

## 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

Кузьменко Сергій Володимирович

(посада)

(підпис)

(прізвище та ініціали керівника)

М.П.

22.04.2013

(дата)

### Річна інформація емітента цінних паперів за 2012 рік

#### 1. Загальні відомості

1.1. Повне найменування емітента	ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО ПО ГАЗОПОСТАЧАННЮ ТА ГАЗИФІКАЦІЇ "ЛУГАНСЬКГАЗ"
1.2. Організаційно-правова форма емітента	Акціонерне товариство
1.3. Ідентифікаційний код за ЄДРПОУ емітента	05451150
1.4. Місцезнаходження емітента	вул. Т.Г. Шевченка, буд. 102, м. Луганськ, Ленінський, Луганська область, 91055, Україна
1.5. Міжміський код, телефон та факс емітента	0642 - 34 - 32 - 66, 34 - 32 - 66; 34 - 32 - 42
1.6. Електронна поштова адреса емітента	lggaz@gaz.lg.ua

#### 2. Дані про дату та місце оприлюднення річної інформації

2.1. Річна інформація розміщена у загальнодоступній інформаційній базі даних Комісії		23.04.2013
		(дата)
2.2. Річна інформація № опублікована у		
	(номер та найменування офіційного друкованого видання)	(дата)
2.3. Річна інформація розміщена на власній сторінці	www.gaz.lg.ua	в мережі Інтернет
		23.04.2013
		(дата)
	(адреса сторінки)	

## Зміст

1. Основні відомості про емітента:	
а) ідентифікаційні реквізити, місцезнаходження емітента;	X
б) інформація про державну реєстрацію емітента;	X
в) банки, що обслуговують емітента;	X
г) основні види діяльності;	X
ґ) інформація про одержані ліцензії (дозволи) на окремі види діяльності;	X
д) відомості щодо належності емітента до будь-яких об'єднань підприємств;	X
е) інформація про рейтингове агентство;	
є) інформація про органи управління емітента.	
2. Інформація про засновників та/або учасників емітента та кількість і вартість акцій (розміру часток, паїв).	X
3. Інформація про чисельність працівників та оплату їх праці.	X
4. Інформація про посадових осіб емітента:	
а) інформація щодо освіти та стажу роботи посадових осіб емітента;	X
б) інформація про володіння посадовими особами емітента акціями емітента.	X
5. Інформація про осіб, що володіють 10 відсотками та більше акцій емітента.	X
6. Інформація про загальні збори акціонерів.	X
7. Інформація про дивіденди.	X
8. Інформація про осіб, послугами яких користується емітент.	X
9. Відомості про цінні папери емітента:	
а) інформація про випуски акцій емітента;	X
б) інформація про облігації емітента;	
в) інформація про інші цінні папери, випущені емітентом;	
г) інформація про похідні цінні папери;	
ґ) інформація про викуп власних акцій протягом звітного періоду;	
д) інформація щодо виданих сертифікатів цінних паперів.	
10. Опис бізнесу.	X
11. Інформація про майновий стан та фінансово-господарську діяльність емітента:	
а) інформація про основні засоби емітента (за залишковою вартістю);	X
б) інформація щодо вартості чистих активів емітента;	X
в) інформація про зобов'язання емітента;	X
г) інформація про обсяги виробництва та реалізації основних видів продукції;	X
ґ) інформація про собівартість реалізованої продукції.	X
12. Інформація про гарантії третьої особи за кожним випуском боргових цінних паперів.	
13. Відомості щодо особливої інформації та інформації про іпотечні цінні папери, що виникла протягом звітного періоду.	X
14. Інформація про стан корпоративного управління.	X
15. Інформація про випуски іпотечних облігацій.	
16. Інформація про склад, структуру і розмір іпотечного покриття:	
а) інформація про розмір іпотечного покриття та його співвідношення з розміром (сумою) зобов'язань за іпотечними облігаціями з цим іпотечним покриттям;	
б) 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;	

в) інформація про заміни іпотечних активів у складі іпотечного покриття або включення нових іпотечних активів до складу іпотечного покриття;	
г) відомості про структуру іпотечного покриття іпотечних облігацій за видами іпотечних активів та інших активів на кінець звітного періоду;	
г) відомості щодо підстав виникнення у емітента іпотечних облігацій прав на іпотечні активи, які складають іпотечне покриття за станом на кінець звітного року.	
17. 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.	
18. Інформація про випуски іпотечних сертифікатів.	
19. Інформація щодо реєстру іпотечних активів.	
20. Основні відомості про ФОН.	
21. Інформація про випуски сертифікатів ФОН.	
22. Інформація про осіб, що володіють сертифікатами ФОН.	
23. Розрахунок вартості чистих активів ФОН.	
24. Правила ФОН.	
25. Фінансова звітність емітента, яка складена за положеннями (стандартами) бухгалтерського обліку	
26. Копія(ї) протоколу(ів) загальних зборів емітента, що проводились у звітному році (для акціонерних товариств) (додається до паперової форми при поданні інформації до Комісії).	X
27. Аудиторський висновок.	X
28. Фінансова звітність емітента, яка складена за міжнародними стандартами фінансової звітності	X
29. 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)	
30. Примітки: В наданому звіті не заповнені слідуєчі розділи: 1е; 1е; 9б; 9в; 9г; 9г; 9д; 12; 15-24; 29. Це пов'язано з тим, що: 1е - ПАТ "Луганськгаз" у 2012 році не користувалось послугами рейтингового агенства, тому рейтингову оцінку не отримало; 1е - не заповнюють емітенти акціонерні товариства; 9б - Товариство не здійснювало випуски процентних, дисконтних та цільових облігацій; 9в - Товариство не здійснювало випуск інших цінних паперів емісія яких підлягає реєстрації; 9г - Товариство не здійснювало випуск похідних цінних паперів; 9г - Товариство у звітному періоді не здійснювало викуп власних акцій; 9д - Товариством здійснено переведення випуску акцій документарної форми існування у бездокументарну; 12 - Товариство не здійснювало випуск боргових цінних паперів, а тому не отримувало гарантій третіх осіб; 15 - 24 - Товариство не здійснювало випуск іпотечних облігацій та сертифікатів ФОН; 29 - Товариство не здійснювало випуск цільових облігацій, виконання зобов'язань за якими забезпечено об'єктами нерухомості.	

### 3. Основні відомості про емітента

#### 3.1. Ідентифікаційні реквізити, місцезнаходження емітента

3.1.1. Повне найменування ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО ПО ГАЗОПОСТАЧАННЮ ТА ГАЗИФІКАЦІЇ "ЛУГАНСЬКГАЗ"

3.1.2. Скорочене найменування ПАТ "ЛУГАНСЬКГАЗ"

3.1.3. Організаційно-правова форма Акціонерне товариство

3.1.4. Поштовий індекс 91055

3.1.5. Область, район Луганська, Ленінський

3.1.6. Населений пункт м. Луганськ

3.1.7. Вулиця, будинок вул. Т.Г. Шевченка, буд. 102

#### 3.2. Інформація про державну реєстрацію емітента

3.2.1. Серія і номер свідоцтва А01 № 611935

3.2.2. Дата державної реєстрації 11.05.1994

3.2.3. Орган, що видав свідоцтво Виконавчий комітет Луганської міської Ради

3.2.4. Зареєстрований статутний капітал (грн.) 3651000,00

3.2.5. Сплачений статутний капітал (грн.) 3651000,00

#### 3.3. Банки, що обслуговують емітента

3.3.1. Найменування банку (філії, відділення банку), який обслуговує емітента за поточним рахунком у національній валюті ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "КОМЕРЦІЙНИЙ БАНК "НАДРА" м. Київ, Центр

3.3.2. МФО банку 380764

3.3.3. Поточний рахунок 26007150250002

3.3.4. Найменування банку (філії, відділення банку), який обслуговує емітента за поточним рахунком у іноземній валюті д/н

3.3.5. МФО банку д/н

3.3.6. Поточний рахунок д/н

#### 3.4. Основні види діяльності

Найменування виду діяльності	Код за КВЕД
[2010]Розподілення газоподібного палива через місцеві (локальні) трубопроводи	35.22
[2010]Торгівля газом через місцеві (локальні) трубопроводи	35.23
[2010]Будівництво трубопроводів	42.21

### 3.5. Інформація про одержані ліцензії (дозволи) на окремі види діяльності

Вид діяльності	Номер ліцензії (дозволу)	Дата видачі	Державний орган, що видав	Дата закінчення дії ліцензії (дозволу)
1	2	3	4	5
Постачання природного газу, газу (метану) вугільних родовищ за регульованим тарифом	АВ № 527280	26.08.2010	Національна комісія з регулювання електроенергетики України (НКРЕ)	23.03.2015
Опис: Після закінчення дії ліцензії термін дії ліцензії буде продовжений				
Розподіл природного, нафтового газу та газу (метану) вугільних родовищ	АВ № 527279	26.08.2010	Національна комісія регулювання електроенергетики України (НКРЕ)	23.03.2015
Опис: Після закінчення дії ліцензії термін дії ліцензії буде продовжений				
Господарська діяльність, пов'язана із створенням об'єктів архітектури (за переліком робіт згідно з додатком)	АВ № 555779	12.11.2010	Міністерство регіонального розвитку та будівництва України Державна архітектурнобудівельна інспекція	09.11.2015
Опис: Після закінчення дії ліцензії термін дії ліцензії буде продовжений				

1	2	3	4	5
Діяльність з використання джерел іонізуючого випромінювання (промислова радіографія)	№ ОВ 050301	19.04.2011	Південно-східна держ. інспекція з ядерної та радіаційної безпеки держ. комітета ядерного регулювання	19.04.2016
Опис: Після закінчення дії ліцензії термін дії ліцензії буде продовжений				
Надання освітніх послуг навчальними закладами, пов'язаних з одержанням професійної освіти на рівні кваліфікаційних вимог до професійно-технічного навчання, підвищення кваліфікації	АВ № 586441	05.08.2011	Міністерство освіти і науки, молоді та спорту України	30.06.2014
Опис: Після закінчення дії ліцензії термін дії ліцензії буде продовжений.				

### **3.6. Відомості щодо належності емітента до будь-яких об'єднань підприємств** Найменування об'єднання Національна акціонерна компанія "Нафтогаз України"

Місцезнаходження об'єднання 01001, м. Київ, вул. Богдана Хмельницького, 6

ПАТ "Луганськгаз" входить до складу та підпорядковане НАК "Нафтогаз України", основні види діяльності Компанії: видобування нафти і природного газу; постачання природного та скрапленого газу; створення та експлуатація транзитних міждержавних систем транспортування нафти, нафтопродуктів і природного газу; концентрація фінансових ресурсів для реалізації інвестиційних проектів, налагодження ефективних організаційних зв'язків між підприємствами, що входять до складу Компанії; організація виробництва необхідних для нафтогазового комплексу обладнання, машин, механізмів і приладів, запасних частин та деталей до них; здійснення контролю за діяльністю підприємств, що входять до складу Компанії, дотриманням технологічних правил, правил безпеки, а також ефективністю використання закріпленого за ними майна; регулювання інвестиційної політики підприємств, що входять до складу Компанії. ПАТ "Луганськгаз" виконує комплекс робіт по безперебійному і безаварійному забезпеченню споживачів природним газом, здійснює експлуатацію систем газопостачання та газифікацію об'єктів.

ПАТ "Луганськгаз" входить до складу НАК "Нафтогаз України" з моменту її утворення (Постанова Кабінету Міністрів України від 25.05.1998 р. № 747)

**4. 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)
ДК України по нафті та газу- правонаступник Міністерство енергетики і вугільної промисловості України	37471933	вул. Хрещатик, буд. 30, м. Київ, Шевченківський, Київська область, 01601, Україна	0,000000000000
Прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи	Серія, номер, дата видачі та найменування органу, який видав паспорт		Відсоток акцій (часток, паїв), які належать засновнику та/або учаснику (від загальної кількості)
Усього:			0,000000000000



## **5. Інформація про чисельність працівників та оплату їх праці**

Середньооблікова чисельність штатних працівників облікового складу (осіб): 4434

Середня чисельність позаштатних працівників та осіб, які працюють за сумісництвом (осіб): 31

Чисельність працівників, які працюють на умовах неповного робочого часу (дня, тижня) (осіб): 143

Фонд оплати праці: 131416,949 тис. грн.

Факти зміни розміру фонду оплати праці, його збільшення або зменшення відносно попереднього року: у порівнянні з попереднім роком фонд оплати праці збільшився на 6884,743 тис. грн.

Кадрова програма емітента, спрямована на забезпечення рівня кваліфікації працівників операційним потребам емітента: ПАТ "Луганськгаз" здійснює професійну освіту на рівні кваліфікаційних вимог до підготовки з робітничих професій, технічного навчання та підвищення кваліфікації на виробництві, на що має відповідну ліцензію.

## 6. Інформація про посадових осіб емітента

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

6.1.1. Посада	Голова Наглядової ради
6.1.2. Прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи	фізична особа    Никоноров Олег Борисович
6.1.3. Паспортні дані фізичної особи (серія, номер, дата видачі, орган, який видав) або ідентифікаційний код за ЄДРПОУ юридичної особи	МО, 277655, 06.02.1997, Комсомольський РВ УМВС України в Херсонській області
6.1.4. Рік народження	1979
6.1.5. Освіта	вища

6.1.6. Стаж керівної роботи (років) 9

6.1.7. Найменування підприємства та попередня посада, яку займав Національна акціонерна компанія "Нафтогаз України", заступник директора департаменту майнових та корпоративних відносин.

6.1.8. Опис: Призначення посадової особи виконано на підставі рішення Загальних зборів акціонерів (Протокол № 15 від 16.07.2010 року).

Повноваження:

Голова Наглядової ради:

- організовує роботу Наглядової ради та здійснює контроль за реалізацією плану роботи, затвердженого Наглядовою радою;
- скликає засідання Наглядової ради та головує на них, затверджує порядок денний засідань, забезпечує дотримання порядку денного засідань, організовує ведення протоколів засідань Наглядової ради та забезпечує зберігання протоколів Наглядової ради;
- організовує роботу зі створення комітетів Наглядової ради, висування членів Наглядової ради до складу комітетів, а також координує діяльність, зв'язки комітетів між собою та іншими органами та посадовими особами Товариства;
- готує доповідь та звітує перед Загальними зборами про діяльність Наглядової ради, загальний стан Товариства та вжиті нею заходи, спрямовані на досягнення мети діяльності Товариства;
- надає рекомендації Загальним зборам щодо подовження строку повноважень членів Наглядової ради;
- забезпечує проведення оцінки роботи Наглядової ради;
- підтримує постійні контакти із іншими органами та посадовими особами Товариства.

Обов'язки:

Голова Наглядової ради зобов'язаний:

- діяти в інтересах Товариства, проявляти сумлінність, обачливість та належну обережність;
- керуватися у своїй діяльності чинним законодавством України, Статутом Товариства, Положенням про Наглядову раду, Договором між головою Наглядової ради та Товариством та іншими внутрішніми документами Товариства;
- виконувати рішення, прийняті Загальними зборами акціонерів та Наглядовою радою Товариства;
- особисто брати участь у засіданнях Наглядової ради;
- не розголошувати конфіденційну інформацію та комерційну таємницю про діяльність Товариства, крім випадків передбачених законом, яка стала відомою у зв'язку із виконанням функцій голови Наглядової ради, особам, які не мають доступу до такої інформації, а також не використовувати її у своїх інтересах або в інтересах третіх осіб.

Відповідальність:

Голова Наглядової ради несе персональну відповідальність перед Загальними зборами за виконання їх рішень. На вимогу Загальних зборів Голова Наглядової ради зобов'язаний надати звіт про діяльність Наглядової ради.

Відповідно до положення про Наглядову раду за виконання своїх обов'язків по трудовому договору з ПАТ "Луганськгаз" отримує оплату у розмірі 10 мінімальних заробітних плат встановлених законодавством щомісячно. Винагороду, в тому числі в натуральній формі, не отримує.

Стаж керівної роботи 9 років.

Інформацією стосовно переліку попередніх посад Товариство не володіє.

Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має.

6.1.1. Посада	Член Наглядової ради
6.1.2. Прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи	фізична особа Загородній Роман Васильович
6.1.3. Паспортні дані фізичної особи (серія, номер, дата видачі, орган, який видав) або ідентифікаційний код за ЄДРПОУ юридичної особи	СН, 112028, 08.02.1996, Шевченківський РУ ГУ МВС України в місті Києві
6.1.4. Рік народження	1969
6.1.5. Освіта	вища
6.1.6. Стаж керівної роботи (років)	17
6.1.7. Найменування підприємства та попередня посада, яку займав	Національна акціонерна компанія "Нафтогаз України", директор департаменту майнових та корпоративних відносин.

6.1.8. Опис: Призначення посадової особи виконано на підставі рішення Загальних зборів акціонерів (Протокол № 15 від 16.07.2010 року).

Повноваження:

Член Наглядової ради має право:

- отримувати інформацію та документи Товариства, необхідні для виконання своїх функцій;
- отримувати порядок денний та інформаційний пакет до засідань Наглядової ради;
- вимагати скликання засідання Наглядової ради вимог Положення про Наглядову раду;
- у разі незгоди, надавати у письмовій формі зауваження до рішень Наглядової ради;
- заслуховувати звіти Правління, посадових осіб Товариства з окремих питань його діяльності;
- брати участь у засіданнях Правління;
- у разі прийняття рішення Загальними зборами отримувати винагороду за виконання функцій члена Наглядової ради.

Обов'язки:

Член Наглядової ради зобов'язаний:

- діяти в інтересах Товариства, проявляти сумлінність, обачливість та належну обережність;
- керуватися у своїй діяльності чинним законодавством України, Статутом Товариства, Положенням про Наглядову раду, Договором між головою Наглядової ради та Товариством та іншими внутрішніми документами Товариства;
- виконувати рішення, прийняті Загальними зборами акціонерів та Наглядовою радою Товариства;
- особисто брати участь у засіданнях Наглядової ради;
- не розголошувати конфіденційну інформацію та комерційну таємницю про діяльність Товариства, крім випадків передбачених законом, яка стала відомою у зв'язку із виконанням

функцій голови Наглядової ради, особам, які не мають доступу до такої інформації, а також не використовувати її у своїх інтересах або в інтересах третіх осіб.

Відповідальність:

Член Наглядової ради несе персональну відповідальність в межах своїх повноважень;

Члени Наглядової ради, які порушили покладені на них обов'язки, несуть відповідальність у межах та у відповідності до вимог чинного законодавства України.

Відповідно до положення про Наглядову раду за виконання своїх обов'язків, по трудовому договору з ПАТ "Луганськгаз", отримує оплату у розмірі 9 мінімальних заробітних плат встановлених законодавством щомісячно. Винагороду, в тому числі в натуральній формі, не отримує.

Стаж керівної роботи 17 років.

Інформацією стосовно переліку попередніх посад Товариство не володіє.

Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має.

6.1.1. Посада	Член Наглядової ради
6.1.2. Прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи	фізична особа    Бунеску Олексій Вікторович
6.1.3. Паспортні дані фізичної особи (серія, номер, дата видачі, орган, який видав) або ідентифікаційний код за ЄДРПОУ юридичної особи	СН, 688836, 05.02.1998, Мінський РУ ГУ МВС України в місті Києві
6.1.4. Рік народження	1974
6.1.5. Освіта	вища
6.1.6. Стаж керівної роботи (років)	16
6.1.7. Найменування підприємства та попередня посада, яку займав	ТОВ "Остхем Україна" - керуючий з регіонального розвитку
6.1.8. Опис: Призначення посадової особи виконано на підставі рішення Загальних зборів акціонерів (Протокол № 15 від 16.07.2010 року).	
Повноваження:	
Член Наглядової ради має право:	
- отримувати інформацію та документи Товариства, необхідні для виконання своїх функцій;	
- отримувати порядок денний та інформаційний пакет до засідань Наглядової ради;	
- вимагати скликання засідання Наглядової ради вимог Положення про Наглядову раду;	
- у разі незгоди, надавати у письмовій формі зауваження до рішень Наглядової ради;	
- заслуховувати звіти Правління, посадових осіб Товариства з окремих питань його діяльності;	
- брати участь у засіданнях Правління;	
- у разі прийняття рішення Загальними зборами отримувати винагороду за виконання функцій члена Наглядової ради.	
Обов'язки:	
Член Наглядової ради зобов'язаний:	
- діяти в інтересах Товариства, проявляти сумлінність, обачливість та належну обережність;	
- керуватися у своїй діяльності чинним законодавством України, Статутом Товариства, Положенням про Наглядову раду, Договором між головою Наглядової ради та Товариством та іншими внутрішніми документами Товариства;	
- виконувати рішення, прийняті Загальними зборами акціонерів та Наглядовою радою Товариства;	

- особисто брати участь у засіданнях Наглядової ради;
- не розголошувати конфіденційну інформацію та комерційну таємницю про діяльність Товариства, крім випадків передбачених законом, яка стала відомою у зв'язку із виконанням функцій голови Наглядової ради, особам, які не мають доступу до такої інформації, а також не використовувати її у своїх інтересах або в інтересах третіх осіб.

Відповідальність:

Член Наглядової ради несе персональну відповідальність в межах своїх повноважень;

Члени Наглядової ради, які порушили покладені на них обов'язки, несуть відповідальність у межах та у відповідності до вимог чинного законодавства України.

Відповідно до положення про Наглядову раду за виконання своїх обов'язків, по трудовому договору з ПАТ "Луганськгаз", отримує оплату у розмірі 9 мінімальних заробітних плат встановлених законодавством щомісячно. Винагороду, в тому числі в натуральній формі, не отримує.

Стаж керівної роботи 16 років.

Інформацією стосовно переліку попередніх посад Товариство не володіє.

Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має.

6.1.1. Посада	Член Наглядової ради
6.1.2. Прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи	фізична особа Ковирньов Денис Дмитрович
6.1.3. Паспортні дані фізичної особи (серія, номер, дата видачі, орган, який видав) або ідентифікаційний код за ЄДРПОУ юридичної особи	МЕ, 891148, 29.07.2008, ТУМ Солом'янського РУ ГУ МВС України в місті Києві
6.1.4. Рік народження	1971
6.1.5. Освіта	вища
6.1.6. Стаж керівної роботи (років)	14
6.1.7. Найменування підприємства та попередня посада, яку займав	ТОВ "Дракар" - директор
6.1.8. Опис: Призначення посадової особи виконано на підставі рішення Загальних зборів акціонерів (Протокол № 15 від 16.07.2010 року). Повноваження:	
Член Наглядової ради має право:	
- отримувати інформацію та документи Товариства, необхідні для виконання своїх функцій;	
- отримувати порядок денний та інформаційний пакет до засідань Наглядової ради;	
- вимагати скликання засідання Наглядової ради вимог Положення про Наглядову раду;	
- у разі незгоди, надавати у письмовій формі зауваження до рішень Наглядової ради;	
- заслуховувати звіти Правління, посадових осіб Товариства з окремих питань його діяльності;	
- брати участь у засіданнях Правління;	
- у разі прийняття рішення Загальними зборами отримувати винагороду за виконання функцій члена Наглядової ради.	
Обов'язки:	
Член Наглядової ради зобов'язаний:	
- діяти в інтересах Товариства, проявляти сумлінність, обачливість та належну обережність;	
- керуватися у своїй діяльності чинним законодавством України, Статутом Товариства, Положенням про Наглядову раду, Договором між головою Наглядової ради та Товариством та	

іншими внутрішніми документами Товариства;

- виконувати рішення, прийняті Загальними зборами акціонерів та Наглядовою радою Товариства;

- особисто брати участь у засіданнях Наглядової ради;

- не розголошувати конфіденційну інформацію та комерційну таємницю про діяльність Товариства, крім випадків передбачених законом, яка стала відомою у зв'язку із виконанням функцій голови Наглядової ради, особам, які не мають доступу до такої інформації, а також не використовувати її у своїх інтересах або в інтересах третіх осіб.

Відповідальність:

Член Наглядової ради несе персональну відповідальність в межах своїх повноважень;

Члени Наглядової ради, які порушили покладені на них обов'язки, несуть відповідальність у межах та у відповідності до вимог чинного законодавства України.

Відповідно до положення про Наглядову раду за виконання своїх обов'язків, по трудовому договору з ПАТ "Луганськгаз", отримує оплату у розмірі 9 мінімальних заробітних плат встановлених законодавством щомісячно. Винагороду, в тому числі в натуральній формі, не отримує.

Стаж керівної роботи 14 років.

Інформацією стосовно переліку попередніх посад Товариство не володіє.

Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має.

6.1.1. Посада

Член Наглядової ради

6.1.2. Прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи

фізична особа Петухов Сергій Ігорович

6.1.3. Паспортні дані фізичної особи (серія, номер, дата видачі, орган, який видав) або ідентифікаційний код за ЄДРПОУ юридичної особи

ВС, 934678, 18.05.2001, Ленінський РВ УМВС України в місті Донецьку

6.1.4. Рік народження

1984

6.1.5. Освіта

вища

6.1.6. Стаж керівної роботи (років) 6

6.1.7. Найменування підприємства ТОВ "Остхем Україна" - заступник директора та попередня посада, яку займав

6.1.8. Опис: Призначення посадової особи виконано на підставі рішення Загальних зборів акціонерів (Протокол № 15 від 16.07.2010 року).

Повноваження:

Член Наглядової ради має право:

- отримувати інформацію та документи Товариства, необхідні для виконання своїх функцій;
- отримувати порядок денний та інформаційний пакет до засідань Наглядової ради;
- вимагати скликання засідання Наглядової ради вимог Положення про Наглядову раду;
- у разі незгоди, надавати у письмовій формі зауваження до рішень Наглядової ради;
- заслуховувати звіти Правління, посадових осіб Товариства з окремих питань його діяльності;
- брати участь у засіданнях Правління;
- у разі прийняття рішення Загальними зборами отримувати винагороду за виконання функцій члена Наглядової ради.

Обов'язки:

Член Наглядової ради зобов'язаний:

- діяти в інтересах Товариства, проявляти сумлінність, обачливість та належну обережність;
- керуватися у своїй діяльності чинним законодавством України, Статутом Товариства, Положенням про Наглядову раду, Договором між головою Наглядової ради та Товариством та іншими внутрішніми документами Товариства;
- виконувати рішення, прийняті Загальними зборами акціонерів та Наглядовою радою Товариства;
- особисто брати участь у засіданнях Наглядової ради;
- не розголошувати конфіденційну інформацію та комерційну таємницю про діяльність Товариства, крім випадків передбачених законом, яка стала відомою у зв'язку із виконанням функцій голови Наглядової ради, особам, які не мають доступу до такої інформації, а також не використовувати її у своїх інтересах або в інтересах третіх осіб.

Відповідальність:

Член Наглядової ради несе персональну відповідальність в межах своїх повноважень;

Члени Наглядової ради, які порушили покладені на них обов'язки, несуть відповідальність у межах та у відповідності до вимог чинного законодавства України.

Відповідно до положення про Наглядову раду за виконання своїх обов'язків, по трудовому договору з ПАТ "Луганськгаз", отримує оплату у розмірі 9 мінімальних заробітних плат встановлених законодавством щомісячно. Винагороду, в тому числі в натуральній формі, не отримує.

Стаж керівної роботи 6 років.

Інформацією стосовно переліку попередніх посад Товариство не володіє.

Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має.

6.1.1. Посада	Член Наглядової ради
6.1.2. Прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи	фізична особа Мількевич Віталій Павлович
6.1.3. Паспортні дані фізичної особи (серія, номер, дата видачі, орган, який видав) або ідентифікаційний код за ЄДРПОУ юридичної особи	СН, 288706, 01.10.1996, Жовтневий РУ ГУ МВС України в місті Києві
6.1.4. Рік народження	1973
6.1.5. Освіта	вища
6.1.6. Стаж керівної роботи (років)	3
6.1.7. Найменування підприємства та попередня посада, яку займав	Представництво компанії "Сітіан Лімітід" - юрисконсульт

6.1.8. Опис: Призначення посадової особи виконано на підставі рішення Загальних зборів акціонерів (Протокол № 15 від 16.07.2010 року).

Повноваження:

Член Наглядової ради має право:

- отримувати інформацію та документи Товариства, необхідні для виконання своїх функцій;
- отримувати порядок денний та інформаційний пакет до засідань Наглядової ради;
- вимагати скликання засідання Наглядової ради вимог Положення про Наглядову раду;
- у разі незгоди, надавати у письмовій формі зауваження до рішень Наглядової ради;
- заслуховувати звіти Правління, посадових осіб Товариства з окремих питань його діяльності;
- брати участь у засіданнях Правління;
- у разі прийняття рішення Загальними зборами отримувати винагороду за виконання функцій

члена Наглядової ради.

Обов'язки:

Член Наглядової ради зобов'язаний:

- діяти в інтересах Товариства, проявляти сумлінність, обачливість та належну обережність;
- керуватися у своїй діяльності чинним законодавством України, Статутом Товариства, Положенням про Наглядову раду, Договором між головою Наглядової ради та Товариством та іншими внутрішніми документами Товариства;
- виконувати рішення, прийняті Загальними зборами акціонерів та Наглядовою радою Товариства;
- особисто брати участь у засіданнях Наглядової ради;
- не розголошувати конфіденційну інформацію та комерційну таємницю про діяльність Товариства, крім випадків передбачених законом, яка стала відомою у зв'язку із виконанням функцій голови Наглядової ради, особам, які не мають доступу до такої інформації, а також не використовувати її у своїх інтересах або в інтересах третіх осіб.

Відповідальність:

Член Наглядової ради несе персональну відповідальність в межах своїх повноважень;

Члени Наглядової ради, які порушили покладені на них обов'язки, несуть відповідальність у межах та у відповідності до вимог чинного законодавства України.

Відповідно до положення про Наглядову раду за виконання своїх обов'язків, по трудовому договору з ПАТ "Луганськгаз", отримує оплату у розмірі 9 мінімальних заробітних плат встановлених законодавством щомісячно. Винагороду, в тому числі в натуральній формі, не отримує.

Стаж керівної роботи 3 роки.

Інформацією стосовно переліку попередніх посад Товариство не володіє.

Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має.

#### 6.1.1. Посада

Член Наглядової ради

6.1.2. Прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи

фізична особа      Винокуров Валерій Вікторович

6.1.3. Паспортні дані фізичної особи (серія, номер, дата видачі, орган, який видав) або ідентифікаційний код за ЄДРПОУ юридичної особи

ЕМ, 532398, 04.01.2000, Сєвєродонецький МВУ МВС України в Луганській області

6.1.4. Рік народження

1976

6.1.5. Освіта

вища

6.1.6. Стаж керівної роботи (років) 9

6.1.7. Найменування підприємства та попередня посада, яку займав      Національна акціонерна компанія "Нафтогаз України" - директор департаменту, спеціальний радник Федерації роботодавців України.

6.1.8. Опис: Призначення посадової особи виконано на підставі рішення Загальних зборів акціонерів (Протокол № 15 від 16.07.2010 року).

Повноваження:

Член Наглядової ради має право:

- отримувати інформацію та документи Товариства, необхідні для виконання своїх функцій;
- отримувати порядок денний та інформаційний пакет до засідань Наглядової ради;
- вимагати скликання засідання Наглядової ради вимог Положення про Наглядову раду;
- у разі незгоди, надавати у письмовій формі зауваження до рішень Наглядової ради;



- заслуховувати звіти Правління, посадових осіб Товариства з окремих питань його діяльності;
- брати участь у засіданнях Правління;
- у разі прийняття рішення Загальними зборами отримувати винагороду за виконання функцій члена Наглядової ради.

Обов'язки:

Член Наглядової ради зобов'язаний:

- діяти в інтересах Товариства, проявляти сумлінність, обачливість та належну обережність;
- керуватися у своїй діяльності чинним законодавством України, Статутом Товариства, Положенням про Наглядову раду, Договором між головою Наглядової ради та Товариством та іншими внутрішніми документами Товариства;
- виконувати рішення, прийняті Загальними зборами акціонерів та Наглядовою радою Товариства;
- особисто брати участь у засіданнях Наглядової ради;
- не розголошувати конфіденційну інформацію та комерційну таємницю про діяльність Товариства, крім випадків передбачених законом, яка стала відомою у зв'язку із виконанням функцій голови Наглядової ради, особам, які не мають доступу до такої інформації, а також не використовувати її у своїх інтересах або в інтересах третіх осіб.

Відповідальність:

Член Наглядової ради несе персональну відповідальність в межах своїх повноважень;

Члени Наглядової ради, які порушили покладені на них обов'язки, несуть відповідальність у межах та у відповідності до вимог чинного законодавства України.

Відповідно до положення про Наглядову раду за виконання своїх обов'язків, по трудовому договору з ПАТ "Луганськгаз", отримує оплату у розмірі 9 мінімальних заробітних плат встановлених законодавством щомісячно. Винагороду, в тому числі в натуральній формі, не отримує.

Стаж керівної роботи 9 років.

Інформацією стосовно переліку попередніх посад Товариство не володіє.

Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має.

6.1.1. Посада	Голова Правління
6.1.2. Прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи	фізична особа Кузьменко Сергій Володимирович
6.1.3. Паспортні дані фізичної особи (серія, номер, дата видачі, орган, який видав) або ідентифікаційний код за ЄДРПОУ юридичної особи	МА, 675726, 27.08.1999, Зарічний РВ СМУ УМВС України в Сумській області
6.1.4. Рік народження	1973
6.1.5. Освіта	вища
6.1.6. Стаж керівної роботи (років)	12
6.1.7. Найменування підприємства та попередня посада, яку займав	ПАТ "Луганськгаз" - радник Голови правління з фінансово-економічних питань, перший заступник Голови правління.
6.1.8. Опис:	Призначення посадової особи виконано на підставі рішення Наглядової ради ПАТ "Луганськгаз" (Протокол № 1 від 14.09.2010 року).

Повноваження:

Голова правління:

- організує роботу Правління, скликає засідання, забезпечує ведення протоколів засідань

Правління;

- має право без довіреності діяти від імені Товариства;
- уповноважений керувати поточними справами Товариства, виконувати рішення Загальних зборів та Наглядової ради, представляти Товариство у його відносинах з державними органами, підприємствами, установами, організаціями, у тому числі іноземними, українськими та іноземними громадянами та будь-якими іншими третіми особами, вести переговори та укласти будь-які правочини, договори (контракти тощо) від імені Товариства, у тому числі зовнішньоекономічні, в межах своєї компетенції;
- відповідає за ефективну діяльність Правління і Товариства в цілому, координацію діяльності Правління із Наглядовою радою та іншими органами Товариства;
- має право надавати пропозиції Загальним зборам та Наглядовій раді за всіма напрямками діяльності Товариства.

Голова правління також має право:

- скликати засідання Правління, визначати їх порядок денний та голосувати на них;
- підписувати від імені Товариства договори з Головою та членами Наглядової ради щодо виконання ними функцій Голови (члена) Наглядової ради Товариства відповідно до та на умовах, затверджених рішенням Загальних зборів;
- підписувати Колективний договір;
- подавати Наглядовій раді кандидатури осіб для призначення їх до складу Правління;
- вимагати скликання позачергових засідань Наглядової ради, приймати участь в засіданнях Наглядової ради з правом дорадчого голосу;
- приймати участь в Загальних зборах;
- затверджувати посадові інструкції працівників Товариства;
- вживати заходи по досудовому врегулюванню спорів, підписувати позпови та скарги, підписувати всі документи, що стосуються судових розглядів позовів та скарг, представляти інтереси Товариства в судах з усіма правами, наданими законом позивачу, відповідачу, третій особі в судовому процесі, в тому числі повністю або частково відмовлятися від позовних вимог, визнавати позов, змінювати предмет позову, укласти мирову угоду, оскаржувати рішення суду, подавати виконавчий документ до стягнення або видавати довіреність на вчинення відповідних дій іншій особі;
- виносити у встановленому порядку на розгляд Правління, Наглядової ради, Загальних зборів питання, пов'язані з діяльністю Товариства;
- виконувати інші функції, необхідні для забезпечення поточної діяльності Товариства.

Обов'язки:

Голова правління зобов'язаний:

- діяти в інтересах Товариства добросовісно, розумно та не перевищувати своїх повноважень;
- керуватися у своїй діяльності чинним законодавством України, Статутом Товариства, Положенням про Правління, внутрішніми документами Товариства;
- виконувати рішення, прийняті Загальними зборами та Наглядовою радою;
- особисто брати участь у засіданнях Правління, а за запрошенням (на вимогу) Наглядової ради - у засіданнях Наглядової ради, у чергових та позачергових Загальних зборах;
- не розголошувати конфіденційну інформацію, включаючи комерційну таємницю та конфіденційну інформацію, яка стала відомою у зв'язку із виконанням функцій Голови правління, особам, які не мають доступу до такої інформації, а також не використовувати її у своїх інтересах або в інтересах третіх осіб.

Відповідальність:

Голова правління несе відповідальність:

- за збитки, які завдані Товариству його неправомірними діями або бездіяльністю, а також за заподіяну ним шкоду Товариству, відповідно до чинного законодавства України;
- за порушення покладених на нього обов'язків, у розмірі збитків, завданих Товариству, якщо інші підстави та розмір відповідальності не встановлений чинним законодавством України.

За виконання посадових обов'язків отримує оплату згідно контракту затвердженого Наглядовою радою. Винагороду, в тому числі в натуральній формі, не отримує.

Стаж керівної роботи 12 років.

За час трудової діяльності обіймав посади: доцента кафедри менеджменту; директора товариства; радника Голови правління з фінансово-економічних питань; першого заступника Голови правління.

Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має.

6.1.1. Посада	Член правління-перший заступник -заступник Голови правління з фінансів та економіки
6.1.2. Прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи	фізична особа Прийма Сергій Миколайович
6.1.3. Паспортні дані фізичної особи (серія, номер, дата видачі, орган, який видав) або ідентифікаційний код за ЄДРПОУ юридичної особи	ЕК, 396163, 05.03.1997, Артемівський РВ ЛМУ УМВС України в Луганській області
6.1.4. Рік народження	1975
6.1.5. Освіта	Вища

6.1.6. Стаж керівної роботи (років) 8

6.1.7. Найменування підприємства та попередня посада, яку займав ПАТ "Луганськгаз" - провідний фахівець з виробничих питань відділу безпеки

6.1.8. Опис: Призначення посадової особи виконано на підставі рішення Наглядової ради Товариства (Протокол № 24/01-2011 від 24.01.2011 р.).

Повноваження:

Перший заступник Голови правління за відсутності Голови правління, має всі повноваження Голови правління, передбачені законодавством України, Статутом Товариства та Положенням про правління, в тому числі діє без довіреності від імені Товариства та представляє його інтереси в усіх установах, підприємствах та організаціях.

Член правління має право:

- отримувати повну, достовірну та своєчасну інформацію про Товариство, необхідну для виконання своїх функцій;
- в межах визначених повноважень самостійно та у складі Правління вирішувати питання поточної діяльності Товариства;
- діяти від імені Товариства на підставі довіреності, виданої Головою Правління (виконуючим обов'язки Голови правління);
- вносити пропозиції, брати участь в обговоренні та голосувати з питань порядку денного на засіданнях Правління;
- вимагати скликання засідань Правління та вносити питання до порядку денного засідання;
- надавати у письмовій формі зауваження до рішень Правління;
- знайомитись з підготовленими до засідання матеріалами, збирати та аналізувати додаткову інформацію, у разі необхідності отримувати консультації фахівців тощо;
- очолювати відповідний напрям роботи та спрямовувати діяльність відповідних структурних підрозділів Товариства відповідно до розподілу обов'язків між членами Правління.

Обов'язки:

Член правління зобов'язаний:

- діяти в інтересах Товариства добросовісно, розумно та не перевищувати своїх повноважень;
- керуватися у своїй діяльності чинним законодавством України, Статутом Товариства, Положенням про Правління, внутрішніми документами Товариства;
- виконувати рішення, прийняті Загальними зборами та Наглядовою радою;
- особисто брати участь у засіданнях Правління, а за запрошенням (на вимогу) Наглядової ради -

у засіданнях Наглядової ради, у чергових та позачергових Загальних зборах;

- не розголошувати конфіденційну інформацію, включаючи комерційну таємницю та конфіденційну інформацію, яка стала відомою у зв'язку із виконанням функцій Голови правління, особам, які не мають доступу до такої інформації, а також не використовувати її у своїх інтересах або в інтересах третіх осіб.

Відповідальність:

Член правління несе відповідальність:

- за збитки, які завдані Товариству його неправомірними діями або бездіяльністю, а також за заподіяну ним шкоду Товариству, відповідно до чинного законодавства України;

- за збитки, які завдані Товариству внаслідок прийняття рішення Правлінням (члени Правління, які голосували проти рішення, утримались або не брали участі у голосуванні, яке призвело до збитків Товариства, не несуть відповідальності за збитки, завдані Товариству внаслідок прийняття такого рішення);

- за порушення покладених на нього обов'язків, у розмірі збитків, завданих Товариству, якщо інші підстави та розмір відповідальності не встановлений чинним законодавством України.

За виконання посадових обов'язків отримує посадовий оклад згідно штатного розкладу затвердженого Наглядовою радою. Винагороду, в тому числі в натуральній формі, не отримує.

Стаж керівної роботи 8 років.

За час трудової діяльності обіймав посади: провідного контролера-ревізора; заступника начальника відділу; начальника відділу; провідного фахівця з виробничих питань.

Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має.

6.1.1. Посада	Член Правління - заступник Голови правління з газопостачання та обліку газу
6.1.2. Прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи	фізична особа Головка Сергій Володимирович
6.1.3. Паспортні дані фізичної особи (серія, номер, дата видачі, орган, який видав) або ідентифікаційний код за ЄДРПОУ юридичної особи	ММ, 259006, 08.07.1999, Московським РВ ХМУ УМВС України в Харківській області
6.1.4. Рік народження	1972
6.1.5. Освіта	Вища

6.1.6. Стаж керівної роботи (років) 11

6.1.7. Найменування підприємства та попередня посада, яку займав ПАТ "Миколаївгаз" начальник управління по експлуатації газового господарства м. Миколаїв

6.1.8. Опис: Призначення посадової особи виконано на підставі рішення Наглядової ради Товариства (Протокол № 09/07-2012 від 09.07.2012 року).

Повноваження:

Член правління має право:

- отримувати повну, достовірну та своєчасну інформацію про Товариство, необхідну для виконання своїх функцій;

- в межах визначених повноважень самостійно та у складі Правління вирішувати питання поточної діяльності Товариства;

- діяти від імені Товариства на підставі довіреності, виданої Головою Правління (виконуючим обов'язки Голови правління);

- вносити пропозиції, брати участь в обговоренні та голосувати з питань порядку денного на засіданнях Правління;

- вимагати скликання засідань Правління та вносити питання до порядку денного засідання;
- надавати у письмовій формі зауваження до рішень Правління;
- знайомитись з підготовленими до засідання матеріалами, збирати та аналізувати додаткову інформацію, у разі необхідності отримувати консультації фахівців тощо;
- очолювати відповідний напрям роботи та спрямовувати діяльність відповідних структурних підрозділів Товариства відповідно до розподілу обов'язків між членами Правління.

Обов'язки:

Член правління зобов'язаний:

- діяти в інтересах Товариства добросовісно, розумно та не перевищувати своїх повноважень;
- керуватися у своїй діяльності чинним законодавством України, Статутом Товариства, Положенням про Правління, внутрішніми документами Товариства;
- виконувати рішення, прийняті Загальними зборами та Наглядовою радою;
- особисто брати участь у засіданнях Правління, а за запрошенням (на вимогу) Наглядової ради - у засіданнях Наглядової ради, у чергових та позачергових Загальних зборах;
- не розголошувати конфіденційну інформацію, включаючи комерційну таємницю та конфіденційну інформацію, яка стала відомою у зв'язку із виконанням функцій Голови правління, особам, які не мають доступу до такої інформації, а також не використовувати її у своїх інтересах або в інтересах третіх осіб.

Відповідальність:

Член правління несе відповідальність:

- за збитки, які завдані Товариству його неправомірними діями або бездіяльністю, а також за заподіяну ним шкоду Товариству, відповідно до чинного законодавства України;
- за збитки, які завдані Товариству внаслідок прийняття рішення Правління (члени Правління, які голосували проти рішення, утримались або не брали участі у голосуванні, яке призвело до збитків Товариства, не несуть відповідальності за збитки, завдані Товариству внаслідок прийняття такого рішення);
- за порушення покладених на нього обов'язків, у розмірі збитків, завданих Товариству, якщо інші підстави та розмір відповідальності не встановлений чинним законодавством України.

За виконання посадових обов'язків отримує посадовий оклад згідно штатного розкладу затвердженого Наглядовою радою. Винагороду, в тому числі в натуральній формі, не отримує.

Стаж керівної роботи 11 років.

За час трудової діяльності обіймав посади: начальника енергоінспекції; першого заступника директора - начальника межрайонного відділення енергозбита; начальника РЕМ та електромереж; в.о. директора по енергозбиту; начальник РЕМ.

Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має.

6.1.1. Посада	Член правління - заступник Голови правління з розвитку та інформаційних технологій
6.1.2. Прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи	фізична особа Чебанюк Олександр Михайлович
6.1.3. Паспортні дані фізичної особи (серія, номер, дата видачі, орган, який видав) або ідентифікаційний код за ЄДРПОУ юридичної особи	ЕК, 421668, 23.04.1997, Жовтневий РВ УМВС України в Луганській області
6.1.4. Рік народження	1971
6.1.5. Освіта	Вища

6.1.6. Стаж керівної роботи (років) 10

6.1.7. Найменування підприємства та попередня посада, яку займав ПАТ "Луганськгаз"- в.о. начальника управління інформаційних технологій

6.1.8. Опис: Призначення посадової особи виконано на підставі рішення Наглядової ради Товариства (Протокол № 24/01-2011 від 24.01.2011 р.).

Повноваження:

Член правління має право:

- отримувати повну, достовірну та своєчасну інформацію про Товариство, необхідну для виконання своїх функцій;
- в межах визначених повноважень самостійно та у складі Правління вирішувати питання поточної діяльності Товариства;
- діяти від імені Товариства на підставі довіреності, виданої Головою Правління (виконуючим обов'язки Голови правління);
- вносити пропозиції, брати участь в обговоренні та голосувати з питань порядку денного на засіданнях Правління;
- вимагати скликання засідань Правління та вносити питання до порядку денного засідання;
- надавати у письмовій формі зауваження до рішень Правління;
- знайомитись з підготовленими до засідання матеріалами, збирати та аналізувати додаткову інформацію, у разі необхідності отримувати консультації фахівців тощо;
- очолювати відповідний напрям роботи та спрямовувати діяльність відповідних структурних підрозділів Товариства відповідно до розподілу обов'язків між членами Правління.

Обов'язки:

Член правління зобов'язаний:

- діяти в інтересах Товариства добросовісно, розумно та не перевищувати своїх повноважень;
- керуватися у своїй діяльності чинним законодавством України, Статутом Товариства, Положенням про Правління, внутрішніми документами Товариства;
- виконувати рішення, прийняті Загальними зборами та Наглядовою радою;
- особисто брати участь у засіданнях Правління, а за запрошенням (на вимогу) Наглядової ради - у засіданнях Наглядової ради, у чергових та позачергових Загальних зборах;
- не розголошувати конфіденційну інформацію, включаючи комерційну таємницю та конфіденційну інформацію, яка стала відомою у зв'язку із виконанням функцій Голови правління, особам, які не мають доступу до такої інформації, а також не використовувати її у своїх інтересах або в інтересах третіх осіб.

Відповідальність:

Член правління несе відповідальність:

- за збитки, які завдані Товариству його неправомірними діями або бездіяльністю, а також за заподіяну ним шкоду Товариству, відповідно до чинного законодавства України;

- за збитки, які завдані Товариству внаслідок прийняття рішення Правлінням (члени Правління, які голосували проти рішення, утримались або не брали участі у голосуванні, яке призвело до збитків Товариства, не несуть відповідальності за збитки, завдані Товариству внаслідок прийняття такого рішення);

- за порушення покладених на нього обов'язків, у розмірі збитків, завданих Товариству, якщо інші підстави та розмір відповідальності не встановлений чинним законодавством України. За виконання посадових обов'язків отримує посадовий оклад згідно штатного розкладу затвердженого Наглядовою радою. Винагороду, в тому числі в натуральній формі, не отримує. Стаж керівної роботи 10 років.

За час трудової діяльності обіймав посади: начальника служби; начальника групи; керівника проектів департаменту інформаційних технологій; в.о. начальника управління інформаційних технологій.

Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має.

6.1.1. Посада	Член Правління - заступник Голови правління з економічної безпеки
6.1.2. Прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи	фізична особа Уваров Олексій Анатолійович
6.1.3. Паспортні дані фізичної особи (серія, номер, дата видачі, орган, який видав) або ідентифікаційний код за ЄДРПОУ юридичної особи	ЕН, 628092, 01.02.2008, Стахановський МВ УМВС України в Луганській області
6.1.4. Рік народження	1977
6.1.5. Освіта	Вища
6.1.6. Стаж керівної роботи (років)	10
6.1.7. Найменування підприємства та попередня посада, яку займав	ПАТ "Луганськгаз" - заступник Голови правління з економічної безпеки

6.1.8. Опис: Призначення посадової особи виконано на підставі рішення Наглядової ради Товариства (Протокол № 24/01-2011 від 24.01.2011 р.).

Повноваження:

Член правління має право:

- отримувати повну, достовірну та своєчасну інформацію про Товариство, необхідну для виконання своїх функцій;
- в межах визначених повноважень самостійно та у складі Правління вирішувати питання поточної діяльності Товариства;
- діяти від імені Товариства на підставі довіреності, виданої Головою Правління (виконуючим обов'язки Голови правління);
- вносити пропозиції, брати участь в обговоренні та голосувати з питань порядку денного на засіданнях Правління;
- вимагати скликання засідань Правління та вносити питання до порядку денного засідання;
- надавати у письмовій формі зауваження до рішень Правління;
- знайомитись з підготовленими до засідання матеріалами, збирати та аналізувати додаткову інформацію, у разі необхідності отримувати консультації фахівців тощо;
- очолювати відповідний напрям роботи та спрямовувати діяльність відповідних структурних підрозділів Товариства відповідно до розподілу обов'язків між членами Правління.

Обов'язки:

Член правління зобов'язаний:

- діяти в інтересах Товариства добросовісно, розумно та не перевищувати своїх повноважень;
- керуватися у своїй діяльності чинним законодавством України, Статутом Товариства, Положенням про Правління, внутрішніми документами Товариства;
- виконувати рішення, прийняті Загальними зборами та Наглядовою радою;
- особисто брати участь у засіданнях Правління, а за запрошенням (на вимогу) Наглядової ради - у засіданнях Наглядової ради, у чергових та позачергових Загальних зборах;
- не розголошувати конфіденційну інформацію, включаючи комерційну таємницю та конфіденційну інформацію, яка стала відомою у зв'язку із виконанням функцій Голови правління, особам, які не мають доступу до такої інформації, а також не використовувати її у своїх інтересах або в інтересах третіх осіб.

Відповідальність:

Член правління несе відповідальність:

- за збитки, які завдані Товариству його неправомірними діями або бездіяльністю, а також за заподіяну ним шкоду Товариству, відповідно до чинного законодавства України;
- за збитки, які завдані Товариству внаслідок прийняття рішення Правлінням (члени Правління, які голосували проти рішення, утримались або не брали участі у голосуванні, яке призвело до збитків Товариства, не несуть відповідальності за збитки, завдані Товариству внаслідок прийняття такого рішення);
- за порушення покладених на нього обов'язків, у розмірі збитків, завданих Товариству, якщо інші підстави та розмір відповідальності не встановлений чинним законодавством України.

За виконання посадових обов'язків отримує посадовий оклад згідно штатного розкладу затвердженого Наглядовою радою. Винагороду, в тому числі в натуральній формі, не отримує. Стаж керівної роботи 10 років.

За час трудової діяльності обіймав посади в органах внутрішніх справ України. Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має.

#### 6.1.1. Посада

Член правління

6.1.2. Прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи

фізична особа Яковенко Ігор Вікторович

6.1.3. Паспортні дані фізичної особи (серія, номер, дата видачі, орган, який видав) або ідентифікаційний код за ЄДРПОУ юридичної особи

ЕН, 731983, 05.11.2009, Ленінський РВ УМВС України в Луганській області

6.1.4. Рік народження

1970

6.1.5. Освіта

Вища

6.1.6. Стаж керівної роботи (років) 15

6.1.7. Найменування підприємства ПАТ "Луганськгаз"- Головний інженер та попередня посада, яку займав

6.1.8. Опис: Призначення посадової особи виконано на підставі рішення Наглядової ради Товариства (Протокол № 24/01-2011 від 24.01.2011 р.).

Повноваження:

Член правління має право:

- отримувати повну, достовірну та своєчасну інформацію про Товариство, необхідну для виконання своїх функцій;
- в межах визначених повноважень самостійно та у складі Правління вирішувати питання поточної діяльності Товариства;



- діяти від імені Товариства на підставі довіреності, виданої Головою Правління (виконуючим обов'язки Голови правління);
- вносити пропозиції, брати участь в обговоренні та голосувати з питань порядку денного на засіданнях Правління;
- вимагати скликання засідань Правління та вносити питання до порядку денного засідання;
- надавати у письмовій формі зауваження до рішень Правління;
- знайомитись з підготовленими до засідання матеріалами, збирати та аналізувати додаткову інформацію, у разі необхідності отримувати консультації фахівців тощо;
- очолювати відповідний напрям роботи та спрямовувати діяльність відповідних структурних підрозділів Товариства відповідно до розподілу обов'язків між членами Правління.

Обов'язки:

Член правління зобов'язаний:

- діяти в інтересах Товариства добросовісно, розумно та не перевищувати своїх повноважень;
- керуватися у своїй діяльності чинним законодавством України, Статутом Товариства, Положенням про Правління, внутрішніми документами Товариства;
- виконувати рішення, прийняті Загальними зборами та Наглядовою радою;
- особисто брати участь у засіданнях Правління, а за запрошенням (на вимогу) Наглядової ради - у засіданнях Наглядової ради, у чергових та позачергових Загальних зборах;
- не розголошувати конфіденційну інформацію, включаючи комерційну таємницю та конфіденційну інформацію, яка стала відомою у зв'язку із виконанням функцій Голови правління, особам, які не мають доступу до такої інформації, а також не використовувати її у своїх інтересах або в інтересах третіх осіб.

Відповідальність:

Член правління несе відповідальність:

- за збитки, які завдані Товариству його неправомірними діями або бездіяльністю, а також за заподіяну ним шкоду Товариству, відповідно до чинного законодавства України;
- за збитки, які завдані Товариству внаслідок прийняття рішення Правлінням (члени Правління, які голосували проти рішення, утримались або не брали участі у голосуванні, яке призвело до збитків Товариства, не несуть відповідальності за збитки, завдані Товариству внаслідок прийняття такого рішення);
- за порушення покладених на нього обов'язків, у розмірі збитків, завданих Товариству, якщо інші підстави та розмір відповідальності не встановлений чинним законодавством України.

За виконання посадових обов'язків отримує посадовий оклад згідно штатного розкладу затвердженого Наглядовою радою. Винагороду, в тому числі в натуральній формі, не отримує.

Стаж керівної роботи 15 років.

За час трудової діяльності обіймав посади: менеджера; завідувача сектору; майстра цеху; майстра групи; начальника відділу; головного інженера.

Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має.

- 6.1.1. Посада Головний бухгалтер
- 6.1.2. Прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи фізична особа Смолякова Тетяна Іванівна
- 6.1.3. Паспортні дані фізичної особи (серія, номер, дата видачі, орган, який видав) або ідентифікаційний код за ЄДРПОУ юридичної особи ЕН, 059872, 14.12.2001, Артемівський РВ УМВС України в Луганській області
- 6.1.4. Рік народження 1959
- 6.1.5. Освіта Вища
- 6.1.6. Стаж керівної роботи (років) 27
- 6.1.7. Найменування підприємства та попередня посада, яку займав ВАТ "Луганськгаз"- головний бухгалтер
- 6.1.8. Опис: Призначена на посаду відповідно до наказу Голови правління № 2-ОС від 24.01.2000 року
- Повноваження:
- Головний бухгалтер здійснює керівництво роботи бухгалтерії, як структурного підрозділу, організацію, облік засобів господарювання (грошових, товарно-матеріальних цінностей, основних засобів та інше), вірне документальне оформлення і відображення на рахунках бухгалтерського обліку операцій, пов'язаних з рухом цих засобів, складання і надання в установлені строки бухгалтерської звітності.
- Має право:
- встановлювати службові обов'язки для фахівців бухгалтерії, контролює їх виконання;
  - узгоджувати всі звільнення та перміщення матеріально-відповідальних осіб;
  - підписувати бухгалтерські звіти і баланси, статистичні звіти, документи, які є підставою для видачі грошей, товарно-матеріальних цінностей, для здійснення розрахункових і кредитних операцій;
- Обов'язки: зобов'язаний -
- визначати, формулювати, планувати, здійснювати і координувати організацію бухгалтерського обліку господарсько-фінансової діяльності Товариства;
  - здійснювати контроль за ефективним використанням матеріальних, трудових і фінансових ресурсів, забезпечувати раціональну організацію обліку і звітності в ВАТ і його філіях на основі централізації та автоматизації обліково-обчислювальних робіт, прогресивних форм і методів бухгалтерського обліку і контролю;
  - складати баланс підприємства, організувати та контролювати складання розрахунків щодо використання прибутків, затрат на виробництво (витрат обігу), платежів до бюджету, своєчасність і правильність складання звітності;
  - здійснювати контроль за додержанням порядку оформлення первинних та бухгалтерських документів, розрахунків і платіжних зобов'язань, витрачанням фонду оплати праці, встановленням посадових окладів, за проведенням інвентаризацій основних засобів, нематеріальних активів, товарно-матеріальних цінностей, коштів, документів, розрахунків, перевірок організації обліку і звітності, документальних ревізій у підрозділах ВАТ "Луганськгаз";
  - проводити контроль за довгостроковими інвестиціями підприємства в прибуткові активи (цінні папери - акції, облигації, сертифікати, казначейські зобов'язання) інших підприємств, господарських товариств, вклади до статутних фондів спільних підприємств та інші фінансові вкладення; за обліком страхової діяльності; бартерними (товарообмінними операціями); за правильністю обліку операцій в іноземних валютах, з векселями Державного казначейства;

інкасацією боргових вимог;  
організувати складання щомісячного бухгалтерського обліку, квартальних та річних бухгалтерських звітів (за результатами інвентаризації);  
контролювати правильність відображення в інвентаризаційній відомості інвентаризаційних різниць (нестачі, надлишки, пересортиці), втрати та псування цінностей з обчислюванням розміру збитків;  
регулювати розходження фактичної наявності цінностей з даними бухгалтерського обліку, що були виявлені під час інвентаризації;  
та інше.

За виконання посадових обов'язків отримує посадовий оклад згідно штатного розкладу затвердженого Наглядовою радою. Винагороду, в тому числі в натуральній формі, не отримує. Стаж керівної роботи 27 років.

За час трудової діяльності обіймала посади: бухгалтера; головного бухгалтера. Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має.

6.1.1. Посада	Голова ревізійної комісії
6.1.2. Прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи	фізична особа Якименко Ніна Олексіївна
6.1.3. Паспортні дані фізичної особи (серія, номер, дата видачі, орган, який видав) або ідентифікаційний код за ЄДРПОУ юридичної особи	СН, 784138, 16.04.1998, Подільський РУ ГУ МВС України в місті Києві
6.1.4. Рік народження	1956
6.1.5. Освіта	Вища

6.1.6. Стаж керівної роботи (років) 30

6.1.7. Найменування підприємства та попередня посада, яку займав Національна акціонерна компанія "Нафтогаз України" - заступник директора Департаменту інвестиційної діяльності та акціонерного капіталу

6.1.8. Опис: Призначення посадової особи виконано на підставі рішення Загальних зборів акціонерів (Протокол № 15 від 16.07.2010 року).

Голова Ревізійної комісії:

- забезпечує надання членам Ревізійної комісії порядку денного, проектів рішень та документів, що стосуються порядку денного, забезпечує підготовку та проведення засідань Ревізійної комісії;
- скликає засідання Ревізійної комісії та головує на них;
- організовує роботу Ревізійної комісії, розподіляє обов'язки між членами Ревізійної комісії та здійснює контроль за роботою Ревізійної комісії;
- координує діяльність членів Ревізійної комісії між собою та іншими органами та посадовими особами Товариства;
- доповідає перед Загальними зборами, Наглядовою радою про результати проведених перевірок та ревізій;
- оформляє документи, що видаються Ревізійною комісією та забезпечує їх надання членам Ревізійної комісії і посадовим особам органів управління Товариства;
- забезпечує збереження протоколів засідань Ревізійної комісії;
- підтримує постійні контакти з іншими органами Товариства;
- здійснює інші функції, необхідні для організації діяльності Ревізійної комісії.

Повноваження:

Голова ревізійної комісії має право:

- отримувати повну, достовірну та своєчасну інформацію про діяльність Товариства, матеріали, бухгалтерську або іншу документацію, необхідну для виконання ним своєї функції (перевірки, включаючи доступ до банківської таємниці, отримувати копії документів Товариства;
- під час проведення перевірок вимагати особистих пояснень посадових осіб та інших працівників Товариства щодо питань, які належать до компетенції Ревізійної комісії;
- ініціювати винесення Ревізійною комісією на розгляд Загальних зборів або Наглядової ради Товариства питання щодо діяльності Товариства та його посадових осіб;
- ініціювати винесення Ревізійною комісією на розгляд Загальних зборів або Наглядової ради Товариства пропозицій щодо усунення виявлених під час проведення перевірки недоліків та порушень у фінансово-господарській діяльності Товариства, та з інших питань, віднесених до компетенції Ревізійної комісії, які стосуються фінансової безпеки і стабільності Товариства та захисту інтересів його акціонерів;
- отримувати порядок денний та документи, необхідні для підготовки до засідання Ревізійної комісії;
- в разі незгоди, надавати у письмовій формі зауваження щодо рішень Ревізійної комісії;
- ініціювати прийняття Ревізійною комісією рішення щодо скликання позачергових Загальних зборів, скликання Наглядової ради;
- брати участь з правом дорадчого голосу у Загальних зборах, в засіданнях Наглядової ради Товариства та Правління Товариства.

Обов'язки:

Голова ревізійної комісії зобов'язаний:

- діяти в інтересах Товариства, добросовісно, розумно та не перевищувати своїх повноважень;
- особисто брати участь у проведенні фінансово-господарської діяльності Товариства та у засіданнях Ревізійної комісії, завчасно повідомляти про неможливість участі у проведенні перевірок та у засіданнях Ревізійної комісії із зазначенням причини відсутності;
- своєчасно складати звіти та висновки за підсумками перевірок;
- доповідати Загальним зборам та/або Наглядовій раді Товариства, ініціатору проведення перевірки про результати проведених перевірок та виявлені недоліки і порушення;
- своєчасно надавати Загальним зборам, Наглядовій раді повну і точну інформацію про діяльність та фінансовий стан Товариства;
- негайно інформувати Наглядову раду про факти шахрайства та зловживань, які виявлені під час перевірок;
- здійснювати контроль за виконанням рекомендацій Ревізійної комісії щодо усунення виявлених під час перевірок недоліків і порушень;
- вимагати прийняття Ревізійною комісією рішення щодо скликання позачергових Загальних зборів у разі виникнення суттєвої загрози інтересам Товариства або виявлення зловживань з боку керівників Товариства;
- дотримуватися всіх встановлених в Товаристві правил, пов'язаних із режимом обігу, безпеки та збереження інформації з обмеженим доступом; не розголошувати конфіденційну, інсайдерську інформацію, яка стала відомою у зв'язку із виконанням функцій Голови Ревізійної комісії, особам, які не мають доступу до такої інформації, а також не використовувати її у своїх інтересах або в інтересах третіх осіб.

Відповідальність:

Голова ревізійної комісії несе відповідальність:

- за достовірність, повноту та об'єктивність викладених у висновках Ревізійної комісії відомостей, а також за невиконання або неналежне виконання покладених на нього та членів Ревізійної комісії обов'язків, Голова та члени Ревізійної комісії несуть відповідальність згідно з чинним законодавством України.

Відповідно до положення про Ревізійну комісію за виконання своїх обов'язків, по трудовому договору з ПАТ "Луганськгаз", отримує оплату у розмірі 5 мінімальних заробітних плат встановлених законодавством щомісячно. Винагороду, в тому числі в натуральній формі, не отримує.

Стаж керівної роботи 30 років.

За час трудової діяльності обіймала посади: економіста, бухгалтера, головного бухгалтера,

начальника управління приватизації Державного комітету України по нафті та газу. Обіймає посаду заступника директора Департаменту інвестиційної діяльності та акціонерного капіталу НАК "Нафтогаз України", яка знаходиться за адресою: 01001, м. Київ, вул. Богдана Хмельницького, 6.

Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має.

6.1.1. Посада	Член ревізійної комісії
6.1.2. Прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи	фізична особа Башлаков Андрій Євгенович
6.1.3. Паспортні дані фізичної особи (серія, номер, дата видачі, орган, який видав) або ідентифікаційний код за ЄДРПОУ юридичної особи	СО, 313787, 18.01.2000, Мінським РУ ГУ МВС України в місті Києві
6.1.4. Рік народження	1973
6.1.5. Освіта	вища

6.1.6. Стаж керівної роботи (років) 11

6.1.7. Найменування підприємства та попередня посада, яку займав КФ ПАТ "Місто Банк" - начальник служби безпеки

6.1.8. Опис: Призначення посадової особи виконано на підставі рішення Загальних зборів акціонерів (Протокол № 15 від 16.07.2010 року).

Повноваження:

Член ревізійної комісії має право:

- отримувати повну, достовірну та своєчасну інформацію про діяльність Товариства; матеріали, бухгалтерську або іншу документацію, необхідну для виконання ними своїх функцій (перевірки), включаючи доступ до банківської таємниці; отримувати копії документів Товариства
- під час проведення перевірок вимагати особистих пояснень посадових осіб та інших працівників Товариства щодо питань, які належать до компетенції Ревізійної комісії;
- ініціювати винесення Ревізійною комісією на розгляд Загальних зборів або Наглядової ради Товариства питання щодо діяльності Товариства та його посадових осіб;
- ініціювати винесення Ревізійною комісією на розгляд Загальних зборів або Наглядової ради Товариства пропозицій щодо усунення виявлених під час проведення перевірки недоліків та порушень у фінансово-господарській діяльності Товариства, та з інших питань, віднесених до компетенції Ревізійної комісії, які стосуються фінансової безпеки і стабільності Товариства та захисту інтересів його акціонерів;
- отримувати порядок денний та документи, необхідні для підготовки до засідання Ревізійної комісії;
- в разі незгоди, надавати у письмовій формі зауваження щодо рішень Ревізійної комісії;
- ініціювати прийняття Ревізійною комісією рішення щодо скликання позачергових Загальних зборів, скликання засідання Наглядової ради;
- брати участь з правом дорадчого голосу у Загальних зборах, в засіданнях Наглядової ради Товариства та Правління Товариства.

Член Ревізійної комісії зобов'язаний:

- діяти в інтересах Товариства, добросовісно, розумно та не перевищувати своїх повноважень;
- особисто брати участь у проведенні перевірок фінансово-господарської діяльності Товариства та у засіданнях Ревізійної комісії. Завчасно повідомляти про неможливість участі у проведенні перевірок та у засіданнях Ревізійної комісії із зазначенням причини відсутності;

- своєчасно складати звіти та висновки за підсумками перевірок;
- доповідати Загальним зборам та/або Наглядовій раді Товариства, ініціатору проведення перевірки про результати проведених перевірок та виявлені недоліки і порушення;
- своєчасно надавати Загальним зборам, Наглядовій раді повну і точну інформацію про діяльність та фінансовий стан Товариства;
- негайно інформувати Наглядову раду про факти шахрайства та зловживань, які виявлені під час перевірок;
- здійснювати контроль за виконанням рекомендацій Ревізійної комісії щодо усунення виявлених під час перевірок недоліків і порушень;
- вимагати прийняття Ревізійною комісією рішення щодо скликання позачергових Загальних зборів у разі виникнення суттєвої загрози інтересам Товариства або виявлення зловживань з боку керівників Товариства;
- дотримуватися всіх встановлених в Товаристві правил, пов'язаних із режимом обігу, безпеки та збереження інформації з обмеженим доступом. Не розголошувати конфіденційну, інсайдерську інформацію, яка стала відомою у зв'язку із виконанням функцій Голови/члена Ревізійної комісії, особам, які не мають доступу до такої інформації, а також не використовувати її у своїх інтересах або в інтересах третіх осіб;
- у випадках, визначених цим Положенням, повідомляти у письмовій формі Товариство про дострокове припинення своїх повноважень.

Відповідальність:

- за достовірність, повноту та об'єктивність викладених у висновках Ревізійної комісії відомостей, а також за невиконання або неналежне виконання покладених на члена Ревізійної комісії обов'язків, член Ревізійної комісії несе відповідальність згідно з чинним законодавством України.

Відповідно до положення про Ревізійну комісію за виконання своїх обов'язків, по трудовому договору з ПАТ "Луганськгаз", отримує оплату у розмірі 4 мінімальних заробітних плат встановлених законодавством щомісячно. Винагороду, в тому числі в натуральній формі, не отримує.

Стаж керівної роботи 11 років.

Інформацією стосовно переліку попередніх посад Товариство не володіє.

Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має.

6.1.1. Посада	Член ревізійної комісії
6.1.2. Прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи	фізична особа    Дворник Анатолій Іванович
6.1.3. Паспортні дані фізичної особи (серія, номер, дата видачі, орган, який видав) або ідентифікаційний код за ЄДРПОУ юридичної особи	НК, 873686, 13.03.2001, Менським РВ УМВС України в Чернігівській області
6.1.4. Рік народження	1978
6.1.5. Освіта	вища
6.1.6. Стаж керівної роботи (років)	6
6.1.7. Найменування підприємства та попередня посада, яку займав	КФ ПАТ "Місто Банк" - начальник відділу охорони
6.1.8. Опис:	Призначення посадової особи виконано на підставі рішення Загальних зборів акціонерів (Протокол № 15 від 16.07.2010 року).

Повноваження:

Член ревізійної комісії має право:

- отримувати повну, достовірну та своєчасну інформацію про діяльність Товариства; матеріали, бухгалтерську або іншу документацію, необхідну для виконання ними своїх функцій (перевірки), включаючи доступ до банківської таємниці; отримувати копії документів Товариства
- під час проведення перевірок вимагати особистих пояснень посадових осіб та інших працівників Товариства щодо питань, які належать до компетенції Ревізійної комісії;
- ініціювати винесення Ревізійною комісією на розгляд Загальних зборів або Наглядової ради Товариства питання щодо діяльності Товариства та його посадових осіб;
- ініціювати винесення Ревізійною комісією на розгляд Загальних зборів або Наглядової ради Товариства пропозицій щодо усунення виявлених під час проведення перевірки недоліків та порушень у фінансово-господарській діяльності Товариства, та з інших питань, віднесених до компетенції Ревізійної комісії, які стосуються фінансової безпеки і стабільності Товариства та захисту інтересів його акціонерів;
- отримувати порядок денний та документи, необхідні для підготовки до засідання Ревізійної комісії;
- в разі незгоди, надавати у письмовій формі зауваження щодо рішень Ревізійної комісії;
- ініціювати прийняття Ревізійною комісією рішення щодо скликання позачергових Загальних зборів, скликання засідання Наглядової ради;
- брати участь з правом дорадчого голосу у Загальних зборах, в засіданнях Наглядової ради Товариства та Правління Товариства.

Член Ревізійної комісії зобов'язаний:

- діяти в інтересах Товариства, добросовісно, розумно та не перевищувати своїх повноважень;
- особисто брати участь у проведенні перевірок фінансово-господарської діяльності Товариства та у засіданнях Ревізійної комісії. Завчасно повідомляти про неможливість участі у проведенні перевірок та у засіданнях Ревізійної комісії із зазначенням причини відсутності;
- своєчасно складати звіти та висновки за підсумками перевірок;
- доповідати Загальним зборам та/або Наглядовій раді Товариства, ініціатору проведення перевірки про результати проведених перевірок та виявлені недоліки і порушення;
- своєчасно надавати Загальним зборам, Наглядовій раді повну і точну інформацію про діяльність та фінансовий стан Товариства;
- негайно інформувати Наглядову раду про факти шахрайства та зловживань, які виявлені під час перевірок;
- здійснювати контроль за виконанням рекомендацій Ревізійної комісії щодо усунення виявлених під час перевірок недоліків і порушень;
- вимагати прийняття Ревізійною комісією рішення щодо скликання позачергових Загальних зборів у разі виникнення суттєвої загрози інтересам Товариства або виявлення зловживань з боку керівників Товариства;
- дотримуватися всіх встановлених в Товаристві правил, пов'язаних із режимом обігу, безпеки та збереження інформації з обмеженим доступом. Не розголошувати конфіденційну, інсайдерську інформацію, яка стала відомою у зв'язку із виконанням функцій Голови/члена Ревізійної комісії, особам, які не мають доступу до такої інформації, а також не використовувати її у своїх інтересах або в інтересах третіх осіб;
- у випадках, визначених цим Положенням, повідомляти у письмовій формі Товариство про дострокове припинення своїх повноважень.

Відповідальність:

- за достовірність, повноту та об'єктивність викладених у висновках Ревізійної комісії відомостей, а також за невиконання або неналежне виконання покладених на члена Ревізійної комісії обов'язків, член Ревізійної комісії несе відповідальність згідно з чинним законодавством України.

Відповідно до положення про Ревізійну комісію за виконання своїх обов'язків, по трудовому договору з ПАТ "Луганськгаз", отримує оплату у розмірі 4 мінімальних заробітних плат встановлених законодавством щомісячно. Винагороду, в тому числі в натуральній формі, не отримує.

Стаж керівної роботи 6 років.

Інформацією стосовно переліку попередніх посад Товариство не володіє.

Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має.



## 6.2. Інформація про володіння посадовими особами емітента акціями емітента

Посада	Прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної 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
Головний бухгалтер	фізична особа	ЕН, 059872, 14.12.2001, Артемівський РВ УМВС України в Луганській області	01.12.1997	3109	0,04257200000	3109	0	0	0
	Смолякова Тетяна Іванівна								
Член правління	фізична особа	ЕН, 731983, 05.11.2009, Ленінський РВ УМВС України в Луганській області	29.11.2007	14	0,00019170000	14	0	0	0
	Яковенко Ігор Вікторович								
Член Наглядової ради	фізична особа	ВС, 934678, 18.05.2001, Ленінський РВ УМВС України в місті Донецьку	13.07.2010	4	0,00005477216	4	0	0	0
	Петухов Сергій Ігорович								
Член Наглядової ради	фізична особа	СН, 288706, 01.10.1996, Жовтневий РУ ГУ МВС України в місті Києві	13.07.2010	1	0,00001369300	1	0	0	0
	Мількевич Віталій Павлович								

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Член Наглядової ради	фізична особа	СН, 688836, 05.02.1998, Мінський РУ ГУ МВС України в місті Києві	13.07.2010	1	0,00001369300	1	0	0	0
	Бунеску Олексій Вікторович								
Член Наглядової ради	фізична особа	МЕ, 891148, 29.07.2008, ТУМ Солом'янського РУ ГУ МВС України в місті Києві	13.07.2010	1	0,00001369300	1	0	0	0
	Ковирньов Денис Дмитрович								
Член Наглядової ради	фізична особа	ЕМ, 532398, 04.01.2000, Северодонецький МВУ МВС України в Луганській області		0	0,00000000000	0	0	0	0
	Винокуров Валерій Вікторович								
Голова Правління	фізична особа	МА, 675726, 27.08.1999, Зарічний РВ СМУ УМВС України в Сумській області		0	0,00000000000	0	0	0	0
	Кузьменко Сергій Володимирович								
Голова ревізійної комісії	фізична особа	СН, 784138, 16.04.1998, Подільський РУ ГУ МВС України в місті Києві		0	0,00000000000	0	0	0	0
	Якименко Ніна Олексіївна								

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Член Наглядової ради	фізична особа	СН, 112028, 08.02.1996, Шевченківський РУ ГУ МВС України в місті Києві		0	0,000000000000	0	0	0	0
	Загородній Роман Васильович								
Член Правління - заступник Голови правління з економічної безпеки	фізична особа	ЕН, 628092, 01.02.2008, Стахановський МВ УМВС України в Луганській області		0	0,000000000000	0	0	0	0
	Уваров Олексій Анатолійович								
Член правління - заступник Голови правління по газопостачанню та обліку газу	фізична особа	ММ, 259006, 08.07.1999, Московським РВ ХМУ УМВС України в Харківській області		0	0,000000000000	0	0	0	0
	Головко Сергій Володимирович								
Член ревізійної комісії	фізична особа	НК, 873686, 13.03.2001, Менським РВ УМВС України в Чернігівській області		0	0,000000000000	0	0	0	0
	Дворник Анатолій Іванович								
Член правління - Перший заступник - заступник Голови правління з фінансів та економіки	фізична особа	ЕК, 396163, 05.03.1997, Артемівський РВ ЛІМУ УМВС України в Луганській області		0	0,000000000000	0	0	0	0
	Прийма Сергій Миколайович								

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Член правління - заступник Голови правління з розвитку та інформаційних технологій	фізична особа	ЕК, 421668, 23.04.1997, Жовтневий РВ УМВС України в Луганській області		0	0,00000000000	0	0	0	0
	Чебанюк Олександр Михайлович								
Член ревізійної комісії	фізична особа	СО, 313787, 18.01.2000, Мінським РУ ГУ МВС України в місті Києві		0	0,00000000000	0	0	0	0
	Башлаков Андрій Євгенович								
Голова Наглядової ради	фізична особа	МО, 277655, 06.02.1997, Комсомольський РВ УМВС України в Херсонській області		0	0,00000000000	0	0	0	0
	Никоноров Олег Борисович								
Усього:				3130	0,04285955116	3130	0	0	0

**7. 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 (%)	Кількість за видами акцій			
						прості іменні	прості на пред'явника	привілейовані іменні	привілейовані на пред'явника
Приватне акціонерне товариство "ГАЗТЕК"	31815603	Маршала Рибалка, 11, м. Київ, Шевченківський, Київська область, 04116	18.10.2012	1898779	26,0001	1898779	0	0	0
Публічне акціонерне товариство "Національна акціонерна компанія "Нафтогаз України"	20077720	вул. Богдана Хмельницького, буд. 6, м. Київ, Шевченківський, Київська область, 01001	03.08.2000	1825746	25	1825746	0	0	0
Приватне акціонерне товариство "Сток Холдер"	32553549	вул. Бурмістенка, буд. 11, кім. 1, м. Київ, Соломенський, Київська область, 03040	25.05.2004	1740573	23,8337	1740573	0	0	0

Товариство з обмеженою відповідальністю "Оксідент"	32102592	вул. Механізаторів, буд. 1, м. Київ, Соломенський, Київська область, 03035	08.12.2004	1221687	16,7286	1221687	0	0	0
П.І.Б. фізичної особи	Серія, номер, дата видачі паспорта, найменування органу, який видав паспорт	Дата внесення до реєстру	Кількість акцій (штук)	Від загальної кількості акцій (%)	Кількість за видами акцій				
					прості іменні	прості на пред'явника	привілейовані іменні	привілейовані на пред'явника	
Усього:			6686785	91,5624	6686785	0	0	0	

## 8. Інформація про загальні збори акціонерів

Вид загальних зборів	чергові	позачергові
	X	
Дата проведення	30.04.2012	
Кворум зборів, %	91,752942	

Опис: Перелік питань, що розглядалися на загальних зборах:

1. Обрання Лічильної комісії Загальних зборів Товариства.
2. Обрання Голови та секретаря Загальних зборів Товариства.
3. Затвердження порядку (регламенту) проведення Загальних зборів Товариства.
4. Звіт Правління Товариства за 2011 рік.
5. Звіт Наглядової Ради Товариства за 2011 рік.
6. Звіт та висновки Ревізійної комісії Товариства за 2011 рік.
7. Прийняття рішення за наслідками розгляду звіту Правління, звіту Наглядової ради та звіту Ревізійної комісії Товариства.
8. Затвердження річного звіту та балансу Товариства за 2011 рік.
9. Розподіл прибутку Товариства (порядок покриття збитків) за підсумками 2011 року.
10. Про затвердження основних напрямків діяльності Товариства на 2012 рік.
11. Про внесення змін та доповнень до Статуту Товариства шляхом затвердження його в новій редакції.
12. Про внесення змін та доповнень до Положення про Загальні збори, Наглядову раду, Правління та Ревізійну комісію Товариства шляхом затвердження їх у новій редакції.

Особи, що подавали пропозиції до переліку питань порядку денного:  
акціонер - юридична особа НАК "Нафтогаз України"

Особа, що ініціювала проведення чергових загальних зборів:  
Наглядова рада Товариства.

Результати розгляду питань порядку денного:

По першому питанню Порядку денного "Обрання Лічильної комісії Загальних зборів Товариства" вирішили:

Обрати Лічильну комісію Загальних зборів акціонерів Товариства у наступному складі:

Обрати Лічильну комісію Загальних зборів акціонерів Товариства в наступному складі:

- Гордейкова Олена Іванівна - Головою Лічильної комісії;
- Сергєєнко Сергій Миколайович - членом Лічильної комісії;
- Левченко Ігор Віталійович - членом Лічильної комісії.

По другому питанню Порядку денного "Обрання Голови та секретаря Загальних зборів Товариства" вирішили:

1. Обрати Головою Загальних зборів Товариства – Кришталя Олександра Володимировича.
2. Обрати Секретарем Загальних зборів Товариства – Мількевича Віталія Павловича.

По третьому питанню Порядку денного "Затвердження порядку (регламенту) проведення Загальних зборів Товариства" вирішили :

Затвердити Регламент роботи Загальних зборів акціонерів Товариства:

- Час для виступів доповідачів з питань порядку денного - до 20 хвилин.
- Час для виступів учасників у дебатах та обговореннях з питань порядку денного - до 3 хвилин.
- Час для відповідей на питання, довідки - до 3 хвилин.
- Для виступів на Загальних зборах 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.
- 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 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.

По четвертому питанню Порядку денного "Звіт Правління Товариства за 2011 рік" вирішили:  
Затвердити звіт Правління Товариства за 2011 рік.

По п'ятому питанню Порядку денного "Звіт Наглядової Ради Товариства за 2011 рік" вирішили:  
Затвердити звіт Наглядової Ради Товариства за 2011 рік.

По шостому питанню Порядку денного "Звіт та висновки Ревізійної комісії Товариства за 2011 рік" вирішили:  
Затвердити звіт та висновки Ревізійної комісії Товариства за 2011 рік.

По сьомому питанню Порядку денного "Прийняття рішення за наслідками розгляду звіту Правління, звіту Наглядової ради та звіту Ревізійної комісії Товариства" вирішили:

1. Визнати роботу Правління задовільною.
2. Погодити укладені Правлінням договори на придбання природного газу, транспортування природного газу, укладені в 2012 році, вартість яких перевищує 10 % вартості активів за даними останньої річної фінансової звітності Товариства.
3. Визнати роботу Наглядової ради задовільною.
4. Визнати роботу Ревізійної комісії задовільною.



По восьмому питанню Порядку денного "Затвердження річного звіту та балансу Товариства за 2011 рік" вирішили:

Затвердити річний звіт та баланс Товариства за 2011 рік.

По дев'ятому питанню Порядку денного "Розподіл прибутку Товариства (порядок покриття збитків) за підсумками 2011 року" вирішили:

Спрямувати 30% розміру чистого прибутку Товариства за 2011 рік на виплату дивідендів акціонерам, 70% розміру чистого прибутку Товариства за 2011 рік на розвиток виробництва. Розмір чистого прибутку зменшується на суму прибутку, яка виникла в результаті виконання Закону України «Про деякі питання заборгованості за спожитий природний газ та електричну енергію», у разі внесення відповідних змін до законодавства.

Якщо в результаті такого зменшення Товариство отримає збитки, то дивіденди за результатами діяльності за 2011 рік не нараховувати.

По десятому питанню Порядку денного "Про затвердження основних напрямків діяльності Товариства на 2012 рік" вирішили:

Затвердити основні напрямки діяльності Товариства на 2012 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 покращення експлуатації газопроводів і споруд на них, своєчасне та якісне проведення поточного та капітального ремонтів основних фондів;
12. Забезпечення належного проведення планово-технічного обслуговування з метою недопущення порушення технічних умов та правил безпеки;
13. Підвищення надійності та безпеки систем газопостачання за рахунок впровадження нового обладнання та сучасних технологій, засобів телемеханізації.
14. Покращення програмного забезпечення всіх відділів та служб Товариства, підвищення ефективності роботи інженерно-технічного персоналу.
15. 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 4 602 291 210,00 грн. (чотири мільярда шістьсот два мільйони двісті дев'яносто одна тисяча двісті десять гривень 00 копійок);
  - надання послуг з транспортування природного газу магістральними трубопроводами граничною сукупною вартістю 191 959 423,00 грн. (сто дев'яносто один мільйон дев'яносто п'ятдесят дев'ять тисяч чотириста двадцять три гривні 00 копійок);
  - надання послуг з транспортування природного газу розподільними трубопроводами граничною сукупною вартістю 1 596 798 792,00 грн. (один мільярд п'ятсот дев'яносто шість мільйонів сімсот дев'яносто вісім тисяч сімсот дев'яносто дві гривні 00 копійок);

- реалізацію природного газу граничною сукупною вартістю 5 153 377 771,00 грн. (п'ять мільярдів сто п'ятдесят три мільйони триста сімдесят сім тисяч сімсот сімдесят одна гривня 00 копійок).

По одинадцятому питанню Порядку денного "Про внесення змін та доповнень до Статуту Товариства шляхом затвердження його в новій редакції" вирішили:  
Рішення з цього питання порядку денного не прийнято.

По дванадцятому питанню Порядку денного "Про внесення змін та доповнень до Положення про Загальні збори, Наглядову раду, Правління та Ревізійну комісію Товариства шляхом затвердження їх у новій редакції" вирішили:  
Рішення з цього питання порядку денного не прийнято.

## 9. Інформація про дивіденди

	За результатами звітного періоду		За результатами періоду, що передував звітному	
	за простими акціями	за привілейованими акціями	за простими акціями	за привілейованими акціями
Сума нарахованих дивідендів, грн.	0	0	107714235,61	0
Нараховані дивіденди на одну акцію, грн.	0	0	14,771	0
Сума виплачених дивідендів, грн.	0	0	101587342,49	0
Дата складення переліку осіб, які мають право на отримання дивідендів			30.04.2012	
Дата виплати дивідендів			11.06.2012	

Опис: Інформація про дивіденди за результатами періоду, що передував звітному.  
 Підстава для виплати дивідендів: Рішення річних Загальних зборів акціонерів Товариства від 30.04.2012р. (протокол № 17 від 30.04.2012р.).  
 Дата складання переліку осіб, що мають право на отримання дивідендів: 30 квітня 2012 року.  
 Сума дивідендів на 1 просту акцію: 14,7710843925 грн..  
 Термін проведення виплат з 11 червня 2012 року по 30 жовтня 2012 року.  
 Виплата дивідендів акціонерам, що мають право на отримання дивідендів за підсумками роботи Товариства у 2011 році, здійснюється виключно грошовими коштами в національній валюті України.  
 Виплата дивідендів акціонерам – фізичним особам буде здійснюватися одним із наступних способів за вибором акціонера:  
 - шляхом безготівкового перерахування коштів на банківський рахунок;  
 - шляхом виплати готівкою через касу Товариства або у відділенні банку ПАТ «КБ Надра».  
 Виплата дивідендів акціонерам – юридичним особам буде здійснюватися шляхом безготівкового перерахування коштів на банківський рахунок.  
 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.  
 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.  
 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.  
 Дивіденди акціонерам – нерезидентам виплачуються Товариством в національній валюті України на їх інвестиційні рахунки відкриті в українських банках.  
 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.  
 Витрати, які з'являються при необхідності перерахування дивідендів (сплата комісійних банку, тощо) проводяться за рахунок суми дивідендів, призначених до виплати акціонеру.

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.

Відповідальність за своєчасність, достовірність та повноту наданих банківських реквізитів покладається на акціонера.

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.

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.

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.

У разі не звернення акціонера впродовж 3-х років з моменту прийняття рішення Загальними зборами акціонерів про виплату дивідендів за підсумками роботи Товариства у 2011 році, сума дивідендів нарахованих до виплати акціонеру, залишається в розпорядженні Товариства.

Інформація про дивіденди за результатами звітного періоду.

Загальними зборами акціонерів, що відбулися 15.04.2013 року (Протокол № 18), у зв'язку з відсутністю чистого прибутку за підсумками роботи Товариства у 2012 році, прийняте рішення дивіденди не нараховувати та не виплачувати.

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

Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи	ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "БАНК "КЛІРИНГОВИЙ ДІМ"
Організаційно-правова форма	Акціонерне товариство
Ідентифікаційний код за ЄДРПОУ	21665382
Місцезнаходження	Борисоглібська, буд. 5, літера "А", м. Київ, Київська область, 04070
Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності	АВ № 493482
Назва державного органу, що видав ліцензію або інший документ	Державна комісія з цінних паперів та фондового ринку
Дата видачі ліцензії або іншого документа	12.11.2009
Міжміський код та телефон	044-593-10-36
Факс	593-10-36
Вид діяльності	Юридична особа, яка здійснює професійну депозитарну діяльність зберігача
Опис: ПАТ АБ "Кліринговий дім" надає послуги емітенту на підставі Договору про обслуговування зберігачем операцій емітента при дематеріалізації випуску цінних паперів від 01.10.2010 року № Е-18.	

Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи	ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "НАЦІОНАЛЬНИЙ ДЕПОЗИТАРІЙ УКРАЇНИ"
Організаційно-правова форма	Акціонерне товариство
Ідентифікаційний код за ЄДРПОУ	30370711
Місцезнаходження	Б. Грінченка, буд. 3, м. Київ, Шевченківський, Київська область, 01001
Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності	АВ № 189650
Назва державного органу, що видав ліцензію або інший документ	Державна комісія з цінних паперів та фондового ринку
Дата видачі ліцензії або іншого документа	19.09.2006
Міжміський код та телефон	044-279-10-78; 377-70-16
Факс	279-12-78
Вид діяльності	Юридична особа, яка здійснює професійну депозитарну діяльність депозитарію
Опис: ВАТ "Національний депозитарій України" надає депозитарні послуги емітенту на підставі Договору про обслуговування емісії цінних паперів від 23.09.2010 року № Е - 1518	

Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи	ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "АУДИТОРСЬКА ФІРМА "КОНСАЛТІНГ-ГАРАНТ"
Організаційно-правова форма	Товариство з обмеженою відповідальністю
Ідентифікаційний код за ЄДРПОУ	32742882
Місцезнаходження	вул. Пимоненка, буд. 5/63, м. Київ, Київська область, 04050
Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності	свідоцтво № 3382
Назва державного органу, що видав ліцензію або інший документ	Аудиторська палата України, згідно Рішення від 29.04.2004 р. № 134, свідоцтво чинне до 26.03.2014 р.
Дата видачі ліцензії або іншого документа	29.04.2004
Міжміський код та телефон	044-280-15-32
Факс	044-484-33-20
Вид діяльності	Аудитор (аудиторська фірма), яка надає аудиторські послуги емітенту
Опис: Аудитор ТОВ "Консалтинг-Гарант" надавав послуги емітенту на підставі договору на складання аудиторського висновку від 22.03.2012 року № 3580/29/2-12 .	

## 11. Відомості про цінні папери емітента

### 11.1. Інформація про випуски акцій

Дата реєстрації випуску	Номер свідоцтва про реєстрацію випуску	Найменування органу, що зареєстрував випуск	Міжнародний ідентифікаційний номер	Тип цінного папера	Форма існування та форма випуску	Номінальна вартість (грн.)	Кількість акцій (штук)	Загальна номінальна вартість (грн.)	Частка у статутному капіталі (%)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
20.08.2010	686/1/10	Державна комісія з цінних паперів та фондового ринку	UA4000084099	Акція проста бездокументарна іменна	Бездокументарні іменні	0,50	7302980	3651490,00	100

Опис: Торгівля цінними паперами ПАТ "Луганськгаз" на внутрішніх та зовнішніх ринках (на біржовому ринку, на організаційно оформлених позабіржових ринках цінних паперів) не здійснювалась.

Відповідно до статті 24 Закону України "Про акціонерні товариства" та Договору з фондовою біржею ПФТС про допуск цінних паперів до торгівлі від 05.04.2011 року, 11.04.2011 року Операційним управлінням ПФТС прийнято рішення № 1104/2011/02 про включення акцій простих іменних ПАТ "Луганськгаз" до Біржового Списку ПФТС без включення до Біржового Реєстру.

Додаткова емісія акцій у звітному періоді не проводилась.

## 12. Опис бізнесу

### Важливі події розвитку

Виробниче об'єднання "Луганськгаз" було створено на підставі постанови Ради Міністрів УРСР № 400 від 22.08.1975 р. на базі виробничо-експлуатаційної контори скрапленого газу м. Луганська та тресту "Облпромгаз", яке в подальшому у 1992 році було перетворено в Державне підприємство "Луганськгаз".

Корпоратизація підприємства ДП "Луганськгаз" була проведена відповідно до наказу міністерства економіки України від 27.08.1993 р. № 54, на виконання Указу Президента України від 15.06.1993 р. № 210 "Про корпоратизацію підприємств". Початок корпоратизації підприємства ДП "Луганськгаз" було розпочато 15 грудня 1993 року. В грудні 1993 р. та січні 1994 р. комісією по корпоратизації ДП "Луганськгаз" була проведена певна робота і у відповідності з наказом Державного комітету України по нафті та газу від 11.03.1994 р. № 91 було прийняте рішення про створення на базі ДП "Луганськгаз" ВАТ по газопостачанню та газифікації "Луганськгаз". Наказом було затверджено Статут ВАТ, акт оцінки вартості цілісного майнового комплексу та структуру товариства.

11 травня 1994 року відкрите акціонерне товариство по газопостачанню та газифікації "Луганськгаз" було зареєстровано в Луганській міській комісії державної реєстрації підприємств та видачі ліцензій (реєстраційний № 8/2354). До складу ВАТ "Луганськгаз" увійшли 16 суб'єктів господарювання, які мають статус філій.

Предметом діяльності підприємства є:

- забезпечення безперебійного та безпечного газопостачання та транспортування всім категоріям споживачів Луганської області природного та скрапленого газу;
- технічне обслуговування і ремонт газопроводів, експлуатація газонаповнювальних станцій і пунктів, а також експлуатація газового обладнання та приладів, працюючих на природному та скрапленому газі;
- будівництво газових мереж, газифікація житлового фонду, комунально-побутових об'єктів та реконструкція об'єктів газопостачання природного та скрапленого газу;
- виконання інших видів діяльності, що не заборонені законодавством України.

До 1998 року ВАТ "Луганськгаз" входило до складу Державної холдингової компанії "Укргаз". З утворенням в 1998 році Національної акціонерної компанії "Нафтогаз України" на підставі постанови Кабінету Міністрів України від 25.05.1998 р. № 902/98 ВАТ "Луганськгаз" було включено до складу НАК "Нафтогаз України".

Враховуючи, що за останні 5-7 років обсяги реалізації скрапленого газу по ВАТ значно знизилися, а виробничі потужності, що використовуються для переробки газу були завантажені лише на одну третину і цей вид діяльності для ВАТ став збитковим, загальними зборами ВАТ "Луганськгаз" у квітні 1998 року було прийняте рішення про створення на базі Райгородського ГНС дочірнього підприємства по забезпеченню споживачів області скрапленим газом, яке б в комплексі виконувало всі роботи по прийманню, зберіганню, переробці і реалізації газу, які раніше виконувалися кожною філією ВАТ окремо.

На виконання вимог зборів в першому кварталі 1999 року на розширеному засіданні правління ВАТ (протокол № 4 від 5.03.1999 р.) було вирішено ввести в дію нову схему газопостачання споживачам області скрапленого газу, яка передбачала ліквідацію або репрофілювання по призначенню частини виробничих потужностей, автотранспорту, а також скорочення чисельності працівників, що повинно було позначитися на собівартості реалізації скрапленого газу і збільшити дохідність підприємства. При ВАТ "Луганськгаз" було створено дочірнє підприємство "Луганськбутангаз" із статусом юридичної особи.

Завдяки проведеним заходам дещо підвищилась ефективність управління та використання ресурсів ВАТ, але через неплатоспроможність населення, основного споживача скрапленого газу і постійне зростання цін на скраплений газ, положення залишалось дуже складним.

В зв'язку з цим, а також різким падінням обсягів реалізації скрапленого газу, що привело до збитковості цього виду діяльності, 16.12.2005 року позачерговими загальними зборами акціонерів ВАТ "Луганськгаз" прийняте рішення про припинення діяльності ДП "Луганськбутангаз" шляхом його ліквідації. 11.03.2008 року ДП "Луганськбутангаз" було ліквідовано у зв'язку з банкрутством. З моменту ліквідації ДП "Луганськбутангаз" функції по реалізації скрапленого газу виконувались декількома філіями Товариства. З 2010 року ПАТ "Луганськгаз" не займається реалізацією скрапленого газу.

У 2010 році, відповідно до рішення Загальних зборів акціонерів (Протокол № 15 від 16.07.2010 року), з метою приведення діяльності Товариства у відповідність із Законом України "Про акціонерні товариства", Відкрите акціонерне товариство по газопостачанню та газифікації "Луганськгаз" було перейменоване у



Публічне акціонерне товариство по газопостачанню та газифікації "Луганськгаз". 23.07.2010 року ПАТ "Луганськгаз" отримане Свідоцтво про державну реєстрацію юридичної особи (серія А01 № 611935) видане виконавчим комітетом Луганської міської ради.

### **Інформація про організаційну структуру емітента**

До складу ПАТ "Луганськгаз" входять 16 філій, що знаходяться на території Луганської області і виконують роботи по транспортуванню, газопостачанню та експлуатації приладів та обладнання, що працюють на природному газі:

1. Алчевське міжрайонне управління по експлуатації газового господарства (МРУЕГГ), код ЄДРПОУ - 20188269, місцезнаходження: 94209, м. Алчевськ, вул. Фрунзе, буд. 34 а;
2. Антрацитівське МРУЕГГ, код ЄДРПОУ - 20188253, місцезнаходження: 94500, м. Антрацит, вул. Толстого, буд. 2 в;
3. Краснолучське МРУЕГГ, код ЄДРПОУ - 20188276, місцезнаходження: 94517, м. Красний Луч, вул. Хасанова, буд. 35;
4. Краснодонське МРУЕГГ, код ЄДРПОУ - 20188282, місцезнаходження: 94400, м. Краснодон, вул. Петровського, буд. 2 а;
5. Лисичанське МРУЕГГ, код ЄДРПОУ - 20188299, місцезнаходження: 93100, м. Лисичанськ, вул. О.Дундіча, буд. 22;
6. Луганське МРУЕГГ, код ЄДРПОУ - 03340624, місцезнаходження: 91053, м. Луганськ, вул. Радянська, буд. 82;
7. Марківське МРУЕГГ, код ЄДРПОУ - 20188313, місцезнаходження: 92400, с.м.т. Марківка, вул. 20 років Перемоги, буд. 50;
8. Новопсковське МРУЕГГ, код ЄДРПОУ - 20188323, місцезнаходження: 92300, с.м.т. Новопсков, вул. Новоросошанська, буд. 43 а;
9. Попаснянське МРУЕГГ, код ЄДРПОУ - 24184281, місцезнаходження: 93300, м. Попасна, вул. Щербакова, буд. 1 а;
10. Райгородське МРУЕГГ, код ЄДРПОУ - 20188342, місцезнаходження: 93543, с. Райгородка, Н-Айдарський р-н;
11. Рубіжанське МРУЕГГ, код ЄДРПОУ - 20188359, місцезнаходження: 93010, м. Рубіжне, вул. Менделєєва, буд. 42;
12. Сватовське МРУЕГГ, код ЄДРПОУ - 20188371, місцезнаходження: 92600, м. Сватове, вул. Новостаробільська, б/н;
13. Свердловське МРУЕГГ, код ЄДРПОУ - 20188388, місцезнаходження: 94800, м. Свердловськ, вул.К. Маркса, буд. 2;
14. Сєверодонецьке МРУЕГГ, код ЄДРПОУ - 20188365, місцезнаходження: 93400, м. Сєверодонецьк, вул. Гагаріна, буд. 87;
15. Старобільське МРУЕГГ, код ЄДРПОУ - 20188336, місцезнаходження: 92701, м. Старобільськ, вул. Залізнична, буд. 41;
16. Стахановське МРУЕГГ, код ЄДРПОУ - 20188394, місцезнаходження: 94400, м. Стаханов, вул. Шалабали, буд. 2 а;

Дочірнє підприємство "Луганськбутангаз" ВАТ "Луганськгаз" у 2005 році було розташовано в м. Луганську. Підприємство виконувало роботи по реалізації скрапленого газу всім споживачам області та експлуатації обладнання та приладів, працюючих на скрапленому газі.

16.12.2005 року позачерговими загальними зборами акціонерів ВАТ "Луганськгаз" прийняте рішення про припинення діяльності ДП "Луганськбутангаз" шляхом його ліквідації. 11.03.2008 року ДП "Луганськбутангаз" було ліквідовано у зв'язку з банкрутством.

Представництв та інших відокремлених підрозділів підприємство немає.

У порівнянні з попереднім звітним періодом змін в організаційній структурі підприємства не було.

### **Пропозиції щодо реорганізації з боку третіх осіб**

Будь-які пропозиції щодо реорганізації Товариства з боку третіх осіб протягом звітного періоду не надходили.

### **Опис обраної облікової політики**

Цей розділ є невід'ємною частиною аудиторського висновку.

#### Суттєві облікові судження та оцінки

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

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

#### Резерв сумнівних боргів

Компанія регулярно проводить аналіз дебіторської заборгованості на предмет зменшення корисності. Виходячи з наявного досвіду, Компанія використовує своє судження при оцінці збитків від зменшення корисності в ситуаціях, коли боржник зазнає фінансових труднощів, і відсутній достатній обсяг фактичних даних про аналогічних дебіторів. Компанія аналогічним чином оцінює зміни майбутніх грошових потоків на основі спостережень, що вказують на несприятливу зміну в статусі погашення зобов'язань позичальниками в складі 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, Компанія 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 коливається в межах 15-27% 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 Компанії, є правильним, і що Компанія 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 Компанією та Міністерством енергетики та вугільної промисловості України, Компанія отримала певні основні засоби в господарське відання. На основі аналізу договору на господарське відання, керівництво Компанії вважає, що всі ризики та винагороди від користування цими активами переходять до Компанії, тому ці активи визнаються у балансі Компанії в момент отримання з відповідним відображенням у складі іншого додаткового капіталу. Керівництво вважає, що Компанія буде і надалі використовувати ці активи в осяжному майбутньому.

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.

б) Перерахунок іноземної валюти

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

### с) Зменшення корисності нефінансових активів

На кожну звітну дату Компанія проводить оцінку наявності ознак можливого зменшення корисності активів. За наявності таких ознак або при необхідності проведення щорічного тестування на предмет зменшення корисності

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

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

Збитки від зменшення корисності триваючої діяльності, в тому числі від зменшення корисності запасів, визнаються у звіті про фінансові результати у складі тих категорій витрат, які відповідають функціям активів зі зменшеною корисністю, за виключенням попередньо переоцінених об'єктів основних засобів, сума дооцінки яких відображалася безпосередньо у складі іншого сукупного доходу. В такому випадку зменшення корисності також відображається у складі іншого сукупного доходу в сумі, що не перевищує попередньої переоцінки.

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

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

#### (і) Фінансові активи

##### Первісне визнання та оцінка

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

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

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

Фінансові активи Компанії включають грошові кошти та їх еквіваленти, торгіву та іншу дебіторську заборгованість і фінансові інвестиції, наявні для продажу.

Станом на 31 грудня 2012 та 2011 рр. та 1 січня 2011 р. Компанія не класифікувала жодних фінансових активів як фінансові активи за справедливою вартістю з відображенням переоцінки як прибутку або збитку чи як інвестиції, утримувані до погашення.

Подальша оцінка

Подальша оцінка фінансових активів залежить від їх класифікації:

Кредити та дебіторська заборгованість

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

Фінансові інвестиції, наявні для продажу

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

Після первісної оцінки фінансові інвестиції, наявні для продажу, оцінюються за справедливою вартістю, а нереалізовані доходи або витрати за ними визнаються як інший сукупний дохід у складі резерву інструментів, наявних для продажу, аж до моменту припинення визнання інвестиції, в якій накопичені доходи або витрати перекласифіковуються з резерву інструментів, наявних для продажу, до складу прибутку або збитку, і визнаються як фінансові витрати.

Компанія оцінила свої фінансові активи, наявні для продажу, на предмет справедливості припущення про можливість і наявність наміру продати їх у найближчому майбутньому. Якщо Компанія не в змозі здійснювати торгівлю цими активами через відсутність активних ринків для них, і наміри керівництва щодо їх продажу в найближчому майбутньому змінилися, Компанія в рідких випадках може ухвалити рішення щодо перекласифікації таких фінансових активів. Перекласифікація до категорії позик і дебіторської заборгованості дозволяється у тому випадку, якщо фінансовий актив задовольняє визначенню позик і дебіторської заборгованості, і при цьому Компанія має можливість і має намір утримувати ці активи в осяжному майбутньому або до погашення. Перекласифікація до складу інструментів, утримуваних до погашення, дозволяється тільки в тому випадку, якщо компанія має можливість і має намір утримувати фінансовий актив до погашення.

У випадку фінансових активів, перекласифікованих зі складу категорії "наявні для продажу", пов'язані з ними доходи або витрати, раніше визнані у складі капіталу, амортизуються у складі прибутку або збитку протягом решти строку інвестицій із застосуванням ефективної процентної ставки. Різниця між новою

оцінкою амортизованої вартості та очікуваних грошових потоків також амортизується протягом решти строку використання активу із застосуванням ефективної процентної ставки. Якщо згодом встановлюється, що актив знецінився, сума, відображена у капіталі, перекласифіковується до звіту про фінансові результати.

#### Припинення визнання

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

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

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

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

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

#### (ii) Зменшення корисності фінансових активів

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

#### Фінансові активи, що обліковуються за амортизованою вартістю

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

За наявності об'єктивних ознак понесення збитку в результаті зменшення корисності фінансових активів сума збитку визначається як різниця між балансовою вартістю активів та приведеною вартістю очікуваних майбутніх грошових потоків (за вирахуванням майбутніх очікуваних збитків за кредитом, які ще не були

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

#### Фінансові інвестиції, наявні для продажу

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

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

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

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

#### (iii) Фінансові зобов'язання

##### Первісне визнання та оцінка

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

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

#### Подальша оцінка

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

#### Процентні кредити та позики

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

#### Припинення визнання

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

#### (iv) Взаємозалік фінансових інструментів

Фінансові активи та фінансові зобов'язання підлягають взаємозаліку, а чиста сума – поданню у балансі тоді й тільки тоді, коли є здійсненне у цей момент юридичне право на взаємозалік визнаних сум, а також намір провести розрахунок на нетто-основі, або реалізувати активи і одночасно з цим погасити зобов'язання.

#### (v) Справедлива вартість фінансових інструментів

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

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

#### е) Виробничі запаси

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

#### ф) Грошові кошти та їх еквіваленти

Грошові кошти та їх еквіваленти станом на звітну дату включають кошти на банківських рахунках,



готівкові кошти в касі та короткострокові депозити зі строком погашення до трьох місяців. Для цілей звіту про рух грошових коштів грошові кошти та їх еквіваленти складаються з грошових коштів та їх еквівалентів згідно з визначенням вище, за вирахуванням непогашених банківських овердрафтів.

#### г) Забезпечення

Забезпечення визнається тоді, коли Компанія має теперішнє зобов'язання (юридичне або конструктивне) внаслідок минулої події, та існує ймовірність, що для погашення зобов'язання знадобиться вибуття ресурсів, які втілюють у собі економічні вигоди, і сума зобов'язання може бути достовірно оцінена. Витрати, пов'язані із забезпеченням, відображаються у звіті про 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

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

##### Державна пенсійна програма з визначеними виплатами

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

Чиста сума зобов'язання за цією державною пенсійною програмою з визначеними виплатами розраховується шляхом оцінки суми майбутніх виплат, заробленої працівниками у зв'язку з наданими ними послугами у поточному і попередніх періодах. Після цього сума виплат дисконтується з метою визначення приведеної вартості зобов'язання, а будь-яка невизнана вартість раніше наданих послуг та справедлива вартість активів плану 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 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 Компанія має поточне юридичне чи формальне зобов'язання виплатити цю суму в результаті послуги, наданої раніше працівником, і сума такого зобов'язання може бути визначена достовірно.

#### i) Оренда

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

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

Компанія як орендар

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

Компанія як орендодавець

Оренда, за якою у Компанії 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.

ж)Визнання доходів

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

Дохід від продажу газу

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

Дохід від транспортування газу

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

Дохід від оренди

Дохід від 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, обчислений до сплати податковим органам (відшкодування від податкових органів). Нарахування поточного податку на прибуток здійснюється на основі податкових ставок (та податкового законодавства), які набули або фактично набули чинності на звітну дату. Поточний податок на прибуток Компанії розраховується відповідно до українського податкового законодавства й визначається на основі оподаткованого прибутку і валових витрат, відображених у податковій декларації Компанії. В 2010 році та по 1 квітня 2011 р. ставка податку на прибуток становила 25%. Починаючи з 1 квітня 2011 р. ставка податку на прибуток в Україні змінилася та становила 23%, а з 1 січня 2012 – 21% (Примітка 8).

## Відстрочений податок на прибуток

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

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

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

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

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

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

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

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

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

## Податок на додану вартість

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

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

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

## 1) Прибуток на акцію

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.

## Текст аудиторського висновку

Звіт незалежних аудиторів (Аудиторський висновок)  
Акціонерам ПАТ «Луганськгаз»  
Звіт щодо фінансової звітності

Ми провели аудит фінансової звітності Публічного акціонерного товариства по газопостачанню та газифікації «Луганськгаз» (далі – «Компанія») (код ЄДРПОУ – 05451150; місцезнаходження – Україна, м. Луганськ, вул. Шевченко, 102; дата державної реєстрації – 11 травня 1994 року), що додається, яка включає баланс станом на 31 грудня 2012 року, звіт про фінансові результати, звіт про сукупний дохід, звіт про власний капітал та звіт про рух грошових коштів за рік, що закінчився на зазначену дату, стислий виклад суттєвих облікових політик та інші пояснювальні примітки.

**Відповідальність управлінського персоналу за фінансову звітність**

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

**Відповідальність аудиторів**

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

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

**Висловлення думки**

На нашу думку, фінансова звітність відображає достовірно, в усіх суттєвих аспектах, фінансовий стан Компанії станом на 31 грудня 2012 року, її фінансові результати і рух грошових коштів за рік, що закінчився на зазначену дату, відповідно до Міжнародних стандартів фінансової звітності.

**Звіт щодо вимог інших законодавчих та нормативних актів**

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

1) Згідно з частиною 3 Статті 155 Цивільного Кодексу України, якщо після закінчення другого (з дати державної реєстрації) та кожного наступного фінансового року вартість чистих активів акціонерного товариства виявиться меншою від статутного капіталу, товариство зобов'язане оголосити про зменшення свого статутного капіталу та зареєструвати відповідні зміни до статуту у встановленому порядку. Якщо вартість чистих активів товариства стає меншою від мінімального розміру статутного капіталу, встановленого чинним законодавством, товариство підлягає ліквідації. Чисті активи Компанії, що розраховані на базі фінансової звітності Компанії, станом на 31 грудня 2012 року становили 218 495 тис. грн., що вище, ніж зареєстрований статутний капітал Компанії на відповідну дату.

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

наявності суттєвих невідповідностей між фінансовою звітністю, що додається, та річним звітом емітента цінних паперів.

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

4) Закон передбачає створення акціонерними товариствами органів корпоративного управління та розробки принципів (кодексу) корпоративного управління. Компанією розроблено кодекс корпоративного управління, та створено наглядову раду. Положення про наглядову раду затверджено рішенням Загальних зборів акціонерів (Протокол №15 від 16.07.2010 р.). Законом чи іншими нормативними актами не встановлено чітких критеріїв оцінки стану корпоративного управління та його відповідності вимогам Закону. Відповідно, ми не висловлюємо думки щодо стану корпоративного управління Компанії.

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

Інші питання – Договірна основа та терміни проведення аудиту

Ми проводили аудит фінансової звітності Компанії за рік, що закінчився 31 грудня 2012 року, на підставі договору № ATTEST-2013-00101 від 31 січня 2013 року. Аудит був проведений у період з 1 лютого 2013 року по 10 квітня 2013 року.

Свістіч О.М.

Генеральний директор

Сертифікат аудитора серії А № 004013 строк дії до 26 листопада 2013 року

Светлеющий О.С.

Партнер

Сертифікат аудитора серії А № 005300 строк дії до 27 червня 2017 року

10 квітня 2013 року

м. Київ, Україна

## 1. Опис діяльності

Публічне акціонерне товариство по газопостачанню та газифікації «Луганськгаз» є юридичною особою (господарським товариством) за законодавством України, створене та діє відповідно до положень Цивільного кодексу України, Господарського кодексу України, законів України «Про акціонерні товариства», «Про цінні папери та фондовий ринок», а також інших нормативно-правових актів України. Товариство створене на підставі рішення Державного комітету по нафті та газу від 11 березня 1994 р. № 91 шляхом перетворення Державного підприємства по газопостачанню та газифікації «Луганськгаз» у Відкрите акціонерне товариство по газопостачанню та газифікації «Луганськгаз» на підставі Указу Президента України «Про корпоратизацію підприємств» № 210/93 від 15 червня 1993 року.

У відповідності до норм Закону України «Про акціонерні товариства» у 2010 році Компанія здійснила перереєстрацію та змінила назву на «Публічне акціонерне товариство по газопостачанню та газифікації «Луганськгаз».

Компанія займається постачанням та транспортуванням природного газу у м. Луганськ та Луганській 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.

Також, Компанія продає послуги з експертизи проектів та спорудження газових трубопроводів відповідно до отриманої ліцензії.

Станом на 31 грудня 2012 та 2011 рр., виходячи з кількості акцій в обороті, склад акціонерів Компанії є наступним:

	31 грудня 2012 р. %	31 грудня 2011 р. %
Акціонери		
ПрАТ «Газтек»	26	-
НАК «Нафтогаз України»	25	51
ПрАТ "СТОК ХОЛДЕР"	24	24
ТОВ "Оксидент"	17	17
Інші	8	8
Загалом	<u>100</u>	<u>100</u>

У вересні 2012 р. ПрАТ «Газтек» через приватизаційний аукціон придбало у Фонду державного майна України долю Компанії, що раніше належала НАК «Нафтогаз України», у розмірі 26%.

## 2.1 Основа складання звітності

Заява про відповідність

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

За всі звітні періоди, завершуючи роком, що закінчився 31 грудня 2011 р., Компанія складала фінансову звітність відповідно до Положень (стандартів) бухгалтерського обліку («П(с)БО»). Ця фінансова звітність за рік, що закінчився 31 грудня 2012 р., є першою фінансовою звітністю Компанії, складеною за МСФЗ. Зміна концептуальної основи складання фінансової звітності з П(с)БО на МСФЗ було проведено відповідно до вимог змін, внесених до Закону «Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні», які набули чинності 1 січня 2012 року. Форми фінансових звітів, а саме баланс (ф.1), звіт про фінансові результати (ф.2), звіт про рух грошових коштів (ф.3), та звіт про власний капітал (ф.4), було затверджено Міністерством фінансів України та є обов'язковими для використання. Додатково до законодавчо встановлених форм Компанія склала звіт про інші сукупні доходи та внесла деякі зміни до законодавчо встановлених форм з метою виконання вимог МСФЗ щодо розкриття інформації. Див. Примітку 2.4, в якій подано інформацію про перехід Компанії на МСФЗ.

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

Ця фінансова звітність Компанії станом на 31 грудня 2012 р. та за рік, що закінчився на зазначену дату, була затверджена керівництвом Компанії до випуску 10 квітня 2013 року.

Безперервна діяльність

Станом на 31 грудня 2012 р. поточні зобов'язання Компанії, крім авансів, отриманих від замовників, перевищували її поточні активи на 10 490 тис. грн. Компанія отримала чистий збиток у сумі 11 758 тис. грн.

В той же час, у 2012 році Компанія отримала чисті грошові кошти від операційної діяльності в розмірі 174 925 тис. грн.

Керівництво вважає, що зазначені нижче чинники покращать фінансовий стан та ліквідність Компанії:

- Переважна більшість промислових споживачів зобов'язані робити стовідсоткову попередню оплату за природний газ за плановий об'єм споживання на наступний місяць;
  - Впродовж 2011-2012 років Компанією велась робота по погашенню сумнівної заборгованості. Активізація цього процесу припала на кінець 2012 – початок 2013 року. Планується що впродовж 2013 року частина сумнівної заборгованості буде погашена;
  - В найближчому майбутньому Компанія планує запровадити ряд ініціатив із скорочення витрат та оптимізації операційної структури;
- Таким чином, керівництво вважає, що припущення стосовно безперервної діяльності при складанні цієї фінансової звітності є доречним. Відповідно, ця фінансова звітність була складена з урахуванням припущення стосовно безперервної діяльності, що передбачає реалізацію активів та погашення зобов'язань в ході звичайної діяльності.

## 2.2 Суттєві облікові судження та оцінки

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

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

### Резерв сумнівних боргів

Компанія регулярно проводить аналіз дебіторської заборгованості на предмет зменшення корисності. Виходячи з наявного досвіду, Компанія використовує своє судження при оцінці збитків від зменшення корисності в ситуаціях, коли боржник зазнає фінансових труднощів, і відсутній достатній обсяг фактичних даних про аналогічних дебіторів. Компанія аналогічним чином оцінює зміни майбутніх грошових потоків на основі спостережень, що вказують на несприятливу зміну в статусі погашення зобов'язань позичальниками в складі 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, Компанія 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 коливається в межах 15-27% 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 Компанії, є правильним, і що Компанія 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 Компанією та Міністерством енергетики та вугільної промисловості України, Компанія отримала певні основні засоби в господарське відання. На основі аналізу договору на господарське відання, керівництво Компанії вважає, що всі ризики та винагороди від користування цими активами переходять до Компанії, тому ці активи визнаються у балансі Компанії в момент отримання з відповідним відображенням у складі іншого додаткового капіталу. Керівництво вважає, що Компанія буде і надалі використовувати ці активи в осяжному майбутньому.

## 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	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.

#### b) Перерахунок іноземної валюти

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

#### c) Зменшення корисності нефінансових активів

На кожен звітну дату Компанія проводить оцінку наявності ознак можливого зменшення корисності активів. За наявності таких ознак або при необхідності проведення щорічного тестування на предмет зменшення корисності Компанія визначає вартість відшкодування активу. Вартість відшкодування активу є більшою з двох величин: справедливої вартості активу або одиниці, що генерує грошові потоки, за вирахуванням витрат на реалізацію і вартості використання. Сума відшкодування активу визначається для кожного окремого активу, якщо цей актив генерує надходження коштів і ці кошти, в основному, не залежать від інших активів або груп активів. Коли балансова вартість активу або одиниці, що генерує грошові потоки, перевищує суму його/її відшкодування, вважається, що його/її корисність зменшилась, і його/її вартість списується до суми відшкодування. При оцінці вартості використання очікувані грошові потоки дисконтуються до їхньої теперішньої вартості з використанням ставки дисконту (до оподаткування), що відображає поточні ринкові оцінки вартості грошей у часі й 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 Компанії ґрунтується на детальних кошторисах та прогнозних розрахунках, що складаються окремо для кожної з одиниць Компанії, що генерують грошові потоки, між якими розподіляються індивідуальні активи. Кошториси та прогнозні розрахунки, як правило, охоплюють період у п'ять років. Для більш тривалих періодів розраховується довгостроковий темп зростання, який застосовується для прогнозування майбутніх грошових потоків після п'ятого року.

Збитки від зменшення корисності триваючої діяльності, в тому числі від зменшення корисності запасів, визнаються у звіті про фінансові результати у складі тих категорій витрат, які відповідають функціям активів зі зменшеною корисністю, за виключенням попередньо переоцінених об'єктів основних засобів, сума дооцінки яких відображалася безпосередньо у складі іншого сукупного доходу. В такому випадку зменшення корисності також відображається у складі іншого сукупного доходу в сумі, що не перевищує попередньої переоцінки.

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

d) Фінансові інструменти – первісне визнання і подальша оцінка

(i) Фінансові активи

Первісне визнання та оцінка

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

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

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

Фінансові активи Компанії включають грошові кошти та їх еквіваленти, торгіву та іншу дебіторську заборгованість і фінансові інвестиції, наявні для продажу.

Станом на 31 грудня 2012 та 2011 рр. та 1 січня 2011 р. Компанія не класифікувала жодних фінансових активів як фінансові активи за справедливою вартістю з відображенням переоцінки як прибутку або збитку чи як інвестиції, утримувані до погашення.

Подальша оцінка

Подальша оцінка фінансових активів залежить від їх класифікації:

Кредити та дебіторська заборгованість

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

Фінансові інвестиції, наявні для продажу

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

Після первісної оцінки фінансові інвестиції, наявні для продажу, оцінюються за справедливою вартістю, а нереалізовані доходи або витрати за ними визнаються як інший сукупний дохід у складі резерву інструментів, наявних для продажу, аж до моменту припинення визнання інвестиції, в якій накопичені доходи або витрати перекласифіковуються з резерву інструментів, наявних для продажу, до складу прибутку або збитку, і визнаються як фінансові витрати.

Компанія оцінила свої фінансові активи, наявні для продажу, на предмет справедливості припущення про можливість і наявність наміру продати їх у найближчому майбутньому. Якщо Компанія не в змозі здійснювати торгівлю цими активами через відсутність активних ринків для них, і наміри керівництва щодо їх продажу в найближчому майбутньому змінилися, Компанія в рідких випадках може ухвалити рішення щодо перекласифікації таких фінансових активів. Перекласифікація до категорії позик і дебіторської заборгованості дозволяється у тому випадку, якщо фінансовий актив задовольняє визначенню позик і дебіторської заборгованості, і при цьому Компанія має можливість і має намір утримувати ці активи в осяжному майбутньому або до погашення. Перекласифікація до складу інструментів, утримуваних до погашення, дозволяється тільки в тому випадку, якщо компанія має можливість і має намір утримувати фінансовий актив до погашення.

У випадку фінансових активів, перекласифікованих зі складу категорії “наявні для продажу”, пов'язані з ними доходи або витрати, раніше визнані у складі капіталу, амортизуються у складі прибутку або збитку протягом решти строку інвестицій із застосуванням ефективної процентної ставки. Різниця між новою оцінкою амортизованої вартості та очікуваних грошових потоків також амортизується протягом решти строку використання активу із застосуванням ефективної процентної ставки. Якщо згодом встановлюється, що актив знецінився, сума, відображена у капіталі, перекласифіковується до звіту про фінансові результати.

Припинення визнання

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

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

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

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

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

#### (ii) Зменшення корисності фінансових активів

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

Фінансові активи, що обліковуються за амортизованою вартістю

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

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

раніше визнаний збиток від зменшення корисності збільшується чи зменшується шляхом коригування рахунку резерву. Якщо списання пізніше відшкодовується, то фінансові витрати у звіті про фінансові результати кредитуються.

Фінансові інвестиції, наявні для продажу

Стосовно фінансових інвестицій, наявних для продажу, Компанія на кожному звітному даті оцінює наявність об'єктивних ознак зменшення корисності фінансової інвестиції або групи фінансових інвестицій.

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

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

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

### (iii) Фінансові зобов'язання

Первісне визнання та оцінка

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

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

Подальша оцінка

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

#### Процентні кредити та позики

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

#### Припинення визнання

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

#### (iv) Взаємозалік фінансових інструментів

Фінансові активи та фінансові зобов'язання підлягають взаємозаліку, а чиста сума – поданню у балансі тоді й тільки тоді, коли є здійсненне у цей момент юридичне право на взаємозалік визнаних сум, а також намір провести розрахунок на нетто-основі, або реалізувати активи і одночасно з цим погасити зобов'язання.

#### (v) Справедлива вартість фінансових інструментів

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

Справедлива вартість усіх інших фінансових інструментів, що не мають активного обігу на ринку, визначається з використанням відповідних методів оцінки. Такі методи включають використання нещодавніх ринкових операцій, посилання на поточну 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 короткострокові депозити зі строком погашення до трьох місяців.

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

g) **Забезпечення**

Забезпечення визнається тоді, коли Компанія має теперішнє зобов'язання (юридичне або конструктивне) внаслідок минулої події, та існує ймовірність, що для погашення зобов'язання знадобиться вибуття ресурсів, які втілюють у собі економічні вигоди, і сума зобов'язання може бути достовірно оцінена. Витрати, пов'язані із забезпеченням, відображаються у звіті про 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**

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

**Державна пенсійна програма з визначеними виплатами**

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

Чиста сума зобов'язання за цією державною пенсійною програмою з визначеними виплатами розраховується шляхом оцінки суми майбутніх виплат, заробленої працівниками у зв'язку з наданими ними послугами у поточному і попередніх періодах. Після цього сума виплат дисконтується з метою визначення приведеної вартості зобов'язання, а будь-яка невизнана вартість раніше наданих послуг та справедлива вартість активів плану вилучається з обліку. Приведена вартість зобов'язання з визначеними виплатами встановлюється шляхом дисконтування очікуваних майбутніх відтоків грошових коштів із застосуванням процентної ставки за корпоративними облігаціями високої категорії, які деноміновані у валюті, в якій здійснюється виплата за програмою, і строки погашення яких приблизно співпадають зі строками відповідного пенсійного зобов'язання.

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 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 Компанія має поточне юридичне чи формальне зобов'язання виплатити цю суму в результаті послуги, наданої раніше працівником, і сума такого зобов'язання може бути визначена достовірно.

### i) Оренда

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

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

#### Компанія як орендар

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

#### Компанія як орендодавець

Оренда, за якою у Компанії 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.

### j) Визнання доходів

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

#### Дохід від продажу газу

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

#### Дохід від транспортування газу

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

#### Дохід від оренди

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

#### Процентний дохід



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

#### к) Податки

##### Поточний податок на прибуток

Поточні податкові активи та зобов'язання за поточний і попередній періоди оцінюються в сумі, обчисленій до сплати податковим органам (відшкодуванню від податкових органів). Нарахування поточного податку на прибуток здійснюється на основі податкових ставок (та податкового законодавства), які набули або фактично набули чинності на звітну дату. Поточний податок на прибуток Компанії розраховується відповідно до українського податкового законодавства й визначається на основі оподатковуваного прибутку і валових витрат, відображених у податковій декларації Компанії. В 2010 році та по 1 квітня 2011 р. ставка податку на прибуток становила 25%. Починаючи з 1 квітня 2011 р. ставка податку на прибуток в Україні змінилася та становила 23%, а з 1 січня 2012 – 21% (Примітка 8).

##### Відстрочений податок на прибуток

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

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

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

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

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

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

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

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

Відстрочені податкові активи і зобов'язання визначаються за ставками податку, застосування яких очікується при реалізації активу або погашенні зобов'язання, на основі податкових ставок і

положень податкового законодавства, що діють, або оголошених (і практично прийнятих) на звітну дату.

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

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

Податок на додану вартість

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

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

- дебіторська і кредиторська заборгованість відображається з урахуванням суми ПДВ.

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

#### 1) 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.

### 2.4 Перше застосування МСФЗ

Ця фінансова звітність за рік, що закінчився 31 грудня 2012 р., є першою звітністю, яку Компанія склала у відповідності до МСФЗ. За попередні періоди, включаючи рік, що закінчився 31 грудня 2011 р., Компанія складала фінансову звітність у відповідності до Положень (стандартів) бухгалтерського обліку (П(с)БО).

Відповідно, Компанія склала фінансову звітність, яка відповідає МСФЗ, застосовним для звітних періодів, що закінчуються 31 грудня 2012 р. або після цієї дати, разом з даними з порівняльного періоду станом на 31 грудня 2011 р. і за рік, що закінчився зазначеною датою, як описано в основних принципах облікової політики. При складанні цієї фінансової звітності вступний баланс Компанії був складений станом на 1 січня 2011 р., дату переходу Компанії на МСФЗ. У цій примітці пояснюються основні коригування, здійснені Компанією при переведенні балансу, складеного на 1 січня 2011 р. за П(с)БО, а також раніше опублікованої складеної за П(с)БО фінансової звітності станом на 31 грудня 2011 р. і за рік, що закінчився на зазначену дату.

Застосовані виключення з вимог стандартів

МСФЗ 1 надає суб'єктам господарювання, що вперше застосовують МСФЗ, право скористатися певними виключеннями з ретроспективного застосування вимог деяких МСФЗ. Компанія застосувала такі виключення з вимог стандартів:

- Основні засоби були відображені у балансі на основі оцінки, проведеної станом на 1 січня 2011 року. Компанія вирішила розглядати вартість визначену за результатами оцінки як доцільну собівартість станом на дату переоцінки, оскільки вона приблизно порівняна зі справедливою вартістю.

- Стосовно зобов'язань з пенсійного забезпечення, Компанія вирішила перспективно розкрити такі суми з дати переходу на МСФЗ (як правило, МСФЗ вимагає розкриття сум за поточний та попередні чотири річні звітні періоди): (i) теперішню вартість зобов'язання за програмою з визначеною виплатою, справедливу вартість активів програми та надлишок або дефіцит за програмою та (ii) коригування на основі досвіду, що виникають стосовно зобов'язань та активів програми.

- Компанія застосувала перехідне положення Інтерпретації ПКТ 4 «Визначення, чи містить угода оренду» та оцінила всі договірні відносини з урахуванням умов, що існували на дату переходу на МСФЗ.
- Компанія застосувала перехідні положення МСБО 23 «Витрати на позики» та капіталізує витрати на позики, пов'язані зі всіма кваліфікованими активами, після дати переходу на МСФЗ. Аналогічним чином, Компанія не перераховувала витрати на позики, якщо такі були капіталізовані згідно П(с)БО стосовно кваліфікованих активів до дати переходу на МСФЗ.
- Компанія класифікувала некотирувані звичайні акції, утримувані станом на 1 січня 2011 р., як інвестиції, наявні для продажу.

## Оцінки

Оцінки станом на 1 січня 2011 р. та 31 грудня 2011 р. відповідають тим, що були здійснені на ті ж самі дати згідно П(с)БО (після коригувань для відображення будь-яких різниць в обліковій політиці), крім таких статей, де застосування П(с)БО не вимагає здійснення оцінки.

	Непокритий збиток станом на 1 січня 2011 р. Рядок 350	Прибуток/(збиток)/з а рік	Інший сукупний дохід	Нерозподілений прибуток/(непокритий збиток) станом на 31 грудня 2011 р. Рядок 350
Згідно з П(с)БО (не підтверджено аудитом фінансової звітності за МСФЗ) Виправлення фінансовій звітності згідно з П(с)БО	(534 806)	359 576	-	(175 230)
Коригування резерву під зменшення корисності торгової дебіторської заборгованості	(146 916)	49 372	-	(97 544)
Списання безнадійної торгової та іншої дебіторської заборгованості, інших оборотних активів	(95 329)	93 952	-	(1 377)
Коригування внесеного на гіперінфляцію (Примітка №14)	(4 009)	-	-	(4 009)
Коригування резерву знецінення запасів	(11 998)	1 311	-	(10 687)
Коригування резерву невикористаних відпусток	(6 121)	(1 287)	-	(7 408)
Коригування резерву виплат співробітникам	(14 394)	(32)	317	(14 109)
Інші виправлення	-	747	-	747
Коригування фінансової звітності згідно з МСФЗ				
Включення іншого додаткового капіталу за П(с)БО до складу нерозподіленого прибутку (i)	14 898	-	-	14 898
Включення резервного капіталу за П(с)БО до складу нерозподіленого прибутку	38	-	-	38
Оцінка основних засобів за доцільною собівартістю (ii)	(17 178)	(22 558)	-	(39 736)
Оцінка реструктурованої торгової кредиторської заборгованості (iii)	463 456	(122 966)	-	340 490
Нарахування відстроченого податку (iv)	(12 966)	(27 295)	(51)	(40 312)
Згідно з МСФЗ	(365 325)	330 820	266	(34 239)

Оцінки, здійснені Компанією для представлення цих сум згідно МСФЗ, відображають умови станом на 1 січня 2011 р., дату переходу на МСФЗ, та станом на 31 грудня 2011 року.

### Вплив переходу на МСФЗ

Для всіх попередніх періодів, включаючи рік, що закінчився 31 грудня 2011 р., Компанія складала фінансову звітність згідно з П(с)БО. Фінансова звітність за рік, що закінчився 31 грудня 2012 р., є першою фінансовою звітністю, яку Компанія склала згідно з МСФЗ.

У таблиці нижче надається пояснення основних коригувань, здійснених Компанією при коригуванні балансу згідно з П(с)БО на 1 січня 2011 р. та 31 грудня 2011 р. і раніше опублікованого звіту про фінансові результати згідно з П(с)БО за рік, що закінчився 31 грудня 2011 р.:

- (i) Включення іншого додаткового капіталу за П(с)БО до складу нерозподіленого прибутку  
Інший додатковий капітал за П(с)БО включав ефект переоцінок основних засобів які було проведено у минулі роки для цілей звітності П(с)БО. Компанія вирішила визначити вартість своїх основних засобів на дату переходу до МСФЗ за справедливою вартістю та використати таку справедливу вартість як доцільну собівартість на таку дату що було відображено у складі нерозподіленого прибутку. Таким чином всі ефекти попередніх оцінок у фінансовій звітності за П(с)БО було перенесено з іншого додаткового капіталу до нерозподіленого прибутку.
- (ii) Оцінка основних засобів за доцільною собівартістю та амортизація та різниця у вартості вибуття основних засобів на основі показників вартості зазначених у звіті про оцінку  
Відповідно до МСФЗ (IFRS) 1, Компанія обрала відображення основних засобів за справедливою вартістю на дату початку застосування МСФЗ та використання такої справедливої вартості як доцільної собівартості на цю дату. Справедлива вартість основних засобів Компанії визначалась на основі оцінки проведеної станом на 1 січня 2011 р. незалежним оцінювачем згідно з Міжнародними стандартами оцінки. Різниця між балансовою вартістю основних засобів відображеною у фінансовій звітності згідно з П(с)БО та їх справедливою вартістю визначеною незалежним оцінювачем була відображена у фінансовій звітності у складі нерозподіленого прибутку. Цей рядок включає ефект на збиток за рік спричинений різницею між вартістю основних засобів амортизованих у фінансовій звітності згідно з МСФЗ та П(с)БО а також різницею у вартості вибуття.
- (iii) Оцінка реструктурованої торгової кредиторської заборгованості  
У фінансовій звітності згідно з П(с)БО Компанія оцінювала реструктуровану торгову кредиторську заборгованість та пов'язаний з нею податковий кредит за номінальною вартістю основної суми заборгованості що не погашена станом на кінець звітного року. Відповідно до МСБО 39 “Фінансові інструменти: визнання та оцінка” у цій фінансовій звітності Компанія провела переоцінку реструктурованої торгової кредиторської заборгованості за амортизованою вартістю з використанням методу ефективної процентної ставки.
- (iv) Нарахування відстроченого податку  
Наведені вище коригування вартості та виправлень призвели до виникнення додаткових тимчасових різниць. Компанія визнала у фінансовій звітності податковий ефект цих тимчасових різниць.

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

Нижче наводяться стандарти, які були опубліковані, але ще не набули чинності на дату випуску попередньої фінансової звітності Компанії згідно з МСФЗ. Це перелік опублікованих стандартів та інтерпретацій, які Компанія планує застосовувати у майбутньому. Компанія планує прийняття цих стандартів після набрання ними чинності.

Поправки до МСБО 1 “Подання фінансової звітності” – “Подання статей іншого сукупного доходу”

Ці поправки змінюють групування статей, що подаються у складі іншого сукупного доходу. Статті, які можуть бути перекласифіковані до складу прибутку або збитку в певний момент у майбутньому (наприклад, у випадку припинення визнання активу або погашення), повинні подаватись окремо від статей, які ніколи не будуть перекласифіковані. Поправки змінюють

подання інформації, але не мають впливу на фінансовий стан або результати діяльності Компанії. Ці поправки набувають чинності для річних звітних періодів, що починаються 1 січня 2013 р. або після цієї дати.

Поправка до МСБО 19 “Винагороди працівникам”

РМСБО опублікувала велику кількість поправок до МСБО 19 – від основних змін, як, наприклад, усунення “коридорного методу” і концепція очікуваних надходжень за активами пенсійної програми, до спрощених роз’яснень і формулювань. Ця поправка набуває чинності для річних звітних періодів, що починаються 1 січня 2013 р., або після цієї дати.

Поправка до МСБО 28 “Інвестиції в асоційовані компанії й спільні підприємства” (у редакції 2011 року)

У результаті опублікування МСФЗ 11 та МСФЗ 12 назва МСБО 28 змінилася на МСБО 28 “Інвестиції в асоційовані компанії й спільні підприємства”. Нова редакція стандарту описує застосування методу дольової участі не тільки до інвестицій в асоційовані компанії, але й до інвестицій у спільні підприємства. Ця поправка набуває чинності для річних звітних періодів, що починаються 1 січня 2013 р. або після цієї дати.

Поправки до МСФЗ 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 МСФЗ 32 стосовно систем розрахунків (таких як системи єдиного клірингового центру), в рамках яких використовуються механізми неодноразово валових платежів. Передбачається, що дані поправки не зроблять вплив на фінансове становище або фінансові результати діяльності Компанії. Поправки набувають чинності для річних звітних періодів, що починаються 1 січня 2014 або після цієї дати.

Поправки до МСФЗ 1 “Позики, надані державою”

Згідно з даними поправкам компанії, вперше застосовують МСФЗ, повинні застосовувати вимоги МСФЗ 20 “Облік державних грантів і розкриття інформації про державну допомогу” перспективно до наявних у них на дату переходу на МСФЗ позик, наданих державою. Компанії можуть прийняти рішення про ретроспективне застосування вимог МСФЗ 9 (або МСФЗ 39, в залежності від того, який стандарт застосовується) та МСФЗ 20 щодо позик, наданих державою, якщо на момент первісного обліку такої позики була наявна необхідна інформація. Завдяки даному виключенню компанії, що вперше застосовують МСФЗ, будуть звільнені від ретроспективної оцінки раніше наданих їм державою позик по ставкою нижче ринкової. Поправка набуває чинності для річних звітних періодів, що починаються 1 січня 2013 або після цієї дати. Поправка не матиме впливу на фінансову звітність Компанії.

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 МСФЗ 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 МСФЗ 32. Поправки не зроблять впливу на фінансове становище або результати діяльності Компанії. 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 Компанії, але теоретично не вплине на класифікацію та оцінку її фінансових

зобов'язань. Для подання загальної картини Компанія визначить кількісне значення впливу у сукупності з вимогами інших етапів, шойно вони будуть опубліковані.

МСФЗ 10 “Консолідована фінансова звітність”, МСФЗ 27 “Окрема фінансова звітність”

МСФЗ 10 замінює ту частину МСФЗ 27 “Консолідована та окрема фінансова звітність”, в якій розглядався облік в консолідованій фінансовій звітності. Стандарт також торкається питань, які розглядалися в ПКТ-12 “Консолідація: суб’єкти господарювання спеціального призначення”.

МСФЗ 10 передбачає єдину модель контролю, яка застосовується щодо всіх компаній, включаючи компанії спеціального призначення. Зміни, що вносяться стандартом МСФЗ 10, вимагатимуть від керівництва значно більшого обсягу суджень при визначенні того, які з компаній контролюються, і отже повинні консолідуватися материнською компанією, ніж при застосуванні вимог МСФЗ 27. Попередній аналіз показав, що МСФЗ 10 не матиме впливу на інвестиції, наявні у Компанії в даний час. Стандарт застосовується до річних звітних періодів, починаються 1 січня 2013 або після цієї дати.

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. Цей стандарт повинен застосовуватися для річних звітних періодів, що починаються 1 січня 2013 р. або після цієї дати.

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. Цей стандарт повинен застосовуватися для річних звітних періодів, що починаються 1 січня 2013 р. або після цієї дати.

МСФЗ 13 “Оцінка справедливої вартості”

МСФЗ 13 поєднує в одному стандарті всі вказівки щодо оцінки справедливої вартості згідно з МСФЗ. МСФЗ 13 не вносить змін щодо визначення того, коли компанії зобов'язані використовувати справедливу вартість, а надає вказівки щодо оцінки справедливої вартості згідно з МСФЗ у тих випадках, коли використання справедливої вартості потрібне або дозволяється відповідно до інших стандартів у складі МСФЗ. Наразі Компанія оцінює вплив застосування МСФЗ 13 на свій фінансовий стан і результати діяльності. Цей стандарт повинен застосовуватися для річних звітних періодів, що починаються 1 січня 2013 р. або після цієї дати.

Крім цього, нижче перераховані удосконалення МСФЗ прийняті в травні 2012 року. Ці удосконалення не зроблять впливу на фінансову звітність Компанії. Дані удосконалення набувають чинності для річних звітних періодів, що починаються 1 січня 2013 року або після цієї дати:

МСФЗ 1 “Перше застосування Міжнародних стандартів фінансової звітності”

Дане вдосконалення роз'яснює, що компанія, яка припинила застосовувати МСФЗ в минулому і вирішила чи зобов'язана знову складати звітність згідно МСФЗ, має право застосувати МСФЗ 1 повторно. Якщо МСФЗ 1 не застосовується повторно, компанія повинна ретроспективно перерахувати фінансову звітність так як якщо б вона ніколи не припиняла застосовувати МСФЗ.

МСФЗ 1 “Подання фінансової звітності”

Дане вдосконалення роз'яснює різницю між додатковою порівняльною інформацією, що представляється на добровільній основі, і мінімумом необхідної порівняльної інформації. Як правило, мінімальною необхідною порівняльною інформацією є інформація за попередній звітний період.

МСФЗ 16 “Основні засоби”

Дане вдосконалення роз'яснює, що основні запасні частини та допоміжне обладнання, що задовольняють визначенню основних засобів, не є запасами.

МСФЗ 32 “Фінансові інструменти: подання інформації”

Дане вдосконалення роз'яснює, що податок на прибуток, що відноситься до виплат на користь акціонерів, враховується відповідно до МСФЗ 12 "Податок на прибуток".

МСФЗ 34 «Проміжна фінансова звітність»

Дане вдосконалення приводить у відповідність вимоги щодо розкриття в проміжній фінансовій звітності інформації про загальні суми активів сегмента до вимог стосовно розкриття в ній інформації про зобов'язання сегмента. Згідно цьому роз'ясненню, розкриття інформації у проміжній фінансовій звітності також має відповідати розкриттю інформації в річних фінансових звітах.

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

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

	<u>2012 p.</u>	<u>2011 p.</u>
Продаж та постачання природного газу	1 895 060	1 858 091
Інші доходи	34 101	33 471
	<u>1 929 161</u>	<u>1 891 562</u>

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

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

	<u>2012 p.</u>	<u>2011 p.</u>
Собівартість природного газу	1 530 018	1 487 674
Витрати на персонал та відповідні нарахування	168 428	166 338
Витрати на транспортування газу магістральними та іншими мережами	55 632	58 112
Знос та амортизація	43 822	29 598
Інші витрати	17 528	19 935
	<u>1 815 428</u>	<u>1 761 657</u>

### 5. Адміністративні витрати

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

	<u>2012 p.</u>	<u>2011 p.</u>
Витрати на персонал та відповідні нарахування	13 286	11 578
Утримання адміністративних приміщень та витратні матеріали	2 976	1 929
Знос та амортизація	1 059	1 123
Витрати на банківські послуги, страхування та інші професійні послуги	8 835	10 305
Інші витрати	2 645	3 261
	<u>28 801</u>	<u>28 196</u>

### 6. Інші операційні доходи

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

	<u>2012 p.</u>	<u>2011 p.</u>
Нарахований дохід за отриманими пенями та неустойками	6 342	142
Дохід від вибуття запасів та інших оборотних активів	-	723
Дохід від секвестру (зміна пенсійного законодавства)	-	1 692
Інші операційні доходи	1 827	876
	<u>8 169</u>	<u>3 433</u>

## 7. Інші операційні витрати

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

	<u>2012 р.</u>	<u>2011 р.</u>
Формування резерву сумнівних боргів, списання дебіторської заборгованості та інших оборотних активів	79 332	62 538
Нараховані штрафи та пені	4 176	29 292
Інші операційні витрати	2 931	5 250
	<u>86 439</u>	<u>97 080</u>

## 8. Податок на прибуток від звичайної діяльності

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

	<u>2012 р.</u>	<u>2011 р.</u>
Витрати з поточного податку на прибуток	19 125	24 350
Відстрочений податок на прибуток	3 046	20 718
Всього витрат з податку на прибуток	<u>22 171</u>	<u>45 068</u>

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 2011-2014 років.

Починаючи з 1 січня 2013 р. застосовна ставка податку на прибуток підприємств в Україні становить 19%.

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 2012 та 2011 рр.:

	<u>2012 р.</u>	<u>2011 р.</u>
Прибуток від звичайної діяльності до оподаткування	10 413	375 888
Податок на прибуток за діючою ставкою	2 187	88 334
Чистий вплив неоподатковуваних доходів та витрат, що не включаються до складу валових витрат (доходів) при визначенні оподаткованого прибутку	6 186	(42 591)
Зміна невизнаного податкового активу	14 989	4 616
Вплив зміни податкової ставки	(1 191)	(5 291)
Податок на прибуток від звичайної діяльності	<u>22 171</u>	<u>45 068</u>

Станом на 31 грудня 2012 та 2011 рр. відстрочений податок на прибуток виник за наступними статтями:

	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				
Резерв торгової дебіторської заборгованості	30 852	(14 989)	-	15 863
Основні засоби	3 271	(963)	-	2 308
Запаси	1 708	(139)	-	1 569



Зобов'язання пенсійного забезпечення	2 337	(320)	240	2 257
Не визнаний податковий актив	(30 852)	14 989	-	(15 863)
Відстрочені податкові активи	<u>7 316</u>	<u>(1 422)</u>	<u>240</u>	<u>6 134</u>

Відстрочені податкові зобов'язання				
Аванси, отримані, видані та інша поточна дебіторська заборгованість, торгова дебіторська заборгованість за касовим методом (субсидії абонентам)	927	(2 295)	-	(1 368)
Торгова та інша кредиторська заборгованість	<u>(37 705)</u>	<u>671</u>	<u>-</u>	<u>(37 034)</u>
Відстрочені податкові зобов'язання	<u>(36 778)</u>	<u>(1 624)</u>	<u>-</u>	<u>(38 402)</u>
Відстрочений податок чиста позиція	<u>(29 462)</u>	<u>(3 046)</u>	<u>240</u>	<u>(32 268)</u>

Станом на 31 грудня 2011 р. та 1 січня 2011 р. відстрочений податок на прибуток стосувався наступного:

	1 січня 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 2011 р.
Відстрочені податкові активи				
Резерв торгової дебіторської заборгованості	35 469	(4 616)	-	30 852
Основні засоби	3 921	(650)	-	3 271
Аванси, отримані, видані та інша поточна дебіторська заборгованість, торгова дебіторська заборгованість за касовим методом (субсидії абонентам)	(2 172)	3 099	-	927
Запаси	1 920	(212)	-	1 708
Зобов'язання пенсійного забезпечення	2 303	85	(51)	2 337
Не визнаний податковий актив	<u>(35 469)</u>	<u>4 616</u>	<u>-</u>	<u>(30 852)</u>
Відстрочені податкові активи	<u>5 972</u>	<u>2 322</u>	<u>(51)</u>	<u>8 243</u>
Відстрочені податкові зобов'язання				
Торгова та інша кредиторська заборгованість	<u>(14 665)</u>	<u>(23 040)</u>	<u>-</u>	<u>(37 705)</u>
Відстрочені податкові зобов'язання	<u>(14 665)</u>	<u>(23 040)</u>	<u>-</u>	<u>(37 705)</u>

Відстрочений податок чиста позиція	(8 693)	(20 718)	(51)	(29 462)
------------------------------------	---------	----------	------	----------

9. Основні засоби, незавершене будівництво та інші необоротні активи

Основні засоби та незавершене будівництво (рядок №020, рядок №030)

Зміни у балансовій вартості основних засобів та незаведеного будівництва протягом 2012-2011 років були такими:

	Земля будівлі та споруди	Газотранспорт не обладнання	Транспорт і інші основні засоби	Незавершене будівництво	Всього
Вартість або доцільна собівартість на 1 січня 2011 р.	35 503	296 471	13 263	768	346 005
Надходження	-	-	23	41 405	41 428
Переведення	782	32 167	8 323	(41 272)	-
Вибуття	-	(25)	-	-	(25)
Амортизаційні відрахування	(1 666)	(19 250)	(9 745)	-	(30 661)
31 грудня 2011 р.	34 619	309 363	11 864	901	356 747
Надходження	-	27 333	211	34 491	62 035
Переведення	503	24 491	8 287	(33 281)	-
Вибуття	-	(66)	(299)	-	(365)
Амортизаційні відрахування	(1 620)	(35 976)	(7 285)	-	(44 881)
31 грудня 2012 р.	33 502	325 145	12 778	2 111	373 536
На 1 січня 2011 р. Доцільна собівартість	35 503	296 471	13 263	768	346 005
На 31 грудня 2011 р. Первісна вартість	36 285	328 456	21 609	901	387 251
Накопичена амортизація	(1 666)	(19 093)	(9 745)	-	(30 504)
	34 619	309 363	11 864	901	356 747
На 31 грудня 2012 р. Первісна вартість	36 787	380 214	29 808	2 111	448 920
Накопичена амортизація	(3 285)	(55 069)	(17 030)	-	(75 384)
	33 502	325 145	12 778	2 111	373 536

Газотранспортне обладнання, в основному, являє собою державне майно, отримане у господарське відання (Примітка 20).

Інші необоротні активи (рядок №070)

	31 грудня 2012 р.	31 грудня 2011 р.	1 січня 2011 р.
Строкові депозити	78 000	78 000	78 000
Передплати за основні засоби	4 454	-	847
Інші активи	646	1 154	662
	83 100	79 154	79 509

Строкові депозити включають вклади з фіксованою відсотковою ставкою від 12,75% до 14,8% річних, розміщені в двох українських банках. Станом на 31 грудня 2012 р., термін повернення 2012 р. ©SMA 05451150

депозитів становить від одного до двох років. Депозит на суму 63 млн. грн. перебуває в заставі у АКБ «Надра». Зазначена застава є забезпеченням фінансових зобов'язань акціонера Компанії (Примітка 19).

#### 10. Виробничі запаси

Станом на 31 грудня виробничі запаси включали:

	31 грудня 2012 р.	31 грудня 2011 р.	1 січня 2011 р.
Запасні частини і витратні матеріали	12 548	10 083	7 819
Лічильники споживання газу та інші товари	2 945	1 379	281
	<u>15 493</u>	<u>11 462</u>	<u>8 100</u>

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

Станом на 31 грудня дебіторська заборгованість включала:

	31 грудня 2012 р.	31 грудня 2011 р.	1 січня 2011 р.
Дебіторська заборгованість за природний газ	321 246	549 537	268 927
Дебіторська заборгованість за послуги постачання	71 640	54 287	32 883
Інша дебіторська заборгованість	1 270	1 853	1 109
	<u>394 156</u>	<u>605 677</u>	<u>302 919</u>
Мінус - резерв сумнівних боргів	(169 776)	(159 232)	(150 931)
	<u>224 380</u>	<u>446 445</u>	<u>151 988</u>

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 1 січня 2011 р.	2 406	148 525	150 931
Зміна за рік	4 859	3 442	8 301
На 31 грудня 2011 р.	<u>7 265</u>	<u>151 967</u>	<u>159 232</u>
Зміна за рік	10 335	209	10 544
На 31 грудня 2012 р.	<u>17 600</u>	<u>152 176</u>	<u>169 776</u>

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 2012 р.	224 380	103 880	48 659	71 841
31 грудня 2011 р.	446 445	181 021	220 233	45 191
1 січня 2011 р.	151 988	59 573	72 773	19 642

12. Дебіторська заборгованість за виданими авансами та інша поточна дебіторська заборгованість  
Станом на 31 грудня дебіторська заборгованість за виданими авансами включала:

	31 грудня 2012 р.	31 грудня 2011 р.	1 січня 2011 р.
Авансові платежі за природний газ	2 696	2 191	-
Авансові платежі за товари та послуги	1 589	4 383	2 251
Авансові платежі за транспортування природного газу	7	54	54
	<u>4 292</u>	<u>6 628</u>	<u>2 305</u>
Дебіторська заборгованість за пені, неустойки та за рішенням суду	4 986	147	120
Інші активи	576	792	254
	<u>5 562</u>	<u>939</u>	<u>374</u>

13. Грошові кошти, їх еквіваленти та депозити у банках  
Станом на 31 грудня грошові кошти та їх еквіваленти включали:

	31 грудня 2012 р.	31 грудня 2011 р.	1 січня 2011 р.
Грошові кошти на банківських рахунках у гривні	101 808	53 792	77 299
	<u>101 808</u>	<u>53 792</u>	<u>77 299</u>

#### 14. Власний капітал

Зареєстрований статутний капітал

Станом на 31 грудня 2012 та 2011 рр., зареєстрований статутний капітал Компанії складає 7 302 980 звичайних акцій номінальною вартістю 0.5 грн. (п'ятдесят копійок) кожна. Одна акція дає право одного голосу. Станом на 31 грудня 2012 та 2011 рр., загальна облікова вартість внесеного капіталу становила 7 660 тис. грн.

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

Інший додатковий капітал

(а) Договірна вартість безкоштовно отриманих основних засобів

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

(б) Резерв коригування на гіперінфляцію

Інший додатковий капітал також включає резерв коригування на гіперінфляцію в сумі 4 009 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 Державною службою 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.

#### 15. Кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги

Станом на 31 грудня кредиторська заборгованість включала:

	31 грудня 2012 р.	31 грудня 2011 р.	1 січня 2011 р.
Заборгованість за природний газ	244 848	284 472	401 669
Заборгованість за транспортування природного газу	37 426	26 021	21 027
Інша заборгованість	1 717	827	3 783
	283 991	311 320	426 479

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

Станом на 31 грудня 2012 р. кредиторська заборгованість за природний газ у сумі 58 082 тис. грн. є такою, по якій вийшов строк погашення згідно з контрактними зобов'язаннями (31 грудня 2011 р.: 97 121 тис. грн., 1 січня 2011р.: 187 990 тис. грн.).

16. Довгострокові фінансові зобов'язання, включаючи поточну частину  
Довгострокові фінансові зобов'язання  
Інші довгострокові фінансові зобов'язання являють собою реструктуровану кредиторську заборгованість за природний газ.

Станом на 1 січня 2011 р., реструктурована кредиторська заборгованість у сумі 131 025 тис. грн. (недисконтована сума – 193 427 тис. грн) представлена чистою приведеною вартістю зобов'язань, що виникли за поставками Компанії газу від ДК «Газ України».

У травні 2011 р. вступив в силу Закон України №3319 «Про деякі питання заборгованості за спожитий природний газ і електричну енергію». Цей закон дозволяє компаніям, що займаються розповсюдженням газу, списувати свою кредиторську заборгованість за газ спожитий до 1 січня 2010, що належить НАК «Нафтогаз України» та її дочірнім підприємствам (включаючи ДК «Газ України»), а також реструктурувати кредиторську заборгованість за газ, отриманий у 2010 р.

У вересні 2011 р., виходячи з положень Закону №3319, Компанія списала частину свого боргу перед ДК «Газ України» за постачання природного газу до 1 січня 2010 р., включаючи штрафи за прострочені платежі.

Згідно з Законом, Компанія також реструктурувала відповідну кредиторську заборгованість за природний газ на основі угод, підписаних з постачальниками природного газу. Станом на 31 грудня 2011 р., реструктуризована кредиторська заборгованість складала 116 678 тис. грн. (недисконтована вартість – 350 065 тис. грн.). Станом на 31 грудня 2012 року реструктуризована кредиторська заборгованість складала 124 006 тис. грн. (недисконтована вартість – 338 799 тис. грн.)

Реструктурована кредиторська заборгованість підлягає погашенню у 2013–2027 роках. Результат вищевказаних операцій реструктуризації і списання був кредитований у звіті про фінансові результати у 2011 році і відображений у складі інших доходів в сумі 384 429 тис. грн.

17. Поточні зобов'язання за розрахунками з оплати праці та інші поточні зобов'язання

Станом на 31 грудня поточні зобов'язання за розрахунками з оплати праці включали:

31 грудня 2012 р.	31 грудня 2011 р.	1 січня 2011 р.
----------------------	----------------------	--------------------

Нарахування за невикористані відпустки	8 375	5 775	6 128
Заборгованість по заробітній платні	6 596	6 131	6 462
	<u>14 971</u>	<u>11 906</u>	<u>12 590</u>
Заборгованість за судовими позовами	2 890	21	68
Інші поточні зобов'язання	7 797	8 743	7 661
	<u>10 687</u>	<u>8 764</u>	<u>7 729</u>

#### 18. Забезпечення виплат персоналу

Компанія несе зобов'язання одноразової виплати пенсійного забезпечення працівникам бонусів з нагоди ювілеїв.

Крім цього, Компанія несе зобов'язання компенсувати Державі Україна суму пенсійних нарахувань, що виплачуються Державою співробітнику Компанії, який працював певний період часу у шкідливих умовах (згідно з законодавством) і який, таким чином, має право на ранній вихід на пенсію і отримання пенсійного забезпечення до досягнення звичайного пенсійного віку (згідно з законодавством).

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

	Пенсії за шкідливі умови	Одноразові виплати при звільненні	Ювілейні та інші виплати	Всього
31 грудня 2012 р.	2 960	6 427	5 220	14 607
31 грудня 2011 р.	1 439	5 832	6 838	14 109
1 січня 2011 р.	1 900	5 947	6 547	14 394

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

	Пенсії за шкідливі умови	Одноразові виплати при звільненні	Ювілейні та інші виплати	Всього
Витрати за відсотками	172	700	821	1 693
Вартість поточних послуг	295	226	310	831
Вартість минулих послуг	177	-	-	177
Відображений актуарний збиток/ (прибуток)	1 121	(60)	(2 152)	(1 091)
	<u>1 765</u>	<u>866</u>	<u>(1 021)</u>	<u>1 610</u>

Витрати відображені у звітах про фінансові результати та звіті про інший сукупний дохід за рік, що закінчився 31 грудня 2011 р., включають:

	Пенсії за шкідливі умови	Одноразові виплати при звільненні	Ювілейні та інші виплати	Всього
Витрати за відсотками	227	714	786	1 727
Вартість поточних послуг	139	176	387	702
Відображений актуарний збиток/ (прибуток)	(446)	121	165	(160)
Прибуток від секвестру	(217)	(884)	(591)	(1 692)
	<u>(297)</u>	<u>127</u>	<u>747</u>	<u>577</u>

Витрати за відсотками включені у складі фінансових витрат звіту про фінансові результати. Вартість поточних та минулих послуг, а також відображений актуарний прибуток (збиток) визнаються у складі витрат на персонал та відповідних нарахувань, за виключенням частини актуарного прибутку (збитку), визнаного у звіті про інший сукупний дохід.

Рух відображених зобов'язань у балансі становить:

	Пенсії за шкідливі умови	Одноразові виплати при звільненні	Ювілейні та інші виплати	Всього
На 1 січня 2011 р.	1 900	5 947	6 547	14 394
Суми відображені у звіті про фінансові результати	140	7	747	894
Суми відображені у складі іншого сукупного доходу	(437)	120	-	(317)
Виплачені винагороди	(164)	(242)	(456)	(862)
На 31 грудня 2011	<u>1 439</u>	<u>5 832</u>	<u>6 838</u>	<u>14 109</u>
Суми відображені у звіті про фінансові результати	203	925	(1 021)	107
Суми відображені у складі іншого сукупного доходу	1 563	(60)	-	1 503
Виплачені винагороди	(245)	(270)	(597)	(1 112)
На 31 грудня 2012	<u>2 960</u>	<u>6 427</u>	<u>5 220</u>	<u>14 607</u>

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 2012 р.	31 грудня 2011 р.	1 січня 2011 р.
Дисконтна ставка	12%	12%	12%
Щорічний приріст майбутньої заробітної плати	6,44%	6,44%	6,44%
Плинність кадрів	7,44%	5,98%	5,98%

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

Плинність кадрів оцінюється по очікуваній прогнозованій плинності враховуючи історичний досвід.

Чутливість винагороди по закінченню трудової діяльності та інші довгострокові зобов'язання з винагороди щодо основних припущень є наступним:

- зменшення на 1 відсоток дисконтної ставки підвищить рівень зобов'язань до 238 тис. грн. (2011: 734 тис. грн.).
- збільшення на 1 відсоток приросту заробітної ставки зменшить рівень зобов'язань до 262 тис. грн. (2011: 759 тис. грн.)

## 19. Операції з пов'язаними сторонами

Пов'язані сторони Компанії 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 які є індивідуально суттєвими є НАК «Нафтогаз України», його дочірні підприємства - ДК «Газ України» ДК «Укргазвидобування», ДК «Укртрансгаз», а також його спільні підприємства (надалі – НАК «Нафтогаз України»). Залишки та операції з зазначеними пов'язаними сторонами станом на 31 грудня 2012 та 2011 рр. та 1 січня 2011 р. та за роки що закінчилися 31 грудня 2012 та 2011 рр. подані нижче. Залишки за операціями з пов'язаними сторонами які є індивідуально суттєвими були такими (без урахування резерву сумнівних боргів):

	31 грудня 2012 р.	31 грудня 2011 р.	1 січня 2011 р.
Поточні активи			
Дебіторська заборгованість за послуги постачання	74 085	52 465	21 825
Передплати за товари, роботи, послуги	2 696	2 191	-
Поточні зобов'язання			
Кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги	285 164	310 493	422 696
Поточна частина за довгостроковими зобов'язаннями	19 754	12 102	-
Довгострокові зобов'язання			
Інші довгострокові фінансові зобов'язання	104 252	104 576	131 025

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

	2012 р.	2011 р.
Придбання газу	1 364 909	1 487 674
Придбання послуг з транспортування газу магістральними газопроводами	55 632	55 792

Компанія 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. Заборгованість за дивідендами учасникам представлена в рядку №590 балансу (Поточні зобов'язання за розрахунками з учасниками).

Крім того, Компанія надала депозит, розміщений в АКБ «Надра» (63 000 тис. грн.) в забезпечення кредиту, виданого комерційним банком акціонеру Компанії (Примітка №9).

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 2012 року Компанія відобразила в обліку резерв сумнівних боргів дебіторської заборгованості пов'язаних сторін в сумі 20 873 тис. грн.. (31 грудня 2011 р.: 40 569 тис. грн.).

Винагорода ключового управлінського персоналу Компанії

Винагорода, виплачена ключовому управлінському персоналу в кількості 13 осіб за рік, що закінчився 31 грудня 2012 р., склала 2 553 тис. грн., і включена в адміністративні витрати (31 грудня 2011 р.: 1 679 тис. грн.).

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

## 20. Договірні та умовні зобов'язання

### Загальні умови функціонування

Незважаючи на те, що українська економіка вважається ринковою, вона продовжує демонструвати певні ознаки, які більш властиві економіці, що розвивається. Такі ознаки включають, але не обмежуються низькою ліквідністю на ринку капіталу, високим рівнем інфляції та наявністю валютного контролю, що не дозволяє національній валюті бути ліквідним засобом платежу за межами України. Стабільність економіки України залежатиме від політики та дій уряду,



спрямованих на реформування адміністративної та правової систем, а також економіки. Як наслідок, операціям в Україні властиві ризики, не типові для країн із розвинутою економікою. На українську економіку впливають ринкові коливання й зниження темпів економічного розвитку у світовій економіці. Світова фінансова криза призвела до зниження валового внутрішнього продукту, нестабільності на ринках капіталу, суттєвого погіршення ліквідності в банківському секторі та ускладнення умов кредитування в Україні. Незважаючи на стабілізаційні заходи, що вживаються Урядом України з метою підтримки банківського сектору та забезпечення ліквідності українських банків і компаній, існує невизначеність щодо можливості доступу до джерел капіталу, а також вартості капіталу для Компанії та її контрагентів, що може вплинути на фінансовий стан, результати діяльності та економічні перспективи Компанії.

Керівництво вважає, що воно вживає усіх необхідних заходів для підтримки економічної стабільності Компанії в умовах, що склалися. Однак подальше погіршення ситуації у зазначених вище галузях може мати негативний вплив на результати та фінансовий стан Компанії. Наразі неможливо визначити, яким саме може бути цей вплив.

#### Вплив уряду на політику встановлення тарифів

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

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

З огляду на невизначеність щодо майбутніх змін у регулюванні газового сектору, наразі неможливо визначити потенційний вплив цих реформ на фінансовий стан Компанії та її діяльність.

#### Державна власність, що не підлягає приватизації

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

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

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

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

#### Податкові ризики

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

Компанія виступає стороною кількох судових розглядів з податковими органами. Коли ризик вибуття ресурсів, спричинений певною невизначеністю українського податкового законодавства та регуляторної бази, вважався імовірним та сума такого вибуття могла бути достовірно оцінена, Компанія відповідним чином включила такі вибуття до звіту про фінансові результати.

#### Юридичні аспекти

У ході звичайної господарської діяльності Компанія є об'єктом судових позовів і претензій. Коли ризик вибуття ресурсів, пов'язаний із такими судовими позовами і претензіями, вважався імовірним та сума такого вибуття могла бути достовірно оцінена, Компанія відповідним чином включила такі вибуття до звіту про фінансові результати. Якщо керівництво Компанії оцінює ризик вибуття ресурсів як імовірний або сума такого вибуття не може бути достовірно оцінена, Компанія не створює резерву під умовні зобов'язання. Такі умовні зобов'язання відображаються у цій фінансовій звітності. Ці умовні зобов'язання можуть реалізуватись у майбутньому, якщо вибуття ресурсів стане можливим.

#### Питання охорони навколишнього середовища

Звичайна господарська діяльність Компанії може завдавати шкоди навколишньому середовищу. Нормативні положення щодо охорони навколишнього середовища в Україні змінюються та постійно переглядаються. По мірі 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 законодавства не існує суттєвих зобов'язань щодо завдання шкоди навколишньому середовищу, які мають бути нараховані у фінансовій звітності.

#### Страхування

Станом на 31 грудня 2012 та 2011 рр. та 1 січня 2011 р. Компанія не уклала суттєвих договорів страхування майна та відповідальності, оскільки це не вважається економічно доцільним.

#### Концентрація закупок

Протягом року, що закінчився 31 грудня 2012 р., Компанія придбавала природний газ та послуги з транспортування газу магістральними газопроводами у НАК «Нафтогаз України» або її дочірніх підприємств ДК «Газ України» та ДК «Укртрансгаз» на суму 1 420 541 тис. грн. (2011: 1 543 466 тис. грн.).

#### 21. Управління фінансовими ризиками: цілі та політика

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

Основні ризики, притаманні фінансовим інструментам Компанії - ризик ліквідності, кредитний ризик та процентний ризик. Підходи до управління кожним із цих ризиків представлені нижче. Компанія не зазнає валютного ризику. Компанія не зазнає процентного ризику, оскільки не має процентних зобов'язань, окрім пенсійних зобов'язань та реструктурованої кредиторської заборгованості, які обліковуються за амортизованою вартістю.

#### Ризик ліквідності

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

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

	До 6 місяців	6 - 12 місяців	1-3 роки	3-6 років	Понад 6 років	Всього
31 грудня 2012 р.						
Інші довгострокові фінансові зобов'язання	10 722	10 722	42 886	64 329	210 140	338 799
Кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги	283 991	-	-	-	-	283 991
Інші поточні зобов'язання	10 686	-	-	-	-	10 686
	<u>305 399</u>	<u>10 722</u>	<u>42 886</u>	<u>64 329</u>	<u>210 140</u>	<u>633 476</u>
31 грудня 2011 р.						
Інші довгострокові фінансові зобов'язання	2 917	10 448	20 896	83 583	232 221	350 065
Кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги	311 320	-	-	-	-	311 320
Інші поточні зобов'язання	8 764	-	-	-	-	8 764
	<u>323 001</u>	<u>10 448</u>	<u>20 896</u>	<u>83 583</u>	<u>232 221</u>	<u>670 149</u>
1 січня 2011 р.						
Інші довгострокові фінансові зобов'язання	-	-	193 427	-	-	193 427
Кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги	426 479	-	-	-	-	426 479
Інші поточні зобов'язання	7 730	-	-	-	-	7 730
	<u>434 209</u>	<u>-</u>	<u>193 427</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>627 636</u>

#### Кредитний ризик

Фінансові інструменти, що потенційно створюють значний кредитний ризик, переважно включають дебіторську заборгованість, авансові платежі та грошові кошти та їх еквіваленти. Дебіторська заборгованість представлена за вирахуванням резерву сумнівних боргів. Компанія не вимагає застави за фінансовими активами. Керівництво розробило кредитну політику, й потенційні кредитні ризики постійно відслідковуються. Кредитний ризик Компанії відслідковується й аналізується в кожному конкретному випадку, і керівництво Компанії вважає, що кредитний ризик адекватно відображений у резервах сумнівних боргів.

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

Станом на 31 грудня 2012 року 79% грошових коштів та їх еквівалентів Компанії сконцентровано в одній фінансовій установі.

#### Управління ризиком недостатності капіталу

Завданням Компанії при управлінні капіталом є забезпечення здатності Компанії продовжувати функціонувати на безперервній основі з метою одержання прибутку для акціонерів і вигод для

інших зацікавлених осіб, а також забезпечити фінансування поточних операційних потреб, капітальних вкладень та стратегії розвитку Компанії.

Керівництво постійно контролює структуру капіталу Компанії й може коригувати свою політику й цілі управління капіталом з урахуванням змін в операційному середовищі, тенденціях ринку або стратегії розвитку. Протягом років, що закінчилися 31 грудня 2012 та 2011 рр., цілі, політика та процедури Компанії не зазнали змін.

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

	<u>31 грудня 2012 р.</u>	<u>31 грудня 2011 р.</u>	<u>1 січня 2011 р.</u>
Інші довгострокові зобов'язання, включаючи поточну частину	124 006	116 678	131 025
Кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги	283 991	311 320	426 479
Поточні зобов'язання з одержаних авансів	76 524	100 456	85 675
Інші поточні зобов'язання	10 686	8 764	7 730
Мінус: грошові кошти та їх еквіваленти	<u>(101 808)</u>	<u>(53 792)</u>	<u>(77 299)</u>
Чиста заборгованість	<u>393 399</u>	<u>483 426</u>	<u>573 610</u>
Всього власний капітал	<u>218 495</u>	<u>314 355</u>	<u>(42 814)</u>
Капітал і чиста заборгованість	<u>611 894</u>	<u>797 781</u>	<u>530 796</u>
Коефіцієнт платоспроможності	64%	61%	108%

## 22. 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 Компанія може отримати в існуючій ринковій ситуації.

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

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

Ієрархія джерел оцінки справедливої вартості

Компанія використовує таку ієрархію для визначення справедливої вартості фінансових інструментів і розкриття інформації про неї в розрізі моделей оцінки:

1-й рівень: котирування (нескориговані) на активних ринках для ідентичних активів чи зобов'язань;

2-й рівень: інші методи, дані в основі яких, що мають значний вплив на відображувану справедливу вартість, є спостережуваними на ринку, прямо чи опосередковано.

3-й рівень: методи, дані в основі яких, що мають значний вплив на відображувану справедливу вартість, не є спостережуваними на ринку.

Станом на 31 грудня 2012 та 2011 рр. та 1 січня 2011 р. Компанія не мала фінансових інструментів, оцінюваних за справедливою вартістю, за виключенням грошових коштів та їхніх еквівалентів.

## Інформація про основні види продукції або послуг

Основними видами виробничо-господарської діяльності ПАТ "Луганськгаз" у звітному році були:

- транспортування і постачання газу промисловим, комунально-побутовим споживачам, бюджетним установам

та населенню області;

- технічне обслуговування і ремонт газопроводів, експлуатація газового обладнання та приладів, які працюють на природному та скрапленому газі;

- виконання робіт, пов'язаних з наданням послуг населенню.

За 2012 рік усім категоріям споживачів Луганської області було протранспортовано 1829,266 млн. м.куб. природного газу, у тому числі:

- промисловим підприємствам -	413,795 млн.м.куб.
- бюджетним організаціям -	47,776 млн.м.куб.
- підприємствам комунальної теплоенергетики -	369,975 млн.м.куб.
- населенню -	997,131 млн.м.куб.

Серед промислових підприємств основними споживачами природного газу були:

- Алчевський металургійний комбінат -	108,096 млн.м.куб.
- Луганська ТЕС -	36,938 млн.м.куб.
- Склозавод "Пролетарій" -	35,932 млн.м.куб.
- ДП "Северодонецька ТЕЦ" -	50,527 млн.м.куб.

Основними постачальниками природного газу промисловим підприємствам у 2012 році були:

НАК "Нафтогаз України"	- 218,044 млн.м.куб.;
ПАТ "Луганськгаз"	- 127,754 млн.м.куб.;
ТОВ "Лідергаз"	- 19,188 млн.м.куб.;
ТОВ "ТДК"Юкон"	- 9,812 млн.м.куб.;
ТОВ "ГАЗТОРГ України"	- 9,187 млн.м.куб.;
ТОВ "Скела Терціум"	- 8,084 млн.м.куб.;
ТОВ "Компанія "ЮКОС"	- 4,061 млн.м.куб.;
ТОВ "РОВЕР"	- 3,910 млн.м.куб.;
ТОВ "Індра Енерджи"	- 2,228 млн.м.куб.

Реалізацію скрапленого газу Товариство у 2012 році не здійснювало.

У звітному році ПАТ виконувало також роботи по іншим видам діяльності, це:

- газифікація квартир та будівель природним і скрапленим газом,
- монтаж побутових лічильників газу,
- заміна, відключення та підключення газових приладів,
- усунення витоків газу,
- здійснення пуску газу до заново газифікованих об'єктів,
- інші платні послуги населенню.

Всього було виконано робіт по іншим видам діяльності на загальну суму 34101,89 тис.грн., що на 2042,11 тис.грн. (або на 5,65 %) менше ніж у 2011 році

Стан розвитку та функціонування галузі "Газифікація та газопостачання" зараз важкий. Головна проблема - неповнота сплати споживачами за отриману продукцію та послуги.

У зв'язку з низькою платоспроможністю як промислових і комунально-побутових підприємств, так і населення - обсяги реалізації природного газу в області з кожним роком падають, заборгованість споживачів природного газу відносно зростає. Все більше підприємств, організацій та населення відключається від газопостачання.

У звітному році ПАТ "Луганськгаз" протранспортовано всім категоріям споживачів 1829,265 млн.м.куб. природного газу, що на 315,018 млн.м.куб. або на 14,691 % менше ніж у 2011 році.

Чистий прибуток за підсумками роботи ПАТ у 2012 році складає 15477 тис.грн.

Непокриті збитки ПАТ "Луганськгаз" на 31.12.2012 року складають 156232 тис.грн.

У 2012 році відповідно до діючих тарифів на транспортування та постачання природного газу за підсумками роботи очікуються прибуток у сумі 32000 тис.грн.

Скрутне фінансове становище, в якому опинилося підприємство в останні роки утруднює вирішення питань експлуатаційної діяльності в повному обсязі, як це передбачається Правилами безпеки у

газовому господарстві.

Господарська діяльність ПАТ цілком і повністю залежить від сезонних змін. Існує залежність між обсягами реалізації природного газу від сезону року:

- I і IV квартал - значно зростають обсяги споживання природного газу, що становить 63-67% від загального річного споживання, а в II і III кварталах вони складають лише 30-35%,

Конкуренція у транспортуванні та постачанні природного газу всім категоріям споживачів відсутня.

Конкуренція при наданні послуг населенню (газифікація житлових будинків, будівництво газопроводів, проектування об'єктів газифікації, встановлення газових лічильників та інше) реально існує. В області зареєстровано більше як 60 юридичних осіб, які виконують такі роботи. Це будівельно-монтажні організації, проектні інститути, спеціалізовані малі підприємства, кооперативи, приватні фірми.

Питома вага робіт, які виконує ПАТ "Луганськгаз" по цим видам діяльності складає не більше 5-7% від загальної їх вартості. По роботах, які виконуються в області, по встановленню побутових лічильників газу, газові господарства виконують більше ніж 50 % загального їх обсягу.

### **Інформація про основні придбання або відчуження активів за останні п'ять років**

На балансі ПАТ "Луганськгаз" знаходиться майно, яке є власністю Товариства, а також майно, яке не підлягає приватизації та використовується Товариством на підставі Додаткової угоди від 30.12.2008 року № 4 до Договору про користування державним майном, яке не підлягає приватизації, від 28.12.2001 року № 04/01-839 між НАК "Нафтогаз України" та ПАТ "Луганськгаз".

За останні п'ять років було придбано власного майна на суму 72 173 тис. грн.; відчужено власного майна на суму 1740 тис. грн., у тому числі:

у 2008 році: придбано власного майна на суму 5483 тис. грн.; відчужено власного майна на суму 333 тис. грн.;

у 2009 році: придбано власного майна на суму 2795 тис. грн.; відчужено власного майна на суму 383 тис. грн.;

у 2010 році: придбано власного майна на суму 2819 тис. грн.; відчужено власного майна на суму 363 тис. грн.;

у 2011 році: придбано власного майна на суму 15523 тис. грн.; відчужено власного майна на суму 250 тис. грн.;

у 2012 році: придбано власного майна на суму 45553 тис. грн.; відчужено власного майна на суму 411 тис. грн.;

У 2012 році виконано капітальний ремонт власного майна Товариства на суму 1128,917 тис.грн., у тому числі:

капітальний ремонт будівель та споруд - на суму 620,159 тис.грн.;

капітальний ремонт автотранспорту - на суму 52,910 тис.грн.;

модернізація та реконструкція іншого майна - на суму 455,848 тис.грн.

У 2012 році також було виконано капітальний ремонт, реконструкцію та оновлення державного майна, яке не підлягає приватизації і знаходиться на балансі ПАТ "Луганськгаз" у строковому користуванні на суму 6778,333 тис.грн., в тому числі:

кільцювання газопроводів - 3,162 км на суму 1172,974 тис.грн.;

реконструкція газопроводів - 1,190 км на суму 146,199 тис.грн.;

будівництво ШГРП - 2 шт. на суму 93,028 тис.грн.;

будівництво газових колодязів - 1 шт. на суму 12,031 тис.грн.;

будівництво КСС - 1 шт. на суму 4,860 тис.грн.;

заміна непридатних газопроводів - 2,134 км на суму 325,194 тис.грн.;

капітальний ремонт газопроводів - 12,777 км на суму 205,260 тис.грн.;

капітальний ремонт будівель ГРП - 44 шт. на суму 275,768 тис.грн.;

капітальний ремонт обладнання ГРП, ШГРП - 127 шт. на суму 3027,905 тис.грн.;

капітальний ремонт газових колодязів - 20 шт. на суму 100,665 тис.грн.;

капітальний ремонт КСС і анодних полів ЕХЗ - 93 шт. на суму 1121,844 тис.грн.;

капітальний ремонт автотранспорту - 1 шт. на суму 8,000 тис.грн.;

інше - 19 шт. на суму 284,606 тис.грн.

Будь-яких значних інвестицій або придбань, пов'язаних з господарською діяльністю підприємство не планує.

### **Інформація про основні засоби емітента**

На 01.01.2013 року на балансі ПАТ "Луганськгаз" знаходяться 231 будівля та споруда, які передані у

власність Товариства Міністерством палива та енергетики України по акту приймання-передавання нерухомого майна у власність відкритому акціонерному товариству від 15.10.2003 року та придбані під час існування ПАТ "Луганськгаз". Ці будівлі та споруди знаходяться в міжрайонних управліннях по експлуатації газового господарства і розташовані за адресами управлінь та ділянок цих управлінь. На балансі підприємства знаходиться 103 одиниці станочного обладнання, з них 85 одиниць діючого. Обладнання завантажене в середньому на 52,3 % у зв'язку з тим, що все обладнання дуже застаріле, 62 % обладнання відпрацювало понад 20 років.

На балансі підприємства знаходиться також 411 од. транспортних засобів, з них:

вантажні автомобілі	- 174 шт. (з них амортизовано - 115 шт.);
легкові автомобілі	- 83 шт. (з них амортизовано - 66 шт.);
автобуси	- 12 шт. (з них амортизовано - 8 шт.);
мікроавтобуси	- 22 шт. (з них амортизовано - 9 шт.);
автокрани	- 1 шт. (з них амортизовано - 1 шт.);
АГМ	- 32 од. (з них амортизовано - 12 од.);
АРГМ	- 35 од. (з них амортизовано - 29 од.);
трактори та будівельна техніка	- 46 од. (з них амортизовано - 38 од.);

Спеціальний автотранспорт - державне майно, що знаходиться на балансі ПАТ на умовах строкового користування:

АЦЖГ	- 3 од. (з них амортизовано - 1 од.);
"клітки"	- 3 од. (з них амортизовано - 3 од.);

Відповідно до Додаткової угоди від 30.12.2008 року № 4 до Договору про користування державним майном, яке не підлягає приватизації, від 28.12.2001 року № 04/01-839 на баланс Товариства передане у строкове користування державне майно, яке експлуатується ПАТ "Луганськгаз".

В зоні газопостачання ПАТ "Луганськгаз" станом на 31 грудня 2012 року знаходяться в експлуатації:

Розподільні газопроводи природного газу	- 13115,813 км;
Газопроводи-вводи	- 5813,801 км;
Газорегуляторні пункти (ГРП)	- 717 шт.;
Шафні газорегуляторні пункти (ШГРП)	- 2272 шт.;
Будинкові газорегулятори тиску	- 75885 шт.;
Споруди на газопроводах	- 19642 шт.;
Станції катодного захисту	- 1249 шт.;
Газонаповнювальна станція (ГНС)	- 1 шт.;
Газонаповнювальні пункти (ГНП)	- 2 шт.;
Газифіковані промислові підприємства	- 793 шт.;
Газифіковані комунально-побутові об'єкти	- 9160 шт.;
Газифіковані котельні	- 890 шт.;
Газифіковані квартири	- 747275 шт.;
Побутові газові прилади	- 1565996 шт.;
Встановлені лічильники газу	- 544173 шт.

В 2012 р. введено в експлуатацію:

розподільних газопроводів	- 165,424 км;
---------------------------	---------------

Газифіковано природним газом:

снт.	- 3;
сел	- 2;
комунально-побутових підприємства	- 128;
квартир	- 3436;
встановлено газових приладів	- 31661;
встановлено побутових лічильників газу	- 25553.

Рівень газифікації складає 70 %.

Рівень захисту газопроводів від корозії складає 94,86 %.

Виконано комплекс заходів, які спрямовані на забезпечення користування системою газопостачання в справному стані і з дотриманням вимог Правил безпеки систем газопостачання України. Проведено поточний ремонт газопроводів і споруд на них: ремонт окремих місць пошкоджень ізоляції, фарбування шаф ШРП, СКЗ, газопроводів, усунення їх провисання та відновлення кріплення, відновлення килимів та настінних знаків, усунення дрібних дефектів та витоків газу на арматурі, побілка стін, відновлення штукатурки та відмосток, очищення колодязів від бруду та сторонніх предметів.

Активи підприємства використовуються у межах екологічних норм.

## **Інформація щодо проблем, які впливають на діяльність емітента**

Основним видом діяльності підприємства є газопостачання і послуги по транспортуванню газу.

Діяльність ПАТ "Луганськгаз" залежить як від економічних так і політичних факторів. Так як, в Україні не вистачає власних запасів природного газу, надходять поставки газу з країн ближнього зарубіжжя, від яких залежать обсяги природного газу, які транспортуються Товариством. Також проблемами, які впливають на діяльність емітента, є криза платіжної дисципліни споживачів Товариства (населення, підприємства, бюджетна сфера), нестабільність економічної ситуації, несподіваність та нестабільність у сфері податкової політики, збільшення ставок оподаткування.

Найбільш істотними проблемами, що впливають на діяльність ПАТ "Луганськгаз" є:

1. Невідповідність затверджених тарифів на послуги з транспортування і постачання природного газу у зв'язку із зміною обсягів обслуговування систем газопостачання та транспортування, зниження споживання природного газу у літні місяці, що приводить к дефіциту обігових коштів на утримання газових мереж і споруд на них;
2. Незабезпеченість достатніми обсягами природного газу підприємств комунальної теплоенергетики, несвоєчасна оплата за використаний природний газ . Нестабільність роботи цих підприємств збільшує втрати природного газу, які оплачує Товариство.
3. Заборгованість бюджету перед ПАТ "Луганськгаз" : - за надані пільги, які надаються громадянам при користуванні природним газом; - за користування природним газом установ та організацій, які фінансуються з бюджету (заклади освіти, лікарні, школи, дитячі садочки та інші).
4. Недоліки вимірювання кількості газу та похибки приладів обліку газу.
5. Експлуатація споживачами морально застарілого газового обладнання.
6. Із-за несвоєчасних розрахунків споживачів за використаний природний газ постійний дефіцит обігових коштів для забезпечення задовільного технічного стану існуючої системи газопостачання згідно вимог правил безпеки у газовому господарстві .
7. Необхідність відключення боржників газопостачання в умовах соціальної напруги та відсутності чіткої правової основи для цих дій газотранспортних підприємств.

## **Інформація про факти виплати штрафних санкцій**

Діяльність ПАТ "Луганськгаз" здійснюється у відповідності з чинним законодавством України. За порушення чинного законодавства у господарській діяльності підприємству у 2012 році нараховано фінансові санкції на суму 4176,0 тис.грн., з них штрафні санкції відповідно до рішень судів на користь ДК "Укртрансгаз" НАК "Нафтогаз України" – 3200,87 тис.грн.; за порушення податкового законодавства – 738,99 тис.грн. (з них: у фонд інвалідів - 300,43 тис.грн.); антимонопольному комітету – 64,0 тис.грн; за невиконання рішення суду – 2,14 тис.грн.; Національній комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики – 170,0 тис.грн.

## **Опис обраної політики щодо фінансування діяльності емітента**

Цей розділ є невід'ємною частиною аудиторського висновку.

Договірні та умовні зобов'язання

### **Загальні умови функціонування**

Незважаючи на те, що українська економіка вважається ринковою, вона продовжує демонструвати певні ознаки, які більш властиві економіці, що розвивається. Такі ознаки включають, але не обмежуються низькою ліквідністю на ринку капіталу, високим рівнем інфляції та наявністю валютного контролю, що не дозволяє національній валюті бути ліквідним засобом платежу за межами України. Стабільність економіки України залежатиме від політики та дій уряду, спрямованих на реформування адміністративної та правової систем, а також економіки. Як наслідок, операціям в Україні властиві ризики, не типові для країн із розвинутою економікою.

На українську економіку впливають ринкові коливання й зниження темпів економічного розвитку у світовій економіці. Світова фінансова криза призвела до зниження валового внутрішнього продукту, нестабільності на ринках капіталу, суттєвого погіршення ліквідності в банківському секторі та ускладнення умов кредитування в Україні. Незважаючи на стабілізаційні заходи, що вживаються Урядом України з метою підтримки банківського сектору та забезпечення ліквідності українських банків і компаній, існує невизначеність щодо можливості доступу до джерел капіталу, а також вартості капіталу для Компанії та її контрагентів, що може вплинути на фінансовий стан, результати діяльності та економічні перспективи Компанії.

Керівництво вважає, що воно вживає усіх необхідних заходів для підтримки економічної стабільності



Компанії в умовах, що склалися. Однак подальше погіршення ситуації у зазначених вище галузях може мати негативний вплив на результати та фінансовий стан Компанії. Наразі неможливо визначити, яким саме може бути цей вплив.

#### Вплив уряду на політику встановлення тарифів

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

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

З огляду на невизначеність щодо майбутніх змін у регулюванні газового сектору, наразі неможливо визначити потенційний вплив цих реформ на фінансовий стан Компанії та її діяльність.

#### Державна власність, що не підлягає приватизації

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

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

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

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

#### Податкові ризики

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

Компанія виступає стороною кількох судових розглядів з податковими органами. Коли ризик вибуття ресурсів, спричинений певною невизначеністю українського податкового законодавства та регуляторної бази, вважався імовірним та сума такого вибуття могла бути достовірно оцінена, Компанія відповідним чином включила такі вибуття до звіту про фінансові результати.

#### Юридичні аспекти

У ході звичайної господарської діяльності Компанія є об'єктом судових позовів і претензій. Коли ризик вибуття ресурсів, пов'язаний із такими судовими позовами і претензіями, вважався імовірним та сума такого вибуття могла бути достовірно оцінена, Компанія відповідним чином включила такі вибуття до звіту про фінансові результати. Якщо керівництво Компанії оцінює ризик вибуття ресурсів як імовірний або сума такого вибуття не може бути достовірно оцінена, Компанія не створює резерву під умовні зобов'язання. Такі умовні зобов'язання відображаються у цій фінансовій звітності. Ці умовні зобов'язання можуть реалізуватись у майбутньому, якщо вибуття ресурсів стане можливим.

#### Питання охорони навколишнього середовища

Звичайна господарська діяльність Компанії може завдавати шкоди навколишньому середовищу.

Нормативні положення щодо охорони навколишнього середовища в Україні змінюються та постійно

переглядаються. По мірі 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 законодавства не існує суттєвих зобов'язань щодо завдання шкоди навколишньому середовищу, які мають бути нараховані у фінансовій звітності.

#### Страховання

Станом на 31 грудня 2012 та 2011 рр. та 1 січня 2011 р. Компанія не уклала суттєвих договорів страхування майна та відповідальності, оскільки це не вважається економічно доцільним.

#### Концентрація закупок

Протягом року, що закінчився 31 грудня 2012 р., Компанія придбавала природний газ та послуги з транспортування газу магістральними газопроводами у НАК «Нафтогаз України» або її дочірніх підприємств ДК «Газ України» та ДК «Укртрансгаз» на суму 1 420 541 тис. грн. (2011: 1 543 466 тис. грн.).

#### Управління фінансовими ризиками: цілі та політика

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

Основні ризики, притаманні фінансовим інструментам Компанії – ризик ліквідності, кредитний ризик та процентний ризик. Підходи до управління кожним із цих ризиків представлені нижче. Компанія не зазнає валютного ризику. Компанія не зазнає процентного ризику, оскільки не має процентних зобов'язань, окрім пенсійних зобов'язань та реструктурованої кредиторської заборгованості, які обліковуються за амортизованою вартістю.

#### Ризик ліквідності

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

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

31 грудня 2012 р.	До 6 місяців	6 - 12 місяців	1-3 роки	3-6 років	Понад 6 років	Всього
Інші довгострокові фінансові зобов'язання	10 722	10 722	42 886	64 329	210 140	338 799
Кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги	283 991	-	-	-	-	283 991
Інші поточні зобов'язання	10 686	-	-	-	-	10 686
	305 399	10 722	42 886	64 329	210 140	633 476
31 грудня 2011 р.	До 6 місяців	6 - 12 місяців	1-3 роки	3-6 років	Понад 6 років	Всього
Інші довгострокові фінансові зобов'язання	2 917	10 448	20 883	583	232 221	350 065
Кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги	311 320	-	-	-	-	-
311 320						
Інші поточні зобов'язання	8 764	-	-	-	-	-
8 764						
	323 001	10 448	20 896	83 583	232 221	670 149
1 січня 2011 р.	До 6 місяців	6 - 12 місяців	1-3 роки	3-6 років	Понад 6 років	Всього
Інші довгострокові фінансові зобов'язання	-	-	193 427	-	-	193 427
Кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги	426 479	-	-	-	-	426 479

Інші поточні зобов'язання	7 730	-	-	-	-	7 730
	434 209	-	193 427	-	-	627 636

#### Кредитний ризик

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

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

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

Станом на 31 грудня 2012 року 79% грошових коштів та їх еквівалентів Компанії сконцентровано в одній фінансовій установі.

#### Управління ризиком недостатності капіталу

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

Керівництво постійно контролює структуру капіталу Компанії й може коригувати свою політику й цілі управління капіталом з урахуванням змін в операційному середовищі, тенденціях ринку або стратегії розвитку. Протягом років, що закінчилися 31 грудня 2012 та 2011 рр., цілі, політика та процедури Компанії не зазнали змін.

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

	31 грудня 2012 р.	31 грудня 2011	1 січня 2011
р.			
Інші довгострокові зобов'язання, включаючи поточну частину		124 006	116 678
Кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги	283 991	311 320	426 479
Поточні зобов'язання з одержаних авансів	76 524	100 456	85 675
Інші поточні зобов'язання	10 686	8 764	7 730
Мінус: грошові кошти та їх еквіваленти	(101 808)	( 53 792)	(77 299)
Чиста заборгованість	393 399	483 426	573
610			
Всього власний капітал	218 495	314 355	(42 814)
Капітал і чиста заборгованість	611 894	797 781	530 796
Коефіцієнт платоспроможності	64%	61%	108%

#### 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

Компанія може отримати в існуючій ринковій ситуації.

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

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

Ієрархія джерел оцінки справедливої вартості

Компанія використовує таку ієрархію для визначення справедливої вартості фінансових інструментів і розкриття інформації про неї в розрізі моделей оцінки:

1-й рівень: котирування (нескориговані) на активних ринках для ідентичних активів чи зобов'язань;

2-й рівень: інші методи, дані в основі яких, що мають значний вплив на відображувану справедливу вартість, є спостережуваними на ринку, прямо чи опосередковано.

3-й рівень: методи, дані в основі яких, що мають значний вплив на відображувану справедливу вартість, не є спостережуваними на ринку.

Станом на 31 грудня 2012 та 2011 рр. та 1 січня 2011 р. Компанія не мала фінансових інструментів, оцінюваних за справедливою вартістю, за виключенням грошових коштів та їхніх еквівалентів.

### **Інформація про вартість укладених, але ще не виконаних договорів (контрактів)**

На кінець 2012 року невиконаних підприємством договорів немає.

### **Стратегія подальшої діяльності емітента щонайменше на рік**

На виконання Постанови КМУ від 27.12.2001р. № 1729 " Про порядок забезпечення галузей національної економіки та населення природним газом", ПАТ "Луганськгаз" щорічно укладає договори з ПАТ «Національна акціонерна компанія «Нафтогаз України» на постачання природного газу населенню, бюджетним установам та організаціям.

ПАТ "Луганськгаз" розробляє прогностичні плани по наступним видам діяльності: транспортування природного газу, постачання природного газу населенню, бюджетним організаціям та промисловим споживачам, інша діяльність по наданню послуг по газифікації, ремонту і заміні газового обладнання та інше.

Прогностичний план по транспортуванню природного газу на 2013 рік розрахований на обсяг газу в розмірі 1781,2 млн.м.куб.. Для визначення доходної частини застосовано тариф на транспортування природного газу у розмірі 269,30 грн. без ПДВ за 1000 м. куб. Прогностичний план на постачання природного газу населенню, бюджетним організаціям та промисловим споживачам розраховано на обсяг газу у розмірі 1146,4 тис.м.куб. Для визначення доходної частини застосовано тариф на постачання природного газу у розмірі 30,70 грн. без ПДВ за 1000 м.куб.

Доходна частина з інших видів діяльності на 2013 рік розрахована по тарифам на послуги для всіх замовників згідно наказу ПАТ "Луганськгаз" від 26.05.2011 р. № 143.

Загальний розрахунковий річний прибуток за всіма видами діяльності прогнозується в сумі 32 млн.грн.

### **Опис політики емітента щодо досліджень та розробок**

У 2012 році дослідження та розробки на підприємстві не проводились з-за відсутності коштів.

### **Інформація щодо судових справ, стороною в яких виступає емітент**

Протягом 2012 року провадження по справам, стороною в яких виступали посадові особи ПАТ "Луганськгаз", не проводилось.

У 2012 р. проводилось провадження по 33 судовим справам, стороною в яких виступало ПАТ "Луганськгаз":

1. Сторони: позивач – ПАТ "Луганськгаз", відповідач – Ступарик В.І. Провадження у справі №1-1131/10 порушено 01.05.2011 р. Зміст позовних вимог: стягнення збитків, завданих незаконною діяльністю відповідача – 471 017,83 грн. Справу повернено на додаткове розслідування.
2. Сторони: позивач – ПАТ "Луганськгаз", відповідач – Товстопльот О.В., Кондратов В.М., Паршиков В.О. Провадження у справі №37/09/9110 порушено 11.02.2011 р. Зміст позовних вимог: стягнення збитків від злочину – 87 435,93 грн. 23.07.2011 рішенням Артемівського районного суду м. Луганська позовні вимоги задоволено частково. 24.10.2011р. Постановою Апеляційного суду Луганської області рішення Артемівського районного суду м. Луганська було частково скасовано, справа була направлена на дорозслідування до прокуратури. Наступне засідання не призначено.
3. Сторони: позивач – ПАТ "Луганськгаз", відповідач – Шляхта Е.Л.. Провадження у справі № 2-940/11 порушено 01.07.2011 р. Зміст позовних вимог: стягнення збитків спричинених ДТП – 12 387,18 грн.

- 01.03.2012р. рішенням Будьоновського районного суду м. Донецька позов задоволено.
4. Сторони: позивач – ПАТ “Луганськгаз”, відповідач – ЗАТ “УКРГАЗ-ЕНЕРГО”. Провадження у справі № 26/325 порушено 03.11.2011 р. Зміст позовних вимог: стягнення безпідставно перерахованої суми коштів та штрафних санкцій у розмірі 15 186 986,30 грн. Рішенням господарського суду м. Києва від 19.01.2012р. позовні вимоги задоволено частково, у розмірі 15 000 000 грн. 10.07.2012р. Апеляційним господарським судом м. Києва рішення залишено без змін. 12.09.2012р. Вищий господарський суд України також без змін.
5. Сторони: позивач – ДК “Газ України” НАК “Нафтогаз України”, відповідач – ПАТ “Луганськгаз”. Провадження у справі № 17/189/2011 порушено 01.11.2011 р. Зміст позовних вимог: стягнення заборгованості у розмірі 35 783 192,26 грн. за мировою угодою сторін від 05.10.2004 р. Рішенням Господарського суду Луганської області від 03.01.2012 р. у задоволенні позовних вимог відмовлено у повному обсязі. 28.02.2012р. постановою Донецького апеляційного господарського суду рішення залишено без змін. 10.05.2012р. Вищим господарським судом України також без змін
6. Сторони: позивач – ПАТ “Луганськгаз”, відповідч – ЗАТ “УКРГАЗ-ЕНЕРГО”. Провадження у справі № 51/183 порушено 02.06.2011р. Зміст позовних вимог: зобов’язання вчинити дії та стягнення заборгованості за договором транспортування природного газу №09/66/Тр-07 від 30.01.2007р. . Рішенням господарського суду м. Києва від 31.10.2011р. позов задоволено частково, стягнуто 2 243 547,73 грн. 03.04.2012р. Апеляційним господарським судом м. Києва рішення залишено без змін.
7. Сторони: позивач – ДК «Уктрангаз», відповідач – ПАТ “Луганськгаз”. Справа №11/5014/694/2012. Зміст позовних вимог: стягнення заборгованості у розмірі 13 391 182,17 грн. за договором транспортування природного газу. Рішенням господарського суду Луганської області від 24.05.2012 р. позов задоволено частково. Постановою Донецького апеляційного господарського суду від 01.08.2012р. у задоволенні апеляційної скарги було відмовлено. Постановою Вищого господарського суду від 15.10.2012р. у задоволенні касаційної скарги було відмовлено, постанова Донецького апеляційного господарського суду була залишена без змін.
8. Сторони: позивач – ДК «Уктрангаз», відповідач – ПАТ “Луганськгаз”. Справа №2/5014/1069/2012. Зміст позовних вимог: стягнення заборгованості у розмірі 1 177 047,94 грн. за договором транспортування природного газу. Рішенням господарського суду Луганської області від 19.06.2012 р. позов задоволено частково. Постановою Донецького апеляційного господарського суду від 21.08.2012р. у задоволенні апеляційної скарги було відмовлено. Постановою Вищого господарського суду від 23.10.2012р. у задоволенні касаційної скарги було відмовлено, постанова Донецького апеляційного господарського суду була залишена без змін.
9. Сторони: позивач – ПАТ “Луганськгаз”, відповідч – Рубіжанська СЕС . Справа №2/1270/1562/2012. Зміст позовних вимог: визнання припису недійсним. Рішенням Луганського окружного адміністративного суду від 29.03.2012р. позов задоволено.
10. Сторони: позивач – ПАТ “Луганськгаз”, відповідч – Головний санітарний лікар м. Алчевська. Справа №2/1270/1464/212. Зміст позовних вимог: визнання постанови незаконною. Рішенням Луганського окружного адміністративного суду від 07.05.2012р. позов задоволено.
11. Сторони: позивач – ПАТ “Луганськгаз”, відповідч – ЗАТ “УКРГАЗ-ЕНЕРГО”. Провадження у справі № 51/183 порушено 02.06.2011р. Зміст позовних вимог: зобов’язання вчинити дії та стягнення заборгованості за договором транспортування природного газу №09/66/Тр-07 від 30.01.2007р. . Рішенням господарського суду м. Києва від 31.10.2011р. позов задоволено частково, стягнуто 2 243 547,73 грн. 03.04.2012р. Апеляційним господарським судом м. Києва рішення залишено без змін.
12. Сторони: позивач – ПАТ “Луганськгаз”, відповідч – ДП «Лутугинський науково-виробничий валковий комбінат. Справа № 3/5014/1988/2012. Зміст позовних вимог: стягнення суми донарахування за природний газ у розмірі 1 877 567,19 грн. Рішенням господарського суду Луганської області від 11.09.2012р. у задоволенні позову відмовлено. 14.11.2012р. Донецьким апеляційним господарським судом рішення залишено без змін.
13. Сторони: позивач – НАК “Нафтогаз України”, відповідач – ПАТ “Луганськгаз”. Справа №3/5014/2361/2012. Зміст позовних вимог: стягнення заборгованості за природний газ у розмірі 184 734 146,89 грн. Розгляд справи призупинено.
14. Сторони: позивач – ПАТ “Луганськгаз”, відповідч – НАК “Нафтогаз України”. Справа №5011-42/13560-2012. Зміст позовних вимог: визнання договору недійсним. Рішенням господарського суду м. Києва від 06.11.2012р. у задоволенні позову відмовлено. 15.01.2013р. Апеляційним господарським судом м. Києва рішення залишено без змін.
15. Також господарським судом Луганської області розглянуто 19 справ за позовами ПАТ «Луганськгаз» до підприємств ТКЕ та стягнуто 179 648 378,48 грн.

У 2012 році була впроваджена система «ПОЗОВ», до якої вносяться всі актуальні дані щодо судових справ та проваджень стороною у яких виступає ПАТ «Луганськгаз»

## Інша інформація

Інформація про проведену міжрайуправліннями ПАТ "Луганськгаз" претензійно-позовну роботу по зменшенню дебіторської заборгованості споживачами-боржниками природного газу за 2012 рік.

1. Кількість споживачів-боржників всього, крім населення, - 457; сума боргу – 61 309,63 тис.грн., из них по категоріям споживачів:
  - 1.1. Промислових підприємств - 136, на суму 43 576,02 тис.грн.
  - 1.2. Комунально-побутових споживачів - 146, на суму 638,41 тис.грн.
  - 1.3. Підприємств теплоенергетики - 6, на суму 3 695,57 тис.грн.
  - 1.4. Котелень подвійного призначення - 8, на суму 604,90 тис.грн.
  - 1.5. Бюджетних організацій - 161, на суму 12 794,73 тис.грн.
2. Кількість абонентів-боржників (населення) – 457 906 абонента, сума боргу – 182 283,25 тис.грн.
3. МРУЕГГ ПАТ «Луганськгаз» юридичним особам заявлено 2 255 претензій, на суму з пенєю 211 832,57 тис.грн.
4. На заявлені претензії отримано 334 відповідей, на суму 32 481,22 тис.грн., визнано боржниками - 37 299,41 тис.грн.
5. Кількість позовних заяв, поданих МРУЕГГ ПАТ «Луганськгаз» до господарського суду на юридичних осіб – 82, на суму 263 237,89 тис.грн.
6. З поданих позовів задовільнено - 79, на суму 211 880,96 тис.грн.
7. Кількість переданих у виконавчу службу справ – 6 238, на суму 119 962,56 тис.грн.
8. Виконавчою службою виконано справ – 2 434, на суму 13 239,25 тис.грн.
9. Кількість претензій, виставлених фізичним особам (абонентам) – 82 712, на суму 75 714,11 тис.грн.
10. Кількість позовних заяв, поданих до судів загальної юрисдикції на фізичних осіб – 7 057, на суму 19 806,99 тис.грн.
11. З поданих позовів задовільнено – 5 678, на суму 13 140,98 тис.грн.
12. Кількість звернень до прокуратури - 27, на суму 12 436,25 тис.грн.
13. Кількість звернень до органів міліції - 61.
14. Кількість справ, переданих до адмінкомісії - 123.
15. Кількість справ, задовільнених адмінкомісією - 120.

Інформація про прийняття рішення про додаткову емісію акцій ПАТ "Луганськгаз"  
У звітньому періоді додаткової емісії акцій ПАТ "Луганськгаз" не здійснювало.

Інформація щодо бірж або позабіржових торгівельно-інформаційних систем на яких продавались або продаються цінні папери ПАТ "Луганськгаз"

Угоди купівлі-продажу акцій Товариства, як правило здійснювались і здійснюються на позабіржовому ринку цінних паперів України. Товариство не має відомостей про біржі або позабіржові торгівельно-інформаційні системи на яких продавались або продаються його акції.

Відповідно до статті 24 Закону України "Про акціонерні товариства" та Договору з фондовою біржею ПФТС про допуск цінних паперів до торгівлі від 05.04.2011 року, 11.04.2011 року Операційним управлінням ПФТС прийнято рішення № 1104/2011/02 про включення акцій простих іменних ПАТ "Луганськгаз" до Біржового Списку ПФТС без включення до Біржового Реєстру.

Інформація про дивіденди.

Загальними зборами акціонерів, що відбулися 15.04.2013 року (Протокол № 18), у зв'язку з відсутністю чистого прибутку за підсумками роботи Товариства у 2012 році, прийняте рішення дивіденди не нараховувати та не виплачувати.

Інформація про найбільш впливових конкурентів з основної продукції.

Конкурентів з транспортування та постачання природного газу на ринку області немає - ПАТ "Луганськгаз" є монополістом по цим видам діяльності.

Рейтингова оцінка емітента рейтинговим агентством у 2012 році не визначалась.

### 13. Інформація про майновий стан та фінансово-господарську 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:	355798	370345	0	0	355798	370345
будівлі та споруди	34571	32467	0	0	34571	32467
машини та обладнання	309363	325100	0	0	309363	325100
транспортні засоби	11864	12778	0	0	11864	12778
інші	0	0	0	0	0	0
2.Невиробничого призначення:	48	1080	0	0	48	1080
будівлі та споруди	48	1035	0	0	48	1035
машини та обладнання	0	45	0	0	0	45
транспортні засоби	0	0	0	0	0	0
інші	0	0	0	0	0	0
Усього	355846	371425	0	0	355846	371425

Опис: Первісна вартість основних засобів, які знаходяться на балансі ПАТ «Луганськгаз» на початок звітної періоду складала 386350 тис.грн.,

Первісна вартість основних засобів на кінець звітної періоду - 446809 тис.грн.

Протягом звітної періоду відбулося зростання первісної вартості основних засобів на 60459 тис.грн. Коефіцієнт зносу основних засобів на кінець 2012 року складає 16,87 %. Нарахований знос основних засобів на кінець 2012 року складає 75384 тис.грн.:

У цілому за 2012 рік надійшло основних засобів на 62035 тис.грн.

Вибуло за рік основних засобів суму 365 тис.грн.

Залишкова вартість основних засобів станом на 31.12.2012 року складає 371425 тис.грн:

У балансі ПАТ «Луганськгаз» станом на 31.12.2012 року у складі активів підприємства, відображена вартість майна (розподільчі газопроводи - споруди на них), що не підлягає приватизації, за залишковою вартістю 325145 тис.грн. Первісна вартість державного майна станом на 31.12.2012 року складає 380214 тис.грн. Знос цих основних засобів станом на 31.12.2012 року складає 55069 тис.грн.

Власне майно використовується Товариством без обмежень.

Державне майно використовується Товариством на підставі Додаткової угоди від 30.12.2008 року № 4 до Договору про користування державним майном, яке не підлягає приватизації, від 28.12.2001 року № 04/01-839 між НАК "Нафтогаз України" та ПАТ "Луганськгаз". Обмеження на користування державним майном визначаються цією Угодою, а саме: Товариству забороняється здавати державне майно в оренду, в оперативний або фінансовий лізинг, концесію, позичати його в користування, передавати речові права (користування та/або володіння) щодо нього, у заставу, передавати його в управління та вчиняти будь-які дії, що пов'язані з передачею державного майна з балансу Товариства на баланс третьої особи, із зміною його цільового призначення, суб'єкта права користування та/або володіння, форми власності.

На державне майно не може бути звернене стягнення на вимогу кредиторів, а також воно не може бути використане на інші, не передбачені Договором, цілі.

### 13.2. Інформація щодо вартості чистих активів емітента

Найменування показника	За звітний період	За попередній період
Розрахункова вартість чистих активів (тис. грн.)	218495	314355
Статутний капітал (тис. грн.)	3651	3651
Скоригований статутний капітал (тис. грн.)	3651	3651

Опис: Для розрахунку вартості чистих активів емітента за попередній та звітний періоди використовувалися "Методичні рекомендації щодо визначення вартості чистих активів акціонерних товариств", затверджені рішенням Державної комісії з цінних паперів та фондового ринку від 17.11.2004 р. № 485 (з урахуванням змін показників фінансової звітності).

Для визначення вартості чистих активів Товариства складався розрахунок за даними "Балансу", складеного за міжнародними стандартами фінансової звітності.

До складу активів, які приймаються до розрахунку, включаються:

- необоротні активи (залишкова вартість):

\* нематеріальні активи, незавершене будівництво, основні засоби, інші фінансові інвестиції, довгострокова дебіторська заборгованість, інші необоротні активи, включаючи відстрочені податкові активи;

- оборотні активи:

\* запаси, дебіторська заборгованість, грошові кошти, інші оборотні активи;

- витрати майбутніх періодів.

До складу зобов'язань, що приймаються до розрахунку, включаються:

- довгострокові зобов'язання;

- поточні зобов'язання, у тому числі:

кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги;

- поточні зобов'язання за розрахунками:

з одержаних авансів, з бюджетом, зі страхування, з оплати праці, з учасниками, із внутрішніх розрахунків, інші поточні зобов'язання;

- забезпечення наступних виплат і платежів.

Розрахунок чистих активів Товариства: баланс на кінець звітного періоду (р. 280) - забезпечення наступних витрат і платежів (р. 430) - довгострокові зобов'язання (р. 480) - поточні зобов'язання (р. 620)

Різниця між розрахунковою вартістю чистих активів і статутним капіталом на кінець звітного періоду становить 214844 тис.грн.

Різниця між розрахунковою вартістю чистих активів та скоригованим статутним капіталом на кінець звітного періоду становить 214844 тис.грн.

Різниця між розрахунковою вартістю чистих активів і статутним капіталом на кінець попереднього періоду становить 310704 тис.грн.

Різниця між розрахунковою вартістю чистих активів та скоригованим статутним капіталом на кінець попереднього періоду становить 310704 тис.грн.

Висновок: Вартість чистих активів акціонерного товариства не менша від статутного капіталу (скоригованого). Вимоги п.3 ст.155 Цивільного кодексу України дотримуються.



### 13.3. Інформація про зобов'язання емітента

Види зобов'язань	Дата виникнення	Непогашена частина боргу (тис.грн.)	Відсоток за користування коштами (% річних)	Дата погашення
Кредити банку	X	0	X	X
у тому числі:				
Зобов'язання за цінними паперами	X	0	X	X
у тому числі:	X	0	X	X
за облігаціями (за кожним власним випуском):				
за іпотечними цінними паперами (за кожним власним випуском):	X	0	X	X
за сертифікатами ФОН (за кожним власним випуском):	X	0	X	X
за векселями (всього)	X	0	X	X
за іншими цінними паперами (у тому числі за похідними цінними паперами) (за кожним видом):	X	0	X	X
за фінансовими інвестиціями в корпоративні права (за кожним видом):	X	0	X	X
Податкові зобов'язання	X	14882	X	X
Фінансова допомога на зворотній основі	X	0	X	X
Інші зобов'язання	X	801596	X	X
Усього зобов'язань	X	816478	X	X
Опис: д/н				

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

N 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	Реалізація природного газу	0	0	0	1374,749 млн.куб.м	1353552	70,16
2	Транспортування природного газу	1829,266 млн..куб.м	499302	86,74	1829,266 млн..куб.м	499302	25,88
3	Постачання природного газу	1374,749 млн.куб.м	42205	7,33	1374,749 млн.куб.м	42205	2,19

**13.5. Інформація про собівартість реалізованої продукції**

N з/п	Склад витрат	Відсоток від загальної собівартості реалізованої продукції (у відсотках)
1	2	3
1	Собівартість природного газу	84,28
2	Витрати на персонал та відповідні нарахування	9,28
3	Витрати на транспортування газу магістральними та іншими мережами	3,06
4	Знос та амортизація	2,41
5	Інші витрати	0,97

**15. Відомості щодо особливої інформації та інформації про іпотечні цінні папери,  
що виникла протягом періоду**

Дата виникнення події	Дата оприлюднення Повідомлення у стрічці новин	Вид інформації
1	2	3
09.07.2012	09.07.2012	Відомості про зміну складу посадових осіб емітента

## 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	2012	1	0
2	2011	1	0
3	2010	1	0

**Який орган здійснював реєстрацію акціонерів для участі в останніх загальних зборах?**

	Так	Ні
Реєстраційна комісія	X	
Акціонери		X
Реєстратор		X
Депозитарій		X
Інше (запишіть)	д/н	

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

	Так	Ні
Державна 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	

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

	Так	Ні
Реорганізація		X
Внесення змін до статуту товариства		X
Прийняття рішення про зміну типу товариства		X
Прийняття рішення про збільшення статутного капіталу товариства		X
Прийняття рішення про зменшення статутного капіталу товариства		X
Обрання голови та членів наглядової ради, прийняття рішення про припинення їх повноважень		X
Обрання голови та членів ревізійної комісії (ревізора), прийняття рішення про дострокове припинення їх повноважень		X
Інше (запишіть)	Позачергові збори акціонерів у звітному періоді не проводились	

**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	7
Кількість представників акціонерів, що працюють у товаристві	0
Кількість представників держави	0
Кількість представників акціонерів, що володіють більше 10 відсотків акцій	7
Кількість представників акціонерів, що володіють менше 10 відсотків акцій	0
Кількість представників акціонерів – юридичних осіб	7

Скільки разів на рік у середньому відбувалися 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
Інше (запишіть)	комітети у складі Наглядової ради не створювались		
Інше (запишіть)	д/н		

Чи створено в акціонерному товаристві спеціальну посаду або відділ, що відповідає за роботу з акціонерами? (так/ні)

так

### 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)	розмір винагороди членів Наглядової ради затверджений Положенням про Наглядову раду ПАТ "Луганськгаз"		

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

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

**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 (із корпоративного управління або фінансового менеджменту)		X
Усіх членів наглядової ради було переобрано на повторний строк або не було обрано нового члена		X
Інше (запишіть)	д/н	

**Чи створено у вашому акціонерному товаристві ревізійну комісію? (так/ні)**

так

**Кількість членів ревізійної комісії, осіб.**

3

**Скільки разів на рік у середньому відбувалися засідання ревізійної комісії протягом останніх трьох років?**

2

**Які посадові особи акціонерного товариства відповідають за зберігання протоколів загальних зборів акціонерів, засідань наглядової ради та засідань правління?**

	Загальні збори акціонерів	Засідання наглядової ради	Засідання правління
Члени правління (директор)	ні	ні	ні
Загальний відділ	ні	ні	ні
Члени наглядової ради (голова наглядової ради)	ні	ні	ні
Юридичний відділ (юрист)	ні	ні	ні
Секретар правління	ні	ні	так
Секретар загальних зборів	ні	ні	ні
Секретар наглядової ради	ні	так	ні
Корпоративний секретар	ні	ні	ні
Відділ або управління, яке відповідає за роботу з акціонерами	так	ні	ні
д/н	ні	ні	ні

**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 напрямків діяльності (стратегії)	так	ні	ні	ні
Затвердження планів діяльності (бізнес-планів)	ні	ні	так	ні
Затвердження річного фінансового звіту або балансу чи бюджету	так	ні	ні	ні
Обрання та відкликання голови правління	ні	так	ні	ні
Обрання та відкликання членів правління	ні	так	ні	ні
Обрання та відкликання голови наглядової ради	так	ні	ні	ні
Обрання та відкликання членів наглядової ради	так	ні	ні	ні
Обрання та відкликання голови та членів ревізійної комісії	так	ні	ні	ні
Визначення розміру винагороди для голови та членів правління	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 правління	так	так	ні	ні
Прийняття рішення про додатковий випуск акцій	так	ні	ні	ні
Прийняття рішення про викуп, реалізацію та розміщення власних акцій	так	ні	ні	ні
Затвердження 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 товариства?**

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)**

так



**Які документи існують у вашому акціонерному товаристві?**

	Так	Ні
Положення про загальні збори акціонерів	X	
Положення про наглядову раду	X	
Положення про виконавчий орган (правління)	X	
Положення про посадових осіб акціонерного товариства		X
Положення про ревізійну комісію	X	
Положення про акції акціонерного товариства	X	
Положення про порядок розподілу прибутку	X	
Інше (запишіть)	Положення про міжрайонне управління по експлуатації газового господарства - філію Публічного акціонерного товариства по газопостачанню та газифікації "Луганськгаз"	

**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 ДКЦПФР 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	так	так	так	так	так
Інформація про склад органів управління товариства	так	так	так	так	так
Статут та внутрішні документи	так	ні	так	ні	так
Протоколи загальних зборів акціонерів після їх проведення	ні	ні	так	ні	так
Розмір винагороди посадових осіб акціонерного товариства	ні	ні	ні	ні	ні

Чи готує акціонерне товариство фінансову звітність у відповідності до міжнародних стандартів бухгалтерського обліку? (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 аудитора?

	Так	Ні
Загальні збори акціонерів		X
Наглядова рада	X	
Правління або директор		X
Інше (запишіть)	д/н	

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

так

**З якої причини було змінено аудитора?**

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

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

	Так	Ні
Ревізійна комісія	X	
Наглядова рада		X
Відділ внутрішнього аудиту акціонерного товариства		X
Стороння компанія або сторонній консультант		X
Перевірки не проводились		X
Інше (запишіть)	контрольно-ревізійний відділ акціонерного товариства	

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

	Так	Ні
З власні 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)**

так

## ЗАЛУЧЕННЯ ІНВЕСТИЦІЙ ТА ВДОСКОНАЛЕННЯ ПРАКТИКИ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛІННЯ

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

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

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

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

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

не визначились

**Чи змінювало акціонерне товариство особу, яка веде облік прав власності на акції у депозитарній системі України, протягом останніх трьох років? (так/ні)**

так

**З якої причини було змінено особу, яка веде облік прав власності на акції у депозитарній системі України (далі - особа)?**

Не задовольняв професійний рівень особи	ні
Не задовольняли умови договору з особою	ні
Особу змінено на вимогу:	
акціонерів	ні
суду	ні
Інше (запишіть)	у зв'язку з переведенням випуску акцій в бездокументарну форму

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

ні

**У разі наявності у акціонерного товариства кодексу корпоративного управління вкажіть дату його прийняття:**

**яким органом управління прийнятий:**

д/н

**Чи оприлюднена інформація про прийняття акціонерним товариством кодексу корпоративного управління? (так/ні)**

ні

**укажіть яким чином його оприлюднено:**

д/н

**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

		Дата (рік, місяць, число)	КОДИ
		2013.01.01	
Підприємство ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО ПО ГАЗОПОСТАЧАННЮ ТА ГАЗИФІКАЦІЇ "ЛУГАНСЬКГАЗ"		за ЄДРПОУ	05451150
Територія ЛЕНІНСЬКИЙ		за КОАТУУ	4410137200
Організаційно- правова форма господарювання	Акціонерне товариство	за КОПФГ	230
Орган державного управління	Акціонерні товариства відкритого типу, створені на	за СПОДУ	6024
Вид економічної діяльності	Розподілення газоподібного палива через місцеві (локальні) трубопроводи	за КВЕД	35.22
Середня кількість працівників (1)	4434		
Одиниця виміру:	тис. грн.		
Адреса	вул. Т.Г. Шевченка, буд. 102, м. Луганськ, Ленінський, Луганська область, 91055, Україна		

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

за положеннями (стандартами) бухгалтерського обліку

за міжнародними стандартами фінансової звітності

v

### Баланс

на 31.12.2012 р.

Форма N 1

Код за ДКУД 1801001

Актив	Код рядка	На початок звітної періоду	На кінець звітної періоду
1	2	3	4
<b>I. Необоротні активи</b>			
Нематеріальні активи:			
залишкова вартість	010	0	0
первісна вартість	011	0	0
накопичена амортизація	012	( 0 )	( 0 )
Незавершені капітальні інвестиції	020	901	2111
Основні засоби:			
залишкова вартість	030	355846	371425
первісна вартість	031	386350	446809
знос	032	( -30504 )	( -75384 )
Довгострокові біологічні активи:			
справедлива (залишкова) вартість	035	0	0
первісна вартість	036	0	0
накопичена амортизація	037	( 0 )	( 0 )
Довгострокові фінансові інвестиції:			
які обліковуються за методом участі в капіталі інших підприємств	040	0	0
інші фінансові інвестиції	045	0	0
Довгострокова дебіторська заборгованість	050	0	0
Справедлива (залишкова) вартість інвестиційної нерухомості	055	0	0
первісна вартість інвестиційної нерухомості	056	0	0
знос інвестиційної нерухомості	057	( 0 )	( 0 )
Відстрочені податкові активи	060	0	0
Гудвіл	065	0	0
Інші необоротні активи	070	79154	83100
Гудвіл при консолідації	075	0	0
Усього за розділом I	080	435901	456636

1	2	3	4
<b>II. Оборотні активи</b>			
Виробничі запаси	100	11462	15493
Поточні біологічні активи	110	0	0
Незавершене виробництво	120	0	0
Готова продукція	130	0	0
Товари	140	0	0
Векселі одержані	150	0	0
Дебіторська заборгованість за товари, роботи, послуги:			
чиста реалізаційна вартість	160	446445	224380
первісна вартість	161	605677	394156
резерв сумнівних боргів	162	( -159232 )	( -169776 )
Дебіторська заборгованість за розрахунками:			
з бюджетом	170	0	23822
за виданими авансами	180	6628	4292
з нарахованих доходів	190	0	0
із внутрішніх розрахунків	200	0	0
Інша поточна дебіторська заборгованість	210	939	5562
Поточні фінансові інвестиції	220	0	0
Грошові кошти та їх еквіваленти:			
в національній валюті	230	53792	101808
у тому числі в касі	231	0	0
в іноземній валюті	240	0	0
Інші оборотні активи	250	0	0
<b>Усього за розділом II</b>	<b>260</b>	<b>519266</b>	<b>375357</b>
<b>III. Витрати майбутніх періодів</b>	<b>270</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>IV. Необоротні активи та групи вибуття</b>	<b>275</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Баланс</b>	<b>280</b>	<b>955167</b>	<b>831993</b>

Пасив	Код рядка	На початок звітнього періоду	На кінець звітнього періоду
1	2	3	4
<b>I. Власний капітал</b>			
Статутний капітал	300	3651	3651
Пайовий капітал	310	0	0
Додатковий вкладений капітал	320	0	0
Інший додатковий капітал	330	344943	369977
Резервний капітал	340	0	0
Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	350	(34239)	(155133)
Неоплачений капітал	360	( 0 )	( 0 )
Вилучений капітал	370	( 0 )	( 0 )
Накопичена курсова різниця	375	0	0
Усього за розділом I	380	314355	218495
Частка меншості	385	0	0
<b>II. Забезпечення наступних витрат і платежів</b>			
Забезпечення виплат персоналу	400	14109	14607
Інші забезпечення	410	0	0
Сума страхових резервів	415	0	0
Сума часток перестраховиків у страхових резервах	416	( 0 )	( 0 )
Цільове фінансування(2)	420	0	0
Усього за розділом II	430	14109	14607
<b>III. Довгострокові зобов'язання</b>			
Довгострокові кредити банків	440	0	0
Інші довгострокові фінансові зобов'язання	450	104576	104252
Відстрочені податкові зобов'язання	460	29462	32268
Інші довгострокові зобов'язання	470	0	0
Усього за розділом III	480	134038	136520
<b>IV. Поточні зобов'язання</b>			
Короткострокові кредити банків	500	0	0
Поточна заборгованість за довгостроковими зобов'язаннями	510	12102	19754
Векселі видані	520	0	0
Кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги	530	311320	283991
Поточні зобов'язання за розрахунками:			
з одержаних авансів	540	100456	76524
з бюджетом	550	48117	50097
з позабюджетних платежів	560	0	0
зі страхування	570	0	0
з оплати праці	580	11906	14971
з учасниками	590	0	6348
із внутрішніх розрахунків	600	0	0
Зобов'язання, пов'язані з необоротними активами та групами вибуття, утримуваними для продажу	605	0	0
Інші поточні зобов'язання	610	8764	10686
Усього за розділом IV	620	492665	462371
<b>V. Доходи майбутніх періодів</b>			
Баланс	640	955167	831993

(1) Визначається в порядку, встановленому спеціально уповноваженим центральним органом виконавчої влади у галузі статистики.

(2) З рядка 420 графа 4 Сума благодійної допомоги (421) 0

Примітки: Примітки розміщені у розділі - Примітки до фінансової звітності, складеної за міжнародними стандартами фінансової звітності

Керівник

Кузьменко Сергій Володимирович



Підприємство ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО ПО  
 ГАЗОПОСТАЧАННЮ ТА ГАЗИФІКАЦІЇ  
 "ЛУГАНСЬКГАЗ"

Дата (рік, місяць, число)

КОДИ

2013.01.01

за ЄДРПОУ

05451150

Територія ЛЕНІНСЬКИЙ

за КОАТУУ

4410137200

Орган державного Акціонерні товариства відкритого типу, створені на  
 управління

за СПОДУ

6024

Організаційно-правова Акціонерне товариство  
 форма господарювання

за КОПФГ

230

Вид економічної Розподілення газоподібного палива через місцеві (локальні)  
 діяльності трубопроводи

за КВЕД

35.22

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

за положеннями (стандартами) бухгалтерського обліку

v

за міжнародними стандартами фінансової звітності

Одиниця виміру: тис. грн.

## Звіт про фінансові результати

за 2012 рік

### I. ФІНАНСОВІ РЕЗУЛЬТАТИ

Форма N 2

Код за ДКУД

1801003

Стаття	Код рядка	За звітний період	За попередній період
1	2	3	4
Доход (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	010	2267431	2279600
Податок на додану вартість	015	( 305912 )	( 355523 )
Акцизний збір	020	( 0 )	( 0 )
	025	( 32358 )	( 32515 )
Інші вирахування з доходу	030	( 0 )	( 0 )
Чистий доход (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	035	1929161	1891562
Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг)	040	( 1815428 )	( 1761657 )
Валовий: прибуток	050	113733	129905
збиток	055	( 0 )	( 0 )
Інші операційні доходи	060	8169	3433
у т.ч. дохід від первісного визнання біологічних активів і сільськогосподарської продукції, одержаних у наслідок сільськогосподарської діяльності	061	0	0
Адміністративні витрати	070	( 28801 )	( 28196 )
Витрати на збут	080	( 0 )	( 0 )
Інші операційні витрати	090	( 86439 )	( 97080 )
у т.ч. витрати від первісного визнання біологічних активів сільськогосподарської продукції, одержаних у наслідок сільськогосподарської діяльності	091	( 0 )	( 0 )
Фінансові результати від операційної діяльності: прибуток	100	6662	8062
збиток	105	( 0 )	( 0 )
Доход від участі в капіталі	110	0	0
Інші фінансові доходи	120	12772	11312
Інші доходи(1)	130	0	384429
Фінансові витрати	140	( 9021 )	( 27915 )
Втрати від участі в капіталі	150	( 0 )	( 0 )
Інші витрати	160	( 0 )	( 0 )
Прибуток (збиток) від впливу інфляції на монетарні статті	165	0	0
Фінансові результати від звичайної діяльності до оподаткування: прибуток	170	10413	375888
збиток	175	( 0 )	( 0 )



1	2	3	4
у т.ч. прибуток від припиненої діяльності та/або прибуток від переоцінки необоротних активів та групи вибуття у наслідок припинення діяльності	176	0	0
у т.ч. збиток від припиненої діяльності та/або збиток від переоцінки необоротних активів та групи вибуття у наслідок припинення діяльності	177	( 0 )	( 0 )
Податок на прибуток від звичайної діяльності	180	22171	45068
Дохід з податку на прибуток від звичайної діяльності	185	0	0
Фінансові результати від звичайної діяльності: прибуток	190	0	330820
збиток	195	( 11758 )	( 0 )
Надзвичайні: доходи	200	0	0
витрати	205	( 0 )	( 0 )
Податки з надзвичайного прибутку	210	( 0 )	( 0 )
Частка меншості	215	( 0 )	( 0 )
Чистий: прибуток	220	0	330820
збиток	225	( 11758 )	( 0 )
Забезпечення матеріального заохочення	226	0	0

## II. ЕЛЕМЕНТИ ОПЕРАЦІЙНИХ ВИТРАТ

Найменування показника	Код рядка	За звітний період	За попередній період
1	2	3	4
Матеріальні затрати	230	1530018	1487674
Витрати на оплату праці	240	133770	131775
Відрахування на соціальні заходи	250	47944	46142
Амортизація	260	44881	30721
Інші операційні витрати	270	174055	190621
Разом	280	1930668	1886933

## III. РОЗРАХУНОК ПОКАЗНИКІВ ПРИБУТКОВОСТІ АКЦІЙ

Назва статті	Код рядка	За звітний період	За попередній період
1	2	3	4
Середньорічна кількість простих акцій	300	7302980	7302980
Скоригована середньорічна кількість простих акцій	310	7302980	7302980
Чистий прибуток, (збиток) на одну просту акцію (грн)	320	(1,61)	45,3
Скоригований чистий прибуток, (збиток) на одну просту акцію (грн)	330	(1,61)	45,3
Дивіденди на одну просту акцію (грн)	340	0	0

(1) З рядка 130 графа 3 Дохід, пов'язаний з благодійною допомогою (131)

0

Примітки: Примітки розміщені у розділі - Примітки до фінансової звітності, складеної за міжнародними стандартами фінансової звітності

Керівник

Кузьменко Сергій Володимирович

Головний бухгалтер

Смолякова Тетяна Іванівна

Підприємство ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО ПО  
 ГАЗОПОСТАЧАННЮ ТА ГАЗИФІКАЦІЇ  
 "ЛУГАНСЬКГАЗ"

Дата (рік, місяць, число)  
 за ЄДРПОУ  
 за КОАТУУ  
 за КОПФГ

КОДИ
2013.01.01
05451150
4410137200
230
35.22

Територія ЛЕНІНСЬКИЙ  
 Організаційно- Акціонерне товариство  
 правова форма  
 господарювання

Вид економічної діяльності Розподілення газоподібного палива через місцеві (локальні) трубопроводи за КВЕД

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

за положеннями (стандартами) бухгалтерського обліку  
 за міжнародними стандартами фінансової звітності

v

Одиниця виміру: тис. грн.

### Звіт про рух грошових коштів

за 2012 рік

Форма N 3

Код за ДКУД

1801004

Стаття	Код	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)	010	2168197	1828151
Погашення векселів одержаних	015	0	0
Покупців і замовників авансів	020	92143	103095
Повернення авансів	030	15246	32
Установ банків відсотків за поточними рахунками	035	8109	1985
Бюджету податку на додану вартість	040	0	0
Повернення інших податків і зборів (обов'язкових платежів)	045	0	257
Отримання субсидій, дотацій	050	0	0
Цільового фінансування	060	17	26
Боржників неустойки (штрафів, пені)	070	10	1297
Інші надходження	080	10165	13413
Витрачання на оплату: Товарів (робіт, послуг)	090	( 1665073 )	( 1666183 )
Авансів	095	( 21025 )	( 101 )
Повернення авансів	100	( 43113 )	( 3545 )
Працівникам	105	( 112095 )	( 106937 )
Витрат на відрядження	110	( 885 )	( 923 )
Зобов'язань з податку на додану вартість	115	( 91922 )	( 58718 )
Зобов'язань з податку на прибуток	120	( 60937 )	( 18362 )
Відрахувань на соціальні заходи	125	( 54461 )	( 52145 )
Зобов'язань з інших податків і зборів (обов'язкових платежів)	130	( 55505 )	( 49472 )
Цільових внесків	140	( 63 )	( 224 )
Інші витрачання	145	( 13883 )	( 6874 )
Чистий рух коштів до надзвичайних подій	150	174925	-15228
Рух коштів від надзвичайних подій	160	0	0
Чистий рух коштів від операційної діяльності	170	174925	-15228

1	2	3	4
<b>II. Рух коштів у результаті інвестиційної діяльності</b>			
Реалізація: фінансових інвестицій	180	0	0
необоротних активів	190	0	0
майнових комплексів	200	0	0
Отримані: відсотки	210	0	0
дивіденди	220	0	0
Інші надходження	230	0	0
Придбання: фінансових інвестицій	240	( 0 )	( 0 )
необоротних активів	250	( 25509 )	( 8279 )
майнових комплексів	260	( 0 )	( 0 )
Інші платежі	270	( 0 )	( 0 )
Чистий рух коштів до надзвичайних подій	280	-25509	-8279
Рух коштів від надзвичайних подій	290	0	0
Чистий рух коштів від інвестиційної діяльності	300	-25509	-8279
<b>III. Рух коштів у результаті фінансової діяльності</b>			
Надходження власного капіталу	310	0	0
Отримані позики	320	10000	0
Інші надходження	330	0	0
Погашення позик	340	( 10000 )	( 0 )
Сплачені дивіденди	350	( 101400 )	( 0 )
Інші платежі	360	( 0 )	( 0 )
Чистий рух коштів до надзвичайних подій	370	-101400	0
Рух коштів від надзвичайних подій	380	0	0
Чистий рух коштів від фінансової діяльності	390	-101400	0
Чистий рух коштів за звітний період	400	48016	-23507
Залишок коштів на початок року	410	53792	77299
Вплив зміни валютних курсів на залишок коштів	420	0	0
Залишок коштів на кінець року	430	101808	53792

Примітки: Примітки розміщені у розділі - Примітки до фінансової звітності, складеної за міжнародними стандартами фінансової звітності

Керівник

Кузьменко Сергій Володимирович

Головний  
бухгалтер

Смолякова Тетяна Іванівна

Підприємство ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО ПО ГАЗОПОСТАЧАННЮ ТА ГАЗИФІКАЦІЇ "ЛУГАНСЬКГАЗ"

Територія ЛЕНІНСЬКИЙ

Орган державного управління

Акціонерні товариства відкритого типу, створені на

Організаційно-правова форма господарювання Акціонерне товариство

Вид економічної діяльності Розподілення газоподібного палива через місцеві (локальні) трубопроводи

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

за положеннями (стандартами) бухгалтерського обліку

--

за міжнародними стандартами фінансової звітності

v
---

Одиниця виміру: тис. грн.

Дата

КОДИ
2013.01.01
за ЄДРПОУ 05451150
за КОАТУУ 4410137200
за СПОДУ 6024
за КОПФГ 230
за КВЕД 35.22

за ЄДРПОУ

за КОАТУУ

за СПОДУ

за КОПФГ

за КВЕД

### Звіт про власний капітал

за 2012 р.

Форма N 4

Код за ДКУД 1801005

Стаття	Код	Статутний капітал	Пайовий капітал	Додатковий вкладений капітал	Інший додатковий капітал	Резервний капітал	Нерозподілений прибуток	Неоплачений капітал	Вилучений капітал	Разом
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Залишок на початок року	010	3651	0	0	344943	0	(34239)	0	0	314355
Коригування:										
Зміна облікової політики	020	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Виправлення помилок	030	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Інші зміни	040	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Скоригований залишок на початок року	050	3651	0	0	344943	0	(34239)	0	0	314355

Стаття	Код	Статутний капітал	Пайовий капітал	Додатковий вкладений капітал	Інший додатковий капітал	Резервний капітал	Нерозподілений прибуток	Неоплачений капітал	Вилучений капітал	Разом
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Переоцінка активів:										
Дооцінка основних засобів	060	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Уцінка основних засобів	070	( 0 )	( 0 )	( 0 )	( 0 )	( 0 )	( 0 )	( 0 )	( 0 )	( 0 )
Дооцінка незавершеного будівництва	080	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Уцінка незавершеного будівництва	090	( 0 )	( 0 )	( 0 )	( 0 )	( 0 )	( 0 )	( 0 )	( 0 )	( 0 )
Дооцінка нематеріальних активів	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Уцінка нематеріальних активів	110	( 0 )	( 0 )	( 0 )	( 0 )	( 0 )	( 0 )	( 0 )	( 0 )	( 0 )
	120	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Чистий прибуток (збиток) за звітний період	130	0	0	0	0	0	(11758)	0	0	(11758)
Розподіл прибутку:										
Виплати власникам (дивіденди)	140	0	0	0	0	0	(107873)	0	0	(107873)
Спрямування прибутку до статутного капіталу	150	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Відрахування до резервного капіталу	160	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Стаття	Код	Статутний капітал	Пайовий капітал	Додатковий вкладений капітал	Інший додатковий капітал	Резервний капітал	Нерозподілений прибуток	Неоплачений капітал	Вилучений капітал	Разом
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Внески учасників:										
Внески до капіталу	180	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Погашення заборгованості з капіталу	190	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	200	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Вилучення капіталу:										
Викуп акцій (часток)	210	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Перепродаж викуплених акцій (часток)	220	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Анулювання викуплених акцій (часток)	230	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Вилучення частки в капіталі	240	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Зменшення номінальної вартості акцій	250	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Інші зміни в капіталі:										
Списання невідшкодованих збитків	260	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Безкоштовно отримані активи	270	0	0	0	25034	0	0	0	0	25034
	280	0	0	0	0	0	(1263)	0	0	(1263)
Разом змін в капіталі	290	0	0	0	25034	0	(120804)	0	0	(95860)
Залишок на кінець року	300	3651	0	0	369977	0	(155133)	0	0	218495

Примітки: Примітки розміщені у розділі - Примітки до фінансової звітності, складеної за міжнародними стандартами фінансової звітності

Керівник Кузьменко Сергій Володимирович

Головний бухгалтер Смолякова Тетяна Іванівна

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

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

За всі звітні періоди, завершуючи роком, що закінчився 31 грудня 2011 р., Компанія складала фінансову звітність відповідно до Положень (стандартів) бухгалтерського обліку («П(с)БО»). Ця фінансова звітність за рік, що закінчився 31 грудня 2012 р., є першою фінансовою звітністю Компанії, складеною за МСФЗ. Зміна концептуальної основи складання фінансової звітності з П(с)БО на МСФЗ було проведено відповідно до вимог змін, внесених до Закону «Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні», які набули чинності 1 січня 2012 року. Форми фінансових звітів, а саме баланс (ф.1), звіт про фінансові результати (ф.2), звіт про рух грошових коштів (ф.3), та звіт про власний капітал (ф.4), було затверджено Міністерством фінансів України та є обов'язковими для використання. Додатково до законодавчо встановлених форм Компанія склала звіт про інші сукупні доходи та внесла деякі зміни до законодавчо встановлених форм з метою виконання вимог МСФЗ щодо розкриття інформації. Див. Примітку 2.4, в якій подано інформацію про перехід Компанії на МСФЗ.

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

Ця фінансова звітність Компанії станом на 31 грудня 2012 р. та за рік, що закінчився на зазначену дату, була затверджена керівництвом Компанії до випуску 10 квітня 2013 року.

#### Безперервна діяльність

Станом на 31 грудня 2012 р. поточні зобов'язання Компанії, крім авансів, отриманих від замовників, перевищували її поточні активи на 10 490 тис. грн. Компанія отримала чистий збиток у сумі 11 758 тис. грн.

В той же час, у 2012 році Компанія отримала чисті грошові кошти від операційної діяльності в розмірі 174 925 тис. грн.

Керівництво вважає, що зазначені нижче чинники покращать фінансовий стан та ліквідність Компанії:

- Переважна більшість промислових споживачів зобов'язані робити стовідсоткову попередню оплату за природний газ за плановий об'єм споживання на наступний місяць;

- Впродовж 2011-2012 років Компанією велась робота по погашенню сумнівної заборгованості. Активізація цього процесу припала на кінець 2012 – початок 2013 року.

Планується що впродовж 2013 року частина сумнівної заборгованості буде погашена;

- В найближчому майбутньому Компанія планує запровадити ряд ініціатив із скорочення витрат та оптимізації операційної структури;

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

#### Перше застосування МСФЗ

Ця фінансова звітність за рік, що закінчився 31 грудня 2012 р., є першою звітністю, яку Компанія склала у відповідності до МСФЗ. За попередні періоди, включаючи рік, що закінчився 31 грудня 2011 р., Компанія складала фінансову звітність у відповідності до Положень (стандартів) бухгалтерського обліку (П(с)БО).

Відповідно, Компанія склала фінансову звітність, яка відповідає МСФЗ, застосовним для звітних періодів, що закінчуються 31 грудня 2012 р. або після цієї дати, разом з даними з порівняльного періоду станом на 31 грудня 2011 р. і за рік, що закінчився зазначеною датою, як описано в основних принципах облікової політики. При складанні цієї фінансової звітності вступний баланс Компанії був складений станом на 1 січня 2011 р., дату переходу Компанії на МСФЗ. У цій примітці пояснюються основні коригування, здійснені Компанією при переведенні балансу, складеного на 1 січня 2011 р. за П(с)БО, а також раніше опублікованої складеної за П(с)БО фінансової звітності станом на 31 грудня 2011 р. і за рік, що закінчився на зазначену дату.

#### Застосовані виключення з вимог стандартів

МСФЗ 1 надає суб'єктам господарювання, що вперше застосовують МСФЗ, право скористатися певними виключеннями з ретроспективного застосування вимог деяких МСФЗ. Компанія застосувала такі виключення з вимог стандартів:

- Основні засоби були відображені у балансі на основі оцінки, проведеної станом на 1 січня 2011 року. Компанія вирішила розглядати вартість визначену за результатами оцінки як доцільну собівартість станом на дату переоцінки, оскільки вона приблизно порівняна зі справедливою вартістю.
- Стосовно зобов'язань з пенсійного забезпечення, Компанія вирішила перспективно розкрити такі суми з дати переходу на МСФЗ (як правило, МСФЗ вимагає розкриття сум за поточний та попередні чотири річні звітні періоди): (i) теперішню вартість зобов'язання за програмою з визначеною виплатою, справедливу вартість активів програми та надлишок або дефіцит за програмою та (ii) коригування на основі досвіду, що виникають стосовно зобов'язань та активів програми.
- Компанія застосувала перехідне положення Інтерпретації ПКТ 4 «Визначення, чи містить угода оренду» та оцінила всі договірні відносини з урахуванням умов, що існували на дату переходу на МСФЗ.
- Компанія застосувала перехідні положення МСБО 23 «Витрати на позики» та капіталізує витрати на позики, пов'язані зі всіма кваліфікованими активами, після дати переходу на МСФЗ. Аналогічним чином, Компанія не перераховувала витрати на позики, якщо такі були капіталізовані згідно П(с)БО стосовно кваліфікованих активів до дати переходу на МСФЗ.
- Компанія класифікувала некотирувані звичайні акції, утримувані станом на 1 січня 2011 р., як інвестиції, наявні для продажу.

#### Оцінки

Оцінки станом на 1 січня 2011 р. та 31 грудня 2011 р. відповідають тим, що були здійснені на ті ж самі дати згідно П(с)БО (після коригувань для відображення будь-яких різниць в обліковій політиці), крім таких статей, де застосування П(с)БО не вимагає здійснення оцінки.

Оцінки, здійснені Компанією для представлення цих сум згідно МСФЗ, відображають умови станом на 1 січня 2011 р., дату переходу на МСФЗ, та станом на 31 грудня 2011 року.

#### Вплив переходу на МСФЗ

Для всіх попередніх періодів, включаючи рік, що закінчився 31 грудня 2011 р., Компанія склала фінансову звітність згідно з П(с)БО. Фінансова звітність за рік, що закінчився 31 грудня 2012 р., є першою фінансовою звітністю, яку Компанія склала згідно з МСФЗ.

У таблиці нижче надається пояснення основних коригувань, здійснених Компанією при коригуванні балансу згідно з П(с)БО на 1 січня 2011 р. та 31 грудня 2011 р. і раніше опублікованого звіту про фінансові результати згідно з П(с)БО за рік, що закінчився 31 грудня 2011 р.:



	Непокритий збиток станом на 1 січня 2011 р. Рядок 350	Прибуток/ (збиток)/з а рік	Інший сукупний дохід	Нерозподілений прибуток/ (непокритий збиток) станом на 31 грудня 2011 р. Рядок 350
Згідно з П(с)БО (не підтверджено аудитом фінансової звітності за МСФЗ) Виправлення фінансовій звітності згідно з П(с)БО	(534 806)	359 576	-	(175 230)
Коригування резерву під зменшення корисності торгової дебіторської заборгованості	(146 916)	49 372	-	(97 544)
Списання безнадійної торгової та іншої дебіторської заборгованості, інших оборотних активів	(95 329)	93 952	-	(1 377)
Коригування внесеного на гіперінфляцію (Примітка №14)	(4 009)	-	-	(4 009)
Коригування резерву знецінення запасів	(11 998)	1 311	-	(10 687)
Коригування резерву невикористаних відпусток	(6 121)	(1 287)	-	(7 408)
Коригування резерву виплат співробітникам	(14 394)	(32)	317	(14 109)
Інші виправлення	-	747	-	747
Коригування фінансової звітності згідно з МСФЗ				
Включення іншого додаткового капіталу за П(с)БО до складу нерозподіленого прибутку (i)	14 898	-	-	14 898
Включення резервного капіталу за П(с)БО до складу нерозподіленого прибутку	38	-	-	38
Оцінка основних засобів за доцільною собівартістю (ii)	(17 178)	(22 558)	-	(39 736)
Оцінка реструктурованої торгової кредиторської заборгованості (iii)	463 456	(122 966)	-	340 490
Нарахування відстроченого податку (iv)	(12 966)	(27 295)	(51)	(40 312)
Згідно з МСФЗ	(365 325)	330 820	266	(34 239)

(i) Включення іншого додаткового капіталу за П(с)БО до складу нерозподіленого прибутку Інший додатковий капітал за П(с)БО включав ефект переоцінок основних засобів які було проведено у минулі роки для цілей звітності П(с)БО. Компанія вирішила визначити вартість своїх основних засобів на дату переходу до МСФЗ за справедливою вартістю та використати таку справедливу вартість як доцільну собівартість на таку дату що було відображено у складі нерозподіленого прибутку. Таким чином всі ефекти попередніх оцінок у фінансовій звітності за П(с)БО було перенесено з іншого додаткового капіталу до нерозподіленого прибутку.

(ii) Оцінка основних засобів за доцільною собівартістю та амортизація та різниця у вартості вибуття основних засобів на основі показників вартості зазначених у звіті про оцінку Відповідно до МСФЗ (IFRS) 1, Компанія обрала відображення основних засобів за справедливою вартістю на дату початку застосування МСФЗ та використання такої справедливої вартості як доцільної собівартості на цю дату. Справедлива вартість основних засобів Компанії визначалась на основі оцінки проведеної станом на 1 січня 2011 р. незалежним оцінювачем згідно з Міжнародними стандартами оцінки. Різниця між балансовою вартістю основних засобів відображеною у фінансовій звітності згідно з П(с)БО та їх справедливою вартістю визначеною незалежним оцінювачем була відображена у фінансовій звітності у складі нерозподіленого

прибутку. Цей рядок включає ефект на збиток за рік спричинений різницею між вартістю основних засобів амортизованих у фінансовій звітності згідно з МСФЗ та П(с)БО а також різницею у вартості вибуття.

(iii) Оцінка реструктурованої торгової кредиторської заборгованості

У фінансовій звітності згідно з П(с)БО Компанія оцінювала реструктуровану торгову кредиторську заборгованість та пов'язаний з нею податковий кредит за номінальною вартістю основної суми заборгованості що не погашена станом на кінець звітного року. Відповідно до МСБО 39 "Фінансові інструменти: визнання та оцінка" у цій фінансовій звітності Компанія провела переоцінку реструктурованої торгової кредиторської заборгованості за амортизованою вартістю з використанням методу ефективної процентної ставки.

(iv) Нарахування відстроченого податку

Наведені вище коригування вартості та виправлень призвели до виникнення додаткових тимчасових різниць. Компанія визнала у фінансовій звітності податковий ефект цих тимчасових різниць.

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

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

	<u>2012 р.</u>	<u>2011 р.</u>
Продаж та постачання природного газу	1 895 060	1 858 091
Інші доходи	34 101	33 471
	<u>1 929 161</u>	<u>1 891 562</u>

Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг)

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

	<u>2012 р.</u>	<u>2011 р.</u>
Собівартість природного газу	1 530 018	1 487 674
Витрати на персонал та відповідні нарахування	168 428	166 338
Витрати на транспортування газу магістральними та іншими мережами	55 632	58 112
Знос та амортизація	43 822	29 598
Інші витрати	17 528	19 935
	<u>1 815 428</u>	<u>1 761 657</u>

Адміністративні витрати

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

	<u>2012 р.</u>	<u>2011 р.</u>
Витрати на персонал та відповідні нарахування	13 286	11 578
Утримання адміністративних приміщень та витратні матеріали	2 976	1 929
Знос та амортизація	1 059	1 123
Витрати на банківські послуги, страхування та інші професійні послуги	8 835	10 305
Інші витрати	2 645	3 261
	<u>28 801</u>	<u>28 196</u>

Інші операційні доходи

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

<u>2012 р.</u>	<u>2011 р.</u>
----------------	----------------

Нарахований дохід за отриманими пенями та неустойками	6 342	142
Дохід від вибуття запасів та інших оборотних активів	-	723
Дохід від секвестру (зміна пенсійного законодавства)	-	1 692
Інші операційні доходи	1 827	876
	<u>8 169</u>	<u>3 433</u>

#### Інші операційні витрати

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

	<u>2012 р.</u>	<u>2011 р.</u>
Формування резерву сумнівних боргів, списання дебіторської заборгованості та інших оборотних активів	79 332	62 538
Нараховані штрафи та пені	4 176	29 292
Інші операційні витрати	2 931	5 250
	<u>86 439</u>	<u>97 080</u>

#### Податок на прибуток від звичайної діяльності

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

	<u>2012 р.</u>	<u>2011 р.</u>
Витрати з поточного податку на прибуток	19 125	24 350
Відстрочений податок на прибуток	3 046	20 718
Всього витрат з податку на прибуток	<u>22 171</u>	<u>45 068</u>

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 2011-2014 років.

Починаючи з 1 січня 2013 р. застосовна ставка податку на прибуток підприємств в Україні становить 19%.

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 2012 та 2011 рр.:

	<u>2012 р.</u>	<u>2011 р.</u>
Прибуток від звичайної діяльності до оподаткування	10 413	375 888
Податок на прибуток за діючою ставкою	2 187	88 334
Чистий вплив неоподатковуваних доходів та витрат, що не включаються до складу валових витрат (доходів) при визначенні оподаткованого прибутку	6 186	(42 591)
Зміна невизнаного податкового активу	14 989	4 616
Вплив зміни податкової ставки	(1 191)	(5 291)
Податок на прибуток від звичайної діяльності	<u>22 171</u>	<u>45 068</u>

Станом на 31 грудня 2012 та 2011 рр. відстрочений податок на прибуток виник за наступними статтями:

	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				
Резерв торгової дебіторської заборгованості	30 852	(14 989)	-	15 863
Основні засоби	3 271	(963)	-	2 308
Запаси	1 708	(139)	-	1 569
Зобов'язання пенсійного забезпечення	2 337	(320)	240	2 257
Не визнаний податковий актив	(30 852)	14 989	-	(15 863)
Відстрочені податкові активи	<u>7 316</u>	<u>(1 422)</u>	<u>240</u>	<u>6 134</u>
Відстрочені податкові зобов'язання				
Аванси, отримані, видані та інша поточна дебіторська заборгованість, торгова дебіторська заборгованість за касовим методом (субсидії абонентам)	927	(2 295)	-	(1 368)
Торгова та інша кредиторська заборгованість	(37 705)	671	-	(37 034)
Відстрочені податкові зобов'язання	<u>(36 778)</u>	<u>(1 624)</u>	<u>-</u>	<u>(38 402)</u>
Відстрочений податок чиста позиція	<u>(29 462)</u>	<u>(3 046)</u>	<u>240</u>	<u>(32 268)</u>

Станом на 31 грудня 2011 р. та 1 січня 2011 р. відстрочений податок на прибуток стосувався наступного:

	1 січня 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 2011 р.
Відстрочені податкові активи				
Резерв торгової дебіторської заборгованості	35 469	(4 616)	-	30 852
Основні засоби	3 921	(650)	-	3 271

Аванси, отримані, видані та інша поточна дебіторська заборгованість, торгова дебіторська заборгованість за касовим методом (субсидії абонентам)	(2 172)	3 099	-	927
Запаси	1 920	(212)	-	1 708
Зобов'язання пенсійного забезпечення	2 303	85	(51)	2 337
Не визнаний податковий актив	(35 469)	4 616	-	(30 852)
Відстрочені податкові активи	<u>5 972</u>	<u>2 322</u>	<u>(51)</u>	<u>8 243</u>
Відстрочені податкові зобов'язання				
Торгова та інша кредиторська заборгованість	<u>(14 665)</u>	<u>(23 040)</u>	<u>-</u>	<u>(37 705)</u>
Відстрочені податкові зобов'язання	<u>(14 665)</u>	<u>(23 040)</u>	<u>-</u>	<u>(37 705)</u>
Відстрочений податок чиста позиція	<u>(8 693)</u>	<u>(20 718)</u>	<u>(51)</u>	<u>(29 462)</u>

Основні засоби, незавершене будівництво та інші необоротні активи

Основні засоби та незавершене будівництво (рядок №020, рядок №030)

Зміни у балансовій вартості основних засобів та незавершеного будівництва протягом 2012-2011 років були такими:

	Земля будівлі та споруди	Газотранспорт не обладнання	Транспорт і інші основні засоби	Незавершене будівництво	Всього
Вартість або доцільна собівартість на 1 січня 2011 р.	35 503	296 471	13 263	768	346 005
Надходження	-	-	23	41 405	41 428
Переведення	782	32 167	8 323	(41 272)	-
Вибуття	-	(25)	-	-	(25)
Амортизаційні відрахування	(1 666)	(19 250)	(9 745)	-	(30 661)
31 грудня 2011 р.	34 619	309 363	11 864	901	356 747
Надходження	-	27 333	211	34 491	62 035
Переведення	503	24 491	8 287	(33 281)	-
Вибуття	-	(66)	(299)	-	(365)
Амортизаційні відрахування	(1 620)	(35 976)	(7 285)	-	(44 881)
31 грудня 2012 р.	33 502	325 145	12 778	2 111	373 536
На 1 січня 2011 р. Доцільна собівартість	35 503	296 471	13 263	768	346 005
На 31 грудня 2011 р. Первісна вартість	36 285	328 456	21 609	901	387 251
Накопичена амортизація	(1 666)	(19 093)	(9 745)	-	(30 504)
	34 619	309 363	11 864	901	356 747
На 31 грудня 2012 р. Первісна вартість	36 787	380 214	29 808	2 111	448 920
Накопичена амортизація	(3 285)	(55 069)	(17 030)	-	(75 384)
	33 502	325 145	12 778	2 111	373 536

Газотранспортне обладнання, в основному, являє собою державне майно, отримане у господарське відання (Примітка 20).

Інші необоротні активи (рядок №070)

	31 грудня 2012 р.	31 грудня 2011 р.	1 січня 2011 р.
Строкові депозити	78 000	78 000	78 000
Передплати за основні засоби	4 454	-	847
Інші активи	646	1 154	662
	83 100	79 154	79 509

Строкові депозити включають вклади з фіксованою відсотковою ставкою від 12,75% до 14,8% річних, розміщені в двох українських банках. Станом на 31 грудня 2012 р., термін повернення депозитів становить від одного до двох років. Депозит на суму 63 млн. грн. перебуває в заставі у АКБ «Надра». Зазначена застава є забезпеченням фінансових зобов'язань акціонера Компанії (Примітка 19).

Виробничі запаси

Станом на 31 грудня виробничі запаси включали:

	31 грудня 2012 р.	31 грудня 2011 р.	1 січня 2011 р.
Запасні частини і витратні матеріали	12 548	10 083	7 819
Лічильники споживання газу та інші товари	2 945	1 379	281
	<u>15 493</u>	<u>11 462</u>	<u>8 100</u>

Дебіторська заборгованість за товари, роботи, послуги  
Станом на 31 грудня дебіторська заборгованість включала:

	31 грудня 2012 р.	31 грудня 2011 р.	1 січня 2011 р.
Дебіторська заборгованість за природний газ	321 246	549 537	268 927
Дебіторська заборгованість за послуги постачання	71 640	54 287	32 883
Інша дебіторська заборгованість	1 270	1 853	1 109
	<u>394 156</u>	<u>605 677</u>	<u>302 919</u>
Мінус - резерв сумнівних боргів	(169 776)	(159 232)	(150 931)
	<u>224 380</u>	<u>446 445</u>	<u>151 988</u>

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 1 січня 2011 р.	2 406	148 525	150 931
Зміна за рік	4 859	3 442	8 301
На 31 грудня 2011 р.	<u>7 265</u>	<u>151 967</u>	<u>159 232</u>
Зміна за рік	10 335	209	10 544
На 31 грудня 2012 р.	<u>17 600</u>	<u>152 176</u>	<u>169 776</u>

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 2012 р.	224 380	103 880	48 659	71 841
31 грудня 2011 р.	446 445	181 021	220 233	45 191
1 січня 2011 р.	151 988	59 573	72 773	19 642

Дебіторська заборгованість за виданими авансами та інша поточна дебіторська заборгованість

Станом на 31 грудня дебіторська заборгованість за виданими авансами включала:

	31 грудня 2012 р.	31 грудня 2011 р.	1 січня 2011 р.
Авансові платежі за природний газ	2 696	2 191	-
Авансові платежі за товари та послуги	1 589	4 383	2 251
Авансові платежі за транспортування природного газу	7	54	54
	<u>4 292</u>	<u>6 628</u>	<u>2 305</u>
Дебіторська заборгованість за пені, неустойки та за рішенням суду	4 986	147	120
Інші активи	576	792	254
	<u>5 562</u>	<u>939</u>	<u>374</u>

Грошові кошти, їх еквіваленти та депозити у банках

Станом на 31 грудня грошові кошти та їх еквіваленти включали:

	31 грудня 2012 р.	31 грудня 2011 р.	1 січня 2011 р.
Грошові кошти на банківських рахунках у гривні	101 808	53 792	77 299
	<u>101 808</u>	<u>53 792</u>	<u>77 299</u>

Власний капітал

Зареєстрований статутний капітал

Станом на 31 грудня 2012 та 2011 рр., зареєстрований статутний капітал Компанії складав 7 302 980 звичайних акцій номінальною вартістю 0.5 грн. (п'ятдесят копійок) кожна. Одна акція дає право одного голосу. Станом на 31 грудня 2012 та 2011 рр., загальна облікова вартість внесеного капіталу становила 7 660 тис. грн.

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

Інший додатковий капітал

(а) Договірна вартість безкоштовно отриманих основних засобів

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

(б) Резерв коригування на гіперінфляцію

Інший додатковий капітал також включає резерв коригування на гіперінфляцію в сумі 4 009 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 Державною службою 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.

Кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги

Станом на 31 грудня кредиторська заборгованість включала:



	31 грудня 2012 р.	31 грудня 2011 р.	1 січня 2011 р.
Заборгованість за природний газ	244 848	284 472	401 669
Заборгованість за транспортування природного газу	37 426	26 021	21 027
Інша заборгованість	1 717	827	3 783
	283 991	311 320	426 479

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

Станом на 31 грудня 2012 р. кредиторська заборгованість за природний газ у сумі 58 082 тис. грн. є такою, по якій вийшов строк погашення згідно з контрактними зобов'язаннями (31 грудня 2011 р.: 97 121 тис. грн., 1 січня 2011р.: 187 990 тис. грн.).

Довгострокові фінансові зобов'язання, включаючи поточну частину

Довгострокові фінансові зобов'язання

Інші довгострокові фінансові зобов'язання являють собою реструктуровану кредиторську заборгованість за природний газ.

Станом на 1 січня 2011 р., реструктурована кредиторська заборгованість у сумі 131 025 тис. грн. (недисконтована сума – 193 427 тис. грн) представлена чистою приведеною вартістю зобов'язань, що виникли за поставками Компанії газу від ДК «Газ України».

У травні 2011 р. вступив в силу Закон України №3319 «Про деякі питання заборгованості за спожитий природний газ і електричну енергію». Цей закон дозволяє компаніям, що займаються розповсюдженням газу, списувати свою кредиторську заборгованість за газ спожитий до 1 січня 2010, що належить НАК «Нафтогаз України» та її дочірнім підприємствам (включаючи ДК «Газ України»), а також реструктурувати кредиторську заборгованість за газ, отриманий у 2010 р.

У вересні 2011 р., виходячи з положень Закону №3319, Компанія списала частину свого боргу перед ДК «Газ України» за постачання природного газу до 1 січня 2010 р., включаючи штрафи за прострочені платежі.

Згідно з Законом, Компанія також реструктурувала відповідну кредиторську заборгованість за природний газ на основі угод, підписаних з постачальниками природного газу. Станом на 31 грудня 2011 р., реструктуризована кредиторська заборгованість складала 116 678 тис. грн. (недисконтована вартість – 350 065 тис. грн.). Станом на 31 грудня 2012 року реструктуризована кредиторська заборгованість складала 124 006 тис. грн. (недисконтована вартість – 338 799 тис. грн.)

Реструктурована кредиторська заборгованість підлягає погашенню у 2013–2027 роках.

Результат вищевказаних операцій реструктуризації і списання був кредитований у звіті про фінансові результати у 2011 році і відображений у складі інших доходів в сумі 384 429 тис. грн.

Поточні зобов'язання за розрахунками з оплати праці та інші поточні зобов'язання

Станом на 31 грудня поточні зобов'язання за розрахунками з оплати праці включали:

31 грудня 2012 р.	31 грудня 2011 р.	1 січня 2011 р.
----------------------	----------------------	--------------------

Нарахування за невикористані відпустки	8 375	5 775	6 128
Заборогованість по заробітній платні	6 596	6 131	6 462
	<u>14 971</u>	<u>11 906</u>	<u>12 590</u>
Заборогованість за судовими позовами	2 890	21	68
Інші поточні зобов'язання	7 797	8 743	7 661
	<u>10 687</u>	<u>8 764</u>	<u>7 729</u>

#### Забезпечення виплат персоналу

Компанія несе зобов'язання одноразової виплати пенсійного забезпечення працівникам бонусів з нагоди ювілеїв.

Крім цього, Компанія несе зобов'язання компенсувати Державі Україна суму пенсійних нарахувань, що виплачуються Державою співробітнику Компанії, який працював певний період часу у шкідливих умовах (згідно з законодавством) і який, таким чином, має право на ранній вихід на пенсію і отримання пенсійного забезпечення до досягнення звичайного пенсійного віку (згідно з законодавством).

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

	Пенсії за шкідливі умови	Одноразові виплати при звільненні	Ювілейні та інші виплати	Всього
31 грудня 2012 р.	2 960	6 427	5 220	14 607
31 грудня 2011 р.	1 439	5 832	6 838	14 109
1 січня 2011 р.	1 900	5 947	6 547	14 394

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

	Пенсії за шкідливі умови	Одноразові виплати при звільненні	Ювілейні та інші виплати	Всього
Витрати за відсотками	172	700	821	1 693
Вартість поточних послуг	295	226	310	831
Вартість минулих послуг	177	-	-	177
Відображений актуарний збиток/ (прибуток)	1 121	(60)	(2 152)	(1 091)
	<u>1 765</u>	<u>866</u>	<u>(1 021)</u>	<u>1 610</u>

Витрати відображені у звітах про фінансові результати та звіті про інший сукупний дохід за рік, що закінчився 31 грудня 2011 р., включають:

	Пенсії за шкідливі умови	Одноразові виплати при звільненні	Ювілейні та інші виплати	Всього
Витрати за відсотками	227	714	786	1 727
Вартість поточних послуг	139	176	387	702
Відображений актуарний збиток/ (прибуток)	(446)	121	165	(160)
Прибуток від секвестру	(217)	(884)	(591)	(1 692)
	<u>(297)</u>	<u>127</u>	<u>747</u>	<u>577</u>

Витрати за відсотками включені у складі фінансових витрат звіту про фінансові результати. Вартість поточних та минулих послуг, а також відображений актуарний прибуток (збиток) визнаються у складі витрат на персонал та відповідних нарахувань, за виключенням частини актуарного прибутку (збитку), визнаного у звіті про інший сукупний дохід.

Рух відображених зобов'язань у балансі становить:

	Пенсії за шкідливі умови	Одноразові виплати при звільненні	Ювілейні та інші виплати	Всього
На 1 січня 2011 р.	1 900	5 947	6 547	14 394
Суми відображені у звіті про фінансові результати	140	7	747	894
Суми відображені у складі іншого сукупного доходу	(437)	120	-	(317)
Виплачені винагороди	(164)	(242)	(456)	(862)
На 31 грудня 2011	<u>1 439</u>	<u>5 832</u>	<u>6 838</u>	<u>14 109</u>
Суми відображені у звіті про фінансові результати	203	925	(1 021)	107
Суми відображені у складі іншого сукупного доходу	1 563	(60)	-	1 503
Виплачені винагороди	(245)	(270)	(597)	(1 112)
На 31 грудня 2012	<u>2 960</u>	<u>6 427</u>	<u>5 220</u>	<u>14 607</u>

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 2012 р.	31 грудня 2011 р.	1 січня 2011 р.
Дисконтна ставка	12%	12%	12%
Щорічний приріст майбутньої заробітної плати	6,44%	6,44%	6,44%
Плинність кадрів	7,44%	5,98%	5,98%

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

Плинність кадрів оцінюється по очікуваній прогнозованій плинності враховуючи історичний досвід.

Чутливість винагороди по закінченню трудової діяльності та інші довгострокові зобов'язання з винагороди щодо основних припущень є наступним:

- зменшення на 1 відсоток дисконтної ставки підвищить рівень зобов'язань до 238 тис. грн. (2011: 734 тис. грн.).
- збільшення на 1 відсоток приросту заробітної ставки зменшить рівень зобов'язань до 262 тис. грн. (2011: 759 тис. грн.)

#### Операції з пов'язаними сторонами

Пов'язані сторони Компанії 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 які є індивідуально суттєвими є НАК «Нафтогаз України», його дочірні підприємства - ДК «Газ України» ДК «Укргазвидобування», ДК «Укртрансгаз», а також його спільні підприємства (надалі – НАК «Нафтогаз України»). Залишки та операції з зазначеними пов'язаними сторонами станом на

31 грудня 2012 та 2011 рр. та 1 січня 2011 р. та за роки що закінчилися 31 грудня 2012 та 2011 рр. подані нижче. Залишки за операціями з пов'язаними сторонами які є індивідуально суттєвими були такими (без урахування резерву сумнівних боргів):

	31 грудня 2012 р.	31 грудня 2011 р.	1 січня 2011 р.
Поточні активи			
Дебіторська заборгованість за послуги постачання	74 085	52 465	21 825
Передплати за товари, роботи, послуги	2 696	2 191	-
Поточні зобов'язання			
Кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги	285 164	310 493	422 696
Поточна частина за довгостроковими зобов'язаннями	19 754	12 102	-
Довгострокові зобов'язання			
Інші довгострокові фінансові зобов'язання	104 252	104 576	131 025

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

	2012 р.	2011 р.
Придбання газу	1 364 909	1 487 674
Придбання послуг з транспортування газу магістральними газопроводами	55 632	55 792

Компанія 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. Заборгованість за дивідендами учасникам представлена в рядку №590 балансу (Поточні зобов'язання за розрахунками з учасниками).

Крім того, Компанія надала депозит, розміщений в АКБ «Надра» (63 000 тис. грн.) в забезпечення кредиту, виданого комерційним банком акціонеру Компанії (Примітка №9).

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 2012 року Компанія відобразила в обліку резерв сумнівних боргів дебіторської заборгованості пов'язаних сторін в сумі 20 873 тис. грн. (31 грудня 2011 р.: 40 569 тис. грн.).

Винагорода ключового управлінського персоналу Компанії

Винагорода, виплачена ключовому управлінському персоналу в кількості 13 осіб за рік, що закінчився 31 грудня 2012 р., склала 2 553 тис. грн., і включена в адміністративні витрати (31 грудня 2011 р.: 1 679 тис. грн.).

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