загальної собівартості реалізованої продукції (у відсотках)
1	2	3

1	Матеріальні витрати	64
2	Інші витрати	36

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

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

Дата виникнення події	Дата оприлюднення Повідомлення (Повідомлення про інформацію) у загальнодоступній інформаційній базі даних Комісії	Вид інформації
1	2	3
20.02.2013	21.02.2013	Інформація про зміну власників акцій, яким належить 10 і більше відсотків голосуючих акцій
01.04.2013	02.04.2013	Відомості про зміну складу посадових осіб емітента
11.06.2013	11.06.2013	Відомості про зміну складу посадових осіб емітента
24.07.2013	25.07.2013	Відомості про зміну складу посадових осіб емітента
24.07.2013	26.07.2013	Відомості про зміну складу посадових осіб емітента

#### XV. Відомості про аудиторський висновок (звіт)

Найменування аудиторської фірми (П. І. Б. аудитора - фізичної особи - підприємця)	ТОВ «Ернст енд Янг Аудиторські послуги»
Код за ЄДРПОУ (реєстраційний номер облікової картки* платника податків - фізичної особи)	33306921
Місцезнаходження аудиторської фірми, аудитора	Україна, 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 П 000062 24.12.2014
Звітний період, за який проведений аудит фінансової звітності	2013
Думка аудитора***	умовно-позитивна

#### XVI. Текст аудиторського висновку (звіту).

Найменування аудиторської фірми (П. І. Б. аудитора - фізичної особи - підприємця)	ТОВ «Ернст енд Янг Аудиторські послуги»
Код за ЄДРПОУ (реєстраційний номер облікової картки* платника податків - фізичної особи)	33306921
Місцезнаходження аудиторської фірми, аудитора	1001, 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 П 000062 24.12.2014
Текст аудиторського висновку (звіту)	
Ми провели аудит консолідованої фінансової звітності Публічного акціонерного товариства «Житомиргаз» (далі – «Компанія») (код ЄДРПОУ – 03344071; місцезнаходження – Україна, 10002, м. Житомир, вул. Фещенка-Чопівського,	

35; дата державної реєстрації – 20 липня 1994 року) та його дочірнього підприємства (разом – «Група»), що додається, яка включає консолідований баланс станом на 31 грудня 2013 року, консолідований звіт про фінансові результати, консолідований звіт про сукупний дохід, консолідований звіт про власний капітал та консолідований 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 консолідовану фінансову звітність

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

Відповідальність аудиторів

Нашою відповідальністю є висловлення думки щодо цієї консолідованої 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 консолідована фінансова звітність не містить суттєвих викривлень.

Аудит передбачає виконання аудиторських процедур для отримання аудиторських доказів щодо сум і розкриттів у консолідованій фінансовій звітності. Вибір процедур залежить від судження аудитора, включаючи оцінку ризику суттєвих викривлень консолідованої фінансової звітності внаслідок шахрайства або помилки. Виконуючи оцінку цих ризиків, аудитор розглядає заходи внутрішнього контролю, що стосуються складання та достовірного подання суб'єктом господарювання консолідованої 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 консолідованої 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 Група не розкрила назви фактичної контролюючої сторони в цій консолідованій фінансовій звітності.

(ii) Оскільки керівництво Групи не має вичерпної інформації щодо переліку підприємств, підконтрольних фактичній контролюючій стороні Групи, 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 20 до цієї консолідованої 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), консолідована фінансова звітність відображає достовірно, в усіх суттєвих аспектах, фінансовий стан Групи 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.

На нашу думку, консолідована фінансова звітність відображає достовірно, в усіх суттєвих аспектах, фінансовий стан Групи 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 21 (а) до консолідованої 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 21 (а), можуть негативно вплинути на результати діяльності та фінансовий стан Групи 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 окремої фінансової звітності Компанії, станом на 31 грудня 2013 року становили 317 667 тис. грн., що вище, ніж зареєстрований статутний капітал Компанії на відповідну дату.

2) На момент затвердження управлінським персоналом Компанії консолідованої 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 консолідованою 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 консолідованої фінансової звітності передбачав виконання аудиторських процедур для отримання аудиторських доказів на вибірковій основі щодо сум і розкриттів у консолідованій 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 7 липня 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 консолідованої фінансової звітності Групи ми оцінювали ризики суттєвих викривлень консолідованої фінансової звітності внаслідок шахрайства або помилки. Виконуючи оцінку цих ризиків, ми розглядали заходи внутрішнього контролю, що стосуються складання та достовірного подання Групою консолідованої 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 консолідованої фінансової звітності Групи за рік, що закінчився 31 грудня 2013 року, на підставі договору № АТТЕСТ-2013-00513 від 9 жовтня 2013 року. Аудит був проведений у період з 9 жовтня 2013 року по 2 квітня 2014 року.

Свістич О.М.

Генеральний директор Светлеющий 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

2 квітня 2014 року

м. Київ, Україна

## БАЛАНС НА 31 ГРУДНЯ 2013 РОКУ

Форма №1

Дата (рік, місяць, число) 2013 | 12 | 31

Підприємство: Публічне акціонерне товариство по газопостачанню та газифікації "Житомиргаз" за ЄДРПОУ 03344071

Територія: Житомирська область за КОАТУУ 1810136600

Організаційно-правова форма господарювання: акціонерне товариство за КОПФГ 230

Орган державного управління: за СПОДУ

Вид економічної діяльності: розподілення газоподібного палива через місцеві (локальні) трубопроводи, торгівля газом через місцеві (локальні) трубопроводи за КВЕД 35.22 35.23

Середня кількість працівників: 2 555

Одиниця виміру: тис. грн.

Адреса: 10002 м. Житомир вул. Феценка-Чопівського, 35

Складено (зробити позначку "v" у відповідній клітинці):

за положеннями (стандартами) бухгалтерського обліку

за міжнародними стандартами фінансової звітності V

Код за ДКУД 1801001

Актив Код рядка На початок звітного періоду На кінець звітного періоду

1 2 3 4

I. Необоротні активи

Нематеріальні активи 1000 114 224

первісна вартість 1001 1 328 1 310

накопичена амортизація 1002 (1 214) (1 086)

Незавершені капітальні інвестиції 1005 10 928 13 122

Основні засоби 1010 317 632 261 858

первісна вартість 1011 373 933 428 195

знос 1012 (56 301) (166 337)

Інвестиційна нерухомість 1015 - -

Довгострокові біологічні активи 1020 - -

Довгострокові фінансові інвестиції:

які обліковуються за методом участі в капіталі інших підприємств 1030 - -

інші фінансові інвестиції 1035 - 66 905

Довгострокова дебіторська заборгованість 1040 - -

Відстрочені податкові активи 1045 755 12 504  
Інші необоротні активи 1090 5 590 5 353  
Усього за розділом I 1095 335 019 359 966  
II. Оборотні активи  
Запаси 1100 12 100 9 804  
Поточні біологічні активи 1110 - -  
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги 1125 49 523 56 378  
Дебіторська заборгованість за розрахунками:  
за виданими авансами 1130 10 021 27 399  
з бюджетом 1135 1 399 4 314  
у тому числі з податку на прибуток 1136 - -  
Дебіторська заборгованість за розрахунками з нарахованих доходів 1140 - 561  
Інша поточна дебіторська заборгованість 1155 - 751  
Поточні фінансові інвестиції 1160 - -  
Гроші та їх еквіваленти 1165 141 529 29 095  
Витрати майбутніх періодів 1170 - -  
Інші оборотні активи 1190 - 3 000  
Усього за розділом II 1195 214 572 131 302  
III. Необоротні активи, утримувані для продажу, та групи вибуття 1200 - -  
Баланс 1300 549 591 491 268

Пасив Код рядка На початок звітнього періоду На кінець звітнього періоду  
1 2 3 4

I. Власний капітал  
Зареєстрований (пайовий) капітал  
1400 241 241  
Капітал у дооцінках 1405 - -  
Додатковий капітал 1410 299 184 323 969  
Резервний капітал 1415 - -  
Нерозподілений прибуток (непокритий збиток) 1420 29 548 (6 543)  
Неоплачений капітал 1425 - -  
Вилучений капітал 1430 - -  
Усього за розділом I 1495 328 973 317 667  
II. Довгострокові зобов'язання і забезпечення  
Відстрочені податкові зобов'язання  
1500 - -  
Довгострокові кредити банків 1510 - -  
Інші довгострокові зобов'язання 1515 28 064 27 406  
Довгострокові забезпечення 1520 13 147 13 570  
Цільове фінансування 1525 - -  
Усього за розділом II 1595 41 211 40 976  
III. Поточні зобов'язання і забезпечення  
Короткострокові кредити банків  
1600 - -  
Поточна кредиторська заборгованість за:  
довгостроковими зобов'язаннями  
1610 5 307 5 020  
товари, роботи, послуги 1615 107 826 54 095  
розрахунками з бюджетом 1620 2 845 2 198  
у тому числі з податку на прибуток 1621 - -  
розрахунками зі страхування 1625 1 467 1 363  
розрахунками з оплати праці 1630 3 417 3 889  
за одержаними авансами 1635 44 234 45 918  
за розрахунками з учасниками 1640 4 623 3 794  
Поточні забезпечення 1660 6 609 8 190  
Доходи майбутніх періодів 1665 - -  
Інші поточні зобов'язання 1690 3 079 8 158  
Усього за розділом III 1695 179 407 132 625  
IV. Зобов'язання, пов'язані з необоротними активами, утримуваними для продажу, та групами вибуття 1700 - -  
Баланс 1900 549 591 491 268  
Керівник  
Головний бухгалтер

## ЗВІТ ПРО ФІНАНСОВІ РЕЗУЛЬТАТИ ЗА 2013 РІК

Форма №2

Дата (рік, місяць, число) 2012 | 12 | 31

Підприємство: Публічне акціонерне товариство по газопостачанню та газифікації "Житомиргаз" за ЄДРПОУ 03344071

Територія: Житомирська область за КОАТУУ 1810136600

Організаційно-правова форма господарювання: акціонерне товариство за СПОДУ 230

Орган державного управління: за КОПФГ

Вид економічної діяльності: розподілення газоподібного палива через місцеві (локальні) трубопроводи, торгівля газом через місцеві (локальні) трубопроводи за КВЕД 35.22 35.23

Складено (зробити позначку "v" у відповідній клітинці):

за положеннями (стандартами) бухгалтерського обліку

за міжнародними стандартами фінансової звітності v

Одиниця виміру: тис. грн.

Код за ДКУД 1801001

### I. ФІНАНСОВІ РЕЗУЛЬТАТИ

Стаття Код рядка За звітний період За аналогічний період попереднього року

1 2 3 4

Чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг) 2000 877 170 999 614

Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг) 2050 (831 748) (921 466)

Валовий:

прибуток 2090 45 422 78 148

збиток 2095

Інші операційні доходи 2120 47 050 2 936

Адміністративні витрати 2130 (16 115) (15 452)

Витрати на збут 2150 - -

Інші операційні витрати 2180 (94 716) (48 220)

Фінансовий результат від операційної діяльності:

прибуток 2190 - 17 412

збиток 2195 (18 359) -

Дохід від участі в капіталі 2200 - -

Інші фінансові доходи 2220 7 945 6 381

Інші доходи 2240 - -

Фінансові витрати 2250 (26 705) (6 914)

Втрати від участі в капіталі 2255 - -

Інші витрати 2270 - -

Фінансовий результат до оподаткування:

прибуток 2290 - 16 879

збиток 2295 (37 119) -

Дохід (витрати) з податку на прибуток 2300 1 939 (11 818)

Прибуток (збиток) від припиненої діяльності після оподаткування 2305 - -

Чистий фінансовий результат:

прибуток 2350 - 5 061

збиток 2355 (35 180) -

### II. СУКУПНИЙ ДОХІД

Стаття Код рядка За звітний період За аналогічний період попереднього року

1 2 3 4

Дооцінка (уцінка) необоротних активів 2400 - -

Дооцінка (уцінка) фінансових інструментів 2405 - -

Накопичені курсові різниці 2410 - -

Частка іншого сукупного доходу асоційованих та спільних підприємств 2415 - -

Інший сукупний дохід 2445 723 454

Інший сукупний дохід до оподаткування 2450 723 454

Податок на прибуток, пов'язаний з іншим сукупним доходом 2455 (116) (73)

Інший сукупний дохід після оподаткування 2460 607 381



Сукупний дохід (сума рядків 2350, 2355 та 2460) 2465 (34 573) 5 442

### III. ЕЛЕМЕНТИ ОПЕРАЦІЙНИХ ВИТРАТ

Найменування показника Код рядка За звітний період За аналогічний період попереднього року  
1 2 3 4

Матеріальні витрати 2500 602 615 711 395

Витрати на оплату праці 2505 79 719 73 111

Відрахування на соціальні заходи 2510 27 016 24 777

Амортизація 2515 31 861 30 810

Інші операційні витрати 2520 201 368 145 045

Разом 2550 942 579 985 138

### IV. РОЗРАХУНОК ПОКАЗНИКІВ ПРИБУТКОВОСТІ АКЦІЙ

Назва статті Код рядка За звітний період За аналогічний період попереднього року  
1 2 3 4

Середньорічна кількість простих акцій 2600 160 972 160 972

Скоригована середньорічна кількість простих акцій 2605 160 972 160 972

Чистий прибуток(збиток) на одну просту акцію 2610 (219.00) 31.00

Скоригований чистий прибуток(збиток) на одну просту акцію 2615 (219.00) 31.00

Дивіденди на одну просту акцію, грн. 2650 9.43 67.73

Керівник

Головний бухгалтер

### ЗВІТ ПРО РУХ ГРОШОВИХ КОШТІВ ЗА 2013 РІК

Форма №3

Дата (рік, місяць, число) 2013 | 12 | 31

Підприємство: Публічне акціонерне товариство по газопостачанню та газифікації "Житомиргаз" за ЄДРПОУ 03344071

Територія: Житомирська область за КОАТУУ 1810136600

Організаційно-правова форма господарювання: акціонерне товариство за КОПФГ 230

Вид економічної діяльності: розподілення газоподібного палива через місцеві (локальні) трубопроводи, торгівля газом через місцеві (локальні) трубопроводи за КВЕД 35.22 35.23

Складено (зробити позначку "v" у відповідній клітинці):

за положеннями (стандартами) бухгалтерського обліку

за міжнародними стандартами фінансової звітності V

Одиниця виміру: тис. грн. Код за ДКУД 1801001

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 1 125 636 1 062 389

Повернення податків і зборів 3005 - 115

у тому числі податку на додану вартість 3006 - -

Цільового фінансування 3010 - -

Інші надходження 3095 28 730 107 490

Витрачання на оплату:

Товарів (робіт, послуг) 3100 (990 336) (849 055)

Праці 3105 (68 521) (64 050)

Відрахувань на соціальні заходи 3110 (33 104) (30 720)

Зобов'язань з податків і зборів 3115 (77 660) (91 649)

Інші витрачання 3190 (7 278) (6 100)

Чистий рух коштів від операційної діяльності 3195 (22 533) 128 420

II. Рух коштів у результаті інвестиційної діяльності

Надходження від реалізації:

фінансових інвестицій 3200 - -

необоротних активів 3205 270 980

Надходження від отриманих:  
Відсотків 3215 7 099 6 381  
Дивідендів 3220 - -  
Надходження від деривативів 3225 - -  
Інші надходження 3250 - -  
Витрачання на придбання:  
фінансових інвестицій 3255 (86 000) -  
необоротних активів 3260 (12 325) (31 656)  
Виплати за деривативами 3270 - -  
Інші платежі 3290 - -  
Чистий рух коштів від інвестиційної діяльності 3295 (90 956) (24 295)  
III. Рух коштів у результаті фінансової діяльності  
Надходження від:  
Власного капіталу 3300 - -  
Отримання позик 3305 - -  
Інші надходження 3340 3 400 -  
Витрачання на:  
Викуп власних акцій 3345 - -  
Погашення позик 3350 - (1 000)  
Сплату дивідендів 3355 (2 345) (6 279)  
Інші платежі 3390 - (6 914)  
Чистий рух коштів від фінансової діяльності 3395 1 055 (14 193)  
Чистий рух грошових коштів за звітний період 3400 (112 434) 89 932  
Залишок коштів на початок року 3405 141 529 51 597  
Вплив зміни валютних курсів на залишок коштів 3410 - -  
Залишок коштів на кінець року 3415 29 095 141 529  
Керівник

Головний бухгалтер

ЗВІТ ПРО ВЛАСНИЙ КАПІТАЛ ЗА 2013 РІК  
Форма №4

Дата (рік, місяць, число) 2013 | 12 | 31

Підприємство: Публічне акціонерне товариство по газопостачанню та газифікації "Житомиргаз" за ЄДРПОУ 03344071

Територія: Житомирська область за КОАТУУ 1810136600

Організаційно-правова форма господарювання: акціонерне товариство за СПОДУ 230

Орган державного управління: за КОПФГ

Вид економічної діяльності: розподілення газоподібного палива через місцеві (локальні) трубопроводи, торгівля газом через місцеві (локальні) трубопроводи за КВЕД 35.22 35.23

Складено (зробити позначку "v" у відповідній клітинці):

за положеннями (стандартами) бухгалтерського обліку

за міжнародними стандартами фінансової звітності V

Одиниця виміру: тис. грн.

Код за ДКУД 1801001

Стаття Код рядка Зареєстрований капітал Капітал у дооцінках Додатковий капітал Резервний капітал Нерозподілений прибуток (непокритий збиток) Неоплачений капітал Вилучений капітал Всього

1 2 3 4 5 6 7 8 9 10

Залишок на початок року

4000 241 - 299 184 - 29 548 - - 328 973

Коригування: - - - - -

Зміна облікової політики 4005 - - - - -

Виправлення помилок 4010 - - - - -

Інші зміни 4090 - - - - -

Скоригований залишок на початок року 4095 241 - 299 184 - 29 548 - - 328 973

Чистий прибуток (збиток) за звітний період 4100 - - - - (35 180) - - (35 180)

Інший сукупний дохід за звітний період 4110 - - - - 607 - - 607

Розподіл прибутку: - - - - -

Виплати власникам (дивіденди) 4200 - - - - (1 518) - - (1 518)

Спрямування прибутку до зареєстрованого капіталу 4205 -----  
Відрахування до резервного капіталу 4210 -----  
Внески учасників: -----  
Внески до капіталу 4240 -----  
Погашення заборгованості з капіталу 4245 -----  
Вилучення капіталу: -----  
Викуп акцій (часток) 4260 -----  
Перепродаж викуплених акцій (часток) 4265 -----  
Анулювання викуплених акцій (часток) 4270 -----  
Вилучення частки в капіталі 4275 -----  
Інші зміни в капіталі 4290 -- 24 785 ---- 24 785  
Разом змін у капіталі 4295 -- 24 785 - (36 091) -- (11 306)  
Залишок на кінець року 4300 241 - 323 969 - (6 543) -- 317 667  
Керівник

Головний бухгалтер

## ЗВІТ ПРО ВЛАСНИЙ КАПІТАЛ ЗА 2012 РІК

Дата (рік, місяць, число) 2012 | 12 | 31

Підприємство: Публічне акціонерне товариство по газопостачанню та газифікації "Житомиргаз" за ЄДРПОУ 03344071

Територія: Житомирська область за КОАТУУ 1810136600

Організаційно-правова форма господарювання: акціонерне товариство за СПОДУ 230

Орган державного управління: за КОПФГ

Вид економічної діяльності: розподілення газоподібного палива через місцеві (локальні) трубопроводи, торгівля газом через місцеві (локальні) трубопроводи за КВЕД 35.22 35.23

Складено (зробити позначку "v" у відповідній клітинці):

за положеннями (стандартами) бухгалтерського обліку

за міжнародними стандартами фінансової звітності V

Одиниця виміру: тис. грн.

Код за ДКУД 1801001

Стаття Код рядка Зареєстрований капітал Капітал у дооцінках Додатковий капітал Резервний капітал Нерозподілений прибуток (непокритий збиток) Неоплачений капітал Вилучений капітал Всього

1 2 3 4 5 6 7 8 9 10

Залишок на початок року

4000 241 - 275 148 - 35 008 -- 310 397

Коригування: -----

Зміна облікової політики 4005 -----

Виправлення помилок 4010 -----

Інші зміни 4090 -----

Скоригований залишок на початок року 4095 241 - 275 148 - 35 008 -- 310 397

Чистий прибуток (збиток) за звітний період 4100 ---- 5 061 -- 5 061

Інший сукупний дохід за звітний період 4110 ---- 381 -- 381

Розподіл прибутку: -----

Виплати власникам (дивіденди) 4200 ---- (10 902) -- (10 902)

Спрямування прибутку до зареєстрованого капіталу 4205 -----

Відрахування до резервного капіталу 4210 -----

Внески учасників: -----

Внески до капіталу 4240 -----

Погашення заборгованості з капіталу 4245 -----

Вилучення капіталу: -----

Викуп акцій (часток) 4260 -----

Перепродаж викуплених акцій (часток) 4265 -----

Анулювання викуплених акцій (часток) 4270 -----

Вилучення частки в капіталі 4275 -----

Інші зміни в капіталі 4290 -- 24 036 ---- 24 036

Разом змін у капіталі 4295 -- 24 036 - (5 460) -- 18 576

Залишок на кінець року 4300 241 - 299 184 - 29 548 -- 328 973

Керівник

Головний бухгалтер

#### 1. Опис діяльності

Публічне акціонерне товариство по газопостачанню та газифікації «Житомиргаз» («Компанія») і його дочірнє підприємство (далі «Група») було створене згідно з українським законодавством у 1994 році у формі відкритого акціонерного товариства по газопостачанню та газифікації «Житомиргаз».

У відповідності до норм Закону України «Про акціонерні товариства» у 2010 році компанія здійснила перереєстрацію та змінила назву на «Публічне акціонерне товариство «Житомиргаз».

Група займається постачанням та транспортуванням природного газу в Житомирі та Житомирській 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, Група продає скраплений газ через мережу газозаправних станцій дочірнього підприємства. Також, Група 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 Групи є наступним:

Акціонери 31 грудня

2013 р.

% 31 грудня

2012 р.

%

ПАТ «Хмельницькгаз» 24 24

ПрАТ «Газтек» 51 51

Інші 25 25

Всього 100 100

З огляду на володіння ПрАТ «Газтек» долею в ПАТ «Хмельницькгаз», опосередкована доля ПрАТ «Газтек» в статутному капіталі Компанії складає 63%.

#### 2.1 Основа складання звітності

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

Ця консолідована фінансова звітність була складена за принципом оцінки за історичною вартістю. Консолідована фінансова звітність представлена в українських гривнях, а всі суми округлені до цілих тисяч («тис. грн.»), якщо не зазначено інше.

Ця консолідована фінансова звітність Групи станом на 31 грудня 2013 р. та за рік, що закінчився на зазначену дату, була затверджена керівництвом Групи до випуску 2 квітня 2014 року.

Основа консолідації

Консолідована фінансова звітність включає фінансову звітність Компанії і її дочірнього підприємства станом на 31 грудня.

Дочірнє підприємство повністю консолідується з дати придбання, що є датою фактичного переходу контролю над підприємством до Групи, і продовжують консолідуватися до дати втрати такого контролю. Фінансова звітність дочірнього підприємства складена за той самий звітний період, що й фінансова звітність Компанії, із застосуванням єдиної облікової політики. Всі внутрішньогрупові залишки, доходи та витрати, а також нереалізовані прибутки і збитки, що виникають в результаті внутрішньогрупових операцій, були повністю виключені.

Збитки відносяться на неконтрольну частку участі навіть у тому випадку, якщо це призводить до негативного сальдо. Зміна в частці участі в дочірньому підприємстві (без втрати контролю) відображається як операція з капіталом. Якщо Група втрачає контроль над дочірнім підприємством, вона:

- Припиняє визнання активів і зобов'язань дочірнього підприємства (у тому числі гудвілу, що стосується її)

- Припиняє визнання балансової вартості неконтрольної частки участі

- Припиняє визнання накопичених курсових різниць, відображених у капіталі

- Визнає справедливую вартість отриманої винагороди

- Визнає справедливую вартість інвестиції, що залишилась

- Визнає надлишок або дефіцит, що утворився в результаті операції, у складі прибутку або збитку

- Перекласифіковує частку материнської компанії у компонентах, раніше визнаних у складі іншого сукупного доходу, до складу прибутку або збитку чи нерозподіленого прибутку.

Дочірні підприємства

Консолідована фінансова звітність включає наступне дочірнє підприємство, що зареєстроване в Україні:

Власність

31 грудня 2013 р. Власність

31 грудня 2012 р.

Дочірнє підприємство «Пропан» 100% 100%

## 2.2 Суттєві облікові судження та оцінки

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

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

### Резерв сумнівних боргів

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

### 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 пенсій. У зв'язку з тим, що такі програми є довгостроковими, зроблені припущення, за своєю сутністю, містять елемент невизначеності.

### Податкове та інше законодавство

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

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

### Відстрочений податковий актив

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

### Державна власність, що не підлягає приватизації

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

### Знецінення нефінансових активів

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

темтів 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 консолідовану фінансову звітність Групи. 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 МСФЗ 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 суттєво мав впливу на консолідовану фінансову звітність Групи.

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 консолідовану фінансову звітність Групи.

МСФЗ 11 «Угоди про спільну діяльність»

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

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.

МСФЗ 11 «Угоди про спільну діяльність»

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

МСФЗ 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. Група розкрила таку інформацію в Примітці 22. Застосування МСФЗ 13 суттєво не вплинуло на оцінку справедливої вартості, що визначається Групою.

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 консолідовану фінансову звітність Групи.

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 консолідовану фінансову звітність Групи.

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 вплинули суттєво на консолідовану фінансову звітність Групи.

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 консолідовану фінансову звітність Групи.

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 консолідовану фінансову звітність Групи.

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

(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

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

с) Зменшення корисності нефінансових активів

На кожну звітну дату Група проводить оцінку наявності ознак можливого зменшення корисності активів. За наявності

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

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

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

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

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. Група визначає класифікацію фінансового активу при первісному визнанні.

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

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

Фінансові активи Групи включають грошові кошти та їх еквіваленти, торгово та іншу дебіторську заборгованість і фінансові інвестиції, наявні для продажу та інвестиції, утримувані до погашення

Станом на 31 грудня 2013 та 2012 рр. Група не класифікувала жодних фінансових активів як фінансові активи за справедливою вартістю з відображенням переоцінки як прибутку або збитку.

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 пере класифікуються з резерву інструментів, наявних для продажу, до складу прибутку або збитку, і визнаються як фінансові витрати.

Група оцінила свої фінансові активи, наявні для продажу, на предмет справедливості припущення про можливість і наявність наміру продати їх у найближчому майбутньому. Якщо Група не в змозі здійснювати торгівлю цими активами через відсутність активних ринків для них, і наміри керівництва щодо їх продажу в найближчому майбутньому змінились, Група в рідких випадках може ухвалити рішення щодо пере класифікації таких фінансових активів. Пере класифікація до категорії позик і дебіторської заборгованості дозволяється у тому випадку, якщо фінансовий актив задовольняє визначенню позик і дебіторської заборгованості, і при цьому Група має можливість і має намір утримувати ці активи в осяжному майбутньому або до погашення. Пере класифікація 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, пере класифікованих 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 інвестиції 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, пере класифіковується до звіту про фінансові результати.

Інвестиції, які утримуються до погашення

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

Припинення визнання

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

- закінчення дії прав на отримання грошових надходжень від такого активу; або

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

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

У цьому випадку Група також визнає відповідне зобов’язання. Переданий актив і відповідне зобов’язання оцінюються на основі, що відображає права та зобов’язання, збережені Групою.

Продовження участі в активі, що має форму гарантії за переданим активом, оцінюється за меншою з двох сум: первісною балансовою вартістю активу або максимальною сумою компенсації, що може бути пред’явлена до оплати Групою.

(ii) Зменшення корисності фінансових активів

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

Фінансові активи, що обліковуються за амортизованою вартістю

Спочатку Група визначає, чи існують об’єктивні індивідуальні ознаки зменшення корисності фінансових активів, кожен з яких окремо є суттєвим, а також індивідуальні або сукупні ознаки зменшення корисності фінансових активів, кожен з яких окремо не є суттєвим. У випадку, якщо об’єктивні ознаки зменшення корисності розглянутого окремо

фінансового активу (суттєвого або несуттєвого) відсутні, цей актив включається до групи фінансових активів з аналогічними характеристиками кредитного ризику. Така група фінансових активів оцінюється на предмет зменшення корисності на сукупній основі. Активи, що оцінюються окремо на предмет зменшення корисності, і стосовно яких визнається або продовжує визнаватися збиток від зменшення корисності, не повинні оцінюватися на предмет зменшення корисності на сукупній основі.

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

Фінансові інвестиції, наявні для продажу

Стосовно фінансових інвестицій, наявних для продажу, Група на кожен звітний 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 інвестицій. "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 39, класифікуються відповідно як фінансові зобов'язання, переоцінювані за справедливою вартістю через прибуток або збиток, кредити та позики, або як похідні фінансові інструменти, визначені як інструменти хеджування при ефективному хеджуванні. Група визначає класифікацію фінансового зобов'язання при первісному визнанні. Фінансові зобов'язання первісно визнаються за справедливою вартістю плюс витрати, безпосередньо пов'язані зі здійсненням операції (для кредитів та позик).

Фінансові зобов'язання Групи включають 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. Прибутки та збитки відображаються у звіті про фінансові результати, коли визнання зобов'язань припиняється, а також у процесі амортизації з використанням методу ефективної процентної ставки.

Амортизована вартість розраховується з урахуванням дисконтів або премій при придбанні, а також комісійних або витрат, які є невід'ємною частиною ефективної процентної ставки. Амортизація з використанням методу ефективної

процентної ставки відображається у складі фінансових витрат у звіті про фінансові результати.

Реструктурована кредиторська заборгованість

Після первісного визнання реструктуризована кредиторська заборгованість в подальшому оцінюється за амортизаційною вартістю з використанням методу ефективної процентної ставки. Прибутки та збитки відображаються у звіті про фінансові результати.

Припинення визнання

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

(iv) Взаємозалік фінансових інструментів

Фінансові активи та фінансові зобов'язання підлягають взаємозаліку, а чиста сума – поданню у балансі тоді й тільки тоді, коли є здійснення у цей момент юридичне право на взаємозалік визнаних сум, а також намір провести розрахунок на нетто-основі, або реалізувати активи і одночасно з цим погасити зобов'язання. Це, як правило, не виконується щодо генеральних угод про взаємозалік, і відповідні активи і зобов'язання відображаються в балансі в повній сумі.

(v) Оцінка справедливої вартості

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

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

e) 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.

f) Грошові кошти та їх еквіваленти

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

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

g) Забезпечення

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

h) Виплати працівникам

Державна пенсійна програма з визначеними внесками

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

Державна пенсійна програма з визначеними виплатами

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

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

Приведена вартість зобов'язання з визначеними виплатами встановлюється шляхом дисконтування очікуваних майбутніх відтоків грошових коштів із застосуванням процентної ставки за корпоративними облігаціями високої

категорії, які деноміновані у валюті, в якій здійснюється виплата за програмою, і строки погашення яких приблизно співпадають зі строками відповідного пенсійного зобов'язання.

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

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

#### Короткострокові виплати

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

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

#### і) Оренда

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

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

#### Група як орендар

Фінансова оренда, за якою до Групи переходять практично всі ризики та вигоди, пов'язані з володінням орендованим активом, капіталізується на дату початку строку дії оренди за справедливою вартістю орендованого майна, або, якщо ця сума є меншою, - за приведеною вартістю мінімальних орендних платежів. Орендні платежі розподіляються між вартістю фінансування і зменшенням зобов'язання за орендою так, щоб вийшла постійна процентна ставка на непогашену суму зобов'язання. Вартість фінансування відображається безпосередньо у звіті про фінансові результати. Капіталізовані орендовані активи амортизуються протягом коротшого з таких періодів: розрахункового строку корисного використання активу або строку оренди, якщо тільки немає обґрунтованої упевненості в тому, що до Групи перейде право власності на актив у кінці строку оренди.

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

#### Група як орендодавець

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

#### і) Визнання доходів

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

##### Доход від продажу газу

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

##### Доход 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.

#### к) Податки

##### Поточний податок на прибуток

Поточні податкові активи та зобов'язання за поточний і попередній періоди оцінюються в сумі, обчисленій до сплати податковим органам (відшкодуванню від податкових органів). Нарахування поточного податку на прибуток здійснюється на основі податкових ставок (та податкового законодавства), які набули або фактично набули чинності на звітну дату. Поточний податок на прибуток Групи розраховується відповідно до українського податкового законодавства й визначається на основі оподатковуваного прибутку і валових витрат, відображених у податковій декларації Групи. 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 7).

Відстрочений податок на прибуток

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

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

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

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

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

- відстрочений податковий актив, що стосується неоподатковуваних тимчасових різниць, виникає в результаті первісного визнання активу або зобов'язання в господарській операції, що не є об'єднанням бізнесу, та який на момент здійснення операції не впливає ані на бухгалтерський прибуток, ані на оподатковуваний прибуток чи збиток; і

- відносно оподатковуваних тимчасових різниць, пов'язаних з інвестиціями в дочірні і асоційовані компанії, а також із часткою участі у спільній діяльності, відстрочені податкові активи визнаються, тільки якщо існує вірогідність сторнування тимчасових різниць в осяжному майбутньому і буде отриманий оподатковуваний прибуток, відносно якого можна застосувати тимчасову різницю.

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

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

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

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

Податок на додану вартість

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

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

- дебіторська і кредиторська заборгованість відображається з урахуванням суми ПДВ.

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

У відповідності до Методичних рекомендацій щодо заповнення форм фінансової звітності від Міністерства фінансів України, в 2013 році Група 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

Інші довгострокові зобов'язання 181 27 883 28 604

Інші довгострокові фінансові зобов'язання 27 883 (27 883) -

Зобов'язання за розрахунками зі страхування - 1 467 1 467

Зобов'язання за розрахунками з позабюджетних платежів 1 467 (1 467) --

Поточні забезпечення - 6 609 6 609

Зобов'язання за розрахунками з оплати праці 10 026 (6 609) 3 417

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 Групи згідно з МСФЗ. Група 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 Групи, але теоретично не вплине на класифікацію та оцінку її фінансових зобов'язань. Для подання загальної картини Група визначить кількісне значення впливу у сукупності з вимогами інших етапів, щойно 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 Групи.

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

Поправки до МСФЗ 7 “Розкриття інформації - взаємозалік фінансових активів і фінансових зобов'язань”

Згідно з даними поправкам, компанії зобов'язані розкривати інформацію про права на здійснення взаємозаліку та відповідних угодах (наприклад, угоди про надання забезпечення). Завдяки таким вимогам користувачі будуть мати інформацію, корисну для оцінки впливу угод про взаємозалік на фінансове становище компанії. Нові вимоги щодо розкриття інформації застосовуються до всіх визнаних фінансових інструментів, які згортаються у відповідності до МСБО 32 “Фінансові інструменти: подання інформації”. Вимоги щодо розкриття інформації також застосовуються до визнаних фінансових інструментів, які є предметом юридично закріпленої генеральної угоди про взаємозалік або аналогічної угоди незалежно від того, чи підлягають вони взаємозаліком згідно МСБО 32. Поправки не зроблять впливу на фінансове становище або результати діяльності Групи. Поправки набувають чинності для річних періодів, що починаються 1 січня 2015 або після цієї дати.

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 застосовуватися для річних звітних періодів, що починаються 1 січня 2013 р. або після цієї дати. 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 Групи, але теоретично не вплине на класифікацію та оцінку її фінансових зобов'язань. Для подання загальної картини Група визначить кількісне значення впливу у сукупності з вимогами інших етапів, щойно вони будуть опубліковані.

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 750 709 922 091

Продаж скрапленого газу 93 990 44 099

Інші доходи 32 471 33 424

877 170 999 614

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 522 206 674 220

Витрати на персонал та відповідні нарахування 96 639 89 028

Витрати на транспортування газу магістральними та іншими мережами 60 635 55 316

Собівартість скрапленого газу 79 095 35 275

Знос та амортизація 31 257 30 566

Інші витрати 41 916 37 061

831 748 921 466

5. Інші операційні доходи

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

2013 р. 2012 р.

Сторнування резерву під знецінення дебіторської та іншої заборгованості 35 400 -

Комісійний дохід з продажу скрапленого газу 9 220 585

Дохід від отриманих штрафів 514 376

Інші операційні доходи 1 916 1 975

47 050 2 936

6. Адміністративні витрати

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

2013 р. 2012 р.

Витрати на персонал та відповідні нарахування 10 096 8 860

Витрати на банківські послуги, страхування та інші професійні послуги 2 846 3 521

Запасні частини та витратні матеріали 1 314 1 428

Знос та амортизація 604 244

Інші витрати 1 255 1 399

16 115 15 452

7. Інші операційні витрати

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

2013 р. 2012 р.

Зменшення корисності основних засобів (Примітка 8) 79 999 -

Формування резерву сумнівних боргів та списання виробничих запасів 2 938 42 167

Нараховані штрафи та пені 5 453 1 231

Невідшкодований податок на додану вартість 797 594

Інші операційні витрати 5 529 4 228

94 716 48 220

8. Фінансові витрати та інші фінансові доходи

Фінансові витрати

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

2013 р. 2012 р.

Витрати за первісним визнанням довгострокових депозитів 19 844 -

Процентні витрати за реструктурованою кредиторською заборгованістю врахованою по справедливій вартості 5 283 5 396

Процентні витрати по пенсійних зобов'язаннях 1 578 1 518

26 705 6 914

Інші фінансові доходи

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

2013 р. 2012 р.

Процентні доходи по довгострокових та короткострокових депозитах, розміщених в банках 7 229 6 381

Процентні доходи за довгостроковими депозитами на умовах субординованого боргу 716 -

7 945 6 381

9. 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 9 926 13 307

Відстрочений податок на прибуток (11 865) (1 489)

Всього (доходів)/витрат з податку на прибуток (1 939) 11 818

1 січня 2011 р. набув чинності новий Податковий кодекс. Серед іншого, він передбачає поетапну зміну ставок податку на прибуток підприємств з 25% на 16% протягом 2011-2016 років. 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%, за 1 січня 2015 р. – 17%, та з 1 січня 2016 р. – 16%.

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.

(Збиток)/прибуток від звичайної діяльності до оподаткування (37 119) 16 879

Податок на прибуток за діючою ставкою (7 053) 3 545

Чистий вплив неоподатковуваних доходів та витрат, що не включаються до складу валових витрат (доходів), при

визначенні оподаткованого прибутку 1 319 9 412  
Невизнаний відстрочений податковий актив 3 799 -  
Вплив зміни податкової ставки (5) (1 139)  
Податок на прибуток від звичайної діяльності (1 939) 11 818  
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  
Зменшення корисності дебіторської заборгованості 9 313 (5 514) - 3 799  
Основні засоби - 13 807 - 13 807  
Запаси 328 482 - 810  
Зобов'язання пенсійного забезпечення 2 515 (344) (116) 2 055  
Інші необоротні активи - 3 100 - 3 100  
Інше - 391 - 391  
Сумарні відстрочені податкові активи 12 156 11 922 (116) 23 962  
Мінус невизнаний відстрочений податковий актив - (3 799) - (3 799)  
Відстрочені податкові активи 12 156 8 123 (116) 20 163

Відстрочені податкові зобов'язання  
Основні засоби (1 522) 1 522 - -  
Торгова кредиторська заборгованість (9 422) 1 763 - (7 659)  
Інше (457) 457 - -  
Відстрочені податкові зобов'язання (11 401) 3 742 - (7 659)

Відстрочений податок, чиста позиція 755 11 865 (116) 12 504

Станом на 31 грудня 2011 р. та 31 грудня 2011 р. відстрочений податок на прибуток стосувався такого:  
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  
Зменшення корисності дебіторської заборгованості 4 154 5 159 - 9 313  
Основні засоби 2 696 (2 696) - -  
Запаси 445 (117) - 328  
Зобов'язання пенсійного забезпечення 2 081 361 73 2 515  
Інше 1 345 (1 345) - -  
Сумарні відстрочені податкові активи 10 721 1 362 73 12 156  
Мінус невизнаний відстрочений податковий актив - - - -  
Відстрочені податкові активи 10 721 1 362 73 12 156

Відстрочені податкові зобов'язання  
Основні засоби - (1 522) - (1 522)  
Торгова кредиторська заборгованість (11 528) 2 106 - (9 422)  
Інше - (457) - (457)  
Відстрочені податкові зобов'язання (11 528) 127 - (11 401)

Відстрочений податок, чиста позиція (807) 1 489 73 755  
10. Основні засоби та незавершені капітальні інвестиції  
Зміни у балансовій вартості основних засобів та незавершених капітальних інвестицій протягом 2013-2012 років були такими:  
Земля, будівлі та споруди Газотранспортне обладнання Транспорт і інші основні засоби Незавершені капітальні інвестиції Всього  
Вартість на 31 грудня 2011 р. 19 437 260 090 20 696 6 892 307 115  
Надходження 74 30 476 14 287 8 356 53 193  
Переведення 7 4 235 78 (4 320) -  
Вибуття - - (201) - (201)  
Амортизаційні відрахування (808) (13 321) (17 418) - (31 547)  
31 грудня 2012 р. 18 710 281 480 17 442 10 928 328 560

Надходження 2 685 25 866 21 465 8 470 58 486  
Переведення 148 5 625 503 (6 276) -  
Вибуття - (13) (146) - (159)  
Амортизаційні відрахування (1 148) (11 891) (18 869) - (31 908)



Зменшення корисності (Примітка 6) (5 075) (74 924) - - (79 999)  
31 грудня 2013 р. 15 320 226 143 20 395 13 122 274 980

На 31 грудня 2012 р.

Первісна вартість 20 317 305 889 47 727 10 928 384 861

Накопичена амортизація (1 607) (24 409) (30 285) - (56 301)

18 710 281 480 17 442 10 928 328 560

На 31 грудня 2013 р.

Первісна вартість 23 150 337 366 67 679 13 122 441 317

Накопичена амортизація (7 830) (111 223) (47 284) - (166 337)

15 320 226 143 20 395 13 122 274 980

Газотранспортне обладнання, в основному, являє собою державне майно, отримане у господарське відання.

Перевірка зменшення корисності

Керівництво Групи 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 260 568 тис. грн. Вона була визначена шляхом розрахунку цінності від використання активів на рівні Групи на основі прогнозованих грошових потоків, що базуються на фінансових планах, затверджених керівництвом на п'ятирічний термін. Ставка дисконтування до оподаткування, що застосовується до прогнозованих грошових потоків, складала 14.88-15 %, а грошові потоки за межами п'ятирічного терміну були екстрапольовані з урахуванням темпу зростання, що дорівнює 2%. У результаті даного аналізу станом на 31 грудня 2013 Група визнала збиток від знецінення у розмірі 79 999 тис. грн. Нараховане знецінення було відображено у складі інших операційних витрат у звіті про фінансові результати.

11. Інші фінансові інвестиції

Станом на 31 грудня, інші фінансові інвестиції Компанії включали наступні фінансові інвестиції:

31 грудня 2013 р. 31 грудня 2012 р.

Довгостроковий депозит 54 801 -

Інвестиції, які утримуються до погашення 12 104 -

66 905 -

Станом на 31 грудня 2013 року інвестиції, які утримуються до погашення являють собою облігації ПрАТ "Газтек" на суму 20 000 тис. грн., які Група придбала в грудні 2013 року. Відсоткова ставка за цими облігаціями складає 6,5% річних, термін погашення – 7 листопада 2028 року.

В квітні 2013 року Група розмістила депозит в банку "Комерційний банк "Надра" на умовах субординованого боргу строком на 7 років в сумі 66 000 тис. грн., з відсотковою ставкою 10% річних.

12. Виробничі запаси

Станом на 31 грудня виробничі запаси включали:

31 грудня 2013 р. 31 грудня 2012 р.

Запасні частини і витратні матеріали 3 660 6 724

Скrapлений газ 5 394 4 468

Інші 750 908

9 804 12 100

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 69 805 100 734

Дебіторська заборгованість за послуги постачання 12 192 11 730

Інша дебіторська заборгованість 7 275 6 537

89 272 119 001

Мінус - резерв сумнівних боргів (32 894) (69 478)

56 378 49 523

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. 1 369 27 345 28 714

Нараховано за рік - 41 042 41 042

Списання (278) - (278)

На 31 грудня 2012 р. 1 091 68 387 69 478

Нараховано за рік - (35 400) (35 400)

Списання (1 091) (93) (1 184)

На 31 грудня 2013 р. - 32 894 32 894

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. 56 378 21 200 35 178 -

31 грудня 2012 р. 49 523 18 062 21 646 9 815

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 17 810 8 154

Авансові платежі за товари та послуги 9 378 1 726

Авансові платежі за транспортування природного газу 211 141

27 399 10 021

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 в гривні 29 095 141 529

29 095 141 529

16. Власний капітал

Зареєстрований статутний капітал

Станом на 31 грудня 2013 та 2012 рр., зареєстрований статутний капітал Групи складав 160 972 звичайних акцій номінальною вартістю 1.5 грн. кожна. Одна акція дає право одного голосу. Станом на 31 грудня 2013 та 2012 рр., загальна облікова вартість внесеного капіталу становила 241 тис. грн.

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

Інший додатковий капітал

(а) Договірна вартість безкоштовно отриманих основних засобів

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

(б) Резерв коригування на гіперінфляцію

Додатковий капітал також включає резерв коригування на гіперінфляцію в сумі 214 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.

17. 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 35 281 97 122

Заборгованість за матеріали та послуги 15 701 6 135

Заборгованість за транспортування природного газу 3 113 3 878

Інша заборгованість - 691

54 095 107 826

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

Станом на 31 грудня 2013 р. кредиторська заборгованість за природний газ по якій вийшов строк погашення згідно з контрактними зобов'язаннями відсутня (31 грудня 2012 р.: 16 898 тис. грн.).

18. Інші довгострокові зобов'язання, включаючи поточну частину

Група реструктурувала 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 33 371 тис. грн. (недисконтована вартість – 76 520 тис. грн.) Станом на 31 грудня 2012 р., реструктурована кредиторська заборгованість, включаючи поточну частину, складала 32 426 тис. грн. (недисконтована вартість – 82 568 тис. грн.) Реструктурована кредиторська заборгованість підлягає погашенню у 2014–2032 роках.

19. Забезпечення виплат персоналу

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

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

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

Пенсії за шкідливі умови Одноразова виплата при виході на пенсію Ювілейні та інші виплати Всього  
31 грудня 2013 р. 778 4 659 8 133 13 570  
31 грудня 2012 р. 964 4 402 7 781 13 147

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

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

Витрати за відсотками 116 528 934 1 578

Вартість поточних послуг 75 246 670 991

Відображений актуарний прибуток (344) (379) (446) (1 169)  
(153) 395 1 158 1 400

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

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

Витрати за відсотками 114 529 876 1 519

Вартість поточних послуг 132 247 696 1 075

Вартість минулих послуг 157 - - 157

Відображений актуарний прибуток (347) (466) (313) (1 126)  
56 310 1 259 1 625

Рух відображених зобов'язань у консолідованому балансі становить:

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

На 31 грудня 2011 950 4 405 7 296 12 651

Суми відображені у консолідованому звіті про фінансові результати 43 775 1 258 2 076

Суми відображені у складі іншого сукупного доходу 12 (466) - (454)

Виплачені винагороди (41) (312) (773) (1 126)

На 31 грудня 2012 964 4 402 7 781 13 147

Суми відображені у консолідованому звіті про фінансові результати 191 774 1 158 2 123

Суми відображені у складі іншого сукупного доходу (344) (379) - (723)

Виплачені винагороди (33) (138) (806) (977)

На 31 грудня 2013 778 4 659 8 133 13 570

Фактори впливу на зобов'язання по виплатам винагород співробітникам

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

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

31 грудня

2013 р. 31 грудня

2012 р.

Дисконтна ставка 12% 12%

Щорічний приріст майбутньої заробітної плати 4.64% 6.44%

Плинність кадрів 10.06% 10.3%

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

Плинність кадрів оцінюється по очікуваній прогнозованій плинності враховуючи історичний досвід.

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

- збільшення зменшення на 1 відсоток дисконтної ставки підвищить рівень зобов'язань до 771 тис. грн. (2012: 580 тис. грн..).

- на 1 відсоток приросту заробітної ставки підвищить рівень зобов'язань до 656 тис. грн. (2012: 273 тис. грн.)

20. Операції з пов'язаними сторонами

Пов'язані сторони Групи включають акціонерів та підприємства, що контролюються державою або знаходяться під спільним контролем з боку держави. Найбільш суттєві операції з пов'язаними сторонами стосуються придбання та транспортування газу. Пов'язаними сторони, які є індивідуально суттєвими, є НАК «Нафтогаз України», його дочірні підприємства - ДК «Газ України», ДК «Укргазвидобування» та ДК «Укртрансгаз», а також його спільні підприємства (надалі – НАК «Нафтогаз України»). Залишки та операції з зазначеними пов'язаними сторонами станом на 31 грудня 2013 та 2012 рр. та 31 грудня 2012 р., та за роки, що закінчилися 31 грудня 2013 та 2012 рр., подані нижче.

Починаючи з вересня 2012 року, опосередкована доля НАК «Нафтогаз України» у статутному капіталі Компанії зменшилась і вона перестала мати значний вплив на операційну діяльність Групи. Таким чином, підприємства, що контролюються державою припинили бути пов'язаними до Групи з цієї дати.

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

31 грудня 2013 р. 31 грудня 2012 р.

Необоротні активи

Інші фінансові інвестиції 12 104 -

За роки, що закінчилися 31 грудня, операції Групи з підприємствами, що є окремо суттєвими і контролюються державою, включали:

2013 р. 2012 р.

Придбання газу - 521 686

Придбання послуг з транспортування газу магістральними газопроводами - 18 742

Придбання скрапленого газу - 3 298

Група також здійснює операції з іншими підприємствами, що контролюються державою і не є індивідуально суттєвими. Ці операції здійснюються на постійній основі у ході звичайної господарської діяльності та включають продаж газу та придбання матеріалів, послуг і обладнання.

Умови операцій з пов'язаними сторонами

Залишки за операціями на кінець року є незабезпеченими, безпроцентними, та погашаються грошовими коштами. За дебіторською або кредиторською заборгованістю пов'язаних сторін не було надано або отримано жодних гарантій.

Станом на 31 грудня 2013 року Група резерв сумнівних боргів дебіторської заборгованості пов'язаних сторін відсутній (31 грудня 2012 р.: 1 372 тис. грн.).

Винагорода ключового управлінського персоналу Групи

Винагорода, виплачена ключовому управлінському персоналу в кількості 14 осіб за рік, що закінчився 31 грудня 2013 р., складала 2 228 тис. грн., і включена в адміністративні витрати (31 грудня 2012 р.: 1 425 тис. грн.).

Група не застосовує винагороду 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.

21. 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 2 квітня 2014 року, українська гривня знецінилася відносно основних іноземних валют приблизно на 39%, 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 Групи таким чином, що не є можливим визначити в даний час.

б) Вплив уряду на політику встановлення тарифів

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

Потенційні реформи в існуючій системі встановлення тарифів, бюджетний дефіцит та нестача бюджетних коштів для багатьох державних та нещодавно приватизованих підприємств для поточного погашення зобов'язань можуть мати значний вплив на підприємства газового сектору. Крім цього, Група 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 Групи та її діяльність.

с) Державне майно, отримане у господарське відання

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

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

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

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

d) Податкові ризики

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

Група 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, Група відповідним чином включила такі вибуття до консолідованого звіту про фінансові результати. Станом на 31 грудня 2013 р. не існує спорів з податковими органами що можуть призвести до нарахування додаткових сум податків.

e) Юридичні аспекти

У ході звичайної господарської діяльності Група є об'єктом судових позовів і претензій. Коли ризик вибуття ресурсів, пов'язаний із такими судовими позовами і претензіями, вважався імовірним та сума такого вибуття могла бути достовірно оцінена, Група відповідним чином включила такі вибуття до звіту про фінансові результати. Станом на 31 грудня 2013 року Група відобразила такі нараховані зобов'язання у складі інших поточних зобов'язань в сумі 8 158 тис. грн. (2012: 3 079 тис. грн.). Якщо керівництво Групи оцінює ризик вибуття ресурсів як імовірний або сума такого вибуття не може бути достовірно оцінена, Група не створює резерву під умовні зобов'язання. Такі умовні зобов'язання відображаються у цій фінансовій звітності. Ці умовні зобов'язання можуть реалізуватись у майбутньому, якщо вибуття ресурсів стане можливим.

f) Питання охорони навколишнього середовища

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

i) Страхування

Протягом року, що закінчився 31 грудня 2013 р., Група уклала договір страхування майна загальна сума страхових платежів за яким складає 936 тис. грн, заборгованість по платежах станом на 31 грудня 2013р. склала 468 тис. грн (2012 р.: нуль).

h) Концентрація закупок

Протягом року, що закінчився 31 грудня 2013 р., Група придбавала природний газ та послуги з транспортування газу магістральними газопроводами у НАК «Нафтогаз України» або її дочірнього підприємства ДК «Газ України» на суму 420 026 тис. грн. (2012: 586 058 тис. грн.).

22. Управління фінансовими ризиками: цілі та політика

Основні фінансові інструменти Групи 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 Групи. Група має різні інші фінансові активи і зобов'язання, такі як інша дебіторська та інша кредиторська заборгованість, що виникають безпосередньо у ході операційно-господарської діяльності Групи.

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

Ризик ліквідності

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

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

31 грудня 2013 р. До 6 місяців 6 - 12 місяців 1-3 роки 3-6 років Понад 6 років Всього

Інші довгострокові зобов'язання 2 880 2 880 11 521 17 282 41 957 76 520

Кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги 54 095 - - -  
- 54 095

Інші поточні зобов'язання 8 158 - - - - 8 158

65 133 2 880 11 521 17 282 41 957 138 773

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

Інші довгострокові зобов'язання 2 880 2 880 11 521 17 282 48 004 82 567

Кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги 107 826 - - -  
- 107 826

Інші поточні зобов'язання 3 079 - - - - 3 079

113 785 2 880 11 521 17 282 48 004 193 472

Кредитний ризик

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

Дебіторська заборгованість представлена за вирахуванням резерву сумнівних боргів. Група не вимагає застави за фінансовими активами. Керівництво розробило кредитну політику, й потенційні кредитні ризики постійно відслідковуються. Кредитний ризик Групи відслідковується й аналізується в кожному конкретному випадку, і керівництво Група вважає, що кредитний ризик адекватно відображений у резервах сумнівних боргів.

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

Станом на 31 грудня 2013 року 91% грошових коштів та їх еквівалентів Групи сконцентровано в одній фінансовій установі.

Управління ризиком недостатності капіталу

Завданням Групи при управлінні капіталом є забезпечення здатності Групи продовжувати функціонувати на безперервній основі з метою одержання прибутку для акціонерів і вигод для інших зацікавлених осіб, а також забезпечити фінансування поточних операційних потреб, капітальних вкладень та стратегії розвитку Групи.

Керівництво постійно контролює структуру капіталу Групи й може коригувати свою політику й цілі управління капіталом з урахуванням змін в операційному середовищі, тенденціях ринку або стратегії розвитку. Протягом років, що закінчилися 31 грудня 2013 та 2012 рр., цілі, політика та процедури Групи щодо управління капіталом не зазнали змін.

Група контролює капітал, застосовуючи коефіцієнт платоспроможності, що являє собою чисту заборгованість, поділену на власний капітал плюс чиста заборгованість. Група включає до складу чистої заборгованості інші довгострокові зобов'язання, включаючи поточну частину, кредиторську заборгованість, поточні зобов'язання з одержаних авансів та інші поточні зобов'язання за вирахуванням грошових коштів та їх еквівалентів.

31 грудня 2013 р. 31 грудня 2012 р.

Інші довгострокові зобов'язання, включаючи поточну частину 32 426 33 371

Кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги 54 095 107 826

Поточні зобов'язання з одержаних авансів 45 918 44 234

Інші поточні зобов'язання 8 158 3 079

Мінус: грошові кошти та їх еквіваленти (29 095) (141 529)

Чиста заборгованість 111 502 46 981

Всього власний капітал 317 667 328 973

Капітал і чиста заборгованість 429 169 375 954

Коефіцієнт платоспроможності 26% 12%

23. Справедлива вартість фінансових інструментів

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

Балансова вартість грошових коштів та їх еквівалентів, торгової та іншої дебіторської та кредиторської заборгованості майже дорівнює їх справедливій вартості у зв'язку з короткостроковістю погашення цих інструментів.

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, Група 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. Група не мала фінансових інструментів, оцінюваних за справедливою вартістю,

за виключенням грошових коштів та їхніх еквівалентів та довгострокових фінансових інвестицій.

## 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): д/н	Ні	

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

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

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

	Так	Ні
Підняттям карток		X
Бюлетенями (таємне голосування)	X	
Підняттям рук		X
Інше (запишіть): д/н	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): Всі питання порядку денного буди розглянуті відповідно до чинного законодавства, а саме питання дематеріалізації акції	Ні	

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

## ОРГАНИ УПРАВЛІННЯ

**Який склад наглядової ради (за наявності)?**

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

**Скільки разів на рік у середньому відбувалося засідання наглядової ради протягом останніх трьох років?** 6

**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)	Будь-які комітети не створювались.	
Інші (запишіть)	д/в	

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

**Яким чином визначається розмір винагороди членів наглядової ради?**

	Так	Ні
Винагорода є фіксованою сумою		X
Винагорода є відсотком від чистого прибутку або збільшення ринкової вартості акцій		X

Винагорода виплачується у вигляді цінних паперів товариства		X
Члени наглядової ради не отримують винагороди	X	
Інше (запишіть)	Члени Наглядової ради, в т.ч. Голова відповідно до Положення про Наглядову раду ПАТ "Житомиргаз", затвердженого протоколом загальних зборів акціонерів від 01 квітня 2013 року №18, які є юридичними особами виконують свої обов'язки безоплатно.	

**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): Відповідно до Положення про Наглядову раду ПАТ "Житомиргаз", затвердженого протоколом загальних зборів акціонерів від 01 квітня 2013 року №18 члени наглядової обираються з числа фізичних осіб, які мають повну цивільну дієздатність, або з юридичних осіб - акціонерів.	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)	Члени Наглядової ради самостійно працювали над документами акціонерного товариства.	

**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? 1

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	Ні	Так	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	Ні	Так	Так	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):	Інші Положення які регулюють діяльність Товариства як емітента відсутні.	

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

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

**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)	У зв'язку з приведенням звітності Товариства у відповідності до вимог МСФЗ	

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

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

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

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

**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): Товариство планує залучити фінансові інвестиції шляхом придбання облігацій.		

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

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

**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? Ні**

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

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

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

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

д/н

			КОДИ
		Дата(рік, місяць, число)	2014   01   01
Підприємство	ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО ПО ГАЗОПОСТАЧАННЮ ТА ГАЗИФІКАЦІЇ "ЖИТОМИРГАЗ"	за ЄДРПОУ	03344071
Територія		за КОАТУУ	1810136600
Організаційно- правова форма господарювання		за КОПФГ	230
Вид економічної діяльності		за КВЕД	35.22
Середня кількість працівників	2716		
Одиниця виміру: тис.грн. без десяткового знака			
Адреса	вул.Фещенка-Чопівського, буд.35, м.Житомир, Житомирська область, 10002		
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
<b>I. Необоротні активи</b>				
Нематеріальні активи:	1000	144	224	0
первісна вартість	1001	1328	1310	0
накопичена амортизація	1002	-1214	-1086	0
Незавершені капітальні інвестиції	1005	10928	13122	0
Основні засоби:	1010	317632	261858	0
первісна вартість	1011	373933	428195	0
знос	1012	-56301	-166337	0
Інвестиційна нерухомість:	1015	0	0	0
первісна вартість	1016	0	0	0
знос	1017	0	0	0

Довгострокові біологічні активи:	1020	0	0	0
первісна вартість	1021	0	0	0
накопичена амортизація	1022	0	0	0
Довгострокові фінансові інвестиції: які обліковуються за методом участі в капіталі інших підприємств	1030	0	0	0
інші фінансові інвестиції	1035	0	66905	0
Довгострокова дебіторська заборгованість	1040	0	0	0
Відстрочені податкові активи	1045	755	12504	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	5590	5353	0
<b>Усього за розділом I</b>	<b>1095</b>	<b>335019</b>	<b>359966</b>	<b>0</b>
<b>II. Оборотні активи</b>				
Запаси	1100	12100	9804	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	49523	56378	0
Дебіторська заборгованість за розрахунками: за виданими авансами	1130	10021	27399	0
з бюджетом	1135	1399	4314	0
у тому числі з податку на прибуток	1136	0	0	0
з нарахованих доходів	1140	0	561	0
із внутрішніх розрахунків	1145	0	0	0
Інша поточна дебіторська заборгованість	1155	0	751	0
Поточні фінансові інвестиції	1160	0	0	0
Гроші та їх еквіваленти	1165	141529	29095	0
Готівка	1166	0	0	0
Рахунки в банках	1167	0	0	0
Витрати майбутніх періодів	1170	0	0	0
Частка перестраховика у страхових резервах	1180	0	0	0
у тому числі в: резервах довгострокових зобов'язань	1181	0	0	0
резервах збитків або резервах належних виплат	1182	0	0	0



резервах незароблених премій	1183	0	0	0
інших страхових резервах	1184	0	0	0
Інші оборотні активи	1190	0	3000	0
<b>Усього за розділом II</b>	<b>1195</b>	<b>214572</b>	<b>131302</b>	<b>0</b>
<b>III. Необоротні активи, утримувані для продажу, та групи вибуття</b>	<b>1200</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Баланс</b>	<b>1300</b>	<b>549591</b>	<b>491268</b>	<b>0</b>

<b>Пасив</b>	<b>Код рядка</b>	<b>На початок звітного періоду</b>	<b>На кінець звітного періоду</b>	<b>На дату переходу на міжнародні стандарти фінансової звітності</b>
<b>I. Власний капітал</b>				
Зареєстрований (пайовий) капітал	1400	241	241	0
Внески до незареєстрованого статутного капіталу	1401	0	0	0
Капітал у дооцінках	1405	0	0	0
Додатковий капітал	1410	299184	323969	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	29548	-6543	0
Неоплачений капітал	1425	( 0 )	( 0 )	( 0 )
Вилучений капітал	1430	( 0 )	( 0 )	( 0 )
Інші резерви	1435	0	0	0
<b>Усього за розділом I</b>	<b>1495</b>	<b>328973</b>	<b>317667</b>	<b>0</b>
<b>II. Довгострокові зобов'язання і забезпечення</b>				
Відстрочені податкові зобов'язання	1500	0	0	0
Пенсійні зобов'язання	1505	0	0	0
Довгострокові кредити банків	1510	0	0	0
Інші довгострокові зобов'язання	1515	28064	27406	0
Довгострокові забезпечення	1520	13147	13570	0
Довгострокові забезпечення витрат персоналу	1521	0	0	0
Цільове фінансування	1525	0	0	0
Благодійна допомога	1526	0	0	0
Страхові резерви, у тому числі:	1530	0	0	0
резерв довгострокових зобов'язань; (на початок звітного періоду)	1531	0	0	0
резерв збитків або резерв належних виплат; (на початок звітного періоду)	1532	0	0	0
резерв незароблених премій; (на початок звітного періоду)	1533	0	0	0
інші страхові резерви; (на початок звітного періоду)	1534	0	0	0

Інвестиційні контракти;	1535	0	0	0
Призовий фонд	1540	0	0	0
Резерв на виплату джек-поту	1545	0	0	0
<b>Усього за розділом II</b>	<b>1595</b>	<b>41211</b>	<b>40976</b>	<b>0</b>
<b>III. Поточні зобов'язання і забезпечення</b>				
Короткострокові кредити банків	1600	0	0	0
Векселі видані	1605	0	0	0
Поточна кредиторська заборгованість: за довгостроковими зобов'язаннями	1610	5307	5020	0
за товари, роботи, послуги	1615	107826	54095	0
за розрахунками з бюджетом	1620	2845	2198	0
за у тому числі з податку на прибуток	1621	0	0	0
за розрахунками зі страхування	1625	1467	1363	0
за розрахунками з оплати праці	1630	3417	3889	0
за одержаними авансами	1635	44234	45918	0
за розрахунками з учасниками	1640	4623	3794	0
із внутрішніх розрахунків	1645	0	0	0
за страховою діяльністю	1650	0	0	0
Поточні забезпечення	1660	6609	8190	0
Доходи майбутніх періодів	1665	0	0	0
Відстрочені комісійні доходи від перестраховиків	1670	0	0	0
Інші поточні зобов'язання	1690	3079	8158	0
<b>Усього за розділом III</b>	<b>1695</b>	<b>179407</b>	<b>132625</b>	<b>0</b>
<b>IV. Зобов'язання, пов'язані з необоротними активами, утримуваними для продажу, та групами вибуття</b>	<b>1700</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>V. Чиста вартість активів недержавного пенсійного фонду</b>	<b>1800</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Баланс</b>	<b>1900</b>	<b>549591</b>	<b>491268</b>	<b>0</b>

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

**Ющенко Валентин Іванович**  
**Бондаренко Наталія Василівна**

Підприємство

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО  
ПО ГАЗОПОСТАЧАННЮ ТА  
ГАЗИФІКАЦІЇ "ЖИТОМИРГАЗ"

(найменування)

Дата(рік, місяць,  
число)

КОДИ

2014 | 01 | 01

за ЄДРПОУ

03344071

## 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	877170	999614
Чисті зароблені страхові премії	2010	0	0
Премії підписані, валова сума	2011	0	0
Премії, передані у перестраховання	2012	0	0
Зміна резерву незароблених премій, валова сума	2013	0	0
Зміна частки перестраховиків у резерві незароблених премій	2014	0	0
Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг)	2050	( 831748 )	( 921466 )
Чисті понесені збитки за страховими виплатами	2070	( 0 )	( 0 )
<b>Валовий:</b> прибуток	2090	45422	78148
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	47050	2936
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	( 16115 )	( 15452 )
Витрати на збут	2150	( 0 )	( 0 )
Інші операційні витрати	2180	( 94716 )	( 48220 )
Витрат від зміни вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю	2181	( 0 )	( 0 )

Витрат від первісного визнання біологічних активів і сільськогосподарської продукції	2182	( 0 )	( 0 )
<b>Фінансовий результат від операційної діяльності:</b>			
прибуток	2190	0	17412
збиток	2195	( 18359 )	( 0 )
Дохід від участі в капіталі	2200	0	0
Інші фінансові доходи	2220	7945	6381
Інші доходи	2240	0	0
Дохід від благодійної допомоги	2241	0	0
Фінансові витрати	2250	( 26705 )	( 6914 )
Втрати від участі в капіталі	2255	( 0 )	( 0 )
Інші витрати	2270	( 0 )	( 0 )
Прибуток (збиток) від впливу інфляції на монетарні статті	2275	0	0
<b>Фінансовий результат до оподаткування:</b>			
прибуток	2290	0	16879
збиток	2295	( 37119 )	( 0 )
Витрати (дохід) з податку на прибуток	2300	1939	-11818
Прибуток (збиток) від припиненої діяльності після оподаткування	2305	0	0
<b>Чистий фінансовий результат:</b>			
прибуток	2350	0	5061
збиток	2355	( 35180 )	( 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	723	454
<b>Інший сукупний дохід до оподаткування</b>	<b>2450</b>	<b>723</b>	<b>454</b>
Податок на прибуток, пов'язаний з іншим сукупним доходом	2455	-116	-73
<b>Інший сукупний дохід після оподаткування</b>	<b>2460</b>	<b>607</b>	<b>381</b>
<b>Сукупний дохід (сума рядків 2350, 2355 та 2460)</b>	<b>2465</b>	<b>-34573</b>	<b>5442</b>

## III. ЕЛЕМЕНТИ ОПЕРАЦІЙНИХ ВИТРАТ

Матеріальні затрати	2500	602615	711395
Витрати на оплату праці	2505	79719	73111
Відрахування на соціальні заходи	2510	27016	24777
Амортизація	2515	31861	30810

Інші операційні витрати	2520	201368	145045
<b>Разом</b>	<b>2550</b>	<b>942579</b>	<b>985138</b>

#### IV. РОЗРАХУНОК ПОКАЗНИКІВ ПРИБУТКОВОСТІ АКЦІЙ

Середньорічна кількість простих акцій	2600	160972	160972
Скоригована середньорічна кількість простих акцій	2605	160972	160972
Чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію	2610	-219.00	31.00
Скоригований чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію	2615	-219.00	31.00
Дивіденди на одну просту акцію	2650	9.43	67.73

#### Примітки

Чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію за звітний та попередній період (рядок 2610), скоригований чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію за звітний та попередній період (рядок 2615), дивіденди на одну просту акцію за звітний та попередній період(рядок 2650) зазначаються у гривнях. Із -за технічної неможливості даної програми зазначити в стрічці 2300 (Витрати (дохід) з податку на прибуток) за звітний період дохід складає 1939 тис.грн., за попередній період витрати склали 11818 тис.грн.

**Керівник**  
**Головний бухгалтер**

Ющенко Валентин Іванович  
Бондаренко Наталія Василівна

Підприємство

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО  
ПО ГАЗОПОСТАЧАННЮ ТА  
ГАЗИФІКАЦІЇ "ЖИТОМИРГАЗ"

(найменування)

Дата(рік, місяць,  
число)

КОДИ

2014 | 01 | 01

за ЄДРПОУ

03344071

**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
<b>I. Рух коштів у результаті операційної діяльності</b>			
Надходження від: Реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	3000	1125636	1062389
Повернення податків і зборів	3005	0	115
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	28730	107490
Витрачання на оплату: Товарів (робіт, послуг)	3100	( 990336 )	( 849055 )
Праці	3105	( 68521 )	( 64050 )
Відрахувань на соціальні заходи	3110	( 33104 )	( 30720 )
Зобов'язань з податків і зборів	3115	( 77660 )	( 91649 )
Витрачання на оплату зобов'язань з податку на прибуток	3116	( 0 )	( 0 )
Витрачання на оплату зобов'язань з податку на додану вартість	3117	( 0 )	( 0 )
Витрачання на оплату зобов'язань з інших податків і зборів	3118	( 0 )	( 0 )
Витрачання на оплату авансів	3135	( 0 )	( 0 )

Витрачання на оплату повернення авансів/td>	3140	( 0 )	( 0 )
Витрачання на оплату цільових внесків	3145	( 0 )	( 0 )
Витрачання на оплату зобов'язань за страховими контрактами	3150	( 0 )	( 0 )
Витрачання фінансових установ на надання позик	3155	( 0 )	( 0 )
Інші витрачання	3190	( 7278 )	( 6100 )
<b>Чистий рух коштів від операційної діяльності</b>	<b>3195</b>	<b>-22533</b>	<b>128420</b>
<b>II. Рух коштів у результаті інвестиційної діяльності</b>			
Надходження від реалізації: фінансових інвестицій	3200	0	0
необоротних активів	3205	270	980
Надходження від отриманих: відсотків	3215	7099	6381
дивідендів	3220	0	0
Надходження від деривативів	3225	0	0
Надходження від погашення позик	3230	0	0
Надходження від вибуття дочірнього підприємства та іншої господарської одиниці	3235	0	0
Інші надходження	3250	0	0
Витрачання на придбання: фінансових інвестицій	3255	( 86000 )	( 0 )
необоротних активів	3260	( 12325 )	( 31656 )
Виплати за деривативами	3270	( 0 )	( 0 )
Витрачання на надання позик	3275	( 0 )	( 0 )
Витрачання на придбання дочірнього підприємства та іншої господарської одиниці	3280	( 0 )	( 0 )
Інші платежі	3290	( 0 )	( 0 )
<b>Чистий рух коштів від інвестиційної діяльності</b>	<b>3295</b>	<b>-90956</b>	<b>-24295</b>
<b>III. Рух коштів у результаті фінансової діяльності</b>			
Надходження від: Власного капіталу	3300	0	0
Отримання позик	3305	0	0
Надходження від продажу частки в дочірньому підприємстві	3310	0	0
Інші надходження	3340	3400	0
Витрачання на: Викуп власних акцій	3345	( 0 )	( 0 )
Погашення позик	3350	0	-1000
Сплату дивідендів	3355	( 2345 )	( 6279 )
Витрачання на сплату відсотків	3360	( 0 )	( 0 )
Витрачання на сплату заборгованості з фінансової оренди	3365	( 0 )	( 0 )
Витрачання на придбання частки в дочірньому підприємстві	3370	( 0 )	( 0 )
Витрачання на виплати неконтрольованим часткам у	3375	( 0 )	( 0 )

дочірніх підприємств			
Інші платежі	3390	( 0 )	( 6914 )
<b>Чистий рух коштів від фінансової діяльності</b>	<b>3395</b>	<b>1055</b>	<b>-14193</b>
<b>Чистий рух грошових коштів за звітний період</b>	<b>3400</b>	<b>-112434</b>	<b>89932</b>
Залишок коштів на початок року	3405	141529	51597
Вплив зміни валютних курсів на залишок коштів	3410	0	0
Залишок коштів на кінець року	3415	29095	141529

**Примітки**

**Керівник**

**Головний бухгалтер**

Ющенко Валентин Іванович

Бондаренко Наталія Василівна



Підприємство

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО  
ПО ГАЗОПОСТАЧАННЮ ТА  
ГАЗИФІКАЦІЇ "ЖИТОМИРГАЗ"

Дата(рік, місяць,  
число)

за ЄДРПОУ

КОДИ

2014 | 01 | 01

03344071

(найменування)

**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
<b>I. Рух коштів у результаті операційної діяльності</b>					
Прибуток (збиток) від звичайної діяльності до оподаткування	3500	0	0	0	0
Коригування на: амортизацію необоротних активів	3505	0	X	0	X
збільшення (зменшення) забезпечень	3510	0	0	0	0
збиток (прибуток) від нереалізованих курсових різниць	3515	0	0	0	0
збиток (прибуток) від неопераційної діяльності та інших негрошових операцій	3520	0	0	0	0
Прибуток (збиток) від участі в капіталі	3521	0	0	0	0
Зміна вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю, та дохід (витрати) від первісного визнання	3522	0	0	0	0
Збиток (прибуток) від реалізації необоротних активів, утримуваних для продажу та груп вибуття	3523	0	0	0	0
Збиток (прибуток) від реалізації фінансових інвестицій	3524	0	0	0	0
Зменшення (відновлення) корисності необоротних активів	3526	0	0	0	0
Фінансові витрати	3540	X	0	X	0
Зменшення (збільшення) оборотних активів	3550	0	0	0	0
Збільшення (зменшення) запасів	3551	0	0	0	0
Збільшення (зменшення) поточних біологічних активів	3552	0	0	0	0

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

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

**Примітки**

**Керівник**

**Головний бухгалтер**

Підприємство

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО ПО  
ГАЗОПОСТАЧАННЮ ТА ГАЗИФІКАЦІЇ "ЖИТОМИРГАЗ"

(найменування)

Дата(рік, місяць, число)

за ЄДРПОУ

КОДИ

2014 | 01 | 01

03344071

**Звіт про власний капітал  
за 2013 р.**

Стаття	Код рядка	Зареєстрований капітал	Капітал у дооцінках	Додатковий капітал	Резервний капітал	Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	Неоплачений капітал	Вилучений капітал	Всього
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Залишок на початок року	4000	241	0	299184	0	29548	0	0	328973
Коригування: Зміна облікової політики	4005	0	0	0	0	0	0	0	0
Виправлення помилок	4010	0	0	0	0	0	0	0	0
Інші зміни	4090	0	0	0	0	0	0	0	0
Скоригований залишок на початок року	4095	241	0	299184	0	29548	0	0	328973
Чистий прибуток (збиток) за звітний період	4100	0	0	0	0	-35180	0	0	-35180
Інший сукупний дохід за звітний період	4110	0	0	0	0	607	0	0	607



прибутку на створення спеціальних (цільових) фондів									
Сума чистого прибутку на матеріальне заохочення	4225	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Внески учасників:</b> Внески до капіталу	4240	0	0	0	0	0	0	0	0
Погашення заборгованості з капіталу	4245	0	0	0	0	0	0	0	0
Вилучення капіталу: Викуп акцій (часток)	4260	0	0	0	0	0	0	0	0
Перепродаж викуплених акцій (часток)	4265	0	0	0	0	0	0	0	0
Анулювання викуплених акцій (часток)	4270	0	0	0	0	0	0	0	0
Вилучення частки в капіталі	4275	0	0	0	0	0	0	0	0
Зменшення номінальної вартості акцій	4280	0	0	0	0	0	0	0	0
Інші зміни в капіталі	4290	0	0	24785	0	0	0	0	24785
Придбання (продаж) неконтрольованої	4291	0	0	0	0	0	0	0	0

частки в дочірньому підприємстві									
<b>Разом змін у капіталі</b>	<b>4295</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>24785</b>	<b>0</b>	<b>-36091</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>-11306</b>
<b>Залишок на кінець року</b>	<b>4300</b>	<b>241</b>	<b>0</b>	<b>323969</b>	<b>0</b>	<b>-6543</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>317667</b>

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

Ющенко Валентин Івановия  
Бондаренко Наталія Василівна

			КОДИ
		Дата(рік, місяць, число)	2014   01   01
Підприємство	ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО ПО ГАЗОПОСТАЧАННЮ ТА ГАЗИФІКАЦІЇ "ЖИТОМИРГАЗ"	за ЄДРПОУ	03344071
Територія		за КОАТУУ	1810136600
Організаційно- правова форма господарювання		за КОПФГ	230
Вид економічної діяльності		за КВЕД	35.22
Середня кількість працівників	2716		
Одиниця виміру: тис.грн. без десяткового знака			
Адреса	вул.Фещенка-Чопівського, буд.35, м.Житомир, Житомирська область, 10002		
Складено (зробити позначку "v" у відповідній клітинці):			
за положеннями (стандартами бухгалтерського обліку)			
за міжнародними стандартами фінансової звітності			V

**Консолідований баланс (Звіт про фінансовий стан)  
на 31.12.2013 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
<b>I. Необоротні активи</b>				
Нематеріальні активи:	1000	114	224	0
первісна вартість	1001	1328	1310	0
накопичена амортизація	1002	-1214	-1086	0
Незавершені капітальні інвестиції	1005	10928	13122	0
Основні засоби:	1010	317632	261858	0
первісна вартість	1011	373933	428195	0
знос	1012	-56301	-166337	0
Інвестиційна нерухомість:	1015	0	0	0
первісна вартість	1016	0	0	0
знос	1017	0	0	0



Довгострокові біологічні активи:	1020	0	0	0
первісна вартість	1021	0	0	0
накопичена амортизація	1022	0	0	0
Довгострокові фінансові інвестиції: які обліковуються за методом участі в капіталі інших підприємств	1030	0	0	0
інші фінансові інвестиції	1035	0	66905	0
Довгострокова дебіторська заборгованість	1040	0	0	0
Відстрочені податкові активи	1045	755	12504	0
Гудвіл	1050	0	0	0
Гудвіл при консолідації	1055	0	0	0
Відстрочені аквізиційні витрати	1060	0	0	0
Залишок коштів у централізованих страхових резервних фондах	1065	0	0	0
Інші необоротні активи	1090	5590	5353	0
<b>Усього за розділом I</b>	<b>1095</b>	<b>335019</b>	<b>359966</b>	<b>0</b>
<b>II. Оборотні активи</b>				
Запаси	1100	12100	9804	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	49523	56378	0
Дебіторська заборгованість за розрахунками: за виданими авансами	1130	10021	27399	0
з бюджетом	1135	1399	4314	0
у тому числі з податку на прибуток	1136	0	0	0
з нарахованих доходів	1140	0	561	0
із внутрішніх розрахунків	1145	0	0	0
Інша поточна дебіторська заборгованість	1155	0	751	0
Поточні фінансові інвестиції	1160	0	0	0
Гроші та їх еквіваленти	1165	141529	29095	0
Готівка	1166	0	0	0
Рахунки в банках	1167	0	0	0
Витрати майбутніх періодів	1170	0	0	0
Частка перестраховика у страхових резервах	1180	0	0	0
у тому числі в: резервах довгострокових зобов'язань	1181	0	0	0

резервах збитків або резервах належних виплат	1182	0	0	0
резервах незароблених премій	1183	0	0	0
інших страхових резервах	1184	0	0	0
Інші оборотні активи	1190	0	3000	0
<b>Усього за розділом II</b>	<b>1195</b>	<b>214572</b>	<b>131302</b>	<b>0</b>
<b>III. Необоротні активи, утримувані для продажу, та групи вибуття</b>	<b>1200</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Баланс</b>	<b>1300</b>	<b>549591</b>	<b>491268</b>	<b>0</b>

Пасив	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду	На дату переходу на міжнародні стандарти фінансової звітності
<b>I. Власний капітал</b>				
Зареєстрований (пайовий) капітал	1400	241	241	0
Внески до незареєстрованого статутного капіталу	1401	0	0	0
Капітал у дооцінках	1405	0	0	0
Додатковий капітал	1410	299184	323969	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	29548	-6543	0
Неоплачений капітал	1425	(0)	(0)	(0)
Вилучений капітал	1430	(0)	(0)	(0)
Інші резерви	1435	0	0	0
Неконтрольована частка	1490	0	0	0
<b>Усього за розділом I</b>	<b>1495</b>	<b>328973</b>	<b>317667</b>	<b>0</b>
<b>II. Довгострокові зобов'язання і забезпечення</b>				
Відстрочені податкові зобов'язання	1500	0	0	0
Пенсійні зобов'язання	1505	0	0	0
Довгострокові кредити банків	1510	0	0	0
Інші довгострокові зобов'язання	1515	28064	27406	27406
Довгострокові забезпечення	1520	13147	13570	0
Довгострокові забезпечення витрат персоналу	1521	0	0	0
Цільове фінансування	1525	0	0	0
Благодійна допомога	1526	0	0	0
Страхові резерви, у тому числі:	1530	0	0	0
резерв довгострокових зобов'язань	1531	0	0	0
резерв збитків або резерв належних виплат	1532	0	0	0
резерв незароблених премій	1533	0	0	0
інші страхові резерви	1534	0	0	0

Інвестиційні контракти;	1535	0	0	0
Призовий фонд	1540	0	0	0
Резерв на виплату джек-поту	1545	0	0	0
<b>Усього за розділом II</b>	<b>1595</b>	<b>41211</b>	<b>40976</b>	<b>0</b>
<b>III. Поточні зобов'язання і забезпечення</b>				
Короткострокові кредити банків	1600	0	0	0
Векселі видані	1605	0	0	0
Поточна кредиторська заборгованість: за довгостроковими зобов'язаннями	1610	5307	5020	0
за товари, роботи, послуги	1615	107826	54095	0
за розрахунками з бюджетом	1620	2845	2198	0
у тому числі з податку на прибуток	1621	0	0	0
за розрахунками зі страхування	1625	1467	1363	0
за розрахунками з оплати праці	1630	3417	3889	0
за одержаними авансами	1635	44234	45918	0
за розрахунками з учасниками	1640	4623	3794	0
із внутрішніх розрахунків	1645	0	0	0
за страховою діяльністю	1650	0	0	0
Поточні забезпечення	1660	6609	8190	0
Доходи майбутніх періодів	1665	0	0	0
Відстрочені комісійні доходи від перестраховиків	1670	0	0	0
Інші поточні зобов'язання	1690	3079	8158	0
<b>Усього за розділом III</b>	<b>1695</b>	<b>179407</b>	<b>132625</b>	<b>0</b>
<b>IV. Зобов'язання, пов'язані з необоротними активами, утримуваними для продажу, та групами вибуття</b>	<b>1700</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>V. Чиста вартість активів недержавного пенсійного фонду</b>	<b>1800</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Баланс</b>	<b>1900</b>	<b>549591</b>	<b>491268</b>	<b>0</b>

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

Юценко В.І.  
Бондаренко Н.В.

Підприємство

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО  
ПО ГАЗОПОСТАЧАННЮ ТА  
ГАЗИФІКАЦІЇ "ЖИТОМИРГАЗ"

(найменування)

Дата(рік, місяць,  
число)

КОДИ

2014 | 01 | 01

за ЄДРПОУ

03344071

## Консолідований 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	877170	999614
Чисті зароблені страхові премії	2010	0	0
Премії підписані, валова сума	2011	0	0
Премії, передані у перестраховання	2012	0	0
Зміна резерву незароблених премій, валова сума	2013	0	0
Зміна частки перестраховиків у резерві незароблених премій	2014	0	0
Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг)	2050	( 831748 )	( 921466 )
Чисті понесені збитки за страховими виплатами	2070	0	0
<b>Валовий:</b> прибуток	2090	45422	78148
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	47050	2936
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	( 16115 )	( 15452 )
Витрати на збут	2150	( 0 )	( 0 )
Інші операційні витрати	2180	( 94716 )	( 48220 )
Витрат від зміни вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю	2181	( 0 )	( 0 )

Витрат від первісного визнання біологічних активів і сільськогосподарської продукції	2182	( 0 )	( 0 )
<b>Фінансовий результат від операційної діяльності:</b> прибуток	2190	0	17412
збиток	2195	( 18359 )	( 0 )
Дохід від участі в капіталі	2200	0	0
Інші фінансові доходи	2220	7945	6381
Інші доходи	2240	0	0
Дохід від благодійної допомоги	2241	0	0
Фінансові витрати	2250	( 26705 )	( 6914 )
Втрати від участі в капіталі	2255	( 0 )	( 0 )
Інші витрати	2270	( 0 )	( 0 )
Прибуток (збиток) від впливу інфляції на монетарні статті	2275	0	0
<b>Фінансовий результат до оподаткування:</b> прибуток	2290	0	16879
збиток	2295	( 37119 )	( 0 )
Витрати (дохід) з податку на прибуток	2300	( 1939 )	( -11818 )
Прибуток (збиток) від припиненої діяльності після оподаткування	2305	0	0
<b>Чистий фінансовий результат:</b> прибуток	2350	0	5061
збиток	2355	( 35180 )	( 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	723	454
<b>Інший сукупний дохід до оподаткування</b>	<b>2450</b>	<b>723</b>	<b>454</b>
Податок на прибуток, пов'язаний з іншим сукупним доходом	2455	-116	-73
<b>Інший сукупний дохід після оподаткування</b>	<b>2460</b>	<b>607</b>	<b>381</b>
<b>Сукупний дохід (сума рядків 2350, 2355 та 2460)</b>	<b>2465</b>	<b>-34573</b>	<b>5442</b>
<b>Чистий прибуток (збиток), що належить:</b> власникам материнської компанії	2470	0	0
неконтрольованій частці	2475	0	0
<b>Сукупний дохід, що належить:</b> власникам материнської компанії	2480	0	0
неконтрольованій частці	2485	0	0

### III. ЕЛЕМЕНТИ ОПЕРАЦІЙНИХ ВИТРАТ

Матеріальні затрати	2500	602615	711395
Витрати на оплату праці	2505	79719	73111
Відрахування на соціальні заходи	2510	27016	24777
Амортизація	2515	31861	30810
Інші операційні витрати	2520	201368	145045
<b>Разом</b>	<b>2550</b>	<b>942579</b>	<b>985138</b>

### IV. РОЗРАХУНОК ПОКАЗНИКІВ ПРИБУТКОВОСТІ АКЦІЙ

Середньорічна кількість простих акцій	2600	160972	160972
Скоригована середньорічна кількість простих акцій	2605	160972	160972
Чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію	2610	-219.00	31.44
Скоригований чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію	2615	-219.00	31.44
Дивіденди на одну просту акцію	2650	9.43	67.73

#### Примітки

Чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію за звітний та попередній період (рядок 2610), скоригований чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію за звітний та попередній період (рядок 2615), дивіденди на одну просту акцію за звітний та попередній період(рядок 2650) зазначаються у гривнях. Із -за технічної неможливості даної програми зазначити в стрічці 2300 (Витрати (дохід) з податку на прибуток) за звітний період дохід складає 1939 тис.грн., за попередній період витрати склали 11818 тис.грн.

**Керівник**  
**Головний бухгалтер**

**Ющенко В.І.**  
**Бондаренко Н.В.**

Підприємство

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО  
ПО ГАЗОПОСТАЧАННЮ ТА  
ГАЗИФІКАЦІЇ "ЖИТОМИРГАЗ"

(найменування)

Дата(рік, місяць,  
число)

КОДИ

2014 | 01 | 01

за ЄДРПОУ

03344071

## Консолідований 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
<b>I. Рух коштів у результаті операційної діяльності</b>			
Надходження від: Реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	3000	1125636	1062389
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	28730	107490
Витрачання на оплату: Товарів (робіт, послуг)	3100	( 990336 )	( 849055 )
Праці	3105	( 68521 )	( 64050 )
Відрахувань на соціальні заходи	3110	( 33104 )	( 30720 )
Зобов'язань з податків і зборів	3115	( 77660 )	( 91649 )
Витрачання на оплату зобов'язань з податку на прибуток	3116	( 0 )	( 0 )
Витрачання на оплату зобов'язань з податку на додану вартість	3117	( 0 )	( 0 )
Витрачання на оплату зобов'язань з інших податків і зборів	3118	( 0 )	( 0 )
Витрачання на оплату авансів	3135	( 0 )	( 0 )

Витрачання на оплату повернення авансів/td>	3140	( 0 )	( 0 )
Витрачання на оплату цільових внесків	3145	( 0 )	( 0 )
Витрачання на оплату зобов'язань за страховими контрактами	3150	( 0 )	( 0 )
Витрачання фінансових установ на надання позик	3155	( 0 )	( 0 )
Інші витрачання	3190	( 7278 )	( 6100 )
<b>Чистий рух коштів від операційної діяльності</b>	<b>3195</b>	<b>-22533</b>	<b>128420</b>
<b>II. Рух коштів у результаті інвестиційної діяльності</b>			
Надходження від реалізації: фінансових інвестицій	3200	0	0
необоротних активів	3205	270	980
Надходження від отриманих: відсотків	3215	7099	6381
дивідендів	3220	0	0
Надходження від деривативів	3225	0	0
Надходження від погашення позик	3230	0	0
Надходження від вибуття дочірнього підприємства та іншої господарської одиниці	3235	0	0
Інші надходження	3250	0	0
Витрачання на придбання: фінансових інвестицій	3255	( 86000 )	( 0 )
необоротних активів	3260	( 12325 )	( 31656 )
Виплати за деривативами	3270	( 0 )	( 0 )
Витрачання на надання позик	3275	( 0 )	( 0 )
Витрачання на придбання дочірнього підприємства та іншої господарської одиниці	3280	( 0 )	( 0 )
Інші платежі	3290	( 0 )	( 0 )
<b>Чистий рух коштів від інвестиційної діяльності</b>	<b>3295</b>	<b>-90956</b>	<b>-24295</b>
<b>III. Рух коштів у результаті фінансової діяльності</b>			
Надходження від: Власного капіталу	3300	3400	0
Отримання позик	3305	0	0
Надходження від продажу частки в дочірньому підприємстві	3310	0	0
Інші надходження	3340	0	0
Витрачання на: Викуп власних акцій	3345	( 0 )	( 0 )
Погашення позик	3350	0	-1000
Сплату дивідендів	3355	( 2345 )	( 6279 )
Витрачання на сплату відсотків	3360	( 0 )	( 0 )
Витрачання на сплату заборгованості з фінансової оренди	3365	( 0 )	( 0 )
Витрачання на придбання частки в дочірньому підприємстві	3370	( 0 )	( 0 )
Витрачання на виплати неконтрольованим часткам у	3375	( 0 )	( 0 )



дочірніх підприємствах			
Інші платежі	3390	( 0 )	( 6914 )
<b>Чистий рух коштів від фінансової діяльності</b>	<b>3395</b>	<b>1055</b>	<b>-14193</b>
<b>Чистий рух грошових коштів за звітний період</b>	<b>3400</b>	<b>-112434</b>	<b>89932</b>
Залишок коштів на початок року	3405	141529	51597
Вплив зміни валютних курсів на залишок коштів	3410	0	0
Залишок коштів на кінець року	3415	29095	141529

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

Ющенко В.І  
Бондаренко Н.В.

Підприємство

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО  
ПО ГАЗОПОСТАЧАННЮ ТА  
ГАЗИФІКАЦІЇ "ЖИТОМИРГАЗ"

Дата(рік, місяць,  
число)

за ЄДРПОУ

КОДИ

2014 | 01 | 01

03344071

(найменування)

**Консолідований 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
<b>I. Рух коштів у результаті операційної діяльності</b>					
Прибуток (збиток) від звичайної діяльності до оподаткування	3500	0	0	0	0
Коригування на: амортизацію необоротних активів	3505	0	X	0	X
збільшення (зменшення) забезпечень	3510	0	0	0	0
збиток (прибуток) від нереалізованих курсових різниць	3515	0	0	0	0
збиток (прибуток) від неопераційної діяльності та інших негрошових операцій	3520	0	0	0	0
Прибуток (збиток) від участі в капіталі	3521	0	0	0	0
Зміна вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю, та дохід (витрати) від первісного визнання	3522	0	0	0	0
Збиток (прибуток) від реалізації необоротних активів, утримуваних для продажу та груп вибуття	3523	0	0	0	0
Збиток (прибуток) від реалізації фінансових інвестицій	3524	0	0	0	0
Зменшення (відновлення) корисності необоротних активів	3526	0	0	0	0
Фінансові витрати	3540	X	0	X	0
Зменшення (збільшення) оборотних активів	3550	0	0	0	0
Збільшення (зменшення) запасів	3551	0	0	0	0
Збільшення (зменшення) поточних біологічних активів	3552	0	0	0	0

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

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

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

Підприємство

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО ПО  
 ГАЗОПОСТАЧАННЮ ТА ГАЗИФІКАЦІЇ "ЖИТОМИРГАЗ"

(найменування)

Дата(рік, місяць, число)

за ЄДРПОУ

КОДИ

2014 | 01 | 01

03344071

**Консолідований звіт про власний капітал  
 за 2013 р.**

Стаття	Код рядка	Належить власникам материнської компанії								Неконтрольована частка	Разом
		зареєстрований капітал	капітал у дооцінках	додатковий капітал	резервний капітал	нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	неоплачений капітал	вилучений капітал	всього		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Залишок на початок року	4000	241	0	299184	0	29548	0	0	328973	0	0
Коригування: Зміна облікової політики	4005	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Виправлення помилок	4010	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Інші зміни	4090	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Скоригований залишок на початок року	4095	241	0	299184	0	29548	0	0	328973	0	0
Чистий прибуток (збиток) за звітний період	4100	0	0	0	0	-35180	0	0	-35180	0	0
Інший сукупний дохід за звітний	4110	0	0	0	0	607	0	0	607	0	0



матеріальне заохочення											
<b>Внески учасників:</b> Внески до капіталу	4240	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Погашення заборгованості з капіталу	4245	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Вилучення капіталу:</b> Викуп акцій (часток)	4260	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Перепродаж викуплених акцій (часток)	4265	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Анулювання викуплених акцій (часток)	4270	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Вилучення частки в капіталі	4275	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Зменшення номінальної вартості акцій	4280	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Інші зміни в капіталі	4290	0	0	24785	0	0	0	0	24785	0	0
Придбання (продаж) неконтрольованої частки в дочірньому підприємстві	4291	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Разом змін у капіталі</b>	<b>4295</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>24785</b>	<b>0</b>	<b>-36091</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>-11306</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Залишок на кінець року</b>	<b>4300</b>	<b>241</b>	<b>0</b>	<b>323969</b>	<b>0</b>	<b>-6543</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>317667</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

**Примітки**  
**Керівник**

Ющенко В.І.

**Головний бухгалтер**

Бондаренко Н.В.



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

## Текст приміток

### 1. Опис діяльності

АТ «Житомиргаз» засноване згідно рішення засновника – держави в особі Державного комітету по нафті і газу (нині - Національна акціонерна компанія «Нафтогаз України») на підставі наказу від 11 березня 1994 року № 104 шляхом перетворення Державного підприємства по газопостачанню та газифікації «Житомиргаз» у Відкрите акціонерне товариство по газопостачанню та газифікації «Житомиргаз» згідно Указу Президента України «Про корпоратизацію підприємств» від 15 червня 1993 року № 210/93.

На загальних зборах акціонерів від 07 липня 2010 року (протокол №15) прийнято рішення про приведення статусу товариства у відповідність з вимогами Закону України «Про акціонерні товариства». На даний час АТ «Житомиргаз» має статус публічного. Статут товариства в новій редакції зареєстрований виконкомом Житомирської міської Ради 25 травня 2013 року за № 13051050040001427.

Основними видами діяльності ПАТ «Житомиргаз» (далі – Компанія) є розподіл природного газу (ліцензія серія АВ № 527260 видана НКРЕ 27.07.10 номер рішення 884) та постачання природного газу (ліцензія серія АВ № 527261 видана НКРЕ 27.07.10 номер рішення 884). При цьому вартість таких послуг регулюється постановами Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики (НКРЕ).

Відповідно до затверджених НКРЕ інвестиційних програм, з метою забезпечення безперебійного та безаварійного постачання природного газу на території Житомирської області, Компанія проводить капітальні ремонти, виконує роботи, пов'язані з поліпшенням, відновленням, реконструкцією, модернізацією та будівництвом газопроводів та споруд на них.

Крім того, відповідно до отриманих ліцензій та дозволів, Компанія надає послуги з виготовлення проектів, встановлення (заміни) лічильників газу, газифікації житла, тощо.

ПАТ «Житомиргаз» в своїй структурі має Дочірнє підприємство «Пропан» (разом – Група) та відокремлені структурні підрозділи (управління експлуатації газового господарства (УЕГГ): Бердичівське, Коростенське, Малинське, Нов-Волинське, Овруцьке, Попільнянське, Чуднівське. Основною діяльністю ДП «Пропан» є продаж скрапленого газу через мережу газозаправних станцій та в балонах для потреб населення.

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

Акціонери 31 грудня

2013 р.

% 31 грудня

2012 р.

%

ПАТ «Хмельницькгаз» 24 24

ПрАТ «Газтек» 50 51

Інші 26 25

Всього 100 100

### 2.1 Основа складання звітності

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

Звітність була складена за принципом оцінки за історичною вартістю. Консолідована фінансова звітність представлена в українських гривнях, а всі суми округлені до цілих тисяч («тис. грн.»), якщо не зазначено інше.

Основа консолідації

Консолідована фінансова звітність включає фінансову звітність Компанії і її дочірнього підприємства ДП «Пропан» (частка Компанії в статутному капіталі ДП «Пропан» складає 100%) станом на 31 грудня 2013 року.

Фінансова звітність дочірнього підприємства складена за той самий звітний період, що й фінансова звітність Компанії, із застосуванням єдиної облікової політики. Всі внутрішньогрупові залишки, доходи та витрати, а також нереалізовані прибутки і збитки, що виникають в результаті внутрішньогрупових операцій, були повністю виключені.

## 2.2 Суттєві облікові судження та оцінки

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

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

### Резерв сумнівних боргів

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

### Реструктурована торгова кредиторська заборгованість

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

Зобов'язання з пенсійного забезпечення та інших виплат по закінченні трудової діяльності Витрати з пенсійного забезпечення за програмою з фіксованими виплатами визначаються з використанням актуарних оцінок. Актуарна методика розрахунку передбачає здійснення припущень щодо ставки дисконтування, очікуваного рівня доходності активів, майбутнього збільшення заробітної плати, рівня смертності та майбутнього збільшення 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. Керівництво вважає, що тлумачення ним положень законодавства, що регулюють діяльність Групи, є правильним, і що Група дотрималась усіх нормативних положень, а всі передбачені законодавством податки та відрахування були сплачені або нараховані.

### Відстрочений податковий актив

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

Державна власність, що не підлягає приватизації

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

Знецінення нефінансових активів

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

. 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 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 20 – 50 років

Газотранспортне обладнання 10 – 50 років

Транспортні засоби 5 – 12 років

Інші основні засоби 3 – 12 років

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

Первісна вартість основних засобів збільшується на суму витрат, пов'язаних з поліпшенням об'єкта, що призводить до збільшення майбутніх економічних вигод, первісно очікуваних від використання об'єкта.

Витрати, що здійснюються для підтримання об'єкта в робочому стані та одержання первісно визначеної суми майбутніх економічних вигод від його використання, включаються до складу

поточних витрат.

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.

б) Фінансові інструменти – первісне визнання і подальша оцінка

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

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

с) Виробничі запаси

Виробничі запаси оцінюються за меншою з двох сум: фактичною вартістю або чистою вартістю реалізації. В бухгалтерському обліку Групи запаси оцінені за собівартістю придбання. Загальним методом оцінки вибуття запасів приймається метод ідентифікованої собівартості, за неможливості його використання допускається метод ФІФО (перше надходження – перший видаток).

д) Грошові кошти та їх еквіваленти

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

е) Забезпечення

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

ф) Виплати працівникам

Державна пенсійна програма з визначеними внесками

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

Державна пенсійна програма з визначеними виплатами

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

Чиста сума зобов'язання за цією державною пенсійною програмою з визначеними виплатами розраховується шляхом оцінки суми майбутніх виплат, заробленої працівниками у зв'язку з наданими ними послугами у поточному і попередніх періодах. Після цього сума виплат

дисконтується з метою визначення приведеної вартості зобов'язання, а будь-яка невизнана вартість раніше наданих послуг та справедлива вартість активів плану вилючається з обліку. Приведена вартість зобов'язання з визначеними виплатами встановлюється шляхом дисконтування очікуваних майбутніх відтоків грошових коштів із застосуванням процентної ставки за корпоративними облігаціями високої категорії, які деноміновані у валюті, в якій здійснюється виплата за програмою, і строки погашення яких приблизно співпадають зі строками відповідного пенсійного зобов'язання.

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

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

#### Короткострокові виплати

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

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

#### г) Визнання доходів

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

##### 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.

#### h) Податки

##### Поточний податок на прибуток

Поточні податкові активи та зобов'язання за поточний і попередній періоди оцінюються в сумі, обчисленій до сплати податковим органам (відшкодуванню від податкових органів). Поточний податок на прибуток Групи розраховується відповідно до українського податкового законодавства й визначається на основі оподатковуваного прибутку і валових витрат, відображених у податковій декларації Групи. 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 9).

##### 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.

Балансова вартість відстрочених податкових активів переглядається на кожну звітну дату.

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.

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

Податок на додану вартість

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

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

- дебіторська і кредиторська заборгованість відображається з урахуванням суми ПДВ.

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

і) 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.

Зміни в представленні інформації

У відповідності до Методичних рекомендацій щодо заповнення форм фінансової звітності від Міністерства фінансів України, в 2013 році Група 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

Інші довгострокові зобов'язання 181 27 883 28 604

Інші довгострокові фінансові зобов'язання 27 883 (27 883) -

Зобов'язання за розрахунками зі страхування - 1 467 1 467

Зобов'язання за розрахунками з позабюджетних платежів 1 467 (1 467) --

Поточні забезпечення - 6 609 6 609

Зобов'язання за розрахунками з оплати праці 10 026 (6 609) 3 417

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 750 709 922 091

Продаж скрапленого газу 93 990 44 099

Інші доходи 32 471 33 424

877 170 999 614

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 522 206 674 220

Витрати на персонал та відповідні нарахування 96 639 89 028

Витрати на транспортування газу магістральними та іншими мережами 60 635 55 316

Собівартість скрапленого газу 79 095 35 275

Знос та амортизація 31 257 30 566

Інші витрати 41 916 37 061

831 748 921 466

5. Інші операційні доходи

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

2013 р. 2012 р.

Сторнування резерву під знецінення дебіторської та іншої заборгованості 35 400 -

Комісійний дохід з продажу скрапленого газу 9 220 585

Дохід від отриманих штрафів 514 376

Інші операційні доходи 1 916 1 975

47 050 2 936

6. Адміністративні витрати

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

2013 р. 2012 р.

Витрати на персонал та відповідні нарахування 10 096 8 860

Витрати на банківські послуги, страхування та інші професійні послуги 2 846 3 521

Запасні частини та витратні матеріали 1 314 1 428

Знос та амортизація 604 244

Інші витрати 1 255 1 399

16 115 15 452

7. Інші операційні витрати

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

2013 р. 2012 р.

Зменшення корисності основних засобів (Примітка 8) 79 999 -

Формування резерву сумнівних боргів та списання виробничих запасів 2 938 42 167

Нараховані штрафи та пені 5 453 1 231

Невідшкодований податок на додану вартість 797 594

Інші операційні витрати 5 529 4 228

94 716 48 220

8. Фінансові витрати та інші фінансові доходи

Фінансові витрати

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

2013 р. 2012 р.

Витрати за первісним визнанням довгострокових депозитів на умовах субординованого боргу 11 948 -

Витрати за первісним визнанням інвестицій, які утримуються до погашення 7 896

Процентні витрати за реструктурованою кредиторською заборгованістю врахованою по справедливій вартості 5 283 5 396

Процентні витрати по пенсійних зобов'язаннях 1 578 1 518

26 705 6 914

Інші фінансові доходи

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

2013 р. 2012 р.

Процентні доходи по довгострокових та короткострокових депозитах, розміщених в банках 7 229 6 381

Процентні доходи за довгостроковими депозитами на умовах субординованого боргу 716 - 7 945 6 381

9. 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 9 926 13 307

Відстрочений податок на прибуток (11 865) (1 489)

Всього (доходів)/витрат з податку на прибуток

(1 939) 11 818

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.

(Збиток)/прибуток від звичайної діяльності до оподаткування (37 119) 16 879

Податок на прибуток за діючою ставкою (7 053) 3 545

Чистий вплив неоподатковуваних доходів та витрат, що не включаються до складу валових витрат (доходів), при визначенні оподаткованого прибутку 1 319 9 412

Невизнаний відстрочений податковий актив 3 799 -

Вплив зміни податкової ставки (5) (1 139)

Податок на прибуток від звичайної діяльності

(1 939) 11 818

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 доход 31 грудня 2013 р.

Відстрочені податкові активи

Зменшення корисності дебіторської заборгованості 9 313 (5 514) - 3 799

Основні засоби - 13 807 - 13 807

Запаси 328 482 - 810

Зобов'язання пенсійного забезпечення 2 515 (344) (116) 2 055

Інші фінансові інвестиції - 3 100 - 3 100

Інше - 391 - 391

Сумарні відстрочені податкові активи 12 156 11 922 (116) 23 962

Мінус невизнаний відстрочений податковий актив - (3 799) - (3 799)

Відстрочені податкові активи 12 156 8 123 (116) 20 163

Відстрочені податкові зобов'язання

Основні засоби (1 522) 1 522 - -

Торгова кредиторська заборгованість (9 422) 1 763 - (7 659)

Інше (457) 457 - -

Відстрочені податкові зобов'язання (11 401) 3 742 - (7 659)

Відстрочений податок, чиста позиція 755 11 865 (116) 12 504

Станом на 31 грудня 2011 р. та 31 грудня 2011 р. відстрочений податок на прибуток стосувався такого:

31 грудня

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

Відстрочені податкові активи

Зменшення корисності дебіторської заборгованості 4 154 5 159 - 9 313

Основні засоби 2 696 (2 696) - -



Запаси 445 (117) - 328  
Зобов'язання пенсійного забезпечення 2 081 361 73 2 515  
Інше 1 345 (1 345) - -  
Сумарні відстрочені податкові активи 10 721 1 362 73 12 156  
Мінус невизнаний відстрочений податковий актив - - - -  
Відстрочені податкові активи 10 721 1 362 73 12 156

Відстрочені податкові зобов'язання  
Основні засоби - (1 522) - (1 522)  
Торгова кредиторська заборгованість (11 528) 2 106 - (9 422)  
Інше - (457) - (457)  
Відстрочені податкові зобов'язання (11 528) 127 - (11 401)

Відстрочений податок, чиста позиція (807) 1 489 73 755

#### 10. Основні засоби та незавершені капітальні інвестиції

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

Земля, будівлі та споруди Газотранспортне обладнання Транспорт і інші основні засоби

Незавершені капітальні інвестиції Всього

Вартість на 31 грудня 2011 р. 19 437 260 090 20 696 6 892 307 115

Надходження 74 30 476 14 287 8 356 53 193

Переведення 7 4 235 78 (4 320) -

Вибуття - - (201) - (201)

Амортизаційні відрахування (808) (13 321) (17 418) - (31 547)

31 грудня 2012 р. 18 710 281 480 17 442 10 928 328 560

Надходження 2 685 25 866 21 465 8 470 58 486

Переведення 148 5 625 503 (6 276) -

Вибуття - (13) (146) - (159)

Амортизаційні відрахування (1 148) (11 891) (18 869) - (31 908)

Зменшення корисності (Примітка 6) - (79 999) - - (79 999)

31 грудня 2013 р. 20 395 221 068 20 395 13 122 274 980

На 31 грудня 2012 р.

Первісна вартість 20 317 305 889 47 727 10 928 384 861

Накопичена амортизація (1 607) (24 409) (30 285) - (56 301)

18 710 281 480 17 442 10 928 328 560

На 31 грудня 2013 р.

Первісна вартість 23 150 337 366 67 679 13 122 441 317

Накопичена амортизація (2 755) (116 298) (47 284) - (166 337)

20 395 221 068 20 395 13 122 274 980

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

Перевірка зменшення корисності

Керівництво Групи 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 261 858 тис. грн. Вона була визначена шляхом розрахунку цінності від використання активів на рівні Групи на основі прогнозованих грошових потоків, що базуються на фінансових планах на десятирічний термін. Ставка дисконтування до оподаткування, що застосовується до прогнозованих грошових потоків, склала 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 Група визнала збиток від знецінення у розмірі 79 999 тис. грн. Нараховане знецінення було відображено у складі інших операційних витрат у звіті про фінансові результати.

#### 11. Інші фінансові інвестиції

Станом на 31 грудня, інші фінансові інвестиції Групи включали наступні фінансові інвестиції:

31 грудня 2013 р. 31 грудня 2012 р.

Довгостроковий депозит 54 801 -

Інвестиції, які утримуються до погашення 12 104 -

66 905 -

Станом на 31 грудня 2013 року інвестиції, які утримуються до погашення являють собою облігації ПрАТ «Газтек» на суму 20 000 тис. грн., які Група придбала в грудні 2013 року. Відсоткова ставка за цими облігаціями складає 6,5% річних, термін погашення – 7 листопада 2028 року.

В квітні 2013 року Група розмістила депозит в українському банку на умовах субординованого боргу строком на 7 років в сумі 66 000 тис. грн., з відсотковою ставкою 10% річних.

#### 12. Виробничі запаси

Станом на 31 грудня виробничі запаси включали:

31 грудня 2013 р. 31 грудня 2012 р.

Запасні частини і витратні матеріали 3 660 6 724

Скраплений газ 5 394 4 468

Інші 750 908

9 804 12 100

#### 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 69 805 100 734

Дебіторська заборгованість за послуги постачання 12 192 11 730

Інша дебіторська заборгованість 7 275 6 537

89 272 119 001

Мінус - резерв сумнівних боргів (32 894) (69 478)

56 378 49 523

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. 1 369 27 345 28 714

Нараховано за рік - 41 042 41 042

Списання (278) - (278)

На 31 грудня 2012 р. 1 091 68 387 69 478

Нараховано за рік - (35 400) (35 400)

Списання (1 091) (93) (1 184)

На 31 грудня 2013 р. - 32 894 32 894

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. 56 378 21 200 35 178 -

31 грудня 2012 р. 49 523 18 062 21 646 9 815

#### 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 17 810 8 154

Авансові платежі за товари та послуги 9 378 1 726

Авансові платежі за транспортування природного газу 211 141

27 399 10 021

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 в гривні 29 095 141 529

29 095 141 529

16. Власний капітал

Зареєстрований статутний капітал

Станом на 31 грудня 2013 та 2012 рр., зареєстрований статутний капітал Групи складав 160 972 звичайних акцій номінальною вартістю 1.5 грн. кожна. Одна акція дає право одного голосу.

Станом на 31 грудня 2013 та 2012 рр., загальна облікова вартість внесеного капіталу становила 241 тис. грн.

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

Інший додатковий капітал

(а) Договірна вартість безкоштовно отриманих основних засобів

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

(б) Резерв коригування на гіперінфляцію

Додатковий капітал також включає резерв коригування на гіперінфляцію в сумі 214 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.

17. 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 35 281 97 122

Заборгованість за матеріали та послуги 15 701 6 135

Заборгованість за транспортування природного газу 3 113 3 878

Інша заборгованість - 691

54 095 107 826

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

Станом на 31 грудня 2013 р. кредиторська заборгованість за природний газ по якій вийшов строк погашення згідно з контрактними зобов'язаннями відсутня (31 грудня 2012 р.: 16 898 тис. грн.).

18. Інші довгострокові зобов'язання, включаючи поточну частину

Група реструктурувала 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 32 213 тис. грн.

(недисконтована вартість – 76 520 тис. грн.) Станом на 31 грудня 2012 р., реструктурована кредиторська заборгованість, включаючи поточну частину, складала 33 190 тис. грн.

(недисконтована вартість – 82 568 тис. грн.) Реструктурована кредиторська заборгованість підлягає погашенню у 2014–2032 роках.

19. Забезпечення виплат персоналу

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

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

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

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

31 грудня 2013 р. 778 4 659 8 133 13 570

31 грудня 2012 р. 964 4 402 7 781 13 147

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

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

Витрати за відсотками 116 528 934 1 578

Вартість поточних послуг 75 246 670 991

Відображений актуарний прибуток (344) (379) (446) (1 169)  
(153) 395 1 158 1 400

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

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

Витрати за відсотками 114 529 876 1 519

Вартість поточних послуг 132 247 696 1 075

Вартість минулих послуг 157 - - 157

Відображений актуарний прибуток (347) (466) (313) (1 126)  
56 310 1 259 1 625

Рух відображених зобов'язань у консолідованому балансі становить:

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

На 31 грудня 2011 950 4 405 7 296 12 651

Суми відображені у консолідованому звіті про фінансові результати 43 775 1 258 2 076

Суми відображені у складі іншого сукупного доходу 12 (466) - (454)

Виплачені винагороди (41) (312) (773) (1 126)

На 31 грудня 2012 964 4 402 7 781 13 147

Суми відображені у консолідованому звіті про фінансові результати 191 774 1 158 2 123

Суми відображені у складі іншого сукупного доходу (344) (379) - (723)

Виплачені винагороди (33) (138) (806) (977)

На 31 грудня 2013 778 4 659 8 133 13 570

Фактори впливу на зобов'язання по виплатам винагород співробітникам

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

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

31 грудня

2013 р. 31 грудня

2012 р.

Дисконтна ставка 12% 12%

Щорічний приріст майбутньої заробітної плати 4.64% 6.44%

Плинність кадрів 10.06% 10.3%

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

Плинність кадрів оцінюється по очікуваній прогнозованій плинності враховуючи історичний досвід.

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

- збільшення зменшення на 1 відсоток дисконтної ставки підвищить рівень зобов'язань до 771 тис. грн. (2012: 580 тис. грн.).

- на 1 відсоток приросту заробітної ставки підвищить рівень зобов'язань до 656 тис. грн. (2012: 273 тис. грн.).

#### 20. Операції з пов'язаними сторонами

Пов'язані сторони Групи включають акціонерів та підприємства, що контролюються державою або знаходяться під спільним контролем з боку держави. Найбільш суттєві операції з пов'язаними сторонами стосуються придбання та транспортування газу. Пов'язаними сторонами можна назвати НАК «Нафтогаз України», його дочірнє підприємство - ДК «Газ України», ПАТ «Укргазвидобування» та ПАТ «Укртрансгаз».

Починаючи з вересня 2012 року, опосередкована доля НАК «Нафтогаз України» у статутному капіталі Компанії зменшилась і вона перестала мати значний вплив на операційну діяльність Групи. Таким чином, підприємства, що контролюються державою припинили бути пов'язаними до Групи з цієї дати.

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

31 грудня 2013 р. 31 грудня 2012 р.

Необоротні активи

Інші фінансові інвестиції 12 104 -

За роки, що закінчилися 31 грудня, операції Групи з підприємствами, що є окремо суттєвими і контролюються державою, включали:

2013 р. 2012 р.

Придбання газу - 521 686

Придбання послуг з транспортування газу магістральними газопроводами - 18 742

Придбання скрапленого газу - 3 298

Група також здійснює операції з іншими підприємствами, що контролюються державою і не є індивідуально суттєвими. Ці операції здійснюються на постійній основі у ході звичайної господарської діяльності та включають продаж газу та придбання матеріалів, послуг і обладнання.

#### Умови операцій з пов'язаними сторонами

Залишки за операціями на кінець року є незабезпеченими, безпроцентними, та погашаються грошовими коштами. За дебіторською або кредиторською заборгованістю пов'язаних сторін не було надано або отримано жодних гарантій. Станом на 31 грудня 2013 року в Групі резерв сумнівних боргів дебіторської заборгованості пов'язаних сторін відсутній (31 грудня 2012 р.: 1 372 тис. грн.).

Винагорода ключового управлінського персоналу Групи

Винагорода, виплачена ключовому управлінському персоналу в кількості 14 осіб за рік, що закінчився 31 грудня 2013 р., склала 2 228 тис. грн., і включена в адміністративні витрати (31 грудня 2012 р.: 1 425 тис. грн.).

Група не застосовує винагород у формі опціонів на придбання акцій для керівників та не має зобов'язань з пенсійного забезпечення перед колишніми або теперішніми членами Правління і Наглядової ради.

#### 21. Договірні та умовні зобов'язання

## 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, Група 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 Групи та її діяльність.

## Державне майно, отримане у господарське відання

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

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

З огляду на те, що державна власність не підлягає приватизації і складає суттєву частину бізнесу Групи, майбутня діяльність і фінансові показники Групи залежать від подовження дії Договору. Керівництво вважає, що навіть у разі припинення дії Договору, Група продовжить використовувати ці активи у газорозподільному секторі в осяжному майбутньому.

## Концентрація закупок

Протягом 2013 року Група придбала природного газу у НАК «Нафтогаз України» та послуг з транспортування газу магістральними газопроводами у ПАТ «Укртрансгаз» на загальну суму 420 026 тис. грн. (2012: 586 058 тис. грн.).

## Юридичні аспекти

У ході звичайної господарської діяльності Група є об'єктом судових позовів і претензій. Коли ризик вибуття ресурсів, пов'язаний із такими судовими позовами і претензіями, вважався імовірним та сума такого вибуття могла бути достовірно оцінена, Група відповідним чином включила такі вибуття до звіту про фінансові результати. Станом на 31 грудня 2013 року Група відобразила такі нараховані зобов'язання у складі інших поточних зобов'язань в сумі 8 158 тис. грн. (2012: 3 079 тис. грн.). Якщо керівництво Групи оцінює ризик вибуття ресурсів як імовірний або сума такого вибуття не може бути достовірно оцінена, Група не створює резерву під умовні зобов'язання. Такі умовні зобов'язання відображаються у цій фінансовій звітності. Ці умовні зобов'язання можуть реалізуватись у майбутньому, якщо вибуття ресурсів стане можливим.

## Страховання

Протягом року, що закінчився 31 грудня 2013 р., Група уклала договір страхування майна (газових мереж) загальна сума страхових платежів за яким складає 936 тис. грн, заборгованість по платежах станом на 31 грудня 2013р. склала 468 тис. грн.. (2012 р.: нуль).

## 22. Управління фінансовими ризиками: цілі та політика

Основні фінансові інструменти Групи 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 Групи. Група має різні інші фінансові активи і зобов'язання, такі як інша дебіторська та інша кредиторська заборгованість, що виникають безпосередньо у ході операційно-господарської діяльності Групи.

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

#### Ризик ліквідності

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

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

31 грудня 2013 р. До 6 місяців 6 - 12 місяців 1-3 роки 3-6 років Понад 6 років Всього

Інші довгострокові зобов'язання 2 880 2 880 11 521 17 282 41 957 76 520

Кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги 54 095 - - -  
- 54 095

Інші поточні зобов'язання 8 158 - - - - 8 158

65 133 2 880 11 521 17 282 41 957 138 773

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

Інші довгострокові зобов'язання 2 880 2 880 11 521 17 282 48 004 82 567

Кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги 107 826 - - -  
- 107 826

Інші поточні зобов'язання 3 079 - - - - 3 079

113 785 2 880 11 521 17 282 48 004 193 472

#### Кредитний ризик

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

Дебіторська заборгованість представлена за вирахуванням резерву сумнівних боргів. Група не вимагає застави за фінансовими активами. Керівництво розробило кредитну політику, й потенційні кредитні ризики постійно відслідковуються. Кредитний ризик Групи відслідковується й аналізується в кожному конкретному випадку, і керівництво Група вважає, що кредитний ризик адекватно відображений у резервах сумнівних боргів.

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

Станом на 31 грудня 2013 року 91% грошових коштів та їх еквівалентів Групи сконцентровано в одній фінансовій установі.

#### Управління ризиком недостатності капіталу

Завданням Групи при управлінні капіталом є забезпечення здатності Групи продовжувати функціонувати на безперервній основі з метою одержання прибутку для акціонерів і вигод для інших зацікавлених осіб, а також забезпечити фінансування поточних операційних потреб, капітальних вкладень та стратегії розвитку Групи.

Керівництво постійно контролює структуру капіталу Групи й може коригувати свою політику й цілі управління капіталом з урахуванням змін в операційному середовищі, тенденціях ринку або стратегії розвитку. Протягом років, що закінчилися 31 грудня 2013 та 2012 рр., цілі, політика та процедури Групи щодо управління капіталом не зазнали змін.

Група контролює капітал, застосовуючи коефіцієнт платоспроможності, що являє собою чисту заборгованість, поділену на власний капітал плюс чиста заборгованість. Група включає до складу чистої заборгованості інші довгострокові зобов'язання, включаючи поточну частину, кредиторську заборгованість, поточні зобов'язання з одержаних авансів та інші поточні

зобов'язання за вирахуванням грошових коштів та їх еквівалентів.

31 грудня 2013 р. 31 грудня 2012 р.

Інші довгострокові зобов'язання, включаючи поточну частину 32 426 33 371

Кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги 54 095 107 826

Поточні зобов'язання з одержаних авансів 45 918 44 234

Інші поточні зобов'язання 8 158 3 079

Мінус: грошові кошти та їх еквіваленти (29 095) (141 529)

Чиста заборгованість 111 502 46 981

Всього власний капітал 317 667 328 973

Капітал і чиста заборгованість 429 169 375 954

Коефіцієнт платоспроможності 26% 12%

Голова правління В.І. Ющенко

Головний бухгалтер Н.В. Бондаренко

**Продовження тексту приміток**

**Продовження тексту приміток**

**Продовження тексту приміток**