

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 ВАТ
"Кіровоградгаз"

(посада)



(підпис)

Яценко І.Я.

(прізвище та ініціали керівника)

28.04.2016

(дата)

Річна інформація емітента цінних паперів за 2015 рік

I. Загальні відомості

1. Повне найменування емітента

Відкрите акціонерне товариство по газопостачанню та газифікації «Кіровоградгаз»

2. Організаційно-правова форма

Відкрите акціонерне товариство

3. Код за ЄДРПОУ

03365222

4. Місцезнаходження

Кіровоградська, Кіровоградський, 25006, м.Кіровоград, вул.Володарського, буд.67

5. Міжміський код, телефон та факс

(0522) 22-75-07 (0522) 22-95-13

6. Електронна поштова адреса

getman@kiras.com

II. Дані про дату та місце оприлюднення річної інформації

1. Річна інформація розміщена у загальнодоступній інформаційній базі даних Комісії	28.04.2016
	(дата)
2. Річна інформація опублікована у	№83 Відомості НКЦПФР
	29.04.2016
	(номер та найменування офіційного друкованого видання)
	(дата)
3. Річна інформація розміщена на власній сторінці	www.kiras.com
	в мережі Інтернет
	28.04.2016
	(адреса сторінки)
	(дата)

Зміст

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

відбулися протягом звітного періоду

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

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

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

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

21. Інформація про випуски іпотечних сертифікатів

22. Інформація щодо реєстру іпотечних активів

23. Основні відомості про ФОН

24. Інформація про випуски сертифікатів ФОН

25. Інформація про осіб, що володіють сертифікатами ФОН

26. Розрахунок вартості чистих активів ФОН

27. Правила ФОН

28. Відомості про аудиторський висновок (звіт)

X

29. Текст аудиторського висновку (звіту)

X

30. Річна фінансова звітність

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

X

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

На протязі звітного року ВАТ "Кіровоградгаз" не приймало рішення щодо участі в створенні юридичних осіб.

Посада корпоративного секретаря відсутня.

В 2015 році не проводилась оцінка кредитного рейтингу Товариства або цінних паперів. Товариство у звітному році не випускало облігації та інші цінні папери, емісія яких підлягає реєстрації, а також не викупало власні акції у акціонерів.

Дивіденди в 2015 році Товариством не нараховувалися та не виплачувалися.

Загальні збори акціонерів в 2015 році не скликалися і не проводилися.

На протязі звітного року не надавались гарантії третьої особи за випуском боргових цінних паперів щодо виконання зобов'язань Товариства.

33. Примітки

Товариство не надає звіт про стан об'єкта нерухомості.

Засновником Товариства є Державний комітет України по нафті і газу, який ліквідовано Указом Президента України від 18.01.1995 року №61/95.

На виконання вимог Закону України "Про засади функціонування ринку природного газу" в частині відокремлення функцій з розподілу і постачання природного газу, з метою приведення господарської діяльності ВАТ "Кіровоградгаз" до вимог "Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з постачання природного газу, газу (метану) вугільних родовищ за регульованим тарифом", НКРЕКП анулювала з 01.07.2015 року ліцензію серії АЕ №295535 (Постанова НКРЕКП №1640 від 28.05.2015р.).

ВАТ "Кіровоградгаз" продовжує здійснювати діяльність з розподілу природного, нафтового газу і газу (метану) вугільних родовищ на підставі ліцензії серії АЕ №295534, виданої НКРЕКП 06.03.2015 року. Для забезпечення з 01.07.2015 року споживачів Кіровоградської області природним газом, ДП "Центргаз" було отримано ліцензію на постачання природного газу за регульованим тарифом серії АЕ №299025, виданої 05.06.2015 року на підставі Постанови НКРЕКП від 28.05.2015 року №1648. Наказом ВАТ "Кіровоградгаз" №1815/к від 09.11.2015 року припинені повноваження головного бухгалтера Кравчук Лідії Миколаївни в зв'язку зі смертю. На посаду головного бухгалтера Товариства призначено Побер Ольгу Олексіївну.

III. Основні відомості про емітента

1. Повне найменування

Відкрите акціонерне товариство по газопостачанню та газифікації «Кіровоградгаз»

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

A00 №076474

3. Дата проведення державної реєстрації

29.01.1992

4. Територія (область)

Кіровоградська

5. Статутний капітал (грн)

26300000.00

6. Відсоток акцій у статутному капіталі, що належить державі

0

7. Відсоток акцій (часток, паїв) статутного капіталу, що передано до статутного капіталу державного (національного) акціонерного товариства та/або холдингової компанії

51

8. Середня кількість працівників (осіб)

1685

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

35.22

Розподілення газоподібного палива через місцеві (локальні) трубопроводи

42.21

Будівництво трубопроводів

43.22 Монтаж

водопровідних мереж, систем опалення та кондиціонування

10. Органи управління підприємства

Вищим органом управління акціонерного товариства є загальні збори акціонерів.

З метою захисту інтересів акціонерів в період між проведенням загальних зборів акціонерів створено Наглядову раду.

Правління акціонерного товариства є виконавчим органом, який здійснює керівництво поточною діяльністю Товариства.

Ревізійна комісія є органом Товариства, який контролює фінансово-господарську діяльність Правління.

11. Банки, що обслуговують емітента:

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

ПАТ "Укрсоцбанк"

2) МФО банку

300023

3) поточний рахунок

26005000051998

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

немає

5) МФО банку

0

6) поточний рахунок

0

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

Вид діяльності	Номер ліцензії (дозволу)	Дата видачі	Державний орган, що видав	Дата закінчення дії ліцензії (дозволу)
1	2	3	4	5
Ліцензія на розподіл природного, нафтового газу і газу (метану) вугільних родовищ	серія АЕ № 295534	24.03.2015	Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг	23.03.2020
Опис	Товариство планує продовжити термін дії виданої ліцензії.			
Ліцензія на господарську діяльність з будівництва об'єктів IV і V категорії складності	д/н	22.12.2015	Державна архітектурно-будівельна інспекція України	22.12.2020
Опис	Товариство планує продовжити термін дії виданої ліцензії.			
Ліцензія на надання освітніх послуг навчальними закладами, пов'язаних з одержанням професійної освіти	серія АВ № 552448	23.08.2010	Міністерство освіти і науки України	26.05.2015
Опис	Товариство підготувало та подало пакет документів для продовження терміну дії ліцензії.			
Дозвіл на виконання робіт підвищеної безпеки та експлуатації машин, механізмів, устаткування підвищеної безпеки	№068.13.35-35.22	03.04.2013	Територіальне управління Держгірпромнагляду України в Кіровоградській області	03.04.2018
Опис	Товариство планує продовжити термін дії дозволу.			
Дозвіл на виконання монтажу, демонтажу, налагодження, ремонт, технічне обслуговування, реконструкцію машин, механізмів, устаткування підвищеної безпеки	№366.14.35	16.09.2014	Територіальне управління Держгірпромнагляду України в Кіровоградській області	15.09.2019
Опис	Товариство планує продовжити термін дії дозволу.			

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

Найменування юридичної особи засновника та/або учасника	Код за ЄДРПОУ засновника та/або учасника	Місцезнаходження	Відсоток акцій (часток, паїв), які належать засновнику та/або учаснику (від загальної кількості)
Державний комітет України по нафті і газу	0	01000 м.Київ вул.Артема, буд.60	0
Прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи	Серія, номер, дата видачі та найменування органу, який видав паспорт*		Відсоток акцій (часток, паїв), які належать засновнику та/або учаснику (від загальної кількості)
Усього			0

V. Інформація про посадових осіб емітента

6.1. Інформація щодо освіти та стажу роботи посадових осіб емітента

1) посада

Голова Наглядової ради

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

Воронін Ігор Павлович

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

4) рік народження**

1968

5) освіта**

Вища

6) стаж роботи (років)**

30

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

Інформації щодо найменування підприємств та попередніх посад, які займав Голова Наглядової ради, акціонерне товариство не має.

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

28.10.2004 до чергових загальних зборів акціонерів

9) Опис

Голова Наглядової ради організовує роботу Наглядової ради; скликає засідання Наглядової ради та головує на них; організовує на засіданнях ведення протоколу. Голова Наглядової ради має право: заслуховувати звіти Правління, посадових осіб Товариства з окремих питань діяльності Товариства; залучати експертів до аналізу окремих питань діяльності Товариства; визначати основні напрямки діяльності Товариства та загальні засади інформаційної політики; приймати рішення про скликання загальних зборів акціонерів; приймати рішення про укладання правочинів; затверджувати зовнішнього аудитора та здійснювати інші повноваження, передбачені Положенням про Наглядову раду. Винагорода нараховується згідно умов контракту. Посадова особа не надала згоди на розкриття інформації щодо серії, номера, дати видачі паспорта та найменування органу, що його видав, а також ідентифікаційного номеру. Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає.

Стаж керівної роботи 22 роки. Найменування підприємств та посад, які займала посадова особа

протягом останніх п'яти років: Голова правління ПрАТ "УКРГАЗ-ЕНЕРГО" м.Київ, вул.Червоноармійська/Басейна, буд.1-3/2.

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

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада

Член Наглядової ради, представник НАК "Нафтогаз України"

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

Сабіров Ельдар Муллаханович

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

4) рік народження**

1969

5) освіта**

Вища

6) стаж роботи (років)**

0

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

Інформації щодо найменування підприємств та попередніх посад, які займав член Наглядової ради, акціонерне товариство не має.

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

28.10.2004 до чергових загальних зборів акціонерів

9) Опис

Наглядова рада є органом, який здійснює контроль за діяльністю правління та захист прав акціонерів. До компетенції Наглядової ради належить вирішення питань, передбачених законом та статутом Товариства, а також переданих загальними зборами акціонерів. Член Наглядової ради має право: заслуховувати звіти Правління, посадових осіб Товариства з окремих питань діяльності Товариства; залучати експертів до аналізу окремих питань діяльності Товариства; визначати основні напрямки діяльності Товариства та загальні засади інформаційної політики; приймати рішення про скликання загальних зборів акціонерів; приймати рішення про укладання правочинів; затверджувати зовнішнього аудитора та здійснювати інші повноваження, передбачені статутом Товариства та Положенням про Наглядову раду. Винагорода нараховується згідно умов контракту. Товариство не володіє інформацією щодо серії, номера, дати видачі паспорта та найменування органу, що його видав і ідентифікаційного номеру. Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає.

Товариство не володіє інформацією щодо стажу керівної роботи і загального стажу роботи, найменування підприємств та посад, які займала посадова особа протягом останніх п'яти років.

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

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада

Член Наглядової ради

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

Величко Юрій Васильович

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

ЄДРПОУ юридичної особи

4) рік народження**

1970

5) освіта**

Вища

6) стаж роботи (років)**

28

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

Директор ТОВ СП "Войконт". Іншої інформації щодо найменування підприємств та попередніх посад, які займав член Наглядової ради, акціонерне товариство не має.

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

28.10.2004 до чергових загальних зборів акціонерів

9) Опис

Наглядова рада є органом, який здійснює контроль за діяльністю правління та захист прав акціонерів. До компетенції Наглядової ради належить вирішення питань, передбачених законом та статутом Товариства, а також переданих загальними зборами акціонерів. Член Наглядової ради має право: заслуховувати звіти Правління, посадових осіб Товариства з окремих питань діяльності Товариства; залучати експертів до аналізу окремих питань діяльності Товариства; визначати основні напрямки діяльності Товариства та загальні засади інформаційної політики; приймати рішення про скликання загальних зборів акціонерів; приймати рішення про укладання правочинів; затверджувати зовнішнього аудитора та здійснювати інші повноваження, передбачені статутом Товариства та Положенням про Наглядову раду. Винагорода нараховується згідно умов контракту. Посадова особа не надала згоди на розкриття інформації щодо серії, номера, дати видачі паспорта та найменування органу, що його видав, а також ідентифікаційного номеру. Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає. Стаж керівної роботи 20 років. Найменування підприємств та посад, які займала посадова особа протягом останніх п'яти років: член правління ПрАТ "УКРГАЗ-ЕНЕРГО" м.Київ, вул.Червоноармійська/Басейна, буд.1-3/2.

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

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада

Член Наглядової ради

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

Назаренко Сергій Леонідович

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

4) рік народження**

1964

5) освіта**

Вища

6) стаж роботи (років)**

30

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

Директор ТОВ "ВВТ-Сервіс". Іншої інформації щодо найменування підприємств та попередніх посад, які займав член Наглядової ради, акціонерне товариство не має.

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

28.10.2004 до чергових загальних зборів акціонерів

9) Опис

Наглядова рада є органом, який здійснює контроль за діяльністю правління та захист прав акціонерів. До компетенції Наглядової ради належить вирішення питань, передбачених законом та статутом Товариства, а також переданих загальними зборами акціонерів. Член Наглядової ради має право: заслуховувати звіти Правління, посадових осіб Товариства з окремих питань діяльності Товариства; залучати експертів до аналізу окремих питань діяльності Товариства; визначати основні напрямки діяльності Товариства та загальні засади інформаційної політики; приймати рішення про скликання загальних зборів акціонерів; приймати рішення про укладання правочинів; затверджувати зовнішнього аудитора та здійснювати інші повноваження, передбачені статутом Товариства та Положенням про Наглядову раду. Винагорода нараховується згідно умов контракту. Посадова особа не надала згоди на розкриття інформації щодо серії, номера, дати видачі паспорта та найменування органу, що його видав, а також ідентифікаційного номеру. Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає. Стаж керівної роботи 19 років. Товариство не володіє інформацією щодо найменування підприємств та посад, які займала посадова особа протягом останніх п'яти років.

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

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада

Член Наглядової ради

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

Фабрика Анатолій Степанович

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

4) рік народження**

1940

5) освіта**

Вища

6) стаж роботи (років)**

46

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

Голова правління ВАТ "Кіровоградгаз".

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

28.10.2004 до чергових загальних зборів акціонерів

9) Опис

Наглядова рада є органом, який здійснює контроль за діяльністю правління та захист прав акціонерів. До компетенції Наглядової ради належить вирішення питань, передбачених законом та статутом Товариства, а також переданих загальними зборами акціонерів. Член Наглядової ради має право: заслуховувати звіти Правління, посадових осіб Товариства з окремих питань діяльності Товариства; залучати експертів до аналізу окремих питань діяльності Товариства; визначати основні напрямки діяльності Товариства та загальні засади інформаційної політики;

приймати рішення про скликання загальних зборів акціонерів; приймати рішення про укладання правочинів; затверджувати зовнішнього аудитора та здійснювати інші повноваження, передбачені статутом Товариства та Положенням про Наглядову раду. Винагорода нараховується згідно умов контракту. Посадова особа не надала згоди на розкриття інформації щодо серії, номера, дати видачі паспорта та найменування органу, що його видав, а також ідентифікаційного номеру. Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає. Стаж керівної роботи становить 45 років. З 2014 року займає посаду радника Голови правління ВАТ "Кіровоградгаз", м.Кіровоград, вул.Володарського, буд.67.

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

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада

Голова правління

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

Ященко Ігор Ярославович

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

4) рік народження**

1963

5) освіта**

Вища

6) стаж роботи (років)**

30

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

Генеральний директор АТБТ "Укрліфт".

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

28.10.2004 до чергових загальних зборів акціонерів

9) Опис

Голова правління підзвітний загальним зборам і Наглядовій раді, організовує виконання їх рішень та має право бути присутнім на всіх засіданнях Наглядової ради. Голова правління діє від імені Товариства у межах, встановлених статутом Товариства і законодавства; вправі без довіреності діяти від імені Товариства, в тому числі представляти його інтереси, вчиняти правочини від імені Товариства, видавати накази та давати розпорядження, обов'язкові для виконання всіма працівниками Товариства. Голова Правління не може бути членом Наглядової ради чи Ревізійної комісії. Голова Правління на вимогу органів та посадових осіб Товариства зобов'язаний надати можливість ознайомитися з інформацією про діяльність Товариства в межах, встановлених законодавством, статутом та внутрішніми положеннями Товариства. Посадова особа не надала згоди на розкриття інформації щодо серії, номера, дати видачі паспорта та найменування органу, що його видав, а також ідентифікаційного номеру. Винагорода нараховується згідно умов контракту. Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає.

Стаж керівної роботи становить 21 рік. З 2004 року обраний на посаду Голови правління ВАТ «Кіровоградгаз», м.Кіровоград, вул.Володарського, буд.67.

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

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада

Член правління, головний бухгалтер

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

Кравчук Лідія Миколаївна

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

4) рік народження**

1957

5) освіта**

Середня спеціальна. Вища

6) стаж роботи (років)**

41

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

Заступник головного бухгалтера ВАТ "Кіровоградгаз".

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

02.04.2004 до чергових загальних зборів акціонерів

9) Опис

З 01.04.1998 року по 05.11.2015 року Кравчук Л.М. працювала на посаді головного бухгалтера Товариства.

Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не мала.

В зв'язку зі смертю припинені повноваження члена правління, головного бухгалтера Кравчук Лідії Миколаївни.

Загальними зборами акціонерів рішення щодо зміни складу правління ВАТ "Кіровоградгаз" не приймалося.

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

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада

Член правління

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

Міняйло Борис Гнатович

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

4) рік народження**

1954

5) освіта**

Вища

6) стаж роботи (років)**

38

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

Директор ДП "Центргаз", м.Кіровоград, вул. Володарського, буд.67.

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

19.10.2011 до чергових загальних зборів акціонерів

9) Опис

Виконавчий орган здійснює управління поточною діяльністю Товариства. До компетенції Правління належить вирішення всіх питань, пов'язаних з управлінням поточною діяльністю Товариства, крім питань, що належать до виключної компетенції загальних зборів та Наглядової ради. Правління є підзвітним загальним зборам акціонерів і Наглядовій раді Товариства та організовує виконання їх рішень. До компетенції Правління належить: організація скликання та проведення чергових та позачергових загальних зборів; розробка проектів річного бюджету, бізнес-планів, програм фінансово-господарської діяльності Товариства; розробка та затвердження поточних фінансово-господарських планів і оперативних завдань Товариства та забезпечення їх реалізації; затвердження планів роботи правління; організація ведення бухгалтерського обліку та звітності Товариства; розробка штатного розкладу та затвердження правил внутрішнього трудового розпорядку, посадових інструкцій та посадових окладів працівників Товариства; призначення керівників філій та представництв Товариства; укладення та виконання колективного договору; розробка пропозицій про випуск, придбання та реалізацію Товариством власних акцій та здійснювати інші повноваження, передбачені Положенням про Правління Товариства. Посадова особа не надала згоди на розкриття інформації щодо серії, номера, дати видачі паспорта та найменування органу, що його видав, а також ідентифікаційного номеру. Винагорода нараховується згідно умов контракту. Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає.

Стаж керівної роботи становить 28 років.

2008 р. - заступник Голови правління по скрапленому газу, питаннях землекористування та соціальних питаннях ВАТ "Кіровоградгаз",

2015 р.- директор ДП "Центргаз" ВАТ "Кіровоградгаз", м.Кіровоград, вул. Володарського, буд.67.

2015 р. - заступник Голови правління з питань іншої діяльності, скрапленого газу та землекористування ВАТ "Кіровоградгаз", м.Кіровоград, вул. Володарського, буд.67.

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

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада

Член правління

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

Ніколаєнко Валерій Григорович

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

4) рік народження**

1958

5) освіта**

Вища

6) стаж роботи (років)**

22

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

Заступник Голови правління по обліку, реалізації, розрахункам природного газу ВАТ "Кіровоградгаз". Іншої інформації щодо найменування підприємств та попередніх посад, які займав член правління, акціонерне товариство не має.

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

02.04.2004 до чергових загальних зборів акціонерів

9) Опис

Виконавчий орган здійснює управління поточною діяльністю Товариства. До компетенції Правління належить вирішення всіх питань, пов'язаних з управлінням поточною діяльністю Товариства, крім питань, що належать до виключної компетенції загальних зборів та Наглядової ради. Правління є підзвітним загальним зборам акціонерів і Наглядовій раді Товариства та організовує виконання їх рішень. До компетенції Правління належить: організація скликання та проведення чергових та позачергових загальних зборів; розробка проектів річного бюджету, бізнес-планів, програм фінансово-господарської діяльності Товариства; розробка та затвердження поточних фінансово-господарських планів і оперативних завдань Товариства та забезпечення їх реалізації; затвердження планів роботи правління; організація ведення бухгалтерського обліку та звітності Товариства; розробка штатного розкладу та затвердження правил внутрішнього трудового розпорядку, посадових інструкцій та посадових окладів працівників Товариства; призначення керівників філій та представництв Товариства; укладення та виконання колективного договору; розробка пропозицій про випуск, придбання та реалізацію Товариством власних акцій та здійснювати інші повноваження, передбачені Положенням про Правління Товариства. Посадова особа не надала згоди на розкриття інформації щодо серії, номера, дати видачі паспорта та найменування органу, що його видав, а також ідентифікаційного номеру. Винагорода нараховується згідно умов контракту. Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає.

Стаж керівної роботи 22 роки. Товариство не володіє інформацією щодо загального стажу роботи, найменування підприємств та посад, які займала посадова особа протягом останніх п'яти років.

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

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада

Член правління

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

Петровський Андрій Юлійович

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

4) рік народження**

1961

5) освіта**

Вища

6) стаж роботи (років)**

29

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

Заступник Голови правління - директор департаменту по обліку та реалізації природного газу ВАТ "Кіровоградгаз".

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

19.10.2011 до чергових загальних зборів акціонерів

9) Опис

Виконавчий орган здійснює управління поточною діяльністю Товариства. До компетенції Правління належить вирішення всіх питань, пов'язаних з управлінням поточною діяльністю Товариства, крім питань, що належать до виключної компетенції загальних зборів та Наглядової

ради. Правління є підзвітним загальним зборам акціонерів і Наглядовій раді Товариства та організовує виконання їх рішень. До компетенції Правління належить: організація скликання та проведення чергових та позачергових загальних зборів; розробка проектів річного бюджету, бізнес-планів, програм фінансово-господарської діяльності Товариства; розробка та затвердження поточних фінансово-господарських планів і оперативних завдань Товариства та забезпечення їх реалізації; затвердження планів роботи правління; організація ведення бухгалтерського обліку та звітності Товариства; розробка штатного розкладу та затвердження правил внутрішнього трудового розпорядку, посадових інструкцій та посадових окладів працівників Товариства; призначення керівників філій та представництв Товариства; укладення та виконання колективного договору; розробка пропозицій про випуск, придбання та реалізацію Товариством власних акцій та здійснювати інші повноваження, передбачені Положенням про Правління Товариства. Посадова особа не надала згоди на розкриття інформації щодо серії, номера, дати видачі паспорта та найменування органу, що його видав, а також ідентифікаційного номеру. Винагорода нараховується згідно умов контракту. Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає.

Стаж керівної роботи становить 27 років.

2009 р. - Заступник Голови правління — директор департаменту з основної виробничої діяльності ВАТ "Кіровоградгаз";

2011 р. - Заступник Голови правління — директор департаменту по обліку та реалізації природного газу ВАТ "Кіровоградгаз";

2015 р. - Заступник Голови правління — директор департаменту по обліку природного газу ВАТ "Кіровоградгаз", м.Кіровоград, вул. Володарського, буд.67.

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

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада

Член правління

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

Стойко Анатолій Іванович

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

4) рік народження**

1952

5) освіта**

Вища

6) стаж роботи (років)**

43

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

Головний економіст-начальник управління економіки і планування ВАТ "Кіровоградгаз".

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

02.04.2004 до чергових загальних зборів акціонерів

9) Опис

Виконавчий орган здійснює управління поточною діяльністю Товариства. До компетенції Правління належить вирішення всіх питань, пов'язаних з управлінням поточною діяльністю Товариства, крім питань, що належать до виключної компетенції загальних зборів та Наглядової ради. Правління є підзвітним загальним зборам акціонерів і Наглядовій раді Товариства та організовує виконання їх рішень. До компетенції Правління належить: організація скликання та

проведення чергових та позачергових загальних зборів; розробка проектів річного бюджету, бізнес-планів, програм фінансово-господарської діяльності Товариства; розробка та затвердження поточних фінансово-господарських планів і оперативних завдань Товариства та забезпечення їх реалізації; затвердження планів роботи правління; організація ведення бухгалтерського обліку та звітності Товариства; розробка штатного розкладу та затвердження правил внутрішнього трудового розпорядку, посадових інструкцій та посадових окладів працівників Товариства; призначення керівників філій та представництв Товариства; укладення та виконання колективного договору; розробка пропозицій про випуск, придбання та реалізацію Товариством власних акцій та здійснювати інші повноваження, передбачені Положенням про Правління Товариства. Посадова особа не надала згоди на розкриття інформації щодо серії, номера, дати видачі паспорта та найменування органу, що його видав, а також ідентифікаційного номеру. Винагорода нараховується згідно умов контракту. Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає.

Стаж керівної роботи становить 26 років.

2005 р. - Головний економіст — начальник управління економіки і планування ВАТ "Кіровоградгаз";

2015 р. - радник Голови правління ВАТ "Кіровоградгаз", м.Кіровоград, вул. Володарського, буд.67.

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

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада

Член правління

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

Стрижак Володимир Миколайович

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

4) рік народження**

1961

5) освіта**

Вища

6) стаж роботи (років)**

31

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

Начальник Долинського УЕГГ ВАТ "Кіровоградгаз".

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

19.10.2011 до чергових загальних зборів акціонерів

9) Опис

Виконавчий орган здійснює управління поточною діяльністю Товариства. До компетенції Правління належить вирішення всіх питань, пов'язаних з управлінням поточною діяльністю Товариства, крім питань, що належать до виключної компетенції загальних зборів та Наглядової ради. Правління є підзвітним загальним зборам акціонерів і Наглядовій раді Товариства та організовує виконання їх рішень. До компетенції Правління належить: організація скликання та проведення чергових та позачергових загальних зборів; розробка проектів річного бюджету, бізнес-планів, програм фінансово-господарської діяльності Товариства; розробка та затвердження поточних фінансово-господарських планів і оперативних завдань Товариства та забезпечення їх реалізації; затвердження планів роботи правління; організація ведення

бухгалтерського обліку та звітності Товариства; розробка штатного розкладу та затвердження правил внутрішнього трудового розпорядку, посадових інструкцій та посадових окладів працівників Товариства; призначення керівників філій та представництв Товариства; укладення та виконання колективного договору; розробка пропозицій про випуск, придбання та реалізацію Товариством власних акцій та здійснювати інші повноваження, передбачені Положенням про Правління Товариства. Посадова особа не надала згоди на розкриття інформації щодо серії, номера, дати видачі паспорта та найменування органу, що його видав, а також ідентифікаційного номеру. Винагорода нараховується згідно умов контракту. Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає.

Стаж керівної роботи становить 24 роки.

2006 р – директор інженерно-експлуатаційного департаменту – головний інженер ВАТ "Кіровоградгаз";

10.2014 р. – заступник Голови Правління (з питань технічного контролю і реагування) ВАТ "Кіровоградгаз";

11.2014 р. – начальник Долинського управління по експлуатації газового господарства, Кіровоградська область, м.Долинська, вул.Нова, буд.114;

05.2015 р. - директор інженерно-експлуатаційного департаменту – головний інженер ВАТ "Кіровоградгаз", м.Кіровоград, вул. Володарського, буд.67.

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

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада

Член правління

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

Сулімовський Андрій Валерійович

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

4) рік народження**

1974

5) освіта**

Вища

6) стаж роботи (років)**

19

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

Заступник Голови правління – директор департаменту з виробничої діяльності і капітального будівництва ВАТ "Кіровоградгаз".

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

02.04.2004 до чергових загальних зборів акціонерів

9) Опис

Виконавчий орган здійснює управління поточною діяльністю Товариства. До компетенції Правління належить вирішення всіх питань, пов'язаних з управлінням поточною діяльністю Товариства, крім питань, що належать до виключної компетенції загальних зборів та Наглядової ради. Правління є підзвітним загальним зборам акціонерів і Наглядовій раді Товариства та організовує виконання їх рішень. До компетенції Правління належить: організація скликання та проведення чергових та позачергових загальних зборів; розробка проектів річного бюджету, бізнес-планів, програм фінансово-господарської діяльності Товариства; розробка та затвердження поточних фінансово-господарських планів і оперативних завдань Товариства та

забезпечення їх реалізації; затвердження планів роботи правління; організація ведення бухгалтерського обліку та звітності Товариства; розробка штатного розкладу та затвердження правил внутрішнього трудового розпорядку, посадових інструкцій та посадових окладів працівників Товариства; призначення керівників філій та представництв Товариства; укладення та виконання колективного договору; розробка пропозицій про випуск, придбання та реалізацію Товариством власних акцій та здійснювати інші повноваження, передбачені Положенням про Правління Товариства. Посадова особа не надала згоди на розкриття інформації щодо серії, номера, дати видачі паспорта та найменування органу, що його видав, а також ідентифікаційного номеру. Винагорода нараховується згідно умов контракту. Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає.

Стаж керівної роботи становить 18 років.

2007 р. – перший заступник Голови правління товариства ВАТ "Кіровоградгаз";

2011 р.- заступник Голови правління – директор департаменту з виробничої діяльності і капітального будівництва ВАТ "Кіровоградгаз";

з 2014 р. – начальник Олександрійського управління по експлуатації газового господарства ВАТ "Кіровоградгаз", Кіровоградська область, м.Олександрія, пл.Леніна, буд.16.

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

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада

Член правління

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

Шарандак Руслан Валентинович

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

4) рік народження**

1975

5) освіта**

Вища

6) стаж роботи (років)**

19

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

Начальник управління фінансів і контролю витрат ВАТ "Кіровоградгаз".

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

19.10.2011 до чергових загальних зборів акціонерів

9) Опис

Виконавчий орган здійснює управління поточною діяльністю Товариства. До компетенції Правління належить вирішення всіх питань, пов'язаних з управлінням поточною діяльністю Товариства, крім питань, що належать до виключної компетенції загальних зборів та Наглядової ради. Правління є підзвітним загальним зборам акціонерів і Наглядовій раді Товариства та організовує виконання їх рішень. До компетенції Правління належить: організація скликання та проведення чергових та позачергових загальних зборів; розробка проектів річного бюджету, бізнес-планів, програм фінансово-господарської діяльності Товариства; розробка та затвердження поточних фінансово-господарських планів і оперативних завдань Товариства та забезпечення їх реалізації; затвердження планів роботи правління; організація ведення бухгалтерського обліку та звітності Товариства; розробка штатного розкладу та затвердження правил внутрішнього трудового розпорядку, посадових інструкцій та посадових окладів

працівників Товариства; призначення керівників філій та представництв Товариства; укладення та виконання колективного договору; розробка пропозицій про випуск, придбання та реалізацію Товариством власних акцій та здійснювати інші повноваження, передбачені Положенням про Правління Товариства. Посадова особа не надала згоди на розкриття інформації щодо серії, номера, дати видачі паспорта та найменування органу, що його видав, а також ідентифікаційного номеру. Винагорода нараховується згідно умов контракту. Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає.

Стаж керівної роботи становить 15 років.

2005 р. - начальник управління фінансів і контролю витрат ВАТ "Кіровоградгаз";

з 2015 р. - перший заступник Голови правління ВАТ "Кіровоградгаз", м.Кіровоград, вул. Володарського, буд.67.

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

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада

Голова Ревізійної комісії

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

Клименко Лариса Степанівна

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

4) рік народження**

1949

5) освіта**

Вища

6) стаж роботи (років)**

52

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

Начальник управління фінансового контролю Департаменту внутрішнього аудиту НАК "Нафтогаз України".

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

17.04.2003 до чергових загальних зборів акціонерів

9) Опис

Для проведення перевірок фінансово-господарської діяльності у Товаристві діє Ревізійна комісія, здійснює повноваження відповідно до Статуту. Голова Ревізійної комісії: - організовує роботу Ревізійної комісії; скликає засідання та головує на них; організовує на засіданнях ведення протоколу. Ревізійна комісія має право вносити пропозиції до порядку денного загальних зборів та вимагати скликання позачергових загальних зборів. Члени Ревізійної комісії мають право бути присутніми на загальних зборах та брати участь в обговоренні питань порядку денного з правом дорадчого голосу. Члени Ревізійної комісії мають право брати участь у засіданнях Наглядової ради у випадках, передбачених чинним законодавством України, статутом або внутрішніми положеннями Товариства. За результатами перевірки фінансово-господарської діяльності Товариства Ревізійна комісія готує висновок з передбаченою чинним законодавством України інформацією. Без висновку ревізійної комісії загальні збори не мають права затверджувати річний баланс Товариства. Товариство не володіє інформацією щодо серії, номера, дати видачі паспорта та найменування органу, що його видав, а також ідентифікаційним номером. Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає.

Стаж керівної роботи становить 41 рік.

Останні п'ять років посадова особа знаходиться на пенсії.

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

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада

Член ревізійної комісії

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

Занкович Іван Йосипович

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

4) рік народження**

1963

5) освіта**

Вища

6) стаж роботи (років)**

32

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

Заступник начальника Долинського управління по експлуатації газового господарства ВАТ "Кіровоградгаз".

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

17.04.2003 до чергових загальних зборів акціонерів

9) Опис

Для проведення перевірок фінансово-господарської діяльності у Товаристві діє Ревізійна комісія, здійснює повноваження відповідно до Статуту. Ревізійна комісія має право вносити пропозиції до порядку денного загальних зборів та вимагати скликання позачергових загальних зборів. Члени Ревізійної комісії мають право бути присутніми на загальних зборах та брати участь в обговоренні питань порядку денного з правом дорадчого голосу. Члени Ревізійної комісії мають право брати участь у засіданнях Наглядової ради у випадках, передбачених чинним законодавством України, статутом або внутрішніми положеннями Товариства. За результатами перевірки фінансово-господарської діяльності Товариства Ревізійна комісія готує висновок з передбаченою чинним законодавством України інформацією. Без висновку ревізійної комісії загальні збори не мають права затверджувати річний баланс Товариства. Товариство не володіє інформацією щодо серії, номера, дати видачі паспорта та найменування органу, що його видав, а також ідентифікаційним номером. Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає.

Стаж керівної роботи становить 27 років.

1988 р. - начальник Долинського міжрайонного виробничого управління газового господарства;

2014 р. - заступник начальника Долинського УЕГГ ВАТ "Кіровоградгаз";

з 2015 р. - начальник Долинського УЕГГ ВАТ "Кіровоградгаз", Кіровоградська область, м. Долинська, вул. Нова, буд. 114.

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

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада

Член ревізійної комісії

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

Шляховський Анатолій Іванович

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

4) рік народження**

1954

5) освіта**

Вища

6) стаж роботи (років)**

40

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

Начальник дільниці ТОВ ВКФ «РВК-Плюс».

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

17.04.2003 до чергових загальних зборів акціонерів

9) Опис

Для проведення перевірок фінансово-господарської діяльності у Товаристві діє Ревізійна комісія, здійснює повноваження відповідно до Статуту. Ревізійна комісія має право вносити пропозиції до порядку денного загальних зборів та вимагати скликання позачергових загальних зборів. Члени Ревізійної комісії мають право бути присутніми на загальних зборах та брати участь в обговоренні питань порядку денного з правом дорадчого голосу. Члени Ревізійної комісії мають право брати участь у засіданнях Наглядової ради у випадках, передбачених чинним законодавством України, статутом або внутрішніми положеннями Товариства. За результатами перевірки фінансово-господарської діяльності Товариства Ревізійна комісія готує висновок з передбаченою чинним законодавством України інформацією. Без висновку ревізійної комісії загальні збори не мають права затверджувати річний баланс Товариства. Товариство не володіє інформацією щодо серії, номера, дати видачі паспорта та найменування органу, що його видав, а також ідентифікаційним номером. Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає.

Стаж керівної роботи становить 32 роки.

З 2008 року займав посаду начальника Гайворонської дільниці ВАТ "Кіровоградгаз" з лютого 2016 року звільнився за власним бажанням в зв'язку з виходом на пенсію.

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

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

2. Інформація про володіння посадовими особами емітента акціями емітента

Посада	Прізвище, ім'я, по батькові посадової особи або повне найменування юридичної особи	Паспортні дані фізичної особи (серія, номер, дата видачі, орган, який видав)* або код за ЄДРПОУ юридичної особи	Кількість акцій (штук)	Від загальної кількості акцій (у відсотках)	Кількість за видами акцій			
					прості іменні	прості на пред'явника	привілейовані іменні	привілейовані на пред'явника
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Голова Наглядової ради	Воронін Ігор Павлович		1000	0.0010	1000	0	0	0
Член Наглядової ради, представник НАК "Нафтогаз України"	Сабіров Ельдар Муллаханович		0	0	0	0	0	0
Член Наглядової ради	Величко Юрій Васильович		1000	0.0010	1000	0	0	0
Член Наглядової ради	Назаренко Сергій Леонідович		3209022	3.0504	3209022	0	0	0
Член Наглядової ради	Фабрика Анатолій Степанович		3516	0.0033	3516	0	0	0
Голова правління	Яценко Ігор Ярославович		9100	0.0087	9100	0	0	0
Член правління, головний бухгалтер	Кравчук Лідія Миколаївна		16	0.00002	16	0	0	0
Член правління	Міняйло Борис Гнатович		0	0	0	0	0	0
Член правління	Ніколаєнко Валерій Григорович		3850	0.0037	3850	0	0	0
Член правління	Петровський Андрій Юлійович		0	0	0	0	0	0
Член правління	Стойко Анатолій Іванович		60	0.0001	60	0	0	0
Член правління	Стрижак Володимир Миколайович		500	0.0005	500	0	0	0
Член правління	Сулімовський Андрій Валерійович		1100	0.00105	1100	0	0	0

Член правління	Шарандак Руслан Валентинович		312	0.0003	312	0	0	0
Голова ревізійної комісії	Клименко Лариса Степанівна		40	0.00004	40	0	0	0
Член ревізійної комісії	Занкович Іван Йосипович		1612	0.0015	1612	0	0	0
Член ревізійної комісії	Шляховський Анатолій Іванович		34808	0.0331	34808	0	0	0
		Усього	3265936	3.1047	3265936	0	0	0

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

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

Найменування юридичної особи	Код за ЄДРПОУ	Місцезнаходження	Кількість акцій (штук)	Від загальної кількості акцій (у відсотках)	Кількість за видами акцій		
					прості іменні	прості на пред'явника	привілейовані іменні
НАК "Нафтогаз України"	20077720	01001 Україна Київська д/н м.Київ вул.Б.Хмельницького, буд.6	53652002	51.0	53652002	0	0
ТОВ Інвестиційна компанія "Фінлекс-Інвест"	20036655	01015 Україна Київська д/н м.Київ вул.Московська, буд.46/2, оф.9	34636791	32.92	34636791	0	0
Прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи*	Серія, номер, дата видачі паспорта, найменування органу, який видав паспорт**	Усього	Кількість акцій (штук)	Від загальної кількості акцій (у відсотках)	Кількість за видами акцій		
					прості іменні	прості на пред'явника	привілейовані іменні
			88288793	83.92	88288793	0	0

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

** Заповнювати необов'язково.

IX. Інформація про осіб, послугами яких користується емітент

Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи	Публічне акціонерне товариство "Національний депозитарій України"
Організаційно-правова форма	Публічне акціонерне товариство
Код за ЄДРПОУ	30370711
Місцезнаходження	04071 Україна Київська н/д м.Київ вул.Нижній Вал, буд.17/8
Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності	2092
Назва державного органу, що видав ліцензію або інший документ	Національна комісія з цінних паперів та фондового ринку
Дата видачі ліцензії або іншого документа	01.10.2013
Міжміський код та телефон	(044) 591-04-04
Факс	(044) 482-52-06
Вид діяльності	Депозитарна діяльність
Опис	Національний депозитарій України створено у відповідності з Законом України «Про Національну депозитарну систему та особливості електронного обігу цінних паперів в Україні» для забезпечення функціонування єдиної системи депозитарного обліку. 1 жовтня 2013 року Національною комісією по цінним паперам та фондового ринку зареєстровані надані Публічним акціонерним товариством «Національний депозитарій України» Правила Центрального депозитарія цінних паперів (рішення Комісії від 01.10.2013 № 2092). В своїй діяльності ПАТ "НДУ" керується даними Правилами. Ліцензія на депозитарну діяльність відсутня. З ПАТ "НДУ" укладено договір №Е-6057 від 24.05.2013 року про обслуговування емісії цінних паперів ВАТ "Кіровоградгаз" та договір №ОВ-3340 від 28.01.2014 року про обслуговування випусків цінних паперів Товариства.

Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи	Публічне акціонерне товариство "Банк "Кліринговий дім"
Організаційно-правова форма	Публічне акціонерне товариство
Код за ЄДРПОУ	21665382
Місцезнаходження	04070 Україна Київська д/н Київ вул.Борисоглібська, буд. 5, літера А
Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності	серія АЕ №263457
Назва державного органу, що видав ліцензію або інший документ	Національна комісія з цінних паперів та фондового ринку
Дата видачі ліцензії або іншого документа	12.10.2013
Міжміський код та телефон	044 593-10-36
Факс	044 593-10-36
Вид діяльності	Депозитарна діяльність депозитарної установи
Опис	АБ "Кліринговий дім" здійснює депозитарну діяльність на фондовому ринку, а саме: депозитарну діяльність зберігача цінних паперів. З АБ "Кліринговий дім" укладено договір №Е-46 від 19.06.2013 року про обслуговування зберігачем операцій з цінними паперами ВАТ "Кіровоградгаз".

Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи	Товариство з обмеженою відповідальністю "ГЛОССА-АУДИТ"
Організаційно-правова форма	Товариство з обмеженою відповідальністю
Код за ЄДРПОУ	34013943
Місцезнаходження	6105 Україна Харківська д/н м.Харків вул.Полтавський шлях, буд.56, офіс 809
Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності	№3727
Назва державного органу, що видав ліцензію або інший документ	Аудиторська палата України
Дата видачі ліцензії або іншого документа	02.03.2006
Міжміський код та телефон	057-760-16-19
Факс	057-760-16-17
Вид діяльності	Аудиторські послуги
Опис	ТОВ "ГЛОССА-АУДИТ" надає аудиторські послуги ВАТ "Кіровоградгаз" згідно договору. Товариство має свідоцтво про включення до Реєстру аудиторських фірм та аудиторів, яке чинне до 24.02.2016 року.

Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи	Приватне акціонерне товариство "Страхова компанія "Арсенал страхування"
Організаційно-правова форма	Приватне акціонерне товариство
Код за ЄДРПОУ	33908322
Місцезнаходження	03056 Україна Київська д/н м.Київ вул.Борщагівська, буд.154
Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності	серія АЕ №198589
Назва державного органу, що видав ліцензію або інший документ	Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сфері ринків фінансових послуг
Дата видачі ліцензії або іншого документа	21.02.2013
Міжміський код та телефон	(044) 502-67-37
Факс	(044) 502-67-37
Вид діяльності	Страхова діяльність
Опис	ПрАТ "Страхова компанія "Арсенал страхування" надає послуги щодо особистого страхування від нещасних випадків на транспорті, страхування наземного транспорту, страхування цивільно - правової відповідальності власників наземних транспортних засобів та ін.

Х. Відомості про цінні папери емітента

1. Інформація про випуски акцій

Дата реєстрації випуску	Номер свідоцтва про реєстрацію випуску	Найменування органу, що зареєстрував випуск	Міжнародний ідентифікаційний номер	Тип цінного паперу	Форма існування та форма випуску	Номінальна вартість акцій (грн)	Кількість акцій (штук)	Загальна номінальна вартість (грн)	Частка у статутному капіталі (у відсотках)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
10.06.2013	785/1/04	Національна комісія з цінних паперів та фондового ринку	ISIN: UA 4000168934	Акція проста бездокументарна іменна	Бездокументарні іменні	0.25	105200000	263000000	100
Опис		Цінні папери Товариства перебували у Біржовому Списку фондової біржі ПФТС. Рішенням НКЦПФР №1902 від 24.11.2015 року зупинено внесення змін до системи депозитарного обліку цінних паперів ВАТ "Кіровоградгаз". 27 листопада 2015 року ПАТ "Фондова біржа ПФТС" прийнято рішення про припинення торгівлі та виключення із Біржового Списку акції іменні прості Товариства (підстава: п.5.29.14. Правил ПАТ "Фондова біржа ПФТС").							
		Протягом звітного періоду додаткової емісії акцій та викупу акцій власного випуску не було.							

XI. Опис бізнесу

На виконання Указу Президента України від 15.06.1993 року № 210/93 "Про корпоратизацію підприємств" і відповідно до Наказу Державного комітету України по нафті і газу № 123 від 14 березня 1994 року на базі державного підприємства по газопостачанню та газифікації "Кіровоградгаз" створено відкрите акціонерне товариство по газопостачанню та газифікації "Кіровоградгаз" (ВАТ "Кіровоградгаз"). Затверджені Акт оцінки вартості цілісного майнового комплексу та статут Товариства. Статутний капітал на момент створення акціонерного товариства становив 129491,25 тис. крб. поділений на 517965 шт. простих іменних акцій. На виконання Постанови КМУ № 750 від 16.07.1996 року "Питання державної акціонерної холдингової компанії "Укргаз" Державним комітетом України по нафті і газу були внесені зміни до Акту оцінки ВАТ "Кіровоградгаз" і статутний капітал Товариства затверджено в сумі 6573989,5 грн. В 2004 році загальними зборами акціонерів прийнято рішення про збільшення статутного капіталу шляхом додаткового випуску акцій, а також затверджені результати підписки на акції. Станом на 31.12.2015 року статутний капітал становить двадцять шість мільйонів триста тисяч гривень поділений на сто п'ять мільйонів двісті тисяч простих іменних акцій номінальною вартістю двадцять п'ять копійок кожна. Наглядовою радою ВАТ «Кіровоградгаз» прийнято рішення про переведення випуску акцій Товариства у бездокументарну форму (протокол засідання Наглядової ради № 3 від 22 травня 2013р.). Акціонерним товариством проведені всі передбачені законодавством заходи по дематеріалізації цінних паперів. Публічне акціонерне товариство "Національний депозитарій України" листом від 01.10.2013 року повідомило Товариство про завершення дематеріалізації випуску простих іменних акцій ВАТ "Кіровоградгаз".

Вищим органом акціонерного товариства є загальні збори акціонерів. З метою захисту інтересів акціонерів та здійснення контролю за діяльністю Правління в акціонерному товаристві створено Наглядову раду і Ревізійну комісію. Правління ВАТ являється виконавчим органом Товариства, який здійснює керівництво поточною діяльністю. Ревізійна комісія є органом Товариства, який контролює фінансово-господарську діяльність Правління.

Структура ВАТ "Кіровоградгаз" наступна:

- Головне підприємство ВАТ "Кіровоградгаз" знаходиться за адресою: м.Кіровоград, вул.Володарського, 67;
- Бобринецьке управління по експлуатації газового господарства знаходиться за адресою: Кіровоградська обл., м.Бобринець, вул.Промислова,2;
- Долинське управління по експлуатації газового господарства знаходиться за адресою: Кіровоградська обл., м.Долинська, вул.Нова, 114;
- Знам'янське управління по експлуатації газового господарства знаходиться за адресою: Кіровоградська обл., м.Знам'янка, вул. Коцюбинського, 23;
- Олександрівське управління по експлуатації газового господарства знаходиться за адресою: Кіровоградська обл., смт.Олександрівка, вул. Леніна, 133;
- Олександрійське управління по експлуатації газового господарства знаходиться за адресою: Кіровоградська обл., м.Олександрія, пл. Леніна, 16;
- Світловодське управління по експлуатації газового господарства знаходиться за адресою: Кіровоградська обл., м.Світловодськ, вул. 8 Березня, 30;
- Маловисківське управління по експлуатації газового господарства знаходиться за адресою: Кіровоградська обл., м.Мала Виска, вул. 40 років Жовтня, 86;
- Новоархангельське управління по експлуатації газового господарства знаходиться за адресою: Кіровоградська обл., смт.Новоархангельськ, вул. Чкалова, 137;
- Будівельно-монтажне управління знаходиться за адресою: м.Кіровоград, вул. Загородна, 3а;
- Дочірнє підприємство "Центргаз" знаходиться за адресою: м.Кіровоград, вул. Володарського, 67.

1. Чисельність.

Середньооблікова чисельність працівників облікового складу товариства за 2015 рік складає 1685 осіб, що на 140 осіб (або 7,7%) менше ніж у відповідному періоді 2014 року та на 60 осіб (або 3,4%) менше показників, передбачених планом.

Зменшення чисельності працівників за 2015 р., в порівнянні з відповідним періодом 2014 року, пов'язане з реорганізацією окремих відділів та служб товариства ВАТ «Кіровоградгаз» (скорочення штату працівників), а також скорочення (із-за наслідків загальної економічної кризи) розміру грошового забезпечення у 2015 році збільшило плинність працівників. Чисельність персоналу вимушено знизилася.

За 2014 рік : прийнято працівників 166 осіб,

вибуло на підприємстві 189 особи;

За 2015 рік: прийнято працівників 148 осіб,

вибуло на підприємстві 339 осіб,

у т.ч. 46 осіб в зв'язку зі скороченням штату працівників.

Відхилення чисельності від планових показників пов'язано з тим, що в 2015 році планувалось поетапне відновлення чисельності до нормативної, обслуговуючого газопроводи персоналу відповідно до вимог Правил безпеки в газопостачанні, на вимогу інспекції Держгірпромнагляду України.

Зміни чисельності працівників відбулися через такі фактори:

у транспортуванні природного газу

- Незначне збільшення розподільчих газопроводів на 22,4 км , 0,5(%),
- Незначне збільшення дворових вводів 14,7 км , 0,4(%),
- Кількість ГРП на рівні попереднього періоду 2014 року, збільшення ШГРП на 3 од., 0,2 (%), ДРТ на 25 од., 0,2(%).

у постачанні природного газу

- Збільшення кількості газифікованих квартир на 2949 од., 1,2 (%),
- Збільшення кількості газифікованих промпідприємств на 3 од., 0,1 (%), комунально-побутових підприємств зменшення на 4 од., 2,5 (%),
- Збільшення кількості внутрішньо будинкового обладнання на 9005 од., 1,7 (%).

На виконання вимог Закону України «Про засади функціонування ринку природного газу» в частині відокремлення функцій з розподілу і постачання природного газу, ВАТ «Кіровоградгаз» припинив діяльність з постачання природного газу з 01.07.2015р.

Тому чисельність працівників, які відносились до постачання природного газу згідно розподілу витрат за видами економічної діяльності зменшилась, а частина працівників згідно перерозподілу функцій переведена на транспортування (розподіл) природного газу.

у іншій діяльності

В зв'язку із зменшенням обсягів робіт - зменшена чисельність працюючих , щоби виробіток на одного працюючого в порівнянні з попереднім періодом не зменшився.

у реалізації зрідженого газу

- Зменшення обсягів реалізації зрідженого газу на 361,2 т, або 31 %.

Чисельність працівників , в порівнянні з попереднім періодом 2014р., зменшилась в зв'язку зупиненням постачання скрапленого газу в балонах з 01.08.2015р.

Середньооблікова чисельність апарату підприємства за 2015 рік складала 240 осіб, що на 10 осіб (або 4%) менше ніж у відповідному періоді 2014 року.

Зменшення фактичної чисельності апарату підприємства за 2015 року, в порівнянні з 2014 роком та планової чисельністю пов'язано із скороченням штату керівників, професіоналів, фахівців, технічних службовців в окремих підрозділах головного підприємства та УЕГГ.

2. Фонд оплати праці.

Фонд оплати праці штатних працівників ВАТ „Кіровоградгаз” за 2015 рік порівняно з 2014 роком збільшився на 2082 тис. грн. або на 3,7%. Це пов'язано із підвищенням рівня заробітної плати на підприємстві з 01.06.2014 р. робітникам - на 6%, ІТП - на 5 %.

Фонд оплати праці штатних працівників ВАТ „Кіровоградгаз” 2015 року стосовно показників,

передбачених планом більше на 1213,5 тис. грн. (або 2%) .

Це пов'язано із:

- збільшенням кількості працівників, які не перебувають в обліковому складі (41 осіб) (значна частина осіб з кінця грудня 2014 року займається впровадженням програми « 1С:УПП 8 для України»;
- значне щомісячне зростання рівня індексу споживчих цін для індексації заробітної плати При розрахунку , на при кінці 2014 року, планово-прогнозних показників фонду оплати праці на 2015 рік не передалось настільки різке зростання індексу інфляції) .

Довідково:

індекс інфляції 2012р. – 99,8 ;

індекс інфляції 2013р. – 100,5 (відхилення 0,7%);

індекс інфляції 2014р. – 124,9 (відхилення 24,3%).

За 2015 року середня зарплата працівників товариства у 2,4 рази перевищувала розмір прожиткового мінімуму, встановленого для працездатних осіб (1378 грн.) та у 2,4 рази перевищувала розмір мінімальної заробітної плати (1378грн.).

3. Кадрова програма емітента.

Протягом 2015 року кадровою службою підприємства переглянуто та сформовано резерв кадрів (відповідно до постанови Кабінету Міністрів України від 18.10.1999 р. № 1912- не менше двох осіб на одну посаду), звернувши особливу увагу на перспективних молодих спеціалістів та з зарахуванням їх до кадрового резерву на керівні посади для розвитку їх професійної кар'єри. Рух кадрів на посадах керівників та спеціалістів на протязі року незначний. Вивільнення зазначених посад в звітному 2015 році мінімальне.

ВАТ „Кіровоградгаз” намагається дотримуватись встановленої періодичності підвищення кваліфікації керівників і спеціалістів відкритих акціонерних товариств з газопостачання і газифікації з відривом від виробництва. На протязі 2015 року плани підвищення кваліфікації працівниками, зарахованими до резерву виконано з урахуванням фінансових можливостей підприємства.

На 2016 рік за попередніми поданнями керівників структурних підрозділів формуються групи керівників і спеціалістів за їх посадовим принципом з урахуванням фінансових можливостей та виробничих потреб підприємства, складаються і затверджуються плани підвищення кваліфікації керівників і спеціалістів.

Постійно проводиться робота по підвищенню кваліфікації на базі навчально-методичного центру ВАТ „Кіровоградгаз” за робочими спеціальностями з наступним підвищенням кваліфікаційних розрядів, підготовки новоприбулих працівників з метою набуття ними галузевих профільних спеціальностей.

Відповідно до затвердженого тематичного плану занять з інженерно-технічними працівниками ВАТ „Кіровоградгаз” на базі головного підприємства протягом року постійно проводились заняття, участь у яких приймали відповідні працівники товариства.

Розглядалися пропозиції на укладання договорів на 2016 рік із Львівським державним техніко-економічним коледжем на проведення навчання фахівців ВАТ „Кіровоградгаз” на курсах підвищення кваліфікації з урахуванням фінансових можливостей товариства.

Завдяки співпраці з Кіровоградським будівельним коледжем, Одеською державною академією будівництва та архітектури, які готують фахівців галузі, комплектація кадрів за провідними спеціальностями газового господарства на підприємстві здійснюється переважно за рахунок цих випускників. Успіхи студентів на протязі учбового процесу вивчаються учбово-методичним центром, відділом кадрів, оскільки виробнича практика проходить на базі підприємства. Після захисту дипломів кращі з випускників ВНЗ запрошуються на роботу на робочі спеціальності (слюсарі, контролери, монтери) з перспективами подальшого професійного росту. Саме з такими працівниками на підприємстві і здійснюється робота як з перспективною молоддю.

Завдяки активній роботі відділу кадрів з питань кадрової політики - своєчасного збагачення та оновлення законодавчої, нормативно-правової, довідкової бази для забезпечення ефективного функціонування кадрових служб товариства, проводяться відповідні заходи, спрямовані на

поліпшення роботи з кадрами.

Кадровими службами, завдяки вивчення способів оцінки персоналу (розповсюдженої в Internet) та можливості застосування їх на практиці, здійснюється відбір кандидатів під час підбору персоналу з метою укріплення товариства кваліфікованими спеціалістами.

Шляхом ознайомлення зі змінами та доповненнями до трудового законодавства, що публікуються в журналах «Кадровик-01», «Кадрова практика» та електронна газета «Довідник кадровика», за допомогою електронного пересилання публікація розповсюджується до кадрових служб УЕГГ, розглядається, застосовується на практиці.

Згідно рішення загальних зборів членів Асоціації, ВАТ "Кіровоградгаз" прийнято в Асоціацію ділового співробітництва підприємств - учасників газового ринку.

ВАТ "Кіровоградгаз" є колективним членом Всеукраїнської громадської організації "Енергетична Асоціація України".

Емітент не проводить спільну діяльність з іншими організаціями.

Будь-яких пропозицій щодо реорганізації з боку третіх осіб протягом звітного періоду до Товариства не надходило.

Облікова політика ВАТ "Кіровоградгаз" ведеться згідно наказу № 76 від 28.02.2013 року, в якому визначено основні підходи та методи ведення бухгалтерського обліку, передбачені Положеннями (стандартами) бухгалтерського обліку, а саме:

- основними видами діяльності підприємства являються: транспортування природного газу, постачання природного газу споживачам, реалізація скрапленого газу, інша діяльність;
- методом амортизації рахувати прямолінійний метод з 1 квітня 2011р. згідно ст. 145.1.5.п1 Податкового кодексу України.

- вибуття вартості запасів здійснювати за такою оцінкою: ТМЦ, зріджений газ, запасні частини, паливо - методом ФІФО згідно пункту 19 П(С)БО №9; готова продукція - нормативними витратами; товари в торгівлі - цінами продажу.

- резерв сумнівних боргів визначати виходячи із платоспроможності окремих дебіторів щоквартально на дату балансу по мірі виникнення.

- в своїй роботі керуватись Положенням про облікову політику НАК "Нафтогаз України", затвердженого рішенням правління НАК "Нафтогаз України" від 14 квітня 2010р. протокол №64.

Доходи від реалізації готової продукції, запасів, оборотних активів нараховуються на дату передачі покупцю ризиків і вигоди. Доход, зв'язаний із виконанням послуг, робіт визнається виходячи зі ступеня завершеності операцій на дату балансу за умови підписання акта виконаних робіт, послуг замовником. Доход від реалізації необоротних активів нараховується на дату передачі права власності шляхом державної перереєстрації, якщо це передбачено законодавством. Витрати визначаються одночасно з визнанням доходів, для отримання яких вони здійснюються у відповідності з ПСБО 16.

До виробничої собівартості відносяться прямі матеріальні витрати; прямі витрати на оплату праці; інші прямі витрати, загальновиробничі витрати. Загальновиробничі витрати класифікуються у відповідності з п.15 ПСБО № 16, є постійними; розподіляються на кожний об'єкт витрат з використанням бази розподілу пропорційно прямим експлуатаційним витратам по видам основної діяльності. Нерозподілені витрати включаються до собівартості реалізованої продукції. При упорядкуванні фінансових звітів межа істотності визначена у 1000 грн.

При складанні консолідованої звітності Товариство дотримується вимог П(С)БО 20 "

Консолідована фінансова звітність", затвердженого Міністерством фінансів України від

30.07.1999р. № 176. Фінансова звітність материнського та дочірнього підприємства складається за

той самий звітний період і на ту саму дату балансу. Консолідована фінансова звітність складається шляхом упорядкованого додавання показників фінансової звітності дочірнього підприємства до аналогічних показників фінансової звітності материнського підприємства. Для відображення фінансового стану та результатів діяльності групи враховуються особливості цієї господарської одиниці та зроблені коригування об'єднаних показників. Суть коригування така:

1. З активів материнського підприємства вилучається балансова вартість інвестицій у дочірнє підприємство, а із активів дочірнього підприємства - вилучається відповідна частина капіталу материнського підприємства

2. З усіх показників розрахункових операцій материнського та дочірнього підприємства вилучається сума внутрішньо групових операцій та внутрішньо групового сальдо.

Первісна вартість основних засобів формується по кожному об'єкту відповідно до п.7 ПСБО № 7, у сумі більш 2500 грн., термін корисного використання яких більше одного року. Амортизація об'єкта основних засобів нараховується прямолінійним методом передбаченим податковим законодавством з визначенням термінів корисного використання об'єкта основних засобів та класифікацією основних засобів на 16 груп. Ліквідаційна вартість основних засобів дорівнює нулю. Переоцінка ОЗ здійснюється на підставі п.16-21 ПСБО № 7 за умови відмінності справедливою вартості більш, ніж на 10 % від залишкової вартості. При вибутті основних засобів сума дооцінки над сумою попередніх уцінок залишкової вартості цього об'єкта включається до складу нерозподіленого прибутку одночасно зі зменшенням додаткового капіталу.

Інші необоротні матеріальні активи класифікуються у відповідності з п.10-14 ПСБО № 7.

Малоцінні необоротні матеріальні активи - предмети терміном експлуатації більше року і вартістю до 2500 грн. Методи нарахування зносу: в розмірі 100 % вартості в першому місяці експлуатації.

Нематеріальні активи. Первісна вартість формується відповідно до п.11-18 ПСБО № 8.

Складається з ціни придбання, мита та ін. витрат, безпосередньо зв'язаних з його придбанням.

Нарахування амортизації здійснюється відповідно ст.145.1.1 Податкового кодексу України, з класифікацією на 6 груп із застосуванням прямолінійного методу.

Запаси. В бухобліку та звітності відображаються по найменшій із двох оцінок: по первісній вартості або чистій вартості реалізації. Вибуття запасів здійснюється за такою оцінкою:

- ТМЦ, запчастини, паливо, зрізаний газ - методом ФІФО згідно пункту 19 П(С)БО №9. Товари - за цінами продажу. Готова продукція - за нормативними витратами. Запаси, які використовуються в інших цілях, ніж передбачене пп.8.1 і 8.2. по середньозваженій собівартості.

Транспортно-заготівельні витрати складаються з витрат на оплату тарифів (фрахту) за вантажно-розвантажувальні роботи і транспортування запасів до місця їх використання; з витрат по страхуванню ризиків транспортування запасів; з витрат по утриманню персоналу, зайнятого заготівлею; ТЗВ узагальнюються на окремих субрахунках рахунків обліку запасів і щомісяця розподіляються пропорційно руху і залишкам запасів.

Грошовими коштами та їх еквівалентами вважати кошти на розрахунковому рахунку, у касі, у дорозі.

Дебіторська заборгованість за продукцію, послуги, товари у відношенні якої існує непевність у її погашенні боржником включається в підсумок балансу по чистій реалізованій вартості, тобто після виключення резерву сумнівних боргів. Резерв сумнівних боргів визначається виходячи із платоспроможності окремих дебіторів щоквартально на дату балансу по мірі виникнення.

Зобов'язання визнаються, якщо його оцінка може бути достовірно визначена та існує ймовірність зменшення економічних вигод у майбутньому внаслідок його погашення. Якщо на дату балансу раніше визнане зобов'язання не підлягає погашенню, то його сума включається до складу доходу звітного періоду. Забезпечення нараховуються та признаються витратами, якщо призначаються для фінансування конкретних проектів, майбутніх витрат. Резерв на оплату відпусток не нараховується.

Відстрочені податкові активи і відстрочені податкові зобов'язання визначаються згідно ПСБУ № 17 станом на 31 грудня кожного року.

Акціонерне товариство, крім транспортування природного газу виконує додаткові роботи:

-видача технічних умов на підключення до газорозподільних мереж (узгодження проектної документації);

-приєднання новозбудованих об'єктів до діючих систем газопостачання;

-приймання в експлуатацію об'єктів газопостачання; інші види робіт (послуг);

-будівництво систем газопостачання та інших інженерних мереж;

-газифікація;

-проектна діяльність (для нового будівництва, реконструкції та капітального ремонту);

-техобслуговування, ремонт приладів та обладнання;

-реалізація скрапленого газу.

На-31.12.2015 року по Кіровоградській області газифіковано:

природним газом 7 міст, 19 селищ міського типу, 220 сіл із 889 (25%).

Порівнюючи з 2010 роком кількість газифікованих населених пунктів зросла з 233 до 246.

Природний газ використовують понад 249 тисяч споживачів (населення) області.

Станом на 01.01.2016 р. в області експлуатується 4,94 тис.км розподільних газопроводів, в тому числі 1,1 тис. км газопроводів високого тиску, 1,46 тис.км газопроводів середнього тиску та 2,38 тис.км газопроводів низького тиску. Газові мережі області у своїй більшості – це сталеві газопроводи (2,7 тис.км), з поліетилену - 1,7 тис.км газових мереж (31%). Газопроводи-вводи складають 3,28 тис.км.

Необхідний режим газопостачання в цих мережах забезпечують 1 747 газорегуляторних і шафових пунктів (далі ГРП і ШРП).

Захист газових мереж від електрохімічної корозії забезпечується за допомогою 513 катодних станцій (рівень захищеності мереж становить 96,6%).

За період 2015 року залишкова вартість основних засобів зросла на 8278 тис.грн. за рахунок безкоштовного прийняття на баланс газопроводів та споруд на них, згідно рішень органів місцевого самоврядування, та придбання транспортних засобів, машин, обладнання і малоцінних необоротних активів.

Товариством розроблено і реалізується ряд заходів, направлених на ефективне та ощадливе використання природного газу усіма категоріями споживачів і у першу чергу -населенням. Одним з таких заходів є оснащення житлового фонду лічильниками газу, де газ використовується на опалення приміщень. Починаючи з червня 2006 року і по сьогоднішній день у Кіровоградській області розроблена і впроваджується «Програма оснащення житлового фонду лічильниками газу». В 2015 році фактичні витрати на розвиток державного майна склали 2210,8 тис.грн., в т.ч. на капітальний ремонт -- 867,87 тис.грн.

Товариством за рахунок власних коштів підприємства були виконані наступні роботи:

- Обстежено приладовим методом контролю:

2011 рік-974,94 км;

2012 рік-962,38 км;

2013 рік-1 191,22 км;

2014 рік-1 018,25 км;

2015 рік-1 152,59 км;

Разом: 5 299,38 км

- Проведено:

- капітальний ремонт будівель ГРП:

2011 рік-16 шт.;

2012 рік-38 шт.;

2013 рік-7 шт.;

2014 рік-9 шт.;

2015 рік-0;

Разом: 70 шт.

- ремонт газового обладнання на ГРП:

2011 рік-34 шт.;

2012 рік-79 шт.;

2013 рік-27 шт.;

2014 рік-18 шт.;

2015 рік-0;

Разом: 158 шт.

- Відремонтовано:

- газових колодязів:

2011 рік-10 шт.;

2012 рік-26 шт.;

2013 рік-14 шт.;

2014 рік-2 шт.;

2015 рік-0;

Разом: 52 шт.

- засобів ЕХЗ:

2011 рік-101 шт.;

2012 рік-195 шт.;

2013 рік-139 шт.;

2014 рік-79 шт.;

2015 рік-29 шт.;

Разом: 543 шт.

- автотранспорту:

2011 рік-0 шт.;

2012 рік-7 шт.;

2013 рік-16 шт.;

2014 рік-0 шт.;

2015 рік-0 шт.;

Разом: 23 шт.

- Виконано пофарбування надземних газопроводів:

2011 рік-18,22 км;

2012 рік-31,86 км;

2013 рік-13,52 км;

2014 рік-19,38 км;

2015 рік-1,52 км;

Разом: 84,50 км

- Замінено пошкоджене ізоляційне покриття:

2011 рік-0,08 км;

2012 рік-0,07 км;

2013 рік-0,22 км;

2014 рік-0,0 км;

2015 рік-0,0 км;

Разом: 0,37 км

- Виконано заміну ділянок газопроводів:

2011 рік-3,05 км;

2012 рік-1,72 км;

2013 рік-1,64 км;

2014 рік-0,29 км;

2015 рік-0,0 км;

Разом: 6,70 км

- Виконано кільцювання газових мереж:

2011 рік-0,0 км;

2012 рік-2,13 км;

2013 рік-1,57 км;

2014 рік-4,92 км;

2015 рік-3,0 км;

Разом: 11,62 км

- Придбано і впроваджено сучасних високочутливих приладів для обстеження та діагностики стану газових мереж і споруд на них, газоаналізаторів, одориметрів, радіостанцій, лабораторію для огляду та тестування мереж VSR DIGITEC, од.

2011 рік-147 од.;

2012 рік-207 од.;

2013 рік-203 од.;

2014 рік-7 од.;

2015 рік-0;

Разом: 564 од.

- Встановлено лічильників газу населенню згідно інвестиційної програми на виконання Закону України "Про забезпечення комерційного обліку природного газу":

2011 рік-1 280 од.;

2012 рік-3 605 од.;

2013 рік-5 872 од.;

2014 рік-3 337 од.;

2015 рік-3 426 од.;

Разом: 17 520 од.

За останні п'ять років 2011-2015р.р. по головному підприємству ВАТ «Кіровоградгаз» придбано 27 одиниць автотранспортної техніки, гаражного обладнання 8 одиниць.

ВАТ "Кіровоградгаз" у 2015 році були укладені такі договори:

1. Договір купівлі-продажу природного газу з Національною акціонерною компанією «Нафтогаз України» від 04 січня 2013 р. № 13-362-Н, дію якого подовжено на 2015 рік додатковими угодами від 22 грудня 2014 року № 6 та від 23 березня 2015 року № 7. Вартість договору є комерційною таємницею.

2. Договір купівлі-продажу природного газу з Національною акціонерною компанією «Нафтогаз України» від 04 січня 2013 р. № 13-363-Б, дію якого подовжено на 2015 рік додатковими угодами від 22 грудня 2014 року № 8 та від 23 березня 2015 року № 11. Вартість договору є комерційною таємницею.

3. Договір купівлі-продажу природного газу з Національною акціонерною компанією «Нафтогаз України» від 04 січня 2013 р. № 13-364-РО, дію якого подовжено на 2015 рік додатковими угодами від 22 грудня 2014 року № 9 та від 23 березня 2015 року № 12. Вартість договору є комерційною таємницею.

4. Договір купівлі-продажу природного газу з Національною акціонерною компанією «Нафтогаз України» від 04 січня 2013 р. № 13-365-В, дію якого подовжено на 2015 рік додатковою угодою від 22 грудня 2014 року № 10. Вартість договору є комерційною таємницею.

5. Договір купівлі-продажу природного газу з Національною акціонерною компанією «Нафтогаз України» від 04 січня 2013 р. № 13-366-ВТВ, дію якого подовжено на 2015 рік додатковою угодою від 22 грудня 2014 року № 10. Вартість договору є комерційною таємницею.

6. Договір купівлі-продажу природного газу з Національною акціонерною компанією «Нафтогаз України» від 31 січня 2013 р. № 13-427-ПП, дію якого подовжено на 2015 рік додатковими угодами від 22 грудня 2014 року № 8 та від 23 березня 2015 року № 11. Вартість договору є комерційною таємницею.

7. Договір на розподіл природного газу з Національною акціонерною компанією «Нафтогаз України» від 07 квітня 2014 р. № 14-60-ТН, дію якого подовжено на 2015 рік додатковою угодою від 03 грудня 2014 року № 1. Вартість договору є комерційною таємницею.

8. Договір на розподіл природного газу з Національною акціонерною компанією «Нафтогаз України» від 07 квітня 2014 р. № 14-61-ТБ, дію якого подовжено на 2015 рік додатковою угодою від 03 грудня 2014 року № 1. Вартість договору є комерційною таємницею.

9. Договір на розподіл природного газу з Національною акціонерною компанією «Нафтогаз України» від 07 квітня 2014 р. № 14-43-ПР, дію якого подовжено на 2015 рік додатковою угодою від 03 грудня 2014 року № 2. Вартість договору є комерційною таємницею.

ДП «Центргаз» ВАТ «Кіровоградгаз» були укладені наступні правочини з власником істотної частки ВАТ «Кіровоградгаз» ПАТ «Національна акціонерна компанія «Нафтогаз України»:

- Договір Купівлі-продажу природного газу для подальшої реалізації установам і організаціям, що фінансуються з державного та місцевих бюджетів № 15-734-Б від 23.06.2015р. Загальна сума договору є добуток вартості газу та поставлених обсягів газу. Ціна(граничний рівень ціни) на природний газ устанавлюється НКРЕКП (п. 5.1. Договору) Продавець : ПАТ «Національна акціонерна компанія «Нафтогаз України»;

- Договір Купівлі-продажу природного газу для подальшої реалізації населенню № 15-733-Н від 30.06.2015р. Загальна сума договору є добуток вартості газу та поставлених обсягів газу. Ціна(граничний рівень ціни) на природний газ устанавлюється Кабміном на період з 01.10.2015р. по 13.03.2016р. (п. 5.1. Договору). Продавець : ПАТ «Національна акціонерна компанія «Нафтогаз України»;

- Договір Купівлі-продажу природного газу для подальшої реалізації промисловим споживачам та іншим суб'єктам господарювання, які є кінцевими споживачами газу № 15-732-ПР від 23.06.2015р. Загальна сума договору є добуток вартості газу та поставлених обсягів газу. Ціна(граничний рівень ціни) на природний газ устанавлюється НКРЕКП (п. 5.1. Договору). Продавець : ПАТ «Національна акціонерна компанія «Нафтогаз України»;

- Договір Купівлі-продажу природного газу для подальшої реалізації релігійним організаціям які є кінцевими споживачами газу № 15-735-РО від 23.06.2015р. Загальна сума договору є добуток вартості газу та поставлених обсягів газу. Ціна на природній газ розміщується на офіційному веб-сайті Продавця (п. 5.1.Договру). Продавець : ПАТ «Національна акціонерна компанія «Нафтогаз України».

Станом на 01 січня 2016 року на балансі Товариства обліковуються основні засоби на загальну суму 183793 тис. грн. по залишковій вартості. Основні засоби відображаються у звітності по фактичних витратах на їх придбання, доставку, установку, спорудження і виготовлення у відповідності з Положенням (стандартом) бухгалтерського обліку 7 "Основні засоби". Для своєчасного і достовірного відображення в обліку операцій по руху основних засобів, Товариством відкриті інвентарні картки типової форми №03-6, з відображенням в них необхідної інформації. Мається коротка індивідуальна характеристика об'єкта, що включає кілька найбільш важливих для даного об'єкта кількісних і якісних показників. Нарахування, та облік зносу Товариством в 2015 році проводилась згідно вимог Податкового кодексу ст.145.1. Переоцінки об'єктів основних засобів в звітному році не проводились. Інвентаризація основних засобів, нематеріальних активів, товарно-матеріальних цінностей, грошових коштів і документів та розрахунків проведена в повному обсязі.

Товариством згідно положень облікової політики встановлений вартісний критерій щодо відповідності придбання необоротних матеріальних активів до класу малоцінних необоротних матеріальних активів в розмірі 2500 грн., та встановлено 100-відсоткове нарахування зносу. Коефіцієнт зносу основних засобів на початок періоду складає 41,4 %, на кінець – 43,8 %.

У 2016 році потребують вирішення наступні екологічні питання:

- отримання документів, у яких обґрунтовуються обсяги викидів, для отримання дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами;
- страхування об'єктів підвищеної небезпеки.

Для забезпечення безаварійного та безперебійного постачання газом на проблемних ділянках газопроводів, для вирівнювання тиску в газопроводах виконано кільцювання газових мереж на суму 979 тис. грн. і введено 2,05 км газових мереж, що покращило систему газопостачання в цілому.

В Кіровоградській області за 2015 рік встановлено - 3436 шт. лічильників природного газу.

У 2013 році ВАТ «Кіровоградгаз» розпочав будівництво адміністративної будівлі (абонентського відділу) Знаменського УЕГГ, де виконаний комплекс робіт фундаменти, монтаж каркасу будівлі, вікна, покрівля, внутрішньо-оздоблювальні роботи. У 2015 році виконані роботи щодо оздоблення цокольної частини будівлі вхідного крильця, влаштування пожежної сигналізації будівлі.

У 2015 році також інвестиції були направлені на придбання і заміну обладнання, в т.ч.

- на заміну зношеного і списаного автотранспорту, придбано - 1 од. транспорту
- придбання і заміну приладів інструментів
- заміну комп'ютерної техніки, друкувальних пристроїв, устаткування зв'язку
- інші основні засоби (меблі).

Капітальні ремонти за рахунок капітальних інвестицій, в т.ч.:

- на ремонт і заміну газових мереж
- на нежитлові будівлі
- на автотранспорт.

Планом на 2016 рік передбачено:

- капітальне будівництво, в т.ч. на встановлення безкоштовних лічильників
- придбання і заміну обладнання
- капітальний ремонт
- необоротні матеріальні активи
- нематеріальні активи.

До проблем, які впливають на діяльність Товариства можна віднести:

1. Макроекономічні

- а) ситуація в економіці
- б) підвищення рівня конкуренції на ринку послуг
- в) митна політика
- г) відсутність стабільного правового поля.

2. Мікроекономічні

- а) нестабільність ринкового середовища
- б) відсутність обігових коштів для оновлення виробництва, фізичний і моральний знос основних засобів та неможливість відновлення устаткування
- в) загроза банкрутства
- г) незадовільний стан проплат за природний газ
- д) висока ціна на енергоносії.

Протягом 2015 року ВАТ "Кіровоградгаз" було сплачено штрафних санкцій постачальникам на суму 61,3 тис. грн. В тому числі, штрафні санкції нараховані на користь НАК «Нафтогаз України» - в сумі 19,6 тис.грн., ДК «Газ України» в сумі 41,7 тис.грн. за несвоєчасну оплату отриманого природного газу на виробничо-технологічні потреби та для забезпечення потреб населення.

В 2015 році Товариство не залучало грошові кошти шляхом здійснення додаткової емісії акцій чи випуску облігацій.

У серпні 2014 року ВАТ «Кіровоградгаз» з АТ «Дельта банк» заключило додатковий договір №1 від 01.07.2014 до договору кредитної лінії № НКЛ-2002598/3 від 27 серпня 2013 року з відсотковою ставкою 25% річних.

За користування кредитними коштами по даним договорам в 2015 році сплачено 934 тис. грн. банківських процентів.

Станом на 1.01.16 р. заборгованість по даному кредитному договору відсутня.

Отримані кошти використані на оплату природного газу та фінансування виробничих потреб.

За січень-грудень 2015 року в цілому по ВАТ досягнуто негативне співвідношення між поточними

активами та зобов'язаннями, що підтверджує коефіцієнт покриття: на кінець періоду на 1 грн. поточних зобов'язань припадає 0.88 грн. поточних активів.
Збільшення даного показника на протязі періоду склало 0.07 од.
Коефіцієнт швидкої ліквідності на кінець року склав 0.85 (при нормативному значенні 0,6-0,8).
Збільшення коефіцієнта за період склало 0,15 одиниць, в порівнянні з початком року.
Порогове значення коефіцієнту абсолютної ліквідності знаходиться в межах >0 , на кінець періоду його значення склало 0,112 одиниць, зниження 0,177 одиниць.
На протязі періоду чистий оборотний капітал збільшився на 5408 тис.грн. проти минулого року і склав станом на 1 січня 2016 року 46983 тис.грн .
За 12 місяців 2015 року коефіцієнт фінансування мав тенденцію до зростання, в порівнянні з січнем його значення зросло з 1.37 до 2.76 од.
При пороговому значенні $>0,1$ на протязі періоду коефіцієнт забезпеченості власними оборотними засобами мав значення від -0.1936 до -0.1187.
Коефіцієнт манвренності на протязі кварталу змінився з -0.2656 до -0.3277.

На кінець звітного періоду немає не виконаних договорів.

Для забезпечення надійної, безаварійної експлуатації систем газопостачання Товариство розробило Інвестиційну програму на 2016 рік, згідно якої планується ремонт та реконструкція основних засобів, встановлення лічильників газу населенню.
Для поліпшення фінансового стану товариства та забезпечення рентабельної роботи необхідні затверджені тарифи на послуги з транспортування природного газу, які покриватимуть в повному обсязі витрати для утримання газотранспортної системи в надійному стані.

Кошти на дослідження та розробки у звітному періоді підприємством не виділялись.

На розгляді в судах спори, розмір яких дорівнює або перевищує 10 відсотків активів ВАТ "Кіровоградгаз" не знаходиться.
ДП «Центргаз» ВАТ «Кіровоградгаз» є позивачем у справі за адміністративним позовом до Кіровоградської об'єднаної державної податкової інспекції Головного управління Міністерства доходів та зборів в Кіровоградській області про визнання протиправним та скасування податкового повідомлення-рішення яким завищено від'ємне значення з податку на додану вартість. Справа розглядається Кіровоградським окружним адміністративним судом. На даний час провадження у справі призупинено.

Основними виробничими показниками для товариства є :
Транспортування природного газу розподільними газопроводами до всіх категорій споживачів Кіровоградської області;
Постачання природного газу для населення, бюджетних установ, комунально-побутових підприємств, та частково для промислових споживачів;
Закупівля, розподіл та реалізація скрапленого газу для побутових потреб населення за регульованими роздрібними цінами, інших споживачів - за вільними цінами;
Виконання робіт та послуг (інша діяльність) по газифікації, ремонтах та обслуговуванню газопроводів, газових приладів та обладнання.
За 2015 рік по ВАТ «Кіровоградгаз», було протранспортовано 408,12 млн м куб товарного газу, в 2014 обсяги складали – 484,84 млн м куб, а в 2013 році 536,18 млн м куб. Обсяги транспортування природного газу у порівнянні з даними за минулий рік зменшилися на 76,72 млн.куб.м. або на 15,8%, в порівнянні з 2013 роком вони менші на 128,06 млн.куб.м. або на 23,9%. Викликана дана ситуація, насамперед, значним підвищенням цін на природний газ для населення. Так, 3 01 квітня

2015 року ціна на природний газ для населення збільшилась майже у 7 разів (Постанова Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг від 03.03.2015р. №583) у порівнянні з даним періодом 2014 року.

У зв'язку із зменшенням фінансування розпорядниками коштів бюджетних установ, з початку 2015 року спостерігається значне зниження обсягів транспортування природного газу для бюджетних установ у порівнянні з аналогічним періодом 2014 року, а саме: за 2015 рік обсяг транспортування для бюджетних організацій зменшився на 1,9 млн. куб.м. або на 17,9% і складає 8,7 млн. куб.м.

Також, необхідно зазначити, з початку 2015 року спостерігається зменшення обсягів транспортування для промислових споживачів майже на 10,2 млн.куб.м. або на 19,7% у порівнянні з аналогічним періодом 2014 року.

За 2015 рік по ВАТ «Кіровоградгаз», було реалізовано 284,42 млн м куб товарного газу, в 2014 обсяги складали – 345,74 млн м куб, а в 2013 році – 379,43 млн м куб. Обсяги постачання природного газу за 2015 рік по ВАТ «Кіровоградгаз» зменшилися на 61,31 млн.куб.м. або на 17,7% проти минулого року та менші від 2013 року на 95,00 млн.куб.м, або на 25%. Відхилення зумовлене суттєвим зменшенням обсягів реалізації природного газу населенню, яке являється основним споживачем природного газу по Кіровоградській області (складає 62,2 % від загального споживання). Так, за результатами 2015 року обсяги постачання населенню зменшились на 49,2 млн.куб.м. або на 15,8% у порівнянні з аналогічним періодом 2014 року та на 64,49 млн.куб.м. або на 19,7% до 2013 року.

В 2015 році відбулося зменшення питомої ваги обсягів постачання природного газу ВАТ «Кіровоградгаз» промисловим та комунально-побутовим споживачам.

За підсумками 12-ти місяців 2015 року, спостерігається збільшення кількості споживачів природного газу та, відповідно, кількість встановленого газовикористовуючого обладнання і протяжності газових мереж. Станом на 01.01.2016 рік по ВАТ «Кіровоградгаз» відбулося зменшення обсягів виробничо-технологічних витрат та нормованих втрат на 0,24 млн.куб.м. або на 1,7% у порівнянні з даними за попередній 2014 рік, та в порівнянні з 2013 роком менше на 1,79 млн.куб.м. або на 11,6%.

Обсяги розбалансування природного газу за 2013-2015 роки по ВАТ «Кіровоградгаз» відсутні, тобто складають 0,0% від обсягів протранспортованого газу.

За 2015 рік підприємством було реалізовано 0,80 тис. тон скрапленого газу, в 2014 році за звітний період було реалізовано 1,17 тис тон, а в 2013 році реалізували 2,34 тис тон.

Основними причинами зменшення обсягів реалізації скрапленого газу, є те що станом на 1.08.2015 року спеціалізована діяльність ВАТ "Кіровоградгаз" з постачання населенню скрапленого газу в балонах повністю зупинена, з причин відсутності ресурсу скрапленого газу на підприємстві

За 2015 рік ВАТ «Кіровоградгаз» отримав чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг) – (форма 2) в розмірі - 828 146 тис. грн., що:

- більше в порівнянні із доходом за 2014 рік на 346 586 тис. грн., або на 72%,
- більше від 2013 року на 335 722 тис. грн., або на 68%.

Різке зростання чистого доходу у порівнянні як із 2013 та 2014 роком пов'язане з значним зростанням цін на природний газ для населення.

За 2015 рік собівартість реалізованої продукції (Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг) – форма 2) становить 832 481 тис.грн.:

- в порівнянні із собівартістю за 2014 рік вона зросла на 352 485 тис.грн., або 73%.
- зросла до 2013 року на 362 761 тис.грн., або 77%.

Зростання витрат виникло в першу чергу в зв'язку з подорожчанням протягом 2015 року цін на виробничо-технологічні витрати та нормовані втрати (вартість природного газу ВТВ та нормованих складає в середньому 80% від загальних матеріальних витрат). Також зростання витрат у 2015 році, було пов'язане із зростанням вартості природного газу.

За кінцевими результатами фінансово-господарської діяльності за 2015 рік ВАТ «Кіровоградгаз» отримало чистий збиток в розмірі 4745 тис.грн., проти 11445 тис.грн збитку за відповідний період минулого року. В 2013 році отримали чистий збиток в розмірі – 15995 тис.грн. На збитковість підприємства вплинули такі фактори як вимушене падіння обсягів транспортування та постачання

природного газу (через зростання вартості природного газу; обмеження лімітів споживання, перехід окремих споживачів на альтернативні види енергоресурсів, тощо), падіння обсягів реалізації скрапленого газу через відсутність необхідної кількості скрапленого газу для задоволення потреб населення області; зниження доходів з іншої діяльності. через невизначеність державного фінансування будівництва газових мереж та відсутності замовлень на газифікацію домоволодінь від фізичних осіб.

ХІІ. Інформація про господарську та фінансову діяльність емітента

13.1. Інформація про основні засоби емітента (за залишковою вартістю)

Найменування основних засобів	Власні основні засоби (тис. грн.)		Орендовані основні засоби (тис. грн.)		Основні засоби, всього (тис. грн.)	
	на початок періоду	на кінець періоду	на початок періоду	на кінець періоду	на початок періоду	на кінець періоду
1. Виробничого призначення:	191911	183788	0	0	191911	183788
будівлі та споруди	168197	162717	0	0	168197	162717
машини та обладнання	2566	2060	0	0	2566	2060
транспортні засоби	6519	5347	0	0	6519	5347
земельні ділянки	478	478	0	0	478	478
інші	14151	13186	0	0	14151	13186
2. Невиробничого призначення:	78	11	0	0	78	11
будівлі та споруди	8	8	0	0	8	8
машини та обладнання	5	0	0	0	5	0
транспортні засоби	0	0	0	0	0	0
земельні ділянки	0	0	0	0	0	0
інвестиційна нерухомість	0	0	0	0	0	0
інші	65	3	0	0	65	3
Усього	191989	183799	0	0	191989	183799
Опис	Станом на 31 грудня 2015 року на балансі Товариства обліковуються основні засоби на загальну суму 183793 тис. грн. по залишковій вартості. Основні засоби відображаються у звітності по фактичних витратах на їх придбання, доставку, установку, спорудження і виготовлення у відповідності з Положенням (стандартом) бухгалтерського обліку 7 "Основні засоби". Нарахування амортизації та облік зносу Товариством в 2015 році проводились у відповідності до Положення (стандарту) бухгалтерського обліку 7 "Основні засоби" та з дотриманням вимог Податкового кодексу України. Переоцінка об'єктів основних засобів в звітному році не проводилась.					

2. Інформація щодо вартості чистих активів емітента

Найменування показника	За звітний період	За попередній період
Розрахункова вартість чистих активів (тис. грн)	142833	155304
Статутний капітал (тис. грн.)	26300	26300
Скоригований статутний капітал (тис. грн)	26300	26300
Опис	Для визначення вартості чистих активів Товариства складався розрахунок за даними бухгалтерської звітності відповідно до МСФЗ. До складу активів, які приймаються до розрахунку, включаються: - необоротні активи (залишкова вартість): нематеріальні активи, незавершене будівництво, основні засоби, довгострокові фінансові інвестиції, інші фінансові інвестиції, довгострокова дебіторська заборгованість, інші необоротні активи, включаючи відстрочені податкові активи, - оборотні активи: запаси, векселі одержані, дебіторська заборгованість, поточні фінансові зобов'язання, грошові кошти, інші оборотні активи, - витрати майбутніх періодів. До складу зобов'язань, що приймаються до розрахунку, включаються: - довгострокові зобов'язання, - поточні зобов'язання: короткострокові кредити банків, поточна заборгованість за довгостроковими зобов'язаннями, видані векселі, кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги, - поточні зобов'язання за розрахунками: з одержаних авансів, з бюджетом, з позабюджетних платежів, зі страхування, з оплати праці, з учасниками, із внутрішніх розрахунків, інші поточні зобов'язання, - забезпечення наступних виплат і платежів, - доходи майбутніх періодів.	
Висновок	Чисті активи ВАТ "Кіровоградгаз" становлять 142833 тис. грн. Розмір чистих активів Товариства більше розміру статутного капіталу на 116533 тис. грн. , що свідчить про дотримання вимог ст.155 Цивільного Кодексу України.	

3. Інформація про зобов'язання емітента

Види зобов'язань	Дата виникнення	Непогашена частина боргу (тис. грн.)	Відсоток за користування коштами (відсоток річних)	Дата погашення
Кредити банку	X	0	X	X
у тому числі:				
Зобов'язання за цінними паперами	X	0	X	X
у тому числі:				
за облігаціями (за кожним випуском):	X	0	X	X
за іпотечними цінними паперами (за кожним власним випуском):	X	0	X	X
за сертифікатами ФОН (за кожним власним випуском):	X	0	X	X
за 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	17458	X	X
Фінансова допомога на зворотній основі	X	0	X	X
Інші зобов'язання	X	498158	X	X
Усього зобов'язань	X	515616	X	X
Опис:	Станом на 31.12.2015 року всього зобов'язання складають 515616 тис.грн., в т.ч кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги склала 55390 тис.грн., заборгованість по авансах, отриманих від покупців 322404 тис.грн., заборгованість перед бюджетом зі сплати податків 17458 тис.грн., заборгованість по розрахунках з оплати праці - 2852 тис.грн., заборгованість зі страхування - 1280 тис.грн., інші поточні зобов'язання - 50643 тис.грн.			

4. Інформація про обсяги виробництва та реалізації основних видів продукції

№ з/п	Основний вид продукції	Обсяг виробництва			Обсяг реалізованої продукції		
		у натуральній формі (фізична од. вим.)	у грошовій формі (тис.грн.)	у відсотках до всієї виробленої продукції	у натуральній формі (фізична од. вим.)	у грошовій формі (тис. грн.)	у відсотках до всієї реалізованої продукції
1	2	3	4	5	6	7	8
1	транспортування природного газу (млн.м.куб.)	0	0	0	408,117	127840	52
2	постачання природного газу (млн.м.куб.)	0	0	0	284,423	87798	35
3	скраплений газ (тис.т.)	0	0	0	0,804	9982	4
4	Інші	0	0	0	0	22490	9

5. Інформація про собівартість реалізованої продукції

№ з/п	Склад витрат*	Відсоток від загальної собівартості реалізованої продукції (у відсотках)
1	2	3
1	матеріальні затрати	48
2	витрати на оплату праці	26
3	відрахування на соціальні заходи	9
4	амортизація	8
5	інші операційні витрати	9

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

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

Дата виникнення події	Дата оприлюднення Повідомлення (Повідомлення про інформацію) у загальнодоступній інформаційній базі даних Комісії	Вид інформації
1	2	3
09.11.2015	09.11.2015	Відомості про зміну складу посадових осіб емітента
18.11.2015	18.11.2015	Відомості про зміну складу посадових осіб емітента

XV. Відомості про аудиторський висновок (звіт)

Найменування аудиторської фірми (П. І. Б. аудитора - фізичної особи - підприємця)	Товариство з обмеженою відповідальністю "ГЛОССА-АУДИТ"
Код за ЄДРПОУ (реєстраційний номер облікової картки* платника податків - фізичної особи)	34013943
Місцезнаходження аудиторської фірми, аудитора	61052, м. Харків, вул. Полтавський шлях, 56, офіс 809.
Номер та дата видачі свідоцтва про включення до Реєстру аудиторських фірм та аудиторів, виданого Аудиторською палатою України	№ 3727 02.03.2006
Реєстраційний номер, серія та номер, дата видачі та строк дії свідоцтва про внесення до реєстру аудиторських фірм, які можуть проводити аудиторські перевірки професійних учасників ринку цінних паперів**	д/н д/н д/н д/н
Звітний період, за який проведений аудит фінансової звітності	01.01.-31.12.2015
Думка аудитора***	умовно-позитивна

XVI. Текст аудиторського висновку (звіту).

Найменування аудиторської фірми (П. І. Б. аудитора - фізичної особи - підприємця)	Товариства з обмеженою відповідальністю "ГЛОССА-АУДИТ"
Код за ЄДРПОУ (реєстраційний номер облікової картки* платника податків - фізичної особи)	34013943
Місцезнаходження аудиторської фірми, аудитора	61052, м. Харків, вул. Полтавський шлях, 56, офіс 809
Номер та дата видачі свідоцтва про включення до Реєстру аудиторських фірм та аудиторів, виданого Аудиторською палатою України	№ 3727 02.03.2006
Реєстраційний номер, серія та номер, дата видачі та строк дії свідоцтва про внесення до реєстру аудиторських фірм, які можуть проводити аудиторські перевірки професійних учасників ринку цінних паперів**	д/н д/н д/н д/н
Текст аудиторського висновку (звіту)	
Аудиторський висновок	

(Звіт незалежного аудитора)
щодо консолідованої фінансової звітності
Відкритого акціонерного товариства по газопостачанню та газифікації "Кіровоградгаз"
за 2015 рік та станом на 31 грудня 2015 року

Аудиторський висновок (Звіт незалежного аудитора) надається керівництву Відкритого акціонерного товариства по газопостачанню та газифікації "Кіровоградгаз" для подання до Національної комісії з цінних паперів та фондового ринку.

Вступний параграф
Основні відомості про емітента

Повне найменування Відкритого акціонерного товариства по газопостачанню та газифікації "Кіровоградгаз"
код за ЄДРПОУ 03365222
місцезнаходження 25006, м. Кіровоград, Ленінський р-н, вул. Володарського, 67
дата державної реєстрації 29.01.1992 року

Незалежними Аудиторами Товариства з обмеженою відповідальністю "ГЛОССА - АУДИТ" проведено аудиторську перевірку консолідованої фінансової звітності Відкритого акціонерного товариства по газопостачанню та газифікації "Кіровоградгаз" (далі – Товариство) та його дочірнього підприємства "Центргаз" (далі разом іменуються Група) у складі консолідованого балансу (звіту про фінансовий стан) станом на 31 грудня 2015 року, консолідованого звіту про фінансові результати (звіту про сукупний дохід) за 2015 рік, відповідних консолідованих звітів про рух грошових коштів, власний капітал за 2015 рік, а також стислого викладу суттєвих облікових політик та інших пояснювальних приміток за 2015 рік.

Відповідальність управлінського персоналу за підготовку та достовірне представлення фінансової звітності
Управлінський персонал несе відповідальність за складання консолідованої фінансової звітності відповідно до застосованої концептуальної основи. Надана консолідована фінансова звітність складена відповідно до міжнародних стандартів фінансової звітності (далі – МСФЗ).

Управлінський персонал також несе відповідальність за забезпечення такого рівня внутрішнього контролю, який він визначає потрібним для того, щоб забезпечити складання консолідованої фінансової звітності, що не містить суттєвих викривлень унаслідок шахрайства або помилки.

Відповідальність Аудитора за надання Аудиторського висновку (Звіту незалежного аудитора)

Нашою відповідальністю є висловлення думки щодо зазначеної консолідованої фінансової звітності на основі результатів проведеного нами аудиту.

Ми провели нашу перевірку у відповідності з Міжнародними стандартами контролю якості, аудиту, огляду, іншого надання впевненості та супутніх послуг (далі – МСА).

МСА вимагають від нас дотримання відповідних етичних вимог, а також зобов'язують нас планувати і здійснювати аудиторську перевірку з метою одержання достатньої впевненості в тому, що наведена консолідована фінансова звітність позбавлена суттєвих викривлень та невідповідностей.

Аудит передбачає виконання аудиторських процедур для отримання аудиторських доказів щодо сум і розкриттів у консолідованій фінансовій звітності. Вибір процедур залежить від судження Аудитора, включаючи оцінку ризиків суттєвих викривлень консолідованої фінансової звітності внаслідок шахрайства або помилки. Виконуючи оцінку цих ризиків, Аудитор розглядає заходи внутрішнього контролю, що стосуються складання та достовірного подання Групою консолідованої фінансової звітності, з метою розробки аудиторських процедур, які відповідають обставинам, а не з метою висловлення думки щодо ефективності внутрішнього контролю Групи.

Аудит включає також оцінку відповідності використаних облікових політик, прийнятність облікових оцінок, виконаних управлінським персоналом, та оцінку загального подання консолідованої фінансової звітності.

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

Підстави для висловлення умовно-позитивної думки

1. Ми не спостерігали за інвентаризацією активів і зобов'язань станом на кінець дня 31 грудня 2015 року або на іншу дату. Враховуючи те, що ми не спостерігали за інвентаризацією активів, їх наявність частково була підтверджена альтернативними методами.

2. Групою у консолідованому балансі (звіті про фінансовий стан) станом на 31.12.2015 р. визнано у складі статті "Гроші та їх еквіваленти" у первісній вартості дебіторську заборгованість, яка утворилась у розмірі 32 962 тис. грн. за договором банківського рахунку № 10/22598-40 від 06.10.2010 р. з ПАТ "ДЕЛЬТА БАНК", щодо якого розпочато процедуру ліквідації на підставі постанови Правління Національного банку України від 02.10.2015 р. № 664 "Про відкликання банківської ліцензії та ліквідацію Публічного акціонерного товариства "ДЕЛЬТА БАНК" та Рішення виконавчої дирекції Фонду гарантування вкладів фізичних осіб № 181 від 02.10.2015 р. "Про початок здійснення процедури ліквідації ПАТ "ДЕЛЬТА БАНК" та делегування повноважень ліквідатора банку".

У відповідності до положень МСФЗ 9 "Фінансові інструменти" та МСБО 39 "Фінансові інструменти: визнання та оцінка" у консолідованій фінансовій звітності станом на 31.12.2015 р. Групі необхідно було припинити визнання грошових коштів у сумі 32 962 тис. грн., заборгованість ПАТ "ДЕЛЬТА БАНК" визнати у складі дебіторської заборгованості Групи, а також визнати збитки від зменшення корисності такого фінансового активу шляхом прямого зменшення балансової вартості або застосування рахунку резервів. Вказане призвело до відповідного завищення активів, заниження непокритого збитку Групи станом на 31.12.2015 р. та заниження чистого збитку за 2015 рік.

Умовно-позитивна думка

На нашу думку, за винятком впливу питань, про які йдеться у параграфі "Підстави для висловлення умовно-позитивної думки", консолідована фінансова звітність справедливо та достовірно в усіх суттєвих аспектах відображає фінансовий стан Групи станом на 31.12.2015 року, фінансові результати її діяльності та рух грошових коштів за 2015 рік відповідно до Міжнародних стандартів фінансової звітності.

Даний висновок складено у чотирьох примірниках, що мають рівну юридичну силу.

Основні відомості про аудиторську фірму

Товариство з обмеженою відповідальністю "ГЛОССА-АУДИТ"

Свідоцтво про внесення до Реєстру аудиторських фірм та аудиторів, які одноособово надають аудиторські послуги № 3727, видане згідно з Рішенням Аудиторської палати України № 160/3 від 02.03.2006 року, (термін чинності свідоцтва продовжено до 26.11.2020 року згідно з Рішенням Аудиторської палати України № 317/4 від 26.11.2015 року).

Перевірку проводив аудитор: Адаменко Орина Віталіївна, сертифікат аудитора № 006966 від 29.11.2012 року (термін чинності сертифіката до 29.11.2017 року).

Код за ЄДРПОУ: 34013943

Місцезнаходження: 61052, м. Харків, вул. Полтавський шлях, 56, офіс 809.

Контактні телефони: 057-760-16-19, 057-760-16-17

Договір про надання аудиторських послуг № 20/07/15 від 20.07.2015 року.

Аудитор

Товариства з обмеженою відповідальністю

"ГЛОССА-АУДИТ" Адаменко Орина Віталіївна

Генеральний директор

Товариства з обмеженою відповідальністю

"ГЛОССА-АУДИТ" Каплін Андрій Павлович

(Сертифікат аудитора № 007097 від 30.05.2013 р., діючий до 25.06.2018 р.)

м. Харків

"12" квітня 2016 року

д/н

д/н

Інформація про стан корпоративного управління

ЗАГАЛЬНІ ЗБОРИ АКЦІОНЕРІВ

Яку кількість загальних зборів було проведено за минулі три роки?

№ з/п	Рік	Кількість зборів, усього	У тому числі позачергових
1	2015	0	0
2	2014	0	0
3	2013	0	0

Який орган здійснював реєстрацію акціонерів для участі в загальних зборах акціонерів останнього разу?

	Так	Ні
Реєстраційна комісія, призначена особою, що скликала загальні збори	X	
Акціонери		X
Депозитарна установа		X
Інше (запишіть): Загальні збори акціонерів не скликалися і не проводилися.	Ні	

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

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

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

	Так	Ні
Підняттям карток	X	
Бюлетенями (таємне голосування)		X
Підняттям рук		X
Інше (запишіть): д/н	Ні	

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

	Так	Ні
Реорганізація		X
Додатковий випуск акцій		X
Унесення змін до статуту		X
Прийняття рішення про збільшення статутного капіталу товариства		X
Прийняття рішення про зменшення статутного капіталу товариства		X

Обрання або припинення повноважень голови та членів наглядової ради		X
Обрання або припинення повноважень членів виконавчого органу		X
Обрання або припинення повноважень членів ревізійної комісії (ревізора)		X
Делегування додаткових повноважень наглядовій раді		X
Інше (запишіть): Позачергові збори акціонерів не скликалися.	Ні	

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

ОРГАНИ УПРАВЛІННЯ

Який склад наглядової ради (за наявності)?

	(осіб)
Кількість членів наглядової ради	5
Кількість представників акціонерів, що працюють у товаристві	0
Кількість представників держави	0
Кількість представників акціонерів, що володіють більше 10 відсотків акцій	1
Кількість представників акціонерів, що володіють менше 10 відсотків акцій	4
Кількість представників акціонерів - юридичних осіб	1

Чи проводила наглядова рада самооцінку?

	Так	Ні
Складу		X
Організації		X
Діяльності		X
Інше (запишіть)	Відсутня інформація щодо проведення Наглядовою радою самооцінки.	

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

Які саме комітети створено в складі наглядової ради (за наявності)?

	Так	Ні
Стратегічного планування		X
Аудиторський		X
З питань призначень і винагород		X
Інвестиційний		X
Інші (запишіть)	У складі Наглядової ради комітети не створені.	
Інші (запишіть)	д/н	

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

Ні

Яким чином визначається розмір винагороди членів наглядової ради?

	Так	Ні
Винагорода є фіксованою сумою	X	
Винагорода є відсотком від чистого прибутку або збільшення ринкової вартості акцій		X
Винагорода виплачується у вигляді цінних паперів товариства		X
Члени наглядової ради не отримують винагороди		X
Інше (запишіть)	д/н	

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		X

Коли останній раз було обрано нового члена наглядової ради, яким чином він ознайомився зі своїми правами та обов'язками?

	Так	Ні
Новий член наглядової ради самостійно ознайомився із змістом внутрішніх документів акціонерного товариства	X	
Було проведено засідання наглядової ради, на якому нового члена наглядової ради ознайомили з його правами та обов'язками		X
Для нового члена наглядової ради було організовано спеціальне навчання (з корпоративного управління або фінансового менеджменту)		X
Усіх членів наглядової ради було переобрано на повторний строк або не було обрано нового члена		X
Інше (запишіть)	д/н	

Чи створено у вашому акціонерному товаристві ревізійну комісію або введено посаду ревізора? (так, створено ревізійну комісію / так, введено посаду ревізора / ні)

так, створено ревізійну комісію

Якщо в товаристві створено ревізійну комісію:

кількість членів ревізійної комісії 3 осіб;

Скільки разів на рік у середньому відбувалося засідання ревізійної комісії протягом останніх трьох років? 1

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

	Загальні збори акціонерів	Наглядова рада	Виконавчий орган	Не належить до компетенції жодного органу
Визначення основних напрямів діяльності (стратегії)	Ні	Так	Ні	Ні
Затвердження планів діяльності (бізнес-планів)	Ні	Ні	Так	Ні
Затвердження річного фінансового звіту або балансу, або бюджету	Так	Ні	Ні	Ні
Обрання та припинення повноважень голови та членів виконавчого органу	Так	Ні	Ні	Ні
Обрання та припинення повноважень голови та членів наглядової ради	Так	Ні	Ні	Ні
Обрання та припинення повноважень голови та членів ревізійної комісії	Так	Ні	Ні	Ні
Визначення розміру винагороди для голови та членів виконавчого органу	Ні	Так	Ні	Ні
Визначення розміру винагороди для голови та членів наглядової ради	Ні	Ні	Ні	Ні
Прийняття рішення про притягнення до майнової відповідальності членів виконавчого органу	Так	Ні	Ні	Ні
Прийняття рішення про додатковий випуск акцій	Так	Ні	Ні	Ні
Прийняття рішення про викуп, реалізацію та розміщення власних акцій	Так	Ні	Ні	Ні
Затвердження зовнішнього аудитора	Ні	Так	Ні	Ні
Затвердження договорів, щодо яких існує конфлікт інтересів	Ні	Ні	Ні	Так

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

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

Які документи існують у вашому акціонерному товаристві?

	Так	Ні
Положення про загальні збори акціонерів	X	
Положення про наглядову раду	X	
Положення про виконавчий орган	X	

Положення про посадових осіб акціонерного товариства	X	
Положення про ревізійну комісію (або ревізора)	X	
Положення про акції акціонерного товариства	X	
Положення про порядок розподілу прибутку	X	
Інше (запишіть):	д/н	

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

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

Чи готує акціонерне товариство фінансову звітність у відповідності до міжнародних стандартів фінансової звітності? (так/ні) Так

Скільки разів на рік у середньому проводилися аудиторські перевірки акціонерного товариства зовнішнім аудитором протягом останніх трьох років?

	Так	Ні
Не проводились взагалі		X
Менше ніж раз на рік		X
Раз на рік	X	
Частіше ніж раз на рік		X

Який орган приймав рішення про затвердження зовнішнього аудитора?

	Так	Ні
Загальні збори акціонерів		X
Наглядова рада	X	
Виконавчий орган		X
Інше (запишіть)	д/н	

Чи змінювало акціонерне товариство зовнішнього аудитора протягом останніх трьох років? (так/ні) Ні**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 (ревізор)	X	
Наглядова рада		X
Відділ внутрішнього аудиту акціонерного товариства	X	
Стороння компанія або сторонній консультант		X
Перевірки не проводились		X
Інше (запишіть)	д/н	

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

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

Чи отримувало ваше акціонерне товариство протягом останнього року платні послуги консультантів у сфері корпоративного управління чи фінансового менеджменту? (так/ні) Ні

ЗАЛУЧЕННЯ ІНВЕСТИЦІЙ ТА ВДОСКОНАЛЕННЯ ПРАКТИКИ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛІННЯ

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

	Так	Ні
Випуск акцій		X
Випуск депозитарних розписок		X
Випуск облігацій		X
Кредити банків	X	
Фінансування з державного і місцевих бюджетів		X
Інше (запишіть): 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 залучати іноземні інвестиції протягом наступних трьох років	
Не визначились	X

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

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

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

У разі наявності у акціонерного товариства кодексу (принципів, правил) корпоративного управління вкажіть дату його прийняття: ; яким органом управління прийнятий: Кодекс корпоративного управління не приймався.

Чи оприлюднено інформацію про прийняття акціонерним товариством кодексу (принципів, правил) 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

		КОДИ
		2016 01 01
Підприємство	Відкрите акціонерне товариство по газопостачанню та газифікації «Кіровоградгаз»	за ЄДРПОУ 03365222
Територія		за КОАТУУ 3510136600
Організаційно-правова форма господарювання		за КОПФГ 231
Вид економічної діяльності		за КВЕД 35.22
Середня кількість працівників	1685	
Одиниця виміру: тис.грн. без десяткового знака		
Адреса	м.Кіровоград, вул.Володарського, 67	
Складено (зробити позначку "v" у відповідній клітинці):		
за положеннями (стандартами бухгалтерського обліку)		
за міжнародними стандартами фінансової звітності	v	

**Баланс (Звіт про фінансовий стан)
на 31.12.2015 р.**

Актив	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду	На дату переходу на міжнародні стандарти фінансової звітності
1	2	3	4	5
I. Необоротні активи				
Нематеріальні активи:	1000	424	617	249
первісна вартість	1001	1699	2439	992
накопичена амортизація	1002	1275	1822	743
Незавершені капітальні інвестиції	1005	0	0	0
Основні засоби:	1010	192071	183793	172493
первісна вартість	1011	309403	307761	269324
знос	1012	117332	123968	96831
Інвестиційна нерухомість:	1015	0	0	0
первісна вартість	1016	0	0	0
знос	1017	0	0	0
Довгострокові біологічні активи:	1020	0	0	0

первісна вартість	1021	0	0	0
накопичена амортизація	1022	0	0	0
Довгострокові фінансові інвестиції: які обліковуються за методом участі в капіталі інших підприємств	1030	0	0	0
інші фінансові інвестиції	1035	0	0	0
Довгострокова дебіторська заборгованість	1040	0	0	0
Відстрочені податкові активи	1045	2384	5722	1351
Гудвіл	1050	0	0	0
Відстрочені аквізиційні витрати	1060	0	0	0
Залишок коштів у централізованих страхових резервних фондах	1065	0	0	0
Інші необоротні активи	1090	0	0	0
Усього за розділом І	1095	194879	190133	174093
II. Оборотні активи				
Запаси	1100	15763	12837	14521
Виробничі запаси	1101	12892	11083	12012
Незавершене виробництво	1102	719	662	672
Готова продукція	1103	51	47	8
Товари	1104	2101	1045	1829
Поточні біологічні активи	1110	12	12	12
Депозити перестрахування	1115	0	0	0
Векселі одержані	1120	0	0	0
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	1125	71280	311126	81313
Дебіторська заборгованість за розрахунками: за виданими авансами	1130	1382	17786	972
з бюджетом	1135	2888	2581	4050
у тому числі з податку на прибуток	1136	2721	2488	3923
з нарахованих доходів	1140	0	0	0
із внутрішніх розрахунків	1145	9282	21796	11894
Інша поточна дебіторська заборгованість	1155	1286	364	939
Поточні фінансові інвестиції	1160	0	0	0
Гроші та їх еквіваленти	1165	61891	44197	28115
Готівка	1166	9	19	11
Рахунки в банках	1167	61531	44178	28104
Витрати майбутніх періодів	1170	0	0	0
Частка перестраховика у страхових резервах	1180	0	0	0
у тому числі в: резервах довгострокових зобов'язань	1181	0	0	0
резервах збитків або резервах належних виплат	1182	0	0	0
резервах незароблених премій	1183	0	0	0

інших страхових резервах	1184	0	0	0
Інші оборотні активи	1190	7812	57615	5052
Усього за розділом II	1195	171596	468314	146868
III. Необоротні активи, утримувані для продажу, та групи вибуття	1200	0	2	2
Баланс	1300	366475	658448	320963

Пасив	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду	На дату переходу на міжнародні стандарти фінансової звітності
I. Власний капітал				
Зареєстрований (пайовий) капітал	1400	26300	26300	26300
Внески до незареєстрованого статутного капіталу	1401	0	0	0
Капітал у дооцінках	1405	5304	5304	5304
Додатковий капітал	1410	148533	143998	146863
Емісійний дохід	1411	0	0	0
Накопичені курсові різниці	1412	0	0	0
Резервний капітал	1415	96	96	96
Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	1420	-28120	-32865	10846
Неоплачений капітал	1425	(0)	(0)	(0)
Вилучений капітал	1430	(0)	(0)	(0)
Інші резерви	1435	0	0	0
Усього за розділом I	1495	152113	142833	167717
II. Довгострокові зобов'язання і забезпечення				
Відстрочені податкові зобов'язання	1500	0	0	0
Пенсійні зобов'язання	1505	0	0	0
Довгострокові кредити банків	1510	0	0	0
Інші довгострокові зобов'язання	1515	0	0	0
Довгострокові забезпечення	1520	0	0	0
Довгострокові забезпечення витрат персоналу	1521	0	0	0
Цільове фінансування	1525	0	0	0
Благодійна допомога	1526	0	0	0
Страхові резерви, у тому числі:	1530	0	0	0
резерв довгострокових зобов'язань; (на початок звітного періоду)	1531	0	0	0
резерв збитків або резерв належних виплат; (на початок звітного періоду)	1532	0	0	0
резерв незароблених премій; (на початок звітного періоду)	1533	0	0	0
інші страхові резерви; (на початок звітного періоду)	1534	0	0	0
Інвестиційні контракти;	1535	0	0	0

Призовий фонд	1540	0	0	0
Резерв на виплату джек-поту	1545	0	0	0
Усього за розділом II	1595	0	0	0
III. Поточні зобов'язання і забезпечення				
Короткострокові кредити банків	1600	15000	0	15000
Векселі видані	1605	0	0	0
Поточна кредиторська заборгованість: за довгостроковими зобов'язаннями	1610	0	0	0
за товари, роботи, послуги	1615	56160	55390	39589
за розрахунками з бюджетом	1620	2340	17458	4178
за у тому числі з податку на прибуток	1621	0	2110	0
за розрахунками зі страхування	1625	1385	1280	1023
за розрахунками з оплати праці	1630	2778	2852	2169
за одержаними авансами	1635	35868	322404	27901
за розрахунками з учасниками	1640	0	0	0
із внутрішніх розрахунків	1645	94695	63074	57980
за страховою діяльністю	1650	0	0	0
Поточні забезпечення	1660	0	2515	0
Доходи майбутніх періодів	1665	0	0	0
Відстрочені комісійні доходи від перестраховиків	1670	0	0	0
Інші поточні зобов'язання	1690	6136	50643	5406
Усього за розділом III	1695	214362	515616	153246
IV. Зобов'язання, пов'язані з необоротними активами, утримуваними для продажу, та групами вибуття	1700	0	0	0
V. Чиста вартість активів недержавного пенсійного фонду	1800	0	0	0
Баланс	1900	366475	658448	320963

Основні показники ВАТ «Кіровоградгаз» за 2015 рік наступні.

Актив балансу складає 658448 тис.грн., в т.ч. необоротні активи - це основні фонди залишкова вартість яких становить 183793 тис.грн. в порівнянні на початок року зменшилась на 8278 тис.грн. за рахунок амортизації та вибуття основних засобів.

Виконано капітальних вкладень на суму 12 451 тис.грн. Введено в експлуатацію основних засобів на суму 11 949 тис.грн.

Оборотні активи станом на 31.12.2015р. становлять 468314 тис.грн. З них запаси складають 12837 тис.грн. В порівнянні з початком року вартість запасів зменшились на 2926 тис.грн. Серед запасів обліковуються матеріали на складі та в експлуатації – 9606 тис.грн., паливо - 280 тис.грн., запасні частини – 315 тис.грн., МШП – 445 тис.грн., товари – 1045 тис.грн. та інші матеріали, товари, готова продукція та незавершене виробництво на суму 1146 тис.грн.

Дебіторська заборгованість по ВАТ "Кіровоградгаз" за товари, роботи, послуги склала 17786 тис. грн., інша поточна дебіторська заборгованість (в т.ч. внутрішніх розрахунків) – 22160 тис.грн.

Попередня оплата постачальникам природного газу на 31.12.2015р. склала

Примітки

15435 тис.грн.

За 2015 рік власний капітал зменшився на 9280 тис.грн. і станом на 1 січня 2016р. складає 142833 тис грн., за рахунок отриманого збитку у звітному періоді та зменшення додаткового капіталу.

На кінець 2015 року ВАТ «Кіровоградгаз» не має довгострокових зобов'язань та поточних зобов'язань з погашення короткострокових кредитів банків. За 2015 рік підприємством погашено короткостроковий кредит у сумі 15 000 тис.грн.

Поточні зобов'язання і забезпечення на кінець 2015 року склали 515616 тис. грн. В тому числі кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги - 55390 тис.грн., яка зменшилась на суму 770 тис.грн. за рахунок погашення заборгованості перед постачальниками за ТМЦ у порівнянні з показниками на початок 2015 року.

Внутрішня кредиторська заборгованість перед підприємствами Національної акціонерної компанії «Нафтогаз України» за 2015 рік зменшилась на 31621 тис.грн.

Заборгованість перед бюджетом на 31.12.15 склала 17458 тис.грн., що більше на 15118 тис.грн. у порівнянні з 01.01.2015 р., за рахунок нарахування податку на прибуток за результатами 2015 року на суму 2110 тис.грн., поточної заборгованості зі сплати ПДВ у сумі 10891, 2 тис.грн., збору у вигляді цільової надбавки до діючого тарифу у сумі 4076,1 тис.грн.

Керівник

**Головний
бухгалтер**



І.Я. Яценко

О.О. Побер

Підприємство

Відкрите акціонерне товариство по
газопостачанню та газифікації
«Кіровоградгаз»
(найменування)

Дата(рік, місяць,
число)

за ЄДРПОУ

КОДИ

2016 | 01 | 01

03365222

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

I. ФІНАНСОВІ РЕЗУЛЬТАТИ

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
Чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	2000	828146	482114
Чисті зароблені страхові премії	2010	0	0
Премії підписані, валова сума	2011	0	0
Премії, передані у перестраховування	2012	0	0
Зміна резерву незароблених премій, валова сума	2013	0	0
Зміна частки перестраховиків у резерві незароблених премій	2014	0	0
Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг)	2050	(833427)	(483319)
Чисті понесені збитки за страховими виплатами	2070	(0)	(0)
Валовий: прибуток	2090	0	0
збиток	2095	(5281)	(1205)
Дохід (витрати) від зміни у резервах довгострокових зобов'язань	2105	0	0
Дохід (витрати) від зміни інших страхових резервів	2110	0	0
Зміна інших страхових резервів, валова сума	2111	0	0
Зміна частки перестраховиків в інших страхових резервах	2112	0	0
Інші операційні доходи	2120	17164	7668
Дохід від зміни вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю	2121	0	0
Дохід від первісного визнання біологічних активів і сільськогосподарської продукції	2122	0	0
Адміністративні витрати	2130	(15018)	(12669)
Витрати на збут	2150	(0)	(0)
Інші операційні витрати	2180	(8568)	(9817)
Витрат від зміни вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю	2181	(0)	(0)
Витрат від первісного визнання біологічних активів і	2182	(0)	(0)

сільськогосподарської продукції			
Фінансовий результат від операційної діяльності: прибуток	2190	0	0
збиток	2195	(11703)	(16023)
Дохід від участі в капіталі	2200	0	0
Інші фінансові доходи	2220	0	25
Інші доходи	2240	6455	7186
Дохід від благодійної допомоги	2241	0	0
Фінансові витрати	2250	(616)	(3133)
Втрати від участі в капіталі	2255	(0)	(0)
Інші витрати	2270	(110)	(14)
Прибуток (збиток) від впливу інфляції на монетарні статті	2275	0	0
Фінансовий результат до оподаткування: прибуток	2290	0	0
збиток	2295	(5974)	(11959)
Витрати (дохід) з податку на прибуток	2300	1229	514
Прибуток (збиток) від припиненої діяльності після оподаткування	2305	0	0
Чистий фінансовий результат: прибуток	2350	0	0
збиток	2355	(4745)	(11445)

II. СУКУПНИЙ ДОХІД

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
Дооцінка (уцінка) необоротних активів	2400	0	0
Дооцінка (уцінка) фінансових інструментів	2405	0	0
Накопичені курсові різниці	2410	0	0
Частка іншого сукупного доходу асоційованих та спільних підприємств	2415	0	0
Інший сукупний дохід	2445	0	0
Інший сукупний дохід до оподаткування	2450	0	0
Податок на прибуток, пов'язаний з іншим сукупним доходом	2455	0	0
Інший сукупний дохід після оподаткування	2460	0	0
Сукупний дохід (сума рядків 2350, 2355 та 2460)	2465	-4745	-11445

III. ЕЛЕМЕНТИ ОПЕРАЦІЙНИХ ВИТРАТ

Матеріальні затрати	2500	118206	84044
Витрати на оплату праці	2505	60517	55939
Відрахування на соціальні заходи	2510	21307	20122
Амортизація	2515	12784	12132

Інші операційні витрати	2520	21088	17760
Разом	2550	233902	189997

IV. РОЗРАХУНОК ПОКАЗНИКІВ ПРИБУТКОВОСТІ АКЦІЙ

Середньорічна кількість простих акцій	2600	105200000	105200000
Скоригована середньорічна кількість простих акцій	2605	105200000	105200000
Чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію	2610	0	0
Скоригований чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію	2615	0	0
Дивіденди на одну просту акцію	2650	0	0

За 2015 рік від основної діяльності підприємство отримало збиток в сумі - 4745 тис.грн, при цьому загальні доходи від основної діяльності (чистий дохід від реалізації продукції, товарів, робіт, послуг) склали - 828146 тис. грн., витрати (собівартість реалізованої продукції) - 833427 тис. грн.

Інші операційні доходи визнані у сумі 17164 тис.грн., в т.ч.: дохід від реалізації оборотних активів – 13708 тис.грн., дохід від операційної оренди активів 397 тис.грн., доходи від списання кредиторської заборгованості - 12 тис.грн., інші доходи операційної діяльності – 3047 тис.грн.

Інші операційні витрати склали 8568 тис.грн., з них: собівартість реалізованих виробничих запасів – 2848 тис.грн., інші витрати операційної діяльності – 5720 тис.грн. в тому числі:

- нарахування на виплати - 414 тис.грн

- витрати на зв'язок - 275 тис.грн.

- відрахування профспілковим організаціям - 533 тис.грн.

- амортизаційні відрахування основних фондів невикористаного призначення - 431 тис.грн.

Фінансові витрати (відсотки за користування кредитними коштами) склали 616 тис.грн.

Інші доходи склали 6455 тис.грн., в т.ч. дохід від безоплатно отриманих активів – 5817 тис.грн., дохід від реалізації необоротних активів – 85 тис.грн., інші доходи від звичайної – 553 тис. грн. Інші витрати склали 110 тис.грн.

Фінансовий результат до оподаткування (збиток) склав 5974 тис.грн., витрати (дохід) з податку на прибуток (доходи та витрати по податку на прибуток з урахуванням розрахунку відстрочених податкових активів та зобов'язань) – 1229 тис.грн. Чистий збиток склав 4745 тис.грн.

Примітки

Керівник

Головний
бухгалтер



І.Я. Ященко

О.О. Побер

Підприємство

Відкрите акціонерне товариство по
газопостачанню та газифікації
«Кіровоградгаз»
(найменування)

Дата(рік, місяць,
число)

за ЄДРПОУ

КОДИ

2016 | 01 | 01

03365222

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

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
I. Рух коштів у результаті операційної діяльності			
Надходження від: Реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	3000	732979	516939
Повернення податків і зборів	3005	1070	7
у тому числі податку на додану вартість	3006	0	0
Цільового фінансування	3010	904	164
Надходження від отримання субсидій, дотацій	3011	0	0
Надходження авансів від покупців і замовників	3015	284032	14610
Надходження від повернення авансів	3020	963	2016
Надходження від відсотків за залишками коштів на поточних рахунках	3025	410	1556
Надходження від боржників неустойки (штрафів, пені)	3035	85	18
Надходження від операційної оренди	3040	0	0
Надходження від отримання роялті, авторських винагород	3045	0	0
Надходження від страхових премій	3050	0	0
Надходження фінансових установ від повернення позик	3055	0	0
Інші надходження	3095	25020	911
Витрачання на оплату: Товарів (робіт, послуг)	3100	(852814)	(388585)
Праці	3105	(50250)	(48331)
Відрахувань на соціальні заходи	3110	(24317)	(23431)
Зобов'язань з податків і зборів	3115	(49454)	(40931)
Витрачання на оплату зобов'язань з податку на прибуток	3116	(506)	(2485)
Витрачання на оплату зобов'язань з податку на додану вартість	3117	(19644)	(21224)
Витрачання на оплату зобов'язань з інших податків і зборів	3118	(29303)	(17222)
Витрачання на оплату авансів	3135	(63316)	(4057)

Витрачання на оплату повернення авансів/td>	3140	(2461)	(379)
Витрачання на оплату цільових внесків	3145	(0)	(0)
Витрачання на оплату зобов'язань за страховими контрактами	3150	(0)	(0)
Витрачання фінансових установ на надання позик	3155	(0)	(0)
Інші витрачання	3190	(33889)	(14525)
Чистий рух коштів від операційної діяльності	3195	31038	15982
II. Рух коштів у результаті інвестиційної діяльності			
Надходження від реалізації: фінансових інвестицій	3200	0	0
необоротних активів	3205	16897	480
Надходження від отриманих: відсотків	3215	0	2
дивідендів	3220	0	0
Надходження від деривативів	3225	0	0
Надходження від погашення позик	3230	0	0
Надходження від вибуття дочірнього підприємства та іншої господарської одиниці	3235	0	0
Інші надходження	3250	0	0
Витрачання на придбання: фінансових інвестицій	3255	(0)	(0)
необоротних активів	3260	(3553)	(9299)
Виплати за деривативами	3270	(0)	(0)
Витрачання на надання позик	3275	(0)	(0)
Витрачання на придбання дочірнього підприємства та іншої господарської одиниці	3280	(0)	(0)
Інші платежі	3290	(0)	(0)
Чистий рух коштів від інвестиційної діяльності	3295	13344	8817
III. Рух коштів у результаті фінансової діяльності			
Надходження від: Власного капіталу	3300	0	0
Отримання позик	3305	0	0
Надходження від продажу частки в дочірньому підприємстві	3310	0	0
Інші надходження	3340	0	0
Витрачання на: Викуп власних акцій	3345	(0)	(0)
Погашення позик	3350	0	0
Сплату дивідендів	3355	(0)	(0)
Витрачання на сплату відсотків	3360	(0)	(0)
Витрачання на сплату заборгованості з фінансової оренди	3365	(0)	(0)
Витрачання на придбання частки в дочірньому підприємстві	3370	(0)	(0)
Витрачання на виплати неконтрольованим часткам у	3375	(0)	(0)

дочірніх підприємств			
Інші платежі	3390	(0)	(0)
Чистий рух коштів від фінансової діяльності	3395	0	0
Чистий рух грошових коштів за звітний період	3400	17694	7165
Залишок коштів на початок року	3405	61891	54726
Вплив зміни валютних курсів на залишок коштів	3410	0	0
Залишок коштів на кінець року	3415	44197	61891

За 2015 рік від реалізації продукції підприємством отримано 732979 тис.грн., в тому числі від реалізації природного газу та послуг з розподілу природного газу населенню, бюджетним та релігійним установам, промисловим підприємствам.

Повернення податків і зборів із бюджету склало 1070 тис.грн. (за рахунок повернення авансових платежів податку на прибуток). Отримано цільове фінансування для компенсації середнього заробітку мобілізованим у сумі 904 тис. грн. Надійшло авансів від покупців товарів, робіт, послуг на загальну суму 284032 тис.грн. Повернуто авансів постачальниками товарів, робіт, послуг у сумі 963 тис.грн.

Інші надходження (відсотки за залишками коштів на поточних рахунках, від боржників неустойки, штрафи, пені та інші надходження операційної діяльності) склали 25 515 тис.грн.

Витрачання на закупівлю товарів, робіт, послуг за 2015 рік склало 852814 тис.грн. Здійснено оплату праці у сумі 50250 тис.грн., перераховано відрахувань на соціальні заходи – 24317 тис.грн.

Примітки У 2015 році було перераховано до бюджетів податків і зборів на загальну суму 49 454 тис.грн., з яких:

-Авансові платежі з податку на прибуток – 506 тис.грн.

-Зобов'язання з податку на додану вартість – 19644 тис.грн.

-Збору у вигляді цільової надбавки до діючого тарифу на природний газ – 18281 тис.грн.

-Зобов'язання з інших податків і зборів – 11022 тис.грн.

Перерахування податків і зборів здійснювалось своєчасно за відповідними строками сплати.

Витрачено на оплату авансів постачальникам товарів, робіт, послуг на суму 63316 тис.грн., повернуто авансів покупцям (замовникам) – 2461 тис. грн. Інші витрачання операційної діяльності склали 33889 тис.грн.

Надходження від реалізації необоротних активів у 2015 році склало 16897 тис.грн.

Станом на 01.01.2016 року залишок грошових коштів підприємства (на банківських та інших рахунках, касах підприємства) склав 44 197 тис. грн., що в порівнянні з відповідним залишком на 01.01.2015 р. зменшився на 17694 тис.грн.

Керівник

Головний
бухгалтер



І.Я. Ященко

О.О. Побер

Підприємство

Відкрите акціонерне товариство по
газопостачанню та газифікації
«Кіровоградгаз»

(найменування)

Дата(рік, місяць,
число)

за ЄДРПОУ

КОДИ

2016 | 01 | 01

03365222

**Звіт про рух грошових коштів (за непрямим методом)
за 12 місяців 2015 р.**

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

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

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

Примітки

Керівник

Головний бухгалтер



Звіт про рух грошових коштів за непрямим методом не складається.

І.Я. Ященко

О.О. Побер

КОДИ
2016 01 01
03365222

Дата(рік, місяць, число)

за ЄДРПОУ

Відкрите акціонерне товариство по газопостачанню та
газифікації «Кіровоградгаз»

Підприємство

(найменування)

Звіт про власний капітал за 12 місяців 2015 р.

Стаття	Код рядка	Зареєстрований капітал	Капітал у дооцінках	Додатковий капітал	Резервний капітал	Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	Неоплачений капітал	Вилучений капітал	Всього
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Залишок на початок року	4000	26300	5304	148533	96	-24929	0	0	155304
Коригування: Зміна облікової політики	4005	0	0	0	0	0	0	0	0
Виправлення помилок	4010	0	0	0	0	0	0	0	0
Інші зміни	4090	0	0	0	0	3191	0	0	3191
Скоригований залишок на початок року	4095	26300	5304	148533	96	-28120	0	0	152113
Чистий прибуток (збиток) за звітний період	4100	0	0	0	0	-4745	0	0	-4745
Інший сукупний дохід за звітний період	4110	0	0	0	0	0	0	0	0

Дооцінка (уцінка) необоротних активів	4111	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Дооцінка (уцінка) фінансових інструментів	4112	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Накопичені курсові різниці	4113	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Частка іншого сукупного доходу асоційованих і спільних підприємств	4114	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Інший сукупний дохід	4116	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Розподіл прибутку: Виплати власникам (дивіденди)	4200	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Спрямування прибутку до зареєстрованого капіталу	4205	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Відрахування до резервного капіталу	4210	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Сума чистого прибутку, належна до бюджету відповідно до законодавства	4215	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Сума чистого	4220	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

прибутку на створення спеціальних (цільових) фондів																		
Сума чистого прибутку на матеріальне заохочення	4225	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Внески учасників: Внески до капіталу	4240	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Погашення заборгованості з капіталу	4245	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Вилучення капіталу: Викуп акцій (часток)	4260	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Перепродаж викуплених акцій (часток)	4265	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Анулювання викуплених акцій (часток)	4270	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Вилучення частки в капіталі	4275	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Зменшення номінальної вартості акцій	4280	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Інші зміни в капіталі	4290	0	0	0	-4535	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-4535
Придбання (продаж) неконтрольованої	4291	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**Стислий виклад суттєвих облікових політик
та інші пояснювальні примітки до консолідованої фінансової звітності
Відкритого акціонерного товариства по газопостачанню та газифікації
"Кіровоградгаз"
за 2015 рік**

Загальна інформація

Відкрите акціонерне товариство по газопостачанню та газифікації "Кіровоградгаз" (далі – Товариство) створено відповідно до наказу Державного комітету України по нафті та газу від 14 березня 1994 року №123 для провадження діяльності з:

- розподілення та транспортування газу;
- будівництва магістральних трубопроводів, ліній зв'язку та енергопостачання;
- освіти дорослих та інших видів послуг;
- діяльності у сфері інжинірингу;
- роздрібної торгівлі іншими непродовольчими товарами, не віднесеними до інших підгруп;
- будівництва будівель.

Юридична адреса Товариства – 25006, Кіровоградська область, м. Кіровоград, вул. Володарського, д. 67.

Предметом діяльності Товариства є:

- монтаж водопровідних мереж, систем опалення та кондиціонування;
- професійно-технічна освіта;
- інші види освіти, н. в. і. у.;
- роздрібна торгівля іншими невживаними товарами в спеціалізованих магазинах;
- інша професійна, наукова та технічна діяльність, н. в. і. у.;
- розподілення газоподібного палива через місцеві (локальні) трубопроводи (основний);
- торгівля газом через місцеві (локальні) трубопроводи;
- будівництво житлових і нежитлових будівель;
- будівництво трубопроводів.

На виконання вимог Закону України "Про засади функціонування ринку природного газу" в частині відокремлення функцій з розподілу і постачання природного газу, з метою приведення господарської діяльності ВАТ "Кіровоградгаз" до вимог Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з постачання природного газу, газу (метану) вугільних родовищ за регульованим тарифом, затверджених постановою Національної комісії регулювання електроенергетики України від 13.01.2010 № 10, зареєстрованою в Міністерстві юстиції України 15.01.2010 р. за № 27/17322, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП) анулювала з 01.07.2015 р. ліцензію серії АЕ №295535 (постанова НКРЕКП № 1640 від 28.05.2015 р.).

ВАТ "Кіровоградгаз" продовжує здійснювати діяльність з розподілу природного, нафтового газу і газу (метану) вугільних родовищ на підставі ліцензії серії АЕ №295534, виданої НКРЕКП 06.03.2015 р.

Для забезпечення з 01.07.2015 р. споживачів Кіровоградської області природним газом, ДП "Центргаз" було отримано ліцензію на постачання природного газу за регульованим

тарифом серії АЕ №299025, виданої 05.06.2015 р. на підставі Постанови НКРЕКП від 28.05.2015 року №1648.

Дочірнє підприємство "Центргаз" ВАТ "Кіровоградгаз" (код ЄДРПОУ 31146068) було створено (засновано) рішенням загальних зборів акціонерів (Протокол від 30.08.2000 р.). Для забезпечення діяльності Доірнього підприємства "Центргаз" ВАТ "Кіровоградгаз" Засновник (ВАТ "Кіровоградгаз") створив статутний фонд в розмірі 5371 тис. грн. Статутний фонд підприємства був повністю сплачений грошовими коштами.

Місце розташування: 25006, м. Кіровоград, вул. Володарського, д. 67. Діє на підставі статуту, затвердженого загальними зборами акціонерів ВАТ "Кіровоградгаз". Основні види діяльності:

- оптова торгівля твердим, рідким, газоподібним паливом і подібними продуктами;
- роздрібна торгівля паливом;
- надання в оренду й експлуатацію власного чи орендованого нерухомого майна;
- розподілення газоподібного палива через місцеві (локальні) трубопроводи;
- торгівля газом через місцеві (локальні) трубопроводи (основний).

Товариство виступає в якості материнського підприємства і надає консолідовану фінансову звітність, яка включає його фінансову звітність та фінансову звітність дочірнього підприємства Доірнє підприємство "Центргаз" ВАТ "Кіровоградгаз" (далі разом – Група).

Консолідована фінансова звітність Групи підготовлена за рік, що закінчився 31.12.2015 р., та схвалена керівництвом до оприлюднення.

Основа підготовки консолідованої фінансової звітності

Наведена консолідована фінансова звітність є звітністю загального призначення.

Дана консолідована фінансова звітність підготовлена за принципом оцінки за первісною (історичною) вартістю.

Консолідована фінансова звітність представлена в гривнях, всі дані фінансової звітності округлені з точністю до цілих тисяч гривень.

Концептуальною основою консолідованої фінансової звітності за рік, що закінчився 31.12.2015 р., є бухгалтерські політики, які базуються на вимогах МСФЗ, а також обмеження застосування МСФЗ, а саме наступні.

1) Вимоги чинних нормативно-правових актів, що поширюють свою дію на Групу, зобов'язують Групу при формуванні фінансової звітності використовувати виключно Міжнародні стандарти фінансової звітності, які опубліковані на офіційному веб-сайті Міністерства фінансів України. Вказане обмеження може мати вплив на фінансову звітність Групи у випадку появи нових Міжнародних стандартів фінансової звітності, які видані Радою з Міжнародних стандартів бухгалтерського обліку та ще не набрали чинності, але не опубліковані на офіційному веб-сайті Міністерства фінансів України.

2) На виконання вимог ст. 12-1¹ Закону України "Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні" Групою при підготовці фінансової звітності використано Міжнародні стандарти фінансової звітності. Міжнародними стандартами фінансової звітності не

встановлено типові форми фінансових звітів.

В той же час, враховуючи, що національним законодавством України встановлені форми фінансової звітності за МСФЗ, Група використовувала форми фінансової звітності, передбачені Національним положенням (стандартом) бухгалтерського обліку 1 "Загальні вимоги до фінансової звітності", затвердженого Наказом Міністерства фінансів України № 73 від 07.02.2013 р. (далі – П(С)БО 1).

Перше застосування міжнародних стандартів фінансової звітності

З 1 січня 2012 року Група прийняла МСФЗ 1 "Перше застосування міжнародних стандартів фінансової звітності". Перший повний комплект фінансової звітності за МСФЗ підготовлений за 2013 рік та станом на 31.12.2013 р.

МСФЗ, які прийняті, але ще не набули чинності

В складі МСФЗ, офіційно наведених на веб-сайті Міністерства фінансів України, оприлюднено такі стандарти як МСФЗ 9 «Фінансові інструменти» та МСФЗ 14 «Відстрочені рахунки тарифного регулювання», які набувають чинності 01 січня 2016 року та 01 січня 2018 року, відповідно.

Оскільки застосування МСФЗ раніше дати набуття чинності дозволяється, то керівництвом Групи прийнято рішення про застосування МСФЗ 9 «Фінансові інструменти» до консолідованих фінансових звітів Групи за період, що закінчується 31 грудня 2015 року.

МСФЗ 14 «Відстрочені рахунки тарифного регулювання» не застосовується достроково до консолідованої фінансової звітності Групи, оскільки:

- керівництвом Групи прийнято рішення не застосовувати МСФЗ 14 «Відстрочені рахунки тарифного регулювання», а у разі виникнення залишків за відстроченими рахунками тарифного регулювання, обліковувати активи та зобов'язання, доходи та витрати Групи відповідно до загальноприйнятих принципів бухгалтерського обліку згідно з МСФЗ;
- у своїй першій фінансовій звітності за МСФЗ Група не визнавала залишки за відстроченими рахунками тарифного регулювання; суттєві для фінансової звітності в цілому залишки за відстроченими рахунками тарифного регулювання були відсутні.

Суттєві облікові судження та оцінки

Припущення про безперервність діяльності

Дана консолідована фінансова звітність складена на основі припущення про безперервність.

Управлінський персонал не має намірів ліквідувати Групу чи припинити діяльність.

Група має вільний доступ до фінансових ресурсів.

Суттєві невизначеності, пов'язані з подіями чи умовами, які можуть спричинити значний сумнів щодо здатності Групи продовжувати діяльність на безперервній основі відсутні.

Отже управлінський персонал позитивно оцінює здатність суб'єкта господарювання продовжувати свою діяльність на безперервній основі, а тому припущення про безперервність є доречним.

Поріг суттєвості щодо окремих об'єктів обліку

Поріг суттєвості визначається з метою обґрунтованого розмежування облікової та іншої інформації на суттєву та таку, яка не здатна впливати на рішення користувачів фінансової звітності. Суттєвою інформацією визнається інформація, відсутність якої в фінансовому звіті і примітках до нього може вплинути на рішення його користувачів.

Визначення порогу суттєвості для розмежування облікової та іншої інформації щодо окремих господарських операцій та об'єктів обліку Групи наведено у таблиці нижче:

Об'єкти обліку	Поріг суттєвості	Базовий показник для визначення порога суттєвості
Окремі об'єкти обліку активів, зобов'язань і власного капіталу	5 %	Підсумок відповідно всіх активів, усіх зобов'язань і власного капіталу
Окремі види доходів і витрат	2 %	Чистий прибуток (збиток) підприємства

Група не повинна в пояснювальних примітках до фінансової звітності надавати інформацію, розкриття якої вимагає МСФЗ, якщо дана інформація є несуттєвою (нижча за наведений поріг суттєвості).

Визначення порогу суттєвості для відображення в обліку окремих господарських операцій та визнання окремих об'єктів обліку наведено у таблиці нижче:

Об'єкти обліку	Поріг суттєвості	Базовий показник для визначення порога суттєвості
Переоцінка або зменшення корисності об'єктів обліку	1 % 10 %	Чистий прибуток (збиток) підприємства Відхилення залишкової вартості об'єктів обліку від їх справедливої вартості
Визначення подібних активів	Не більше 10 %	Різниця між справедливою вартістю об'єктів обміну
Визнання окремих об'єктів основних засобів	2 500 грн.	-
Визнання об'єктів малоцінних швидкозношувальних предметів	500 грн.	-

Резерв сумнівних боргів

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

стосовно окремої дебіторської заборгованості або групи дебіторської заборгованості для відображення поточних обставин.

Державна власність, що не підлягає приватизації

Згідно з договором, підписаним між Товариством та Міністерством енергетики та вугільної промисловості України, Товариство отримало певні основні засоби в господарське відання. На основі аналізу договору на господарське відання, керівництво Товариства вважає, що всі ризики та винагороди від користування цими активами переходять до Товариства, тому ці активи визнаються у балансі Товариства в момент отримання з відповідним відображенням у складі іншого додаткового капіталу. Товариство вважає, що буде і надалі використовувати ці активи в осяжному майбутньому (детально інформація стосовно державної власності розкрита в розділі "Основні засоби").

Справедлива вартість фінансових інструментів

Справедливою вартістю фінансових інструментів, що котируються на активному ринку, є ціна котирування (поточна ринкова вартість на фондовому ринку).

Якщо ринок для фінансового інструмента не є активним, Група встановлює справедливую вартість, застосовуючи методи оцінювання, а саме:

- застосування останніх ринкових операцій між обізнаними, зацікавленими та незалежними сторонами, якщо вони доступні;
- посилення на поточну справедливую вартість іншого інструмента, який в основному є подібним;
- аналіз дисконтованих грошових потоків;
- інші методи, що забезпечують достовірне визначення справедливої вартості фінансових інструментів.

Для вибору методу оцінки справедливої вартості фінансових інструментів керівництво застосовує судження.

У випадках, коли наявної останньої інформації недостатньо, щоб визначити справедливую вартість фінансових інструментів, за якими відсутній активний ринок, або коли існує широкий діапазон можливих оцінок справедливої вартості таких фінансових інструментів, а собівартість є найкращою оцінкою справедливої вартості у цьому діапазоні, Група використовує собівартість, як наближену оцінку справедливої вартості.

Група класифікує оцінки справедливої вартості фінансових інструментів за допомогою ієрархії справедливої вартості, яка відображає значущість вхідних даних, використаних при складанні оцінок.

Група використовує наступні рівні ієрархії справедливої вартості:

- ціни котирувань (не кориговані) на активних ринках для ідентичних активів або зобов'язань (рівень 1);
- вхідні дані, інші ніж ціни котирувань, що увійшли у рівень 1, які спостерігаються для активу або зобов'язання або прямо (тобто як ціни), або опосередковано (тобто отримані на підставі цін) (рівень 2);

- вхідні дані для активу чи зобов'язання, яких немає у відкритому доступі (непостережні вхідні дані) (рівень 3).

Функціональна валюта, валюта фінансової звітності та операції в іноземній валюті

Функціональною валютою Групи є Українська гривня, яка є національною валютою України, найкращим чином відображає економічну сутність більшості операцій, що проводяться Групою і пов'язаних з ними обставинами, впливаючи на її діяльність. Українська гривня є також валютою представлення фінансової звітності за Міжнародними стандартами.

Операції в іноземній валюті під час первісного визнання відображаються у функціональній валюті Групи шляхом перерахунку суми в іноземній валюті із застосуванням офіційного курсу обміну Національного банку України (обмінного курсу) на дату здійснення операції. На кожен звітний період:

- монетарні статті в іноземній валюті підлягають перерахунку, застосовуючи поточний обмінний курс на звітний період;
- немонетарні статті, які оцінюються за історичною собівартістю в іноземній валюті, підлягають перерахунку, застосовуючи валютний курс на дату операції;
- немонетарні статті, які оцінюються за справедливою вартістю в іноземній валюті, підлягають перерахунку, застосовуючи валютні курси на дату визначення справедливої вартості.

Курсові різниці, що виникають при розрахунках за монетарними статтями визнаються у звіті про сукупні доходи (звіті про фінансові результати) в прибутку або збитку в тому періоді, у якому вони виникають.

Вплив зміни курсів обміну за немонетарними статтями, що оцінені за справедливою вартістю в іноземній валюті, враховується у складі прибутку або збитку від зміни справедливої вартості.

У звітному періоді Група не здійснювала операцій в іноземній валюті.

Консолідація

Складаючи консолідовану фінансову звітність, Група об'єднує фінансову звітність материнського підприємства та його дочірніх підприємств шляхом впорядкованого додавання подібних статей активів, зобов'язань, власного капіталу, доходу та витрат.

Обліковою політикою передбачено застосування Групою наступних процедур консолідації:

- виключення балансової вартості інвестицій материнського підприємства в дочірнє підприємство і частку власного капіталу материнського підприємства в дочірньому підприємстві;
- визнання неконтрольованої частки в прибутку або збитку консолідованого дочірнього підприємства за звітний період;
- визначення неконтрольованої частки в чистих активах консолідованого дочірнього підприємства окремо від частки власності, що належать материнському підприємству;
- повне виключення внутрішньогрупових сальдо та суми внутрішньогрупових операцій (у тому числі доходи, витрати та дивіденди),

- повне виключення прибутків та збитків, що виникають у результаті внутрішньогрупових операцій та визнані в складі активів (таких як запаси та основні засоби).

Фінансова звітність материнського підприємства та його дочірнього підприємства, яка використовується при складанні консолідованої фінансової звітності, складається на одну й ту саму дату.

За основу облікової політики консолідованої групи береться облікова політика материнського підприємства, тобто Товариства.

Основні принципи облікової політики та розкриття

Нематеріальні активи

У статті консолідованого балансу "Нематеріальні активи" відображена балансова вартість наступних активів:

Актив	Балансова вартість на початок періоду, тис. грн.	Балансова вартість на кінець періоду, тис. грн.
Нематеріальні активи	424	575
Незавершені капітальні інвестиції у нематеріальні активи	-	42
Разом	424	617

Класифікація нематеріальних активів

Для цілей обліку Групою виділені наступні групи нематеріальних активів:

Групи	Фактичні строки корисної експлуатації, років
Права користування природними ресурсами (право користування надрами, іншими ресурсами природного середовища, геологічною та іншою інформацією про природне середовище)	-1
Права користування майном (право користування земельною ділянкою, крім права постійного користування земельною ділянкою, відповідно до закону, право користування будівлею, право на оренду приміщень тощо)	-
Права на комерційні позначення (права на торговельні марки (знаки для товарів і послуг), комерційні (фірмові) найменування тощо), крім тих, витрати на придбання яких визнаються роялті	-
Права на об'єкти промислової власності (право на винаходи, корисні моделі, промислові зразки, сорти рослин, породи тварин, компонування (топографії) інтегральних мікросхем, комерційні таємниці, в тому числі ноу-хау, захист від недобросовісної конкуренції тощо) крім тих, витрати на придбання яких визнаються роялті	-
Авторське право та суміжні з ним права (право на літературні, художні, музичні твори, комп'ютерні програми, програми для електронно-обчислювальних машин, компіляції даних (бази даних), фонограми, відеограми, передачі (програми) організацій мовлення тощо) крім тих, витрати на придбання яких визнаються роялті	-
Інші нематеріальні активи (право на ведення діяльності, використання економічних та інших привілеїв тощо)	2-53

Визнання і оцінка нематеріальних активів (за винятком гудвіла)

Нематеріальні активи визнаються, якщо вони відповідають:

- а. визначенню нематеріального активу (відсутня матеріальна форма, існує можливість ідентифікації, контрольований Групою) та
- б. наступним критеріям визнання:
 - існує ймовірність отримання Групою майбутніх економічних вигод;
 - собівартість активу можна достовірно оцінити.

Нематеріальні активи первісно оцінюються за собівартістю.

Собівартість придбаних нематеріальних активів складається з фактичних витрат на придбання, а саме, ціни придбання, включаючи ввізне мито та невідшкодовувані податки на придбання після вирахування торговельних та інших знижок, та будь-яких витрат, які можна прямо віднести до підготовки цих активів для використання за призначенням.

Подальші витрати, пов'язані з нематеріальним активом, здійснені після його покупки або створення, визнаються Групою як витрати в періоді їх виникнення, за винятком тих випадків, коли:

- ці витрати збільшують очікувані майбутні економічні вигоди від використання нематеріального активу понад спочатку певних та
- ці витрати можуть бути достовірно оцінені.

При дотриманні зазначених вище умов подальші витрати, пов'язані з нематеріальним активом, включаються у вартість відповідного нематеріального активу.

¹Тут і далі фактичні строки корисної експлуатації по даним групам не визначено, оскільки у Групі відсутні об'єкти нематеріальних активів у відповідних групах станом на 01.01.2015 р. та 31.12.2015 р.

Подальша оцінка нематеріальних активів (за винятком гудвіла)

Після визнання активом об'єкти нематеріальних активів обліковуються в фінансовій звітності за їх собівартістю за мінусом накопиченої амортизації та накопичених збитків від зменшення корисності (модель собівартості).

Амортизація нематеріальних активів

Вартість, яка амортизується, визначається після вирахування його ліквідаційної вартості. Ліквідаційна вартість нематеріальних активів прирівнюється до нуля, крім наступних випадків:

- а) існує зобов'язання третьої сторони придбати актив наприкінці строку його корисної експлуатації, або
- б) є активний ринок для такого активу та:
 - ліквідаційну вартість можна буде визначити посиланням на цей ринок; та
 - існує висока ймовірність, що такий ринок існуватиме наприкінці строку корисної експлуатації активу.

Амортизація нематеріальних активів починається, коли ці активи стають придатними до експлуатації у спосіб, визначений управлінським персоналом.

Амортизація нараховується щомісячно із застосуванням рівномірного відрахування протягом очікуваного строку корисної експлуатації.

Станом на 01.01.2015 р. та на 31.12.2015 р. нематеріальні активи з невизначеним строком корисної експлуатації у Групі відсутні.

Припинення визнання нематеріального активу

Визнання нематеріального припиняється:

- в разі його вибуття, або
- якщо від його використання або вибуття не очікується майбутні економічні вигоди

Незавершені капітальні інвестиції у нематеріальні активи

Незавершені капітальні інвестиції в нематеріальні активи включають:

- вартість товарів, робіт, послуг, що придбані (створені, виконані) з метою придбання (створення) нематеріального активу;
- суму авансів

Дата	Станом на 01.01.2015 р.	Станом на 31.12.2015 р.
Балансова вартість товарів, робіт, послуг, тис. грн.	-	42
Балансова вартість авансів, тис. грн.	-	-
Всього незавершені капітальні інвестиції у нематеріальні активи, грн.	-	42

Облік авансів на придбання (створення) нематеріального активу

Аванси на придбання (створення) нематеріального активу відображаються у фінансовій звітності у складі інвестицій в нематеріальні активи.

Групою систематично проводиться аналіз наявності ознак знецінення авансів на придбання (створення) нематеріальних активів.

У поточному періоді аванси на придбання (створення) нематеріальних активів відсутні.

Зменшення корисності нематеріального активу

Групою проведено аналіз щодо існування яких-небудь ознак того, що нематеріальні активи втратили частину своєї вартості унаслідок знецінення. Групою не отримано свідчень того, що:

- протягом періоду експлуатації ринкова вартість активу зменшилася значно більше, ніж це очікувалося, внаслідок впливу часу або використання;
- відбулися (або відбудуться найближчим часом) значні зміни у використанні об'єкта, пов'язані з негативним впливом як зовнішніх (технологічні, ринкові, економічні, правові), так і внутрішніх (припинення експлуатації, реструктуризація, ліквідація активу до раніше очікуваної дати тощо) факторів;
- ринкові ставки відсотка або інші ринкові показники прибутковості інвестицій збільшилися і це збільшення, можливо, вплине на ставку дисконту, яка застосовуватиметься під час обчислення вартості використання активу;
- моральне старіння або фізичне пошкодження об'єктів;
- економічна ефективність є (або буде) нижчою, ніж очікувана.

Отже у Групи немає підстав вважати, що у звітному періоді корисність нематеріальних активів зменшилась у рамках допустимого порогу суттєвості.

Узагальнена інформація щодо груп нематеріальних активів, тис. грн.

Групи нематеріальних активів	Залишок на початок року		Надійшло за рік		Переоцінка (дооцінка+,уценка-)		Вибуло за рік		Нараховано амортизації за рік		Втрати від зменшення корисності за рік	Інші зміни за рік		Залишок на кінець року	
	первісна (переоціне на вартість)	знос	первісна за рік	знос	первісна (переоцінена вартість)	знос	первісна (переоцінена вартість)	знос	амортизація за рік	знос	знос	первісна (переоцінена вартість)	знос	первісна (переоцінена вартість)	знос
Права користування природними ресурсами (право користування надрами, іншими ресурсами природного середовища, геологічною та іншою інформацією про природне середовище)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Права користування майном (право користування земельною ділянкою, крім права постійного користування земельною ділянкою, відповідно до закону, право користування будівлею, право на оренду приміщень тощо)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Права на комерційні позначення (права на торговельні марки (знаки для товарів і послуг), комерційні (фірмові) найменування тощо), крім тих, витрати на придбання яких визнаються роялті	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Права на об'єкти промислової власності (право на винаходи, корисні моделі, промислові зразки, сорти рослин, породи тварин, компонування (топографії) інтегральних мікросхем, комерційні таємниці, в тому числі ноу-хау, захист від недобросовісної конкуренції тощо) крім тих, витрати на придбання яких визнаються роялті	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Групи нематеріальних активів	Залишок на початок року		Надійшло за рік		Переоцінка (дооцінка+, уцінка-)		Вибуло за рік		Нараховано амортизації за рік		Втрати від зменшення корисності за рік		Інші зміни за рік		Залишок на кінець року	
	первісна (пероцінена на вартість)	знос	первісна за рік	знос	первісна (пероцінена вартість)	знос	первісна (пероцінена а вартість)	знос	амортизації за рік	знос	зменшення за рік	знос	первісна (пероцінена вартість)	знос	первісна (пероцінена вартість)	знос
Авторське право та суміжні з ним права (право на літературні, художні, музичні твори, комп'ютерні програми, програми для електронно-обчислювальних машин, компіляції даних (бази даних), фонограми, відеограми, передачі (програми) організації мовлення тощо) крім тих, витрати на придбання яких визнаються роємлі	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Інші нематеріальні активи (право на ведення діяльності, використання економічних та інших привілеїв тощо)	1 699	1275	740						547						2 439	1822
Разом	1 699	1 275	740						547						2 439	1822
Гудвіл																

Інформація стосовно наявності об'єктів нематеріальних активів, що не використовуються в господарській діяльності

Нематеріальні активи, які не використовуються у господарській діяльності Групи відсутні.

Інформація стосовно наявності повністю зношених об'єктів нематеріальних активів, що продовжують використовуватися в господарській діяльності

Найменування групи нематеріальних активів	Кількість повністю зношених об'єктів в групі	Назва структурного підрозділу, дочірнього підприємства чи головного підприємства	Субрахунок бухгалтерського обліку первісної вартості нематеріального активу	Первісна вартість повністю зношених нематеріальних активів у групі, тис. грн.	Субрахунок бухгалтерського обліку суми зносу нематеріальних активів групи на 01.01.2015 р., тис. грн.	Фактично відображена в бухгалтерському обліку сума зносу аналізованих нематеріальних активів групи на 31.12.2015 р., тис. грн.
Інші нематеріальні активи (право на ведення діяльності, використання економічних та інших привілеїв тощо)	27	Головне підприємство	127 "Інші нематеріальні активи"	1 035	895	1035
	7	Олександрівське УЕГГ		5	5	5
	9	Олександрійське УЕГГ		29	29	29
	1	Долинське УЕГГ		14	14	14
	1	Маловисківське УЕГГ		2	2	2
	1	Бобринецьке УЕГГ		2	2	2
	1	Знам'янське УЕГГ		142	142	142

Основні засоби

У статті консолідованого балансу "Основні засоби" відображена балансова вартість наступних активів:

Актив	Балансова вартість на початок періоду, тис. грн.	Балансова вартість на кінець періоду, тис. грн.
Основні засоби	181 776	173 187
Незавершені капітальні інвестиції у придбання (створення) основних засобів	10 295	10 606
Разом	192 071	183 793

Класифікація основних засобів

Для цілей обліку Групою виділено наступні групи основних засобів:

Групи	Строки корисної експлуатації, років
Земельні ділянки	-
Капітальні витрати на поліпшення земель, не пов'язані з будівництвом	2
Будівлі, споруди, передавальні пристрої	4-50
Машини та обладнання	4-5
Транспортні засоби	5
Інструменти, прилади, інвентар (меблі)	4-5
Тварини	-
Багаторічні насадження	-
Інші основні засоби	5-12
Бібліотечні фонди	-
Тимчасові (нетитульні) споруди	-
Природні ресурси	-
Інвентарна тара	-
Предмети прокату	-
Довгострокові біологічні активи	-
Інші необоротні матеріальні активи	до списання

У складі групи "Будівлі, споруди, передавальні пристрої" обліковується державне та комунальне майно, яке використовується для забезпечення транспортування, зберігання та розподілу природного газу - об'єкти газорозподільних мереж і споруди на них (ГРП, ШРП, СКЗ) (далі – Газопроводи).

Газопроводи були передані ПАТ "Національна акціонерна компанія "Нафтогаз України" для ведення основної діяльності ВАТ "Кіровоградгаз", згідно договору № 04/01-838 від 28.12.2001 р.³

² Тут і далі фактичні строки корисної експлуатації по даним групам не визначено, оскільки у Групі відсутні об'єкти основних засобів у відповідних групах станом на 01.01.2015 р. та 31.12.2015 р.

³ Відповідно до п. а) ч. 2 ст. 5 Закону України "Про приватизацію державного майна", приватизації не підлягають об'єкти інженерної інфраструктури та благоустрою міст, включаючи мережі, споруди,

Газопроводи, побудовані за кошти громадян, юридичних осіб, кооперативів та інших організацій та установ, рішеннями сільських, селищних, міських рад одночасно приймаються у комунальну власність відповідного села, селища, міста та передаються на баланс та експлуатацію ВАТ "Кіровоградгаз".

У 2015 році, згідно рішень органів місцевого самоврядування, ВАТ "Кіровоградгаз" передано газопроводів на загальну суму 370 тис. грн.

У 2012 році Постановою Кабінету Міністрів України № 770 "Про деякі питання використання державного майна для забезпечення розподілу природного газу" від 20.08.2012 р. встановлено, що державне майно, яке використовується для забезпечення розподілу природного газу, не підлягає приватизації, враховується на балансі господарських Товариств з газопостачання та газифікації і не може бути відокремлене від їх основного виробництва, використовується зазначеними Товариствами на праві господарського відання, яке передбачає володіння, користування і розпорядження майном, закріпленим за ним власником (уповноваженим ним органом), з обмеженням правомочності розпорядження щодо окремих видів майна за згодою власника. Даною Постановою доручено Міністерству енергетики та вугільної промисловості укласти з господарськими Товариствами з газопостачання та газифікації, на балансі яких обліковується державне майно, яке використовується для забезпечення розподілу природного газу, не підлягає приватизації і не може бути відокремлене від їх основного виробництва, договори про надання такого майна на праві господарського відання, згідно примірному договору, який затверджується зазначеним Міністерством разом з Фондом державного майна.

20 березня 2013 року між Міністерством енергетики та вугільної промисловості України та ВАТ "Кіровоградгаз" укладено Договір про надання на праві господарського відання державного майна, яке використовується для забезпечення розподілу природного газу, не підлягає приватизації, обліковуються на балансі господарського товариства по газопостачанню і газифікації і не може бути відокремлене від їх основного виробництва №31/33 (далі – Договір про повне господарське відання).

Інформація відносно балансової вартості основних засобів, що належать до державної власності та передані Товариству для ведення діяльності, а також основних засобів, що належать Групі наведена у таблиці нижче.

Групи основних засобів	Балансова вартість основних засобів, що відносяться до державної власності, тис. грн.		Балансова вартість основних засобів, що відносяться до власності Групи, тис. грн.	
	станом на 01.01.2015 р.	станом на 31.12.2015 р.	станом на 01.01.2015 р.	станом на 31.12.2015 р.
Земельні ділянки	-	-	478	478
Будівлі, споруди, передавальні пристрої	141 307	136 305	27 133	26 420
Машини та обладнання	-	-	2 566	2 060
Транспортні засоби	-	-	6 519	5 347

устаткування, які пов'язані з постачанням, споживачам води, газу, тепла, а також відведенням і очищенням стічних вод.

Групи основних засобів	Балансова вартість основних засобів, що відносяться до державної власності, тис. грн.		Балансова вартість основних засобів, що відносяться до власності Групи, тис. грн.	
	станом на 01.01.2015 р.	станом на 31.12.2015 р.	станом на 01.01.2015 р.	станом на 31.12.2015 р.
Інструменти, прилади, інвентар (меблі)	-	-	3 381	2 507
Інші основні засоби	-	-	48	48
Разом	141 307	136 305	40 225	36 860

Визнання і оцінка основних засобів

Об'єкт основних засобів слід визнавати активом, якщо і тільки якщо:

- існує ймовірність отримання Групою майбутніх економічних вигід, пов'язаних з цим об'єктом;
- собівартість об'єкта можна достовірно оцінити.

Об'єкт основних засобів, який відповідає критеріям визнання активу, оцінюється за його собівартістю. Собівартість об'єкта основних засобів складається з:

- ціни його придбання, включаючи імпортні мита та невідшкодовувані податки на придбання після вирахування торговельних знижок та цінових знижок.
- будь-яких витрат, які безпосередньо пов'язані з доставкою активу до місця розташування та приведення його в стан, необхідний для експлуатації у спосіб, визначений управлінським персоналом.
- первісної попередньої оцінки витрат на демонтаж, переміщення об'єкта та відновлення території, на якій він розташований, зобов'язання за якими суб'єкт господарювання бере або коли купує цей об'єкт, або коли використовує його протягом певного періоду з метою, яка відрізняється від виробництва запасів протягом цього періоду.

Отримані Газопроводи первісно визнаються у складі основних засобів за вартістю, вказаною у відповідних правовстановлюючих документах.

Собівартість об'єктів основних засобів, придбаних в обмін на інший актив, оцінюється за справедливою вартістю, якщо а) операція обміну має комерційну сутність та б) справедливую вартість отриманого активу або відданого активу можна достовірно оцінити. Якщо придбаний об'єкт не оцінюється за справедливою вартістю, його собівартість оцінюють за балансовою вартістю відданого активу.

У разі якщо об'єкт основних засобів складається з декількох компонентів, що мають різний строк корисного використання, такі компоненти відображаються як окремі об'єкти основних засобів.

Об'єкти основних засобів, отримані безоплатно, обліковуються за справедливою вартістю, яка оцінюється за ринковою вартістю або за вартістю аналогічних активів.

Об'єкти основних засобів, які були придбані (побудовані) з метою продажу, класифікуються як товари для перепродажу та обліковуються відповідно до правил обліку запасів.

Оцінка основних засобів після визнання

З метою подальшої оцінки основних засобів після визнання Групою обрано модель собівартості.

Після визнання активом об'єкти основних засобів обліковуються в фінансовій звітності за їх собівартістю за мінусом накопиченої амортизації та накопичених збитків від зменшення корисності (модель собівартості).

Подальші витрати

Подальші витрати, що відносяться до об'єкта основних засобів, який вже був визнаний, з метою дотримання принципу відповідності доходів і витрат збільшують його балансову вартість, якщо передбачається отримання майбутніх економічних вигід, що перевищують первісно очікувані показники економічних вигід від використання основних засобів.

Всі інші подальші витрати повинні бути визнані як витрати в періоді, в якому вони були понесені.

Амортизація основних засобів

Амортизація нараховується із застосуванням рівномірного відрахування протягом очікуваного строку корисної експлуатації (прямолінійного методу) та відображається у складі прибутку чи збитку.

Ліквідаційна вартість визначається в сумі, яку Група очікує отримати від вибуття (реалізації, ліквідації) основних засобів після закінчення строку їх корисного використання (експлуатації), за вирахуванням витрат, пов'язаних з вибуттям (реалізацією, ліквідацією), та визначається Групою при введенні в експлуатацію основних засобів.

Строк корисного використання (експлуатації) об'єктів основних засобів визначається Групою при введенні в експлуатацію основних засобів з урахуванням наступного:

- очікуваного використання об'єкта основних засобів Групою з урахуванням його потужності або продуктивності;
- фізичного та морального зносу, що передбачається;
- правових або інших обмежень щодо строків використання об'єкта та інших факторів.

Амортизація нараховується з моменту, коли основний засіб стає придатним для використання у спосіб, визначений управлінським персоналом (з моменту введення в експлуатацію).

Амортизацію активу припиняють на одну з двох дат, яка відбувається раніше: на дату, з якої актив класифікують як утримуваний для продажу (або включають до ліквідаційної групи, яку класифікують як утримувану для продажу) згідно з МСФЗ 5, або на дату, з якої припиняють визнання активу.

Припинення визнання основних засобів

Визнання балансової вартості об'єкта основних засобів припиняється:

- після вибуття, або
- коли не очікують майбутніх економічних вигід від його використання або вибуття.

Незавершені капітальні інвестиції у придбання (створення) основних засобів

Незавершені капітальні інвестиції у придбання (створення) основних засобів включають:

- вартість товарів, робіт, послуг, що придбані (створені, виконані) з метою придбання (створення) основних засобів;
- суму авансів на придбання (створення) основних засобів.

Дата	Станом на 01.01.2015 р.	Станом на 31.12.2015 р.
Балансова вартість товарів, робіт, послуг, тис. грн.	9 876	10 585
Балансова вартість авансів, тис. грн.	419	21
Всього незавершені капітальні інвестиції у придбання (створення) основних засобів, грн.	10 295	10 606

Облік авансів на придбання (створення) основних засобів

Аванси на придбання (створення) основних засобів відображаються у фінансовій звітності у складі інвестицій в основні засоби.

Групою проведено аналіз наявності ознак знецінення авансів на придбання (створення) основних засобів.

За результатами проведеного аналізу Групою не отримано свідчень щодо існування обґрунтованих ознак того, що сума авансів на придбання (створення) основних засобів втратила частину своєї вартості внаслідок знецінення, або того, що заборгованість з авансів має суттєві ознаки сумнівності.

Таким чином резерв на знецінення авансів на придбання (створення) основних засобів Групою не нараховувався.

Зменшення корисності основних засобів

Групою проведено аналіз щодо існування яких-небудь ознак того, що основні засоби втратили частину своєї вартості унаслідок знецінення. Групою не отримано свідчень того, що:

- протягом періоду експлуатації ринкова вартість активу зменшилася значно більше, ніж це очікувалося, внаслідок впливу часу або використання;
- відбулися (або відбудуться найближчим часом) значні зміни у використанні об'єкта, пов'язані з негативним впливом як зовнішніх (технологічні, ринкові, економічні, правові), так і внутрішніх (припинення експлуатації, реструктуризація, ліквідація активу до раніше очікуваної дати тощо) факторів;
- ринкові ставки відсотка або інші ринкові показники прибутковості інвестицій збільшилися і це збільшення, можливо, вплине на ставку дисконту, яка застосовуватиметься під час обчислення вартості використання активу;
- моральне старіння або фізичне пошкодження об'єктів;
- економічна ефективність є (або буде) нижчою, ніж очікувана.

Отже у Групі немає підстав вважати, що у звітному періоді корисність основних засобів зменшилась у рамках допустимого порогу суттєвості.

Орендовані основні засоби та основні засоби, надані в оренду

Питома вага зазначених операцій у звітному періоді є несуттєвою.

Узагальнена інформація щодо груп основних засобів

Групи основних засобів	Залишок на початок року		Переоцінка (дооцінка+/-уці н-ка-)		Вибуло за рік		Нараховано амортизації за рік	Втрати від зменшення корисності за рік	Інші зміни за рік		Залишок на кінець року	у тому числі	
	первісна (переоцінена вартість)	Знос	Надійшло за рік	первісна (переоцінена вартість)	Знос	первісна (переоцінена вартість)	Знос		первісна (переоцінена вартість)	Знос		одержані за фінансовою орендою первісна (переоцінена вартість)	передані в оперативну оренду первісна (переоцінена вартість)
Земельні ділянки	478	-	-	-	-	-	-	-	-	-	478	-	-
Капітальні витрати на поліпшення земель, не пов'язані з будівництвом	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Будівлі, споруди, передавальні пристрої	265 011	96 572	5228	6 618	3 993	8 315	100 896	-	-	-	263 621	100 896	-
Машини та обладнання	7 277	4 711	576	1 337	1 007	752	4 456	-	-	-	6 516	4 456	-
Транспортні засоби	17 293	10 774	591	321	302	1 744	12 216	-	-	-	17 563	12 216	-
Інструменти, прилади, інвентар (меблі)	8 647	5 266	542	307	297	1 406	6 375	-	-	-	8 882	6 375	-
Тварини	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Багаторічні насадження	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Інші основні засоби	58	10	15	-	-	17	-	-	-	-	73	26	-
Бібліотечні фонди	7	6	-	-	-	-	-	-	-	-	7	6	-
Тимчасові (нетитульні) споруди	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Природні ресурси	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Інвентарна тара	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Предмети прокату	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Довгострокові біологічні активи	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Інші необоротні матеріальні активи	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Разом	298 771	117 339	6 952	8 583	5 599	12 234	0	0	0	0	297 140	123 975	0

Інформація стосовно наявності основних засобів, переданих у заставу для забезпечення виконання зобов'язань

На початок звітного періоду діяв договір забезпечення виконання зобов'язань, а саме договір іпотеки № НКЛІ-2002598/3/S – 1 від 27.08.2013 року укладений Товариством з ПАТ "Дельта Банк", посвідчений приватним нотаріусом Київського міського нотаріального округу Литвиновим А.В., зареєстровано в реєстрі за № 1177. Згідно даного Договору іпотеки ВАТ "Кіровоградгаз" передає банку в іпотеку нежитлову будівлю, загальною площею 4543,1 кв. м., що складається: з адміністративної будівлі (літ. АА1 А2А 3а2 а3), входу в підвал (літ. В), ганку (літ. кр1 кр2 кр3 кр4 кр5), вимощення (літ. І ІІ), розташована за адресою: Кіровоградська область, м. Кіровоград, вул. Тарковського Арсенія (вулиця Володарського), будинок 67, ринковою вартістю згідно експертної оцінки 22 514 000,00 грн. з метою забезпечення виконання зобов'язань за договором кредитної лінії № НКЛІ -2002598/3 від 27.08.2013 року. У зв'язку з цим, приватним нотаріусом Київського міського нотаріального округу Литвиновим А.В. накладено заборону на відчуження даної будівлі (зареєстровано в реєстрі за № 1177). В березні 2015 року кредитну лінію за договором № НКЛІ -2002598/3 було закрито, дію договору іпотеки № НК Л-2002598/3/S-1 припинено.

Інформація стосовно наявності об'єктів основних засобів, що не використовуються в господарській діяльності

Найменування групи основних засобів	Кількість невикористовуваних об'єктів в групі	Субрахунок бухгалтерського обліку первісної вартості об'єктів основних засобів	Первісна вартість повністю зношених основних засобів у групі, тис. грн.	Субрахунок бухгалтерського обліку суми зносу	Фактично відображена в бухгалтерському обліку сума зносу аналізованих основних засобів групи на 01.01.2015 р., тис. грн.	Фактично відображена в бухгалтерському обліку сума зносу аналізованих основних засобів групи на 31.12.2015 р., тис. грн.
Будинки та споруди не виробничого призначення	15	103	19	131	9	9
Машини та обладнання	3	104	3	131	3	3
Інструменти, прилади, інвентар (меблі)	4	106	9	131	6	8
Разом	22	-	31	-	18	20

Інформація стосовно наявності повністю зношених об'єктів основних засобів, що продовжують використовуватися в господарській діяльності

Найменування групи основних засобів	Кількість повністю зношених об'єктів в групі	Субрахунок бухгалтерського обліку первісної вартості об'єктів основних засобів	Первісна вартість повністю зношених основних засобів у групі, тис. грн.	Субрахунок бухгалтерського обліку суми зносу основних засобів	Фактично відображена в бухгалтерському обліку сума зносу аналізованих основних засобів групи на 01.01.2015 р., тис. грн.	Фактично відображена в бухгалтерському обліку сума зносу аналізованих основних засобів групи на 31.12.2015 р., тис. грн.
Будівлі, споруди, передавальні пристрої	217	103	1 206	131	1 000	1 011
Машини та обладнання	314	104	1 071	131	1 013	1 018
Транспортні засоби	96	105	2 274	131	2 220	2 265
Інструменти, прилади, інвентар (меблі)	568	106	1 414	131	1 178	1 428
Інші основні засоби	4	109	4	131	4	4
Разом	1 199	-	5 969	-	5 415	5 726

Інформація щодо справедливої вартості основних засобів

Для оцінки вартості основних засобів Група застосовує модель собівартості. У результаті проведення у звітному періоді аналізу рівня справедливої вартості основних засобів, Групою не отримано яких-небудь суттєвих свідчень того, що справедлива вартість основних засобів станом на 01.01.2015 р. та 31.12.2015 р. відрізняється від їх балансової вартості.

Запаси

Класифікація запасів

Для цілей обліку Групою виділяються наступні групи запасів:

- сировина і матеріали;
- паливо;
- тара і тарні матеріали;
- будівельні матеріали;
- запасні частини;
- малоцінні та швидкозношувані предмети;
- незавершене виробництво;
- готова продукція;
- товари;
- інші запаси.

У складі сировини і матеріалів обліковуються товарно-матеріальні цінності, які використовуються у виробничій діяльності Групи.

В групі "Паливо" обліковуються паливно-мастильні матеріали для заправки та обслуговування транспортних засобів Групи.

У складі групи "Тара і тарні матеріали" обліковуються ємкості для зберігання скрапленого газу, кисню та інших запасів.

В групі "Будівельні матеріали" обліковуються матеріали для ремонту та поліпшення, будинків та споруд, газопроводів та газових мереж.

Група "Запасні частини" складається з запасних частин та комплектуючих для ремонту та модернізації транспортних засобів Групи.

У складі малоцінних та швидкозношуваних предметів обліковуються інструменти, господарський інвентар, спеціальне оснащення, спецодяг тощо.

Інформація щодо вартості витрат на виготовлення товарів, виконання робіт та надання послуг, які не пройшли повний виробничий цикл, накопичується у групі "Незавершене виробництво".

В групі "Готова продукція" обліковується продукція, виготовлення та обробка якої закінчена (мед).

У складі товарів обліковуються товарно-матеріальні цінності, які придбані Групою для продажу, зокрема скраплений газ, призначений для реалізації.

У складі інших запасів обліковуються тварини на вирощуванні та відгодівлі (сін'ї бджіл), купівельні напівфабрикати та комплектуючі вироби, а також інші матеріали, які використовуються у господарській діяльності Групи.

Визнання запасів

Запаси в бухгалтерському обліку та фінансовій звітності визнаються активом, якщо вони відповідають:

1) визначенню запасів (утримуються для продажу у звичайному ході бізнесу, перебувають у процесі виробництва для такого продажу або існують у формі основних чи допоміжних матеріалів для споживання у виробничому процесі або при наданні послуг) та

2) наступним критеріям визнання:

- існує велика ймовірність отримання економічних вигід у майбутньому, пов'язаних з їх використанням;

- їх вартість може бути достовірно визначена.

Оцінка запасів

Запаси оцінюють за найменшою вартістю: собівартістю або чистою вартістю реалізації.

Собівартість запасів включає всі витрати на придбання, витрати на переробку та інші витрати, понесені під час доставки запасів до їх теперішнього місцезнаходження та приведення їх у теперішній стан.

Знецінення запасів

Собівартість запасів не може бути відшкодована, якщо ці запаси пошкоджені, якщо:

- вони повністю або частково застаріли або ціна їх продажу знизилася;
- зросли попередньо оцінені витрати на завершення виробництва або попередньо оцінені витрати на збут.

В цих випадках здійснюється знецінення неліквідних, застарілих запасів до чистої ціни реалізації на дату складання фінансової звітності. Відповідне зменшення вартості запасів відображається як нарахування резерву на знецінення запасів.

Узагальнена інформація щодо балансової вартості запасів

Група запасів	станом на 01.01.2015 р.			станом на 31.12.2015 р.		
	Собівартість, тис. грн.	Резерв на знецінення запасів, тис. грн.	Балансова вартість запасів, тис. грн.	Собівартість, тис. грн.	Резерв на знецінення запасів, тис. грн.	Балансова вартість запасів, тис. грн.
Сировина і матеріали	13 029	586	12 443	9 978	372	9 606
Купівельні напівфабрикати та комплектуючі вироби	204	-	204	99	-	99
Паливо	278	-	278	280	-	280
Тара і тарні матеріали	-	-	-	-	-	-
Будівельні матеріали	30	-	30	251	-	251
Запасні частини	287	62	225	346	31	315
Малоцінні та швидкозношувані предмети	592	24	568	459	14	445
Інші запаси	2 015	-	2 015	1 841	-	1 841
Разом	16 435	672	15 763	13 254	417	12 837

Метод оцінки запасів при їх вибутті

Оцінка запасів при вибутті здійснюється із застосуванням методу FIFO.

Застосування даного методу передбачає, що запаси, які були придбані або вироблені першими, вибувають першими, а отже запаси, які залишаються на кінець періоду, є тими, що були придбані або вироблені останніми.

Визнання запасів витратами

При реалізації балансова вартість запасів визнається витратами періоду, в якому визнається відповідний дохід. Сума будь-якого часткового списання запасів до їх чистої вартості реалізації та всі втрати запасів визнаються витратами періоду, в якому відбувається часткове списання або збиток.

Окрема інформація щодо запасів

Сума запасів, визнаних як витрати протягом періоду, становила – 118 206 тис. грн.

Станом на 01.01.2015 р. та на 31.12.2015 р. та на дату схвалення керівництвом до оприлюднення фінансової звітності у Групі відсутні запаси, передані під заставу для гарантії виконання зобов'язань.

Поточна дебіторська заборгованість

Група відображає у консолідованій фінансовій звітності поточні фінансові активи та поточні нефінансові активи.

Поточні фінансові активи

Дебіторська заборгованість, яка є фінансовим активом, первісно визнається за ціною операції, а після первісного визнання враховується за амортизованою вартістю з використанням методу ефективної ставки відсотка.

Амортизована вартість є поточною вартістю очікуваних майбутніх потоків грошових коштів, дисконтованих з використанням ринкової ставки відсотка. Різниця між первісною сумою заборгованості і її дисконтованою вартістю є сумою амортизації.

Вказана сума амортизації підлягає списанню на рахунки обліку фінансових прибутків або витрат впродовж усього періоду погашення заборгованості.

Оскільки різниця між первісною сумою заборгованості та її дисконтованою вартістю є несуттєвою, Група не відображала перерахунок амортизованої вартості із застосуванням методу ефективної ставки відсотка та визнало заборгованість у фінансовій звітності за первісною вартістю з урахуванням наслідків зменшення корисності (знецінення).

Поточні нефінансові активи

Дебіторська заборгованість, яка не є фінансовим активом, первісно визнається за ціною операції.

Зменшення корисності (знецінення)

Дебіторська заборгованість знецінюється, і збитки від зменшення корисності (знецінення) визнаються Групою тільки у тому випадку, якщо існують об'єктивні докази того, що частина відсотків або основної суми фінансового активу не буде виплачена повністю.

Оцінка зменшення корисності (знецінення) фінансових активів проводиться:

- за фінансовими активами, які є окремо суттєвими, – окремо за кожним фінансовим активом;
- за фінансовими активами, що є суттєвими у сукупності – в цілому за групою фінансових активів.

Класифікація у фінансовій звітності

Поточна дебіторська заборгованість, що відображена у фінансовій звітності, включає:

- дебіторську заборгованість за товари, роботи, послуги;
- дебіторську заборгованість за розрахунками за виданими авансами;
- дебіторську заборгованість за розрахунками з бюджетом,
- дебіторську заборгованість за розрахунками з пов'язаними сторонами (внутрішні розрахунки);
- іншу поточну дебіторську заборгованість;
- інші оборотні активи.

Дебіторська заборгованість за товари, роботи, послуги

Дебіторська заборгованість за товари, роботи, послуги	Сума, станом на 01.01.2015 р.	Сума, станом на 31.12.2015 р.
Первісна вартість, тис. грн.	80 727	320 500
Резерв на знецінення, тис. грн.	9 447	9374
Балансова вартість, тис. грн.	71 280	311 126

У статті дебіторської заборгованості за товари, роботи, послуги обліковується заборгованість кінцевих споживачів за поставлений природний газ, послуги з постачання та транспортування природного газу магістральними та розподільними трубопроводами, заборгованість бюджетів різних рівнів по сплаті пільг та субсидій населенню на оплату житлово-комунальних послуг, а саме газопостачання, заборгованість за поставлений скраплений газ, а також заборгованість споживачів по іншій діяльності Групи, а саме: надання послуг по газифікації, ремонтні роботи та обслуговування газопроводів, ремонт та обслуговування газового обладнання, виготовлення проектів та виконання робіт з підготовки технічної документації по газифікації об'єктів тощо.

Основними категоріями споживачів Групи є наступні:

- населення;
- промислові підприємства;
- бюджетні установи та організації;
- релігійні організації та культові споруди;
- комунально-побутові організації.

Найбільша сума дебіторської заборгованості за товари, роботи, послуги доводиться на заборгованість по розрахунках за послуги з постачання та транспортування природного газу населенню:

- заборгованість населення станом на 01.01.2015 року складає 33 736 тис. грн.
- заборгованість населення станом на 31.12.2015 року складає 119 745 тис. грн.

Групою проведено аналіз дебіторської заборгованості за товари, роботи, послуги, за результатами якого нарахований резерв на знецінення дебіторської заборгованості.

Резерв на знецінення дебіторської заборгованості населення не нараховувався у зв'язку з відсутністю суттєвих ознак сумнівності та у зв'язку з наявністю наступних факторів, які підвищують впевненість підприємства у погашенні вказаної заборгованості:

- відстеження заборгованості за послуги з газопостачання здійснюється щомісяця, по мірі її виникнення у споживачів.

- до споживачів, які мають заборгованість за надані послуги з газопостачання, вживаються заходи, передбачені Правилами надання населенню послуг з газопостачання та чинним законодавством України:

- i. боржникам вручаються попередження про припинення газопостачання по причині заборгованості, у разі непогашення заборгованості газопостачання припиняється, відновлення газопостачання у такому випадку здійснюється тільки після погашення заборгованості;

- ii. між споживачами, які мають заборгованість за газ, та Групою укладаються угоди про реструктуризацію заборгованості. Протягом 2015 року було укладено 1 887 таких угод на суму 3 214 тис. грн.

Заборгованість інших контрагентів є суттєвою окремо, тому резерв на знецінення дебіторської заборгованості інших контрагентів, крім населення, нарахований Групою по кожному дебітору окремо, в розрізі договорів.

Дебіторська заборгованість за розрахунками за виданими авансами

Дебіторська заборгованість за розрахунками за виданими авансами	Сума, станом на 01.01.2015 р.	Сума, станом на 31.12.2015 р.
Первісна вартість, тис. грн.	1 382	17 786
Резерв на знецінення, тис. грн.	-	-
Балансова вартість, тис. грн.	1 382	17 786

У складі дебіторської заборгованості за розрахунками за виданими авансами обліковується заборгованість за авансами, виданими на придбання товарно-матеріальних цінностей, робіт та послуг для ведення господарської діяльності Групи, а саме: паливно-мастильних матеріалів, спецодягу та спецхарчування, запасних частин для ремонту автомобільного транспорту Групи, послуги з перевезення скрапленого газу, послуги зв'язку, тощо.

Групою проведено аналіз дебіторської заборгованості за виданими авансами.

Резерв на знецінення дебіторської заборгованості за виданими авансами не нараховувався у зв'язку з відсутністю обґрунтованих ознак сумнівності та у зв'язку з наявністю наступних факторів, які підвищують впевненість підприємства у погашенні вказаної заборгованості:

- суттєві суми дебіторської заборгованості за виданими авансами регулярно підтверджуються відповідними Актами звірки;

- суми дебіторської заборгованості за виданими авансами регулярно погашаються поставками.

Дебіторська заборгованість за розрахунками з бюджетом

Дебіторська заборгованість за розрахунками з бюджетом	Сума, станом на 01.01.2014 р.	Сума, станом на 31.12.2014 р.
Первісна вартість, тис. грн.	2 888	2 581
Резерв на знецінення, тис. грн.	-	-
Балансова вартість, тис. грн.	2 888	2 581

У статті дебіторська заборгованість за розрахунками з бюджетом обліковується сума надмірно перерахованих коштів на сплату загальнодержавних та місцевих податків та зборів.

Станом на 01.01.2015 та на 31.12.2015 року найбільша сума дебіторської заборгованості розрахунками з бюджетом доводиться на дебіторську заборгованість з податку на прибуток, відповідно 2 721 тис. грн. та 2 488 тис. грн., і незначна частина доводиться на суму надмірно перерахованих коштів на сплату інших загальнодержавних та місцевих податків та зборів.

Резерв на знецінення дебіторської заборгованості за розрахунками з бюджетом Групою не нараховувався, тому що в цілому для фінансової звітності вказана заборгованість не є суттєвою, також Група систематично здійснює нарахування та сплату податків та зборів у бюджет.

Дебіторська заборгованість за розрахунками з пов'язаними сторонами (внутрішні розрахунки)

Дебіторська заборгованість за розрахунками з пов'язаними сторонами (внутрішні розрахунки)	Сума, станом на 01.01.2015 р.	Сума, станом на 31.12.2015 р.
Первісна вартість, тис. грн.	9 282	21 796
Резерв на знецінення, тис. грн.	-	-
Балансова вартість, тис. грн.	9 282	21 796

Групою проведено аналіз дебіторської заборгованості за операціями з пов'язаними сторонами.

Поставка товарів, робіт, послуг та розрахунки за них з пов'язаними сторонами проводяться систематично, суттєві суми дебіторської заборгованості регулярно підтверджуються відповідними Актами звірки. Аналіз фінансового стану суттєвих дебіторів надає Групі впевненість, що дебітори мають фінансові ресурси для погашення своєї заборгованості.

Групою не отримано свідчень щодо існування будь-яких ознак того, що дебіторська заборгованість за операціями з пов'язаними сторонами втратила частину своєї вартості унаслідок знецінення, або має суттєві ознаки сумнівності.

Детальніше щодо дебіторської заборгованості з внутрішніх розрахунків приведено в розділі "Пов'язані сторони" цих приміток.

Інша поточна дебіторська заборгованість

Інша поточна дебіторська заборгованість	Сума, станом на 01.01.2015 р.	Сума, станом на 31.12.2015 р.
Первісна вартість, тис. грн.	1 286	364
Резерв на знецінення, тис. грн.	-	-
Балансова вартість, тис. грн.	1 286	364

У статті інша поточна дебіторська заборгованість обліковується заборгованість робітників за коштами, виданими в підзвіт на виконання виробничих завдань та на відрядження, інша заборгованість контрагентів, заборгованість робітників за отриманими від Групи позиками, заборгованість за обов'язковим державним соціальним страхуванням з тимчасової втрати працездатності, тощо.

Інші оборотні активи

Інші оборотні активи	Сума, станом на 01.01.2015 р.	Сума, станом на 31.12.2015 р.
Первісна вартість, тис. грн.	7 812	57 615
Резерв на знецінення, тис. грн.	-	-
Балансова вартість, тис. грн.	7 812	57 615

У складі інших оборотних активів обліковуються суми податкового кредиту, які виникають у зв'язку з застосуванням Групою касового методу обліку розрахунків з податку на додану вартість, що передбачено нормами Податкового кодексу України.

Касовий метод для цілей оподаткування згідно з розділом V ПКУ – метод податкового обліку, за яким дата виникнення податкових зобов'язань визначається як дата зарахування (отримання) коштів на банківський рахунок (у касу) платника податку або дата отримання інших видів компенсацій вартості поставлених (або тих, що підлягають поставці) ним товарів (послуг), а дата виникнення права на податковий кредит визначається як дата списання коштів з банківського рахунку (видачі з каси) платника податку або дата надання інших видів компенсацій вартості поставлених (або тих, що підлягають поставці) йому товарів (послуг).

Резерв на знецінення інших оборотних активів Групою не нараховується, тому що Група систематично (раз на місяць) нараховує та сплачує платежі з податку на додану вартість у бюджет.

Групою додатково проведено аналіз справедливої вартості відображеної у фінансовій звітності дебіторської заборгованості, за результатами якого можна дійти висновку, що балансова вартість є обґрунтованим приблизним значенням справедливої вартості, оскільки така дебіторська заборгованість носить короткостроковий характер і за час її погашення умови господарювання, що склалися на ринку, суттєвих змін не очікується.

Фінансові ризики, цілі та політика управління

Групі притаманні наступні ризики:

- ринковий ризик (який включає в себе валютний ризик, ризик зміни процентної ставки (відсотковий) та ціновий ризик (ризик зміни курсу акцій));
- кредитний ризик;
- ризик ліквідності, який пов'язаний з фінансовими інструментами, утримуваними Групою.

Група здійснює управління ризиками в ході постійного процесу визначення, оцінки та спостереження за ризиками. Програма Групи з управління ризиками зорієнтована на мінімізацію негативного впливу на фінансові результати Групи.

Ринковий ризик

Справедлива вартість майбутніх грошових потоків за фінансовими інструментами може коливатися внаслідок змін у ринкових параметрах, зокрема, процентних ставок, валютних курсів і цін пайових інструментів.

Мета управління ринковим ризиком – встановлення контролю за ринковим ризиком та утримання його в допустимих межах.

Максимальна величина ризику, що виникає за фінансовими інструментами, дорівнює їх справедливій вартості.

З метою виявлення чинників ринкового ризику, своєчасного реагування та мінімізації впливу ризиків на господарську діяльність, Група постійно здійснює моніторинг ринкових цін на відповідні групи фінансових інструментів та економічних умов, в яких функціонує ринок.

Результати проведеного Групою аналізу ринкових цін фінансових інструментів минулого та поточного звітних періодів продемонстрували, що суттєвої зміни ринкової вартості фінансових інструментів Групи не відбувалось.

Також Групою проведено аналіз наявної інформації щодо можливих подій та умов, які можуть спричинити значні коливання ринкових цін на фінансові інструменти Групи та подібні фінансові інструменти у майбутньому. В ході проведеного аналізу Групою не встановлено жодних суттєвих подій, обставин та умов, які б могли свідчити про можливу істотну зміну справедливої вартості або грошових потоків від фінансових інструментів, що обліковуються на балансі Групи, у майбутньому внаслідок змін ринкових цін.

Отже, у звітному періоді ринковий ризик, на який наражаються фінансові інструменти Групи, знаходиться на мінімальному рівні та суттєво не впливає на фінансовий результат діяльності Групи.

Ризик зміни курсу акцій (ціновий ризик)

Ризик зміни курсу акцій – це ризик коливань вартості фінансового інструменту в результаті зміни ринкових цін, незалежно від того, чи були подібні зміни викликані факторами, характерними для даного конкретного інструменту або ж факторами на всі інструменти, що обертаються на ринку.

З метою управління ціновим ризиком Група періодично здійснює аналіз чутливості прибутку та капіталу Групи до зміни курсів акцій та встановлює ліміти на рівень ризику зміни курсу акцій.

Валютний ризик

Валютний ризик виникає внаслідок змін у валютних курсах. Коливання обмінних курсів валют можуть мати вплив на вартість активів Групи. З метою управління валютним ризиком Група розраховує та аналізує вплив можливих змін обмінних курсів валют на монетарні фінансові активи та зобов'язання та встановлює ліміти на рівень валютного ризику у розрізі валют.

Визначення порогу чутливості керівництво Групи здійснює на основі статистичних даних НБУ щодо динаміки курсу гривні до іноземних валют.

Станом на 01.01.2015 р. та станом на 31.12.2015 р. у Групи були відсутні активи та зобов'язання, виражені в іноземній валюті. Протягом 2015 року Група не здійснювала операцій в іноземній валюті.

Отже, у звітному періоді валютний ризик, на який наражаються фінансові інструменти Групи, знаходиться на мінімальному рівні та суттєво не впливає на фінансовий результат діяльності Групи.

Відсотковий ризик

Відсотковий ризик – це ризик того, що справедлива вартість або майбутні грошові потоки від фінансового інструмента коливатимуться внаслідок змін ринкових відсоткових ставок. Керівництво Групи усвідомлює, що відсоткові ставки можуть змінюватись і це впливатиме як на доходи Групи, так і на справедливу вартість чистих активів.

Станом на 01.01.2015 р. та станом на 31.12.2015 р. у Групи були відсутні суттєві фінансові інструменти, які наражаються на відсоткові ризики, а отже, у звітному періоді відсотковий ризик знаходиться на мінімальному рівні та суттєво не впливає на фінансовий результат діяльності Групи.

Кредитний ризик

Кредитний ризик виникає в результаті неможливості контрагента Групи здійснити виплати своєчасно та в повному обсязі. Кредитний ризик виникає у зв'язку з наявністю дебіторської заборгованості, розрахунковими операціями, операціями з контрагентами на фінансових ринках.

Група проводить постійний моніторинг розміру кредитного ризику на основі аналізу фінансового стану контрагентів та строків заборгованості, на підставі якого приймається рішення про необхідність формування резерву під знецінення.

Також Групою проведено аналіз наявної інформації щодо можливих подій та умов, які можуть спричинити значне підвищення розміру кредитного ризику Групи у майбутньому. За результатами проведеного аналізу Групою не встановлено жодних суттєвих подій, обставин та умов, які б могли свідчити про можливе істотне зростання кредитного ризику Групи у майбутньому.

Отже, у звітному періоді кредитний ризик, на який наражається Група, знаходиться на прийнятному рівні та суттєво не впливає на фінансовий результат діяльності Групи.

Ризик ліквідності

Ризик ліквідності Групи виникає при розбіжностях у строках погашення активів та зобов'язань.

Політика Групи з управління ризиком ліквідності полягає у тому, щоб забезпечити, наскільки це можливо, постійну наявність ліквідності, достатньої для погашення своїх зобов'язань у встановлені строки без понесення надмірних збитків та без загрози для репутації Групи.

Група проводить постійний моніторинг рівня ліквідності на основі аналізу показників платоспроможності (ліквідності) Групи.

Також Групою проведено аналіз наявної інформації щодо можливих подій та умов, які можуть спричинити значне зниження рівня ліквідності Групи у майбутньому. В ході проведеного аналізу Групою не встановлено жодних суттєвих подій, обставин та умов, які б могли свідчити про можливе істотне погіршення рівня ліквідності Групи у майбутньому.

Отже, у звітному періоді ризик ліквідності, на який наражається Група, знаходиться на прийнятному рівні та суттєво не впливає на фінансовий результат діяльності Групи.

Грошові кошти та їх еквіваленти

Грошові кошти та їх еквіваленти, відображені у консолідованій фінансовій звітності, включають:

Показник	Сума, станом на 01.01.2015 р.	Сума, станом на 31.12.2015 р.
готівкові грошові кошти в національній валюті, тис. грн.	9	19
поточні рахунки в банках в національній валюті, тис. грн.	61 531	44 178
Всього грошові кошти та їх еквіваленти, тис. грн.	61 891	44 197

Грошові кошти та їх еквіваленти відображаються за амортизованою собівартістю з використанням методу ефективної ставки проценту. Оскільки наслідки дисконтування не істотні, Група не здійснювала дисконтування вартості даних фінансових активів.

У складі грошових коштів станом на 31.12.2015 р. Групою обліковується залишок грошових коштів у розмірі 32 961,7 тис. грн., який перебував на поточному рахунку, відкритому за договором банківського рахунку № 10/22598-40 від 06.10.2010 р. у ПАТ "ДЕЛЬТА БАНК", щодо якого на підставі постанови Правління Національного банку України від 02.10.2015 р. № 664 "Про відкликання банківської ліцензії та ліквідацію Публічного акціонерного товариства "ДЕЛЬТА БАНК" виконавчою дирекцією Фонду гарантування вкладів фізичних осіб прийнято рішення № 181 від 02.10.2015 р. "Про початок здійснення процедури ліквідації ПАТ "ДЕЛЬТА БАНК" та делегування повноважень ліквідатора банку" та розпочато процедуру ліквідації.

ВАТ "Кіровоградгаз" направлено уповноваженій особі Фонду гарантування вкладів фізичних осіб на ліквідацію ПАТ "ДЕЛЬТА БАНК" кредиторську вимогу № 07/5967 від 05.11.2015 р., на підставі якої ВАТ "Кіровоградгаз" було включено у реєстр акцептованих вимог кредиторів у цьому чергу.

Власний капітал

Компоненти власного капіталу:

- Акціонерний капітал
- Емісійний дохід
- Інші резерви капіталу (інші сукупні прибутки)
- Нерозподілений прибуток/непокритий збиток

Акціонерний капітал

Акціонерний капітал включає:

- Статутний капітал
- Витрати на випуск власних акцій
- Несплачений капітал
- Вилучений капітал

Статутний капітал

Згідно першої емісії акцій Товариства, зареєстрованої 17.02.1997 р. Кіровоградським територіальним управлінням Державної комісії з цінних паперів і фондового ринку (Свідоцтво про реєстрацію випуску цінних паперів № 2/11/1/99 від 06.01.1999 р.) статутний капітал Товариства складав 6 573 990,00 грн., розділений на 26 296 000 шт. акцій, номінальною вартістю – 0,25 грн. кожна.

У 2004 році загальні збори акціонерів Товариства (протокол № 8 і від 28.10.2004 р.) прийняли рішення про збільшення розміру статутного капіталу Товариства на суму 19 726 010,50 грн. шляхом проведення додаткової емісії простих іменних акцій в і документарній формі в кількості 78 904 042 штук існуючої номінальної вартості 0,25 грн. за 1 акцію.

Загальними зборами акціонерів від 21.12.2004 р. (протокол № 9) затверджені результати підписки на акції другого випуску ВАТ "Кіровоградгаз".

Згідно діючого Статуту ВАТ "Кіровоградгаз", затвердженого загальними зборами акціонерів ВАТ "Кіровоградгаз" (протокол № 9 від 21.12.2004 р.), зареєстрованого Державним реєстратором Кіровоградської міської ради 23.12.2004 р., номер запису 14441050004000416, статутний капітал Товариства складає 26 300 тис. грн., розділений на 105 200 000 простих іменних акцій номінальною вартістю 0,25 гривень кожна. Товариством зареєстровано випуск зазначеної кількості акцій в Державній комісії з цінних паперів та фондового ринку (Свідоцтво про реєстрацію випуску цінних паперів за №785/1/04 від 31.12.2004 р.).

Товариством не приведено статут та внутрішні положення у відповідність з вимогами Закону України "Про акціонерні товариства".

Разом з тим, на підставі рішення Наглядової ради ВАТ "Кіровоградгаз" (протокол засідання від 22.05.2013 р. № 3) у 2013 році ВАТ "Кіровоградгаз" перевело акції в бездокументну форму випуску.

Випуск акцій в бездокументній формі зареєстрований Національною комісією з цінних паперів і фондового ринку (Свідоцтво про реєстрацію випуску акцій № 785/1/04 від 10.06.2013 р.)

Глобальний сертифікат № 785/1/04 від 10.06.2013 р. депонований в ПАТ "Національний депозитарій України" 09.07.2013 р.

Акціонерами, які володіють 10 та більше відсотків акцій ВАТ "Кіровоградгаз" згідно інформаційної довідки № 100810 від 20.01.2016р., виданої ПАТ "Національний депозитарій України", станом на 31.12.2015 р. є:

Найменування юридичної сторонами	Ідентифікаційний код за ЄДРПОУ	Місцезнаходження	Дата внесення до реєстру	Кількість акцій (штук)	Від загальної кількості акцій (у відсотках)
ПАТ "Національна акціонерна компанія "Нафтогаз України"	20077720	01001 м. Київ Б.Хмельницького, 6	02.02.1998	53 652 002	51.00

Найменування юридичної стороною	Ідентифікаційний код за ЄДРПОУ	Місцезнаходження	Дата внесення до реєстру	Кількість акцій (штук)	Від загальної кількості акцій (у відсотках)
ТОВ "Інвестиційна компанія "Фінлекс-Інвест"	20036655	01010 м. Київ Московська, 46/2	26.05.2003	34 600 413	32.92
Усього:				88 252 415	83,92

Витрати на випуск власних акцій

Витратами на випуск власних акцій визнаються такі види витрат, які безпосередньо відносяться до емісії акцій і яких, інакше, не можна було б уникнути, наприклад:

- підготовка проспекту емісії;
- витрати по оплаті юридичних, і інших професійних послуг;
- інші витрати на організацію випуску акцій.

Витрати на випуск акцій враховуються в капіталі. Якщо випуск акцій визнаний таким, що не відбувся, то подібні витрати списуються як витрати відповідного періоду. У складі витрат на випуск акцій не враховуються:

- будь-які витрати, якщо вони не пов'язані з первинним випуском цінних паперів, зокрема, будь-які витрати, пов'язані з продажем акцій, викуплених у акціонерів;
- оплата праці власних працівників Товариства, що брали участь в розміщенні.

Товариством в 2015 році не проводився випуск власних акцій.

Несплачений капітал

Несплачений капітал являє собою несплачену акціонерами частину статутного капіталу. Несплачена акціонерами частина статутного капіталу відображається як зменшення власного капіталу.

Статутний капітал Товариства оплачений в повній мірі. Станом на 01.01.2015 року та на 31.12.2015 року у Товариства відсутній несплачений капітал.

Вилучений капітал

Сума вилученого капіталу представляє собою суму викуплених власних акцій та враховується як зменшення власного капіталу.

Станом на 01.01.2015 року та на 31.12.2015 року у Товариства відсутній вилучений капітал.

Емісійний дохід

Емісійний дохід являє собою перевищення внесків учасників (суми, одержаної від емісії акцій) над статутним капіталом (номінальною вартістю акцій), або вартість активів, переданих власниками в рахунок майбутньої емісії акцій.

Станом на 01.01.2015 року та на 31.12.2015 року у Товариства відсутній емісійний дохід.

Інші резерви капіталу (інші сукупні прибутки)

Інші резерви капіталу (інші сукупні прибутки) включають:

- резерв додаткового капіталу;
- резерв переоцінки основних засобів, капітального будівництва та капітальних інвестицій в придбання (створення) основних засобів.
- інші резерви капіталу.

Показник	Сума, станом на 01.01.2015 р.	Сума, станом на 31.12.2015 р.
Капітал у дооцінках, тис. грн..	5 304	5 304
Додатковий капітал, тис. грн..	148 533	143 998
Інші резерви капіталу, тис. грн.	96	96

Значну частину Інших резервів капіталу (інших сукупних прибутків) займає резерв додаткового капіталу.

Резерв додаткового капіталу (додатковий капітал)

У складі резерву додаткового капіталу відображена вартість отриманого Товариством з метою ведення господарської діяльності державного та комунального майна, яке використовується для забезпечення транспортування, зберігання та розподілу природного газу - об'єкти газорозподільних мереж і споруди на них (ГРП, ШРП, СКЗ) (Газопроводи).

Сума зменшення балансової вартості Газопроводів, вартість яких первісно була відображена у складі додаткового капіталу, зменшує суму, акумульовану у власному капіталі у складі резерву додаткового капіталу.

Сума додаткового капіталу щомісячно зменшується на суму амортизації Газопроводів з одночасним визнанням цієї суми у складі прибутків.

Резерв переоцінки основних засобів, капітального будівництва та капітальних інвестицій в придбання (створення) основних засобів (капітал у дооцінках)

Сума збільшення балансової вартості необоротних активів в результаті переоцінки (дооцінка) визнається в іншому сукупному доході та накопичується у власному капіталі у складі резерву переоцінки основних засобів, капітального будівництва та капітальних інвестицій в придбання (створення) основних засобів.

Сума зменшення балансової вартості необоротних активів в результаті переоцінки (уцінка) визнається в прибутку чи збитку.

Зменшення відображається в іншому сукупному доході, якщо існує кредитове сальдо дооцінки щодо цього активу. Зменшення, визнане в іншому сукупному доході, зменшує суму, акумульовану у власному капіталі у складі резерву переоцінки основних засобів, капітального будівництва та капітальних інвестицій в придбання (створення) основних засобів.

Обліковою політикою передбачено щомісячне зменшення суми дооцінки на суму амортизації дооцінки необоротних активів з одночасним визнанням цієї суми у складі

прибутків.

Товариством не здійснюється щомісячне зменшення суми дооцінки на суму амортизації дооцінки необоротних активів.

Сума амортизації дооцінки необоротних активів у складі прибутків Товариством не визнається.

У разі припинення визнання необоротних активів на відповідну суму попередньо визнаної дооцінки зменшується резерв переоцінки основних засобів, капітального будівництва та капітальних інвестицій в придбання (створення) основних засобів та збільшується нерозподілений прибуток.

Інші резерви капіталу

У складі інших резервів капіталу відображається вартість сформованого Товариством, згідно Статуту, іншого резервного капіталу. Інший резервний капітал створюється для покриття збитків Товариства.

Товариство формує інший резервний капітал у розмірі 25 відсотків статутного капіталу. Інший резервний капітал формується шляхом щорічних відрахувань від чистого прибутку Товариства, до досягнення встановленого статутом розміру іншого резервного капіталу, розмір щорічних відрахувань не може бути меншим ніж 5 відсотків суми чистого прибутку Товариства за рік.

Нерозподілений прибуток/непокритий збиток

Нерозподілений прибуток (непокритий збиток) формується наростаючим підсумком шляхом додавання чистого фінансового результату діяльності Групи за поточний період до нерозподіленого прибутку (непокритого збитку) минулих років за вирахуванням розподілу даного прибутку.

Виплата дивідендів

Виплата дивідендів акціонерам Товариства відображається як відрахування з нерозподіленого прибутку. Дивіденди визнаються як зобов'язання в тому періоді, коли вони були затверджені загальними зборами акціонерів.

За звітний період Товариством не здійснювалася виплата дивідендів.

На кінець 2015 року власний капітал зменшився на 9 280 тис. грн. і станом на 31.12.2015 року складає 142 833 тис. грн. за рахунок збільшення збитків.

Резерви (забезпечення)

Обліковою політикою Групи передбачено створення наступних резервів (забезпечень) для відшкодування майбутніх витрат і платежів:

- резерв (забезпечення) для відшкодування майбутніх витрат і платежів на виплату відпусток працівникам;
- інші резерви (забезпечення майбутніх витрат і платежів).

Резерв (забезпечення) для відшкодування майбутніх витрат і платежів на виплату відпусток працівникам

Починаючи з 2015 року Групою створюється резерв (забезпечення) для відшкодування майбутніх витрат і платежів на виплату відпусток працівникам.

Інші резерви (забезпечення майбутніх витрат і платежів)

Інші резерви (забезпечення майбутніх витрат і платежів) створюються тоді, коли виникають підстави для їхнього створення згідно, а саме:

- Група має існуюче зобов'язання (юридичне чи конструктивне) внаслідок минулої події;
- ймовірно, що вибуття ресурсів, які втілюють у собі економічні вигоди, буде необхідним для і виконання зобов'язання;
- можна достовірно оцінити суму зобов'язання.

Сума, визнана як забезпечення, має бути найкращою оцінкою видатків, необхідних для погашення існуючого зобов'язання на кінець звітного періоду.

Для отримання найкращої оцінки забезпечення Група враховує ризики та невизначеності, які неминуче пов'язані з багатьма подіями та обставинами.

У випадках, коли вплив вартості грошей у часі суттєвий, сума забезпечення має бути теперішньою вартістю видатків, які, як очікується, будуть потрібні для погашення зобов'язання.

Нарахування резерву (забезпечення) відображається як збільшення зобов'язання по резерву з одночасним визнанням витрат.

Групою проведено аналіз наявності обставин, існування яких спричинило б необхідність створення інших резервів (забезпечень майбутніх витрат і платежів) за результатами якого встановлено, що обґрунтовані підстави для створення інших резервів (забезпечень) відсутні.

Поточні зобов'язання

Група відображає у консолідованій фінансовій звітності фінансові та нефінансові поточні зобов'язання.

Фінансові поточні зобов'язання

Кредиторська заборгованість, яка є фінансовим зобов'язанням, первісно визнається за ціною операції, а після первісного визнання враховується за амортизованою вартістю з використанням методу ефективної ставки відсотка.

Первісна вартість отриманих банківських кредитів приймається рівній фактично отриманих грошових коштів і витрат, пов'язаних з безпосереднім отриманням таких кредитів.

Кредити підлягають обліку на кожну наступну звітну дату за амортизованою вартістю з використанням методу ефективної ставки відсотка.

Амортизована вартість є поточною вартістю очікуваних майбутніх потоків грошових коштів, дисконтованих з використанням ринкової ставки відсотка. Різниця між первісною сумою заборгованості і її дисконтованою вартістю є сумою амортизації.

Вказана сума амортизації підлягає списанню на рахунки обліку фінансових прибутків

або витрат впродовж усього періоду погашення заборгованості.

Оскільки різниця між первісною сумою заборгованості та її дисконтованою вартістю є несуттєвою, Група не відображала перерахунок амортизованої вартості із застосуванням методу ефективної ставки відсотка та визнало заборгованість у фінансовій звітності за первісною вартістю.

Нефінансові поточні зобов'язання

Поточні зобов'язання, які не є фінансовими зобов'язаннями, первісно визнаються за ціною операції.

Класифікація у фінансовій звітності

Поточні зобов'язання, що відображені у консолідованій фінансовій звітності, включають:

- короткострокові кредити банків;
- поточну кредиторську заборгованість за товари, роботи, послуги;
- поточні зобов'язання за розрахунками з бюджетом;
- поточні зобов'язання за розрахунками з одержаних авансів;
- поточні зобов'язання за розрахунками зі страхування;
- поточні зобов'язання за розрахунками з оплати праці;
- поточні зобов'язання за розрахунками з пов'язаними сторонами (внутрішні розрахунки);
- інші поточні зобов'язання.

Короткострокові кредити банків

Показник	Сума, станом на 01.01.2015 р.	Сума, станом на 31.12.2015 р.
Короткострокові кредити банків, тис. грн.	15 000	-

В серпні 2013 року Товариством було відкрито кредитну лінію згідно договору № НКЛ-2002598/3 від 27.08.2013 р., укладеному з ПАТ "Дельта Банк", кінцевий строк погашення 26.08.2014 р. Кредит надається для поповнення обігових коштів. Надання кредиту здійснюється окремими траншами, в межах невідновлювальної кредитної лінії з максимальним кредитом 15 000 тис. грн. Відсотки за користування нараховуються із застосування ставки 16,5 % річних. Починаючи з 27 червня 2014 року згідно додаткової угоди № 1 від 01.07.2014 року, відсоткова ставка була збільшена до рівня 25 %.

Кредит було погашено в березні 2015 року, відсотки за користування нараховувалися за ставкою 25% річних.

Оскільки цільове призначення кредитів – поповнення обігових коштів, то відсотки не капіталізуються, а визнаються у складі витрат за методом нарахувань у сумі відсотків, фактично нарахованих за відсотковою ставкою, встановленою кредитною угодою.

Поточна кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги

Показник	Сума, станом на 01.01.2015 р.	Сума, станом на 31.12.2015 р.
Поточна кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги, тис. грн.	56 160	55 390

У складі поточної кредиторської заборгованості за товари, роботи, послуги обліковується заборгованість Групи за поставлений природний газ, заборгованість за придбання основних засобів, товарно-матеріальних цінностей, робіт та послуг для ведення господарської діяльності, а саме: паливно-мастильних матеріалів, інструментів та інвентарю, спецодягу та спецхарчування, запасних частин для ремонту автомобільного транспорту Групи, послуги з перевезення скрапленого газу, послуги зв'язку, послуги банків з приймання платежів від населення за постачання природного газу тощо.

Найбільш вагомою є заборгованість Товариства перед ПрАТ "Укргаз-Енерго", яка виникла у зв'язку з виконанням окремих договорів з придбання природного газу, та заборгованість Олександрійського УЕГГ перед ТОВ "АгроАльянс – ЛТД" з постачання товарно-матеріальних цінностей.

Поточні зобов'язання за розрахунками з бюджетом

Показник	Сума, станом на 01.01.2015 р.	Сума, станом на 31.12.2015 р.
Поточні зобов'язання за розрахунками з бюджетом, тис. грн.	2 340	17 458

У статті поточні зобов'язання за розрахунками з бюджетом обліковується заборгованість Групи по сплаті окремих видів податків та зборів, встановлених Податковим кодексом України, а саме: податку на доходи фізичних осіб, податку на додану вартість, збору у вигляді цільової надбавки до діючого тарифу на природний газ для споживачів усіх форм власності, плати за землю тощо.

Поточні зобов'язання за розрахунками з одержаних авансів

Показник	Сума, станом на 01.01.2015 р.	Сума, станом на 31.12.2015 р.
Поточні зобов'язання за розрахунками з одержаних авансів, тис. грн.	35 868	322 404

У складі поточних зобов'язань за розрахунками з одержаних авансів обліковується заборгованість Групи за авансами, отриманими від кінцевих споживачів на поставку природного газу, послуги з постачання та транспортування природного газу розподільними трубопроводами, на поставку скрапленого газу, а також заборгованість за авансами, отриманими Групою по іншій діяльності, а саме: надання послуг по газифікації, ремонтні роботи та обслуговування газопроводів, ремонт та обслуговування газового обладнання, виготовлення проектів та виконання робіт з підготовки технічної документації по газифікації об'єктів тощо.

Основними категоріями споживачів, що перераховують Групі аванси на постачання товарів, робіт, послуг є наступні:

- населення;
- промислові підприємства;
- бюджетні установи та організації;

- релігійні організації та культові споруди;
- комунально-побутові організації.

Найбільша сума поточних зобов'язань за розрахунками з одержаних авансів доводиться на заборгованість по розрахункам за послуги з постачання та транспортування природного газу населенню та комунально-побутовим організаціям.

Поточні зобов'язання за розрахунками зі страхування

Показник	Сума, станом на 01.01.2015 р.	Сума, станом на 31.12.2015 р.
Поточні зобов'язання за розрахунками зі страхування, тис. грн.	1 385	1 280

У даній статті консолідованого балансу відображена заборгованість Групи по сплаті єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування. Детальніше щодо поточних зобов'язань за розрахунками зі страхування приведено в розділі "Виплати працівникам" цих приміток.

Поточні зобов'язання за розрахунками з оплати праці

Показник	Сума, станом на 01.01.2015 р.	Сума, станом на 31.12.2015 р.
Поточні зобов'язання за розрахунками з оплати праці, тис. грн.	2 778	2 852

У статті консолідованого балансу "Поточні зобов'язання по оплаті праці" відображена заборгованість Групи по розрахункам з працівниками по заробітній платі та іншим виплатам, передбаченим законодавством та колективним договором. Детальніше щодо поточних зобов'язань по оплаті праці приведено в розділі "Виплати працівникам" цих приміток.

Поточні зобов'язання за розрахунками з пов'язаними сторонами (внутрішні розрахунки)

Показник	Сума, станом на 01.01.2015 р.	Сума, станом на 31.12.2015 р.
Поточні зобов'язання за розрахунками з пов'язаними сторонами (внутрішні розрахунки), тис. грн.	94 695	63 074

Детальніше щодо поточних зобов'язань за розрахунками з пов'язаними сторонами (внутрішніх розрахунків) приведено в розділі "Пов'язані сторони" цих приміток.

Інші поточні зобов'язання.

Показник	Сума, станом на 01.01.2015 р.	Сума, станом на 31.12.2015 р.
Інші поточні зобов'язання, тис. грн.	6 136	50 643

У складі інших поточних зобов'язань відображено заборгованість Групи перед підзвітними особами, заборгованість по виконавчим листам працівників, заборгованість перед фізичними особами, які виконують роботи та надають послуги,

згідно договорів цивільно-правового характеру, заборгованість по нарахованим штрафам, пені, неустойкам.

Також у вказаній статті відображені суми податкового зобов'язання, які виникають у зв'язку з застосуванням Групою касового методу обліку розрахунків з податку на додану вартість, що передбачено пп.14.1.266 п. 14.1 ст. 14 та п. 187.10 ст. 187 Податкового кодексу України.

Касовий метод для цілей оподаткування згідно з розділом V ПКУ – метод податкового обліку, за яким дата виникнення податкових зобов'язань визначається як дата зарахування (отримання) коштів на банківський рахунок (у касу) платника податку або дата отримання інших видів компенсацій вартості поставлених (або тих, що підлягають поставці) ним товарів (послуг), а дата виникнення права на податковий кредит визначається як дата списання коштів з банківського рахунку (видачі з каси) платника податку або дата надання інших видів компенсацій вартості поставлених (або тих, що підлягають поставці) йому товарів (послуг).

Виплати працівникам

Середня кількість працівників Групи – 1 685 осіб.

Виплати працівникам, що надаються Групою, та умови їх надання встановлені Колективним договором та законодавством України.

Виплати працівникам включають:

1) короткострокові виплати працівникам, такі як:

- заробітна плата;
- внески на соціальне забезпечення;
- оплачені щорічні відпустки;
- оплата тимчасової непрацездатності;
- премії та заохочення;
- негрошові пільги працівникам (такі як надання автомобілів, безкоштовних чи субсидованих товарів або послуг, тощо);
- виплати при звільненні;
- доплати та надбавки до тарифних ставок та посадових окладів працівників;
- матеріальна допомога.
- інші короткострокові виплати.

2) довгострокові виплати працівникам – колективним договором не встановлено.

Поточні зобов'язання за розрахунками з оплати праці

При визначенні величини зобов'язань щодо короткострокових винагород працівникам дисконтування не застосовується, і відповідні витрати визнаються по мірі виконання працівниками своїх трудових обов'язків.

Щодо сум накопичуваних компенсацій за відсутність Групою визнається зобов'язання.

Накопичення компенсацій за відсутність здійснюється на:

- щорічні відпустки (передбачені Законом України "Про відпустки");
- компенсацію за невикористані відпустки.

На відсутність з інших причин (хвороба та нетривала непрацездатність, декретні відпустки для батька або матері тощо) накопичення не здійснюються.

Інформація щодо виплат фізичним особам, які є пов'язаними сторонами Групи, наведена у розділі "Пов'язані сторони" цих Приміток.

Поточні зобов'язання за розрахунками за страхуванням

У даній статті консолідованого балансу відображена заборгованість Групи по сплаті єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування.

Вказаний внесок є консолідованим страховим внеском, збір якого здійснюється до системи загальнообов'язкового державного соціального страхування в обов'язковому порядку та на регулярній основі з метою забезпечення захисту у випадках, передбачених законодавством, прав застрахованих осіб та членів їхніх сімей на отримання страхових виплат (послуг) за діючими видами загальнообов'язкового державного соціального страхування.

Єдиний внесок, який нараховується та сплачується Групою, визначається в таких розмірах:

- утримання єдиного внеску від суми нарахованої заробітної плати та інших нарахувань, складає від 2 до 3,6 відсотків;
- нарахування єдиного внеску здійснюється у розмірі від 8,41 до 37,26 відсотків, відповідно до класу професійного ризику виробництва, до якого віднесено Група, з урахуванням видів економічної діяльності.

Пов'язані сторони

Пов'язаними сторонами визначені Групою наступні категорії осіб:

- підприємства, які перебувають під контролем або суттєвим впливом інших осіб (зокрема, відносини материнського (холдингового) і його дочірніх підприємств; спільного підприємства і контрольних учасників спільної діяльності; підприємства-інвестора і його асоційованих підприємств);
- підприємства і фізичні особи, які прямо або опосередковано здійснюють контроль над Групою або суттєво впливають на його діяльність, а також близькі члени родини такої фізичної особи (зокрема, відносини підприємства і його керівника та інших осіб, які належать до провідного управлінського персоналу підприємства, а також близьких членів родини таких осіб).

Інформація щодо залишків заборгованості за операціями з пов'язаними сторонами

Показник	Первісна вартість станом на 01.01.2015 р., тис. грн.	Первісна вартість станом на 31.12.2015 р., тис. грн.
Дебіторська заборгованість із внутрішніх розрахунків, тис. грн.	9 282	21 796
Поточні зобов'язання із внутрішніх розрахунків, тис. грн.	94 695	63 074

Дебіторська заборгованість із внутрішніх розрахунків

Найменування пов'язаних сторін	Первісна вартість станом на 01.01.2015 р., тис. грн.	Первісна вартість станом на 31.12.2015 р., тис. грн.
ПАТ "Укрнафта"	4	4
ДК "Газ України"	-	-
ПАТ "Національна акціонерна компанія "Нафтогаз України"	7 636	21 094
ГПУ "Шебелинкагазвидобування"	21	1
ГПУ "Полтавагазвидобування"	21	4
Найменування пов'язаних сторін	Первісна вартість станом на 01.01.2015 р., тис. грн.	Первісна вартість станом на 31.12.2015 р., тис. грн.
ДК" Укргазвидобування"	1 164	616
Управління з переробки газу та газового конденсату	49	49
ПАТ "Укртрансгаз"	222	0
ПАТ "Укрспецтрансгаз"	165	28
Всього дебіторська заборгованість із внутрішніх розрахунків, тис. грн.	9 282	21 796

Поточні зобов'язання із внутрішніх розрахунків

Найменування пов'язаних сторін	Станом на 01.01.2015 р., тис. грн.	Станом на 31.12.2015 р., тис. грн.
ПАТ "Укрнафта"	-	8
ДК "Газ України"	4 233	4 199
ДК "Укртрансгаз"	5 226	14 575
ПАТ "Національна акціонерна компанія "Нафтогаз України"	85 236	44 292
Всього поточні зобов'язання із внутрішніх розрахунків, тис. грн.	94 695	63 074

У звітному періоді ПАТ "Національна акціонерна компанія "Нафтогаз України" здійснювало поставку та транспортування природного газу на користь Групи, для подальшого його продажу різним категоріям споживачів по окремим договорам.

ДК "Укртрансгаз" надавало Групі послуги з транспортування природного газу магістральними трубопроводами для потреб різних категорій споживачів по окремим договорам.

Поставку скрапленого газу на користь Групи у звітному періоді здійснювало ДК "Укргазвидобування".

Послуги пов'язані з доставкою скрапленого газу Групі у звітному періоді надавали Управління з переробки газу та газового конденсату, ПАТ "Укрспецтрансгаз", ГПУ "Полтавагазвидобування" та ГПУ "Шебелинкагазвидобування".

Загальний обсяг отриманих Групою від пов'язаних сторін товарів та послуг у звітному періоді складає 773 287 тис. грн. (в тому числі ПДВ). Обсяг сплачених Групою у звітному періоді грошових коштів за поставлені товари та послуги складає 788 371 тис. грн.

У свою чергу, для пов'язаних сторін, Група надавала послуги з транспортування природного газу розподільними трубопроводами.

Загальний обсяг послуг, наданих Групою на користь ПАТ "Національна акціонерна компанія "Нафтогаз України", у звітному періоді складає 46 493 тис. грн., сума грошових коштів, отриманих Групою від пов'язаних сторін, складає 23 508 тис. грн.

Також Групою були проведені наступні операції:

1) Зарахування зустрічних однорідних вимог з ПАТ «Національна акціонерна компанія «Нафтогаз України» на загальну суму 12 570 тис. грн., а саме:

- заява зустрічних однорідних вимог № 26-5948/1.2-15 від 20.08.2015 р. на суму 7500 тис. грн.;

- заява зустрічних однорідних вимог № 26-8084/1.2-15 від 24.11.2015 р. на суму 4 318 тис. грн.

- заява зустрічних однорідних вимог № 26-9768/1.2-15 від 22.12.2015 р. на суму 752 тис. грн.

2) Зарахування зустрічних однорідних вимог з ПАТ «Укртрансгаз» на загальну суму 12 тис. грн.

3) Зарахування зустрічних однорідних вимог з ДК «Газ України» на загальну суму 15 тис. грн.

4) Перерахована заборгованість ВАТ «Кіровоградгаз» перед ПАТ «Національна акціонерна компанія «Нафтогаз України» з поточного рахунку ДП «Центргаз» згідно договорів доручення на загальну суму 5 686,2 тис. грн., а саме:

- договір доручення №02/01-360-ДДР/2015 від 18.09.2015 на суму – 3445 тис. грн.

- договір доручення №02/01-469-ДДР/2015 від 29.10.2015 на суму – 2156 тис. грн.

- договір доручення №02/01-513-ДДР/2015 від 26.11.2015 на суму – 85 тис. грн.

Умови здійснення операцій з пов'язаними сторонами

Операції з пов'язаними сторонами були здійснені на умовах, еквівалентних умовам, що домінують в операціях між незалежними та обізнаними сторонами.

Оцінка заборгованості за операціями з пов'язаними сторонами

Заборгованість за операціями з пов'язаними сторонами первісно визнається за ціною операції.

Подальша оцінка заборгованості здійснюється за амортизованою собівартістю з використанням методу ефективної ставки проценту.

Оскільки у звітному періоді різниця між первісно сумою заборгованості та її дисконтованою вартістю є несуттєвою, Група не здійснювала перерахунок амортизованої вартості із застосуванням методу ефективної ставки проценту та визнало заборгованість у фінансовій звітності за первісною вартістю.

Знецінення дебіторської заборгованості за операціями з пов'язаними сторонами

Групою проведено аналіз дебіторської заборгованості за операціями з пов'язаними сторонами.

Поставка товарів, робіт, послуг та розрахунки за них з пов'язаними сторонами проводяться систематично, суттєві суми дебіторської заборгованості регулярно підтверджуються відповідними Актами звірки. Аналіз фінансового стану суттєвих дебіторів надає Групі впевненість, що дебітори мають фінансові ресурси для погашення своєї заборгованості.

Групою не отримано свідчень щодо існування будь-яких ознак того, що дебіторська заборгованість за операціями з пов'язаними сторонами втратила частину своєї вартості унаслідок знецінення, або має суттєві ознаки сумнівності.

Безнадійна заборгованість за операціями з пов'язаними сторонами

Протягом звітного періоду Групою не проводилося списання безнадійної дебіторської та кредиторської заборгованості за операціями з пов'язаними сторонами.

Інформація щодо компенсації провідному управлінському персоналу

Загальна сума компенсації провідному управлінському персоналу за 2015 рік становить 428 тис. грн. (в 2014 році – 419 тис. грн.), в тому числі:

	2014 рік	2015 рік
Голові та членам Правління, тис. грн.	248	238
Голові та членам Наглядової ради, тис. грн.	171	190

Виправлення помилок минулих періодів та коригування фінансової звітності.

При виявленні суттєвих помилок попереднього періоду Група виправляє ретроспективно в першому комплекті фінансової звітності, затвердженому до випуску після виявлення помилок шляхом:

- перерахунку порівняльних сум за той попередній представлений період, в якому була допущена відповідна помилка;
- коли помилка сталася до самого раннього з представлених попередніх періодів – шляхом перерахунку вхідних залишків активів, зобов'язань і власного капіталу за найбільш ранній з представлених попередніх періодів.

Суттєва помилка попереднього періоду виправляється шляхом ретроспективного перерахунку, за винятком тих випадків, коли практично неможливо визначити або вплив цієї помилки на конкретний період, або її кумулятивний вплив.

У звітному періоді Групою виявлено арифметичну помилку у первісній вартості основних засобів за попередній звітний період, яка підлягає коригуванню та відкориговано показник відстрочених податкових активів і зобов'язань на початок звітного періоду у зв'язку зі зміною податкового законодавства станом на 01.01.2015 р.

Суми виправлення та статті фінансових звітів, на які вони впливають:

Стаття Балансу (звіту про фінансовий стан)	Сума, станом на 31.12.2014 р. (до виправлення помилок/коригування), тис. грн.	Сума помилки/коригування, тис. грн.	Сума, станом на 31.12.2014 р. (після виправлення помилок/коригування), тис. грн.
Первісна вартість основних засобів	309 321	+82	309 403
Відстрочені податкові активи	5 657	-3 273	2 384
Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	-24 929	-3 191	-28 120

В фінансові звітності за 2015 рік вказані коригування були відображенні шляхом коригування залишків відповідних активів, зобов'язань, непокритого збитку на початок звітного періоду, тобто 01.01.2015 р.

Події після звітного періоду.

Група проводить аналіз на наявність двох типів подій після звітного періоду:

- події, які свідчать про умови, що існують на дату закінчення звітного періоду (події, що корегуються, після звітного періоду);
- події, які свідчать про умови, що виникли після звітного періоду (події, які не вимагають коригування після звітного періоду, а потребують розкриття у фінансовій звітності).

Група коригує суми, що визнані у звітності на дату балансу, на які вплинули події після дати балансу, та визнає суми, що не були відображені у звітності на дату балансу з певних причин.

Група не коригує суми, визнані в його фінансовій звітності для відображення подій, які не вимагають коригування після звітного періоду.

Події, які свідчать про умови, що існують на дату закінчення звітного періоду.

Станом на 31.12.2015 р. та на дату схвалення керівництвом до оприлюднення фінансової звітності, подій після звітного періоду, які свідчили б про умови, що існують на дату закінчення звітного періоду та інформація щодо яких є суттєвою, у Групи не було.

Подій, які б свідчили про умови, що виникли після звітного періоду, відсутні.

Умовні активи та умовні зобов'язання

Умовний актив не визнається у фінансовій звітності, але інформація про нього розкривається, коли надходження економічних вигід від його використання є ймовірним. Умовні активи оцінюються регулярно, щоб забезпечити відповідне відображення змін у фінансовій звітності. Якщо з'являється цілковита впевненість у надходженні економічних вигід, актив і пов'язаний з ним дохід визнаються у фінансовій звітності того періоду, в якому відбувається зміна.

Умовні зобов'язання не визнаються у фінансовій звітності, але інформація про них розкривається, якщо можливість вибуття ресурсів, які втілюють у собі економічні вигоди, не є віддаленою. Умовні зобов'язання регулярно оцінюються, щоб визначити, чи стало ймовірним вибуття ресурсів, які втілюють у собі економічні вигоди. Якщо стає ймовірним, що вибуття майбутніх економічних вигід буде потрібним для статті, яка раніше розглядалася як умовне зобов'язання, визнається забезпечення у фінансовій звітності за той період, у якому відбувається зміна ймовірності (за винятком надзвичайно рідкісних обставин, за яких не можна зробити достовірної наближеної оцінки).

Станом на 31.12.2015 р. та на дату схвалення керівництвом до оприлюднення фінансової звітності Товариство має наступні умовні активи та зобов'язання:

умовні активи

- ухвалою Господарського суду Кіровоградської області від 17.02.2016 р. по справі № 912/187/14 було поновлено провадження за позовом ВАТ "Кіровоградгаз" до ПрАТ

"Креатив" про стягнення заборгованості (загальна сума складає 7 918 тис. грн.). Справа по суті ще не розглянута.

умовні зобов'язання

- ухвалою Дніпропетровського апеляційного господарського суду від 11.03.2016 р. по справі № 912/35/16 прийнято до розгляду апеляційну скаргу ВАТ "Кіровоградгаз" на рішення Господарського суду Кіровоградської обл. від 19.02.2016 за позовом ПАТ "Укртрансгаз" до ВАТ "Кіровоградгаз" про стягнення заборгованості (загальна сума складає 7 361 тис. грн.), розгляд якої призначено на 14.04.2016 р.

Доходи

Класифікація доходів Групи

Група класифікує доходи за наступними групами:

- 1). Дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг):
 - 1.1). Дохід від реалізації товарів, в т.ч. від реалізації:
 - природного газу
 - скрапленого газу
 - інших товарів непродовольчої групи
 - 1.2). Дохід від реалізації робіт і послуг всього, у т.ч. від:
 - транспортування газу
 - поставки газу
 - будівельно-монтажних робіт і послуг
 - інших робіт і послуг
- 2). Інші операційні доходи, в т.ч.:
 - дохід від реалізації інших оборотних активів
 - дохід від операційної оренди активів
 - дохід від отриманих штрафів, пені та ін. санкцій
 - доходи, отримані за рахунок відшкодування вартості раніше списаних активів або надходження боргів, раніше списаних як безнадійні
 - доходи від списання кредиторської заборгованості
 - інші доходи від операційної діяльності
- 3). Дохід від участі в капіталі
- 4). Інші фінансові доходи, в т.ч.:
 - отримані відсотки
 - інші доходи від фінансових операцій
- 5). Інші доходи, в т.ч.:
 - дохід від реалізації необоротних активів
 - дохід від отриманих активів
 - інші доходи від основної діяльності

Оцінка та визнання доходу

Дохід оцінюється за справедливою вартістю компенсації, яка була отримана або підлягає отриманню.

Сума доходу, яка виникає в результаті операції, визначається шляхом угоди між Групою та покупцем або користувачем активу, та оцінюється за справедливою вартістю

отриманої компенсації або компенсації, яка має бути отримана з урахуванням суми будь-якої знижки, що надається Групою.

Дохід визнається, тільки коли є ймовірність надходження до суб'єкта господарювання економічних вигід, пов'язаних з операцією.

Дохід від продажу товарів

Дохід від продажу товарів визнається в разі задоволення всіх наведених далі умов:

- Групою передано покупцеві суттєві ризики і винагороди, пов'язані з власністю на товар;
- за Групою не залишається ані подальша участь управлінського персоналу у формі, яка, як правило, пов'язана з володінням, ані ефективний контроль за проданими товарами;
- суму доходу можна достовірно оцінити;
- ймовірно, що до Групи надійдуть економічні вигоди, пов'язані з операцією; та
- витрати, які були або будуть понесені у зв'язку з операцією, можна достовірно оцінити.

Дохід від продажу робіт, послуг

Якщо результат операції, яка передбачає надання послуг, може бути попередньо оцінений достовірно, дохід, пов'язаний з операцією, визнається шляхом посилення на той етап завершеності операції, який існує на кінець звітного періоду. Результат операції може бути попередньо оцінений достовірно у разі задоволення всіх наведених далі умов:

- можна достовірно оцінити суму доходу;
- є ймовірність надходження до Групи економічних вигід, пов'язаних з операцією;
- можна достовірно оцінити ступінь завершеності операції на кінець звітного періоду; та
- можна достовірно оцінити витрати, понесені у зв'язку з операцією, та витрати, необхідні для її завершення.

Інвестиційні програми з надання товарно-матеріальних цінностей на користь третіх осіб

Обліковою політикою передбачено наступне. У разі включення в ціну товарів, робіт, послуг частини вартості транспортування, призначеної на виконання інвестиційних програм з надання товарно-матеріальних цінностей на користь третіх осіб, доходи від реалізації таких товарів, робіт, послуг визначаються в момент та в сумі понесених витрат на виконання інвестиційної програми.

В звітному періоді доходи від реалізації товарів, робіт, послуг, в ціну яких включено частину вартості транспортування, призначеної на виконання інвестиційних програм з надання товарно-матеріальних цінностей на користь третіх осіб, визнавалися в момент реалізації таких товарів, робіт, послуг та в повному обсязі, а не в момент та в сумі понесених витрат на виконання інвестиційної програми, як передбачено в обліковій політиці, оскільки це мало несуттєвий вплив на фінансовий результат та при цьому потребувало значних витрат часу.

Дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)

Групою за 2015 рік відображено чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг) в сумі 828 146 тис. грн., в 2014 році – 482 114 тис. грн..

У складі чистого доходу (виручки) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг) у звітному періоді відображені наступні види доходів:

Види доходів	За 2015 рік, тис. грн.	За 2014 рік, тис. грн.
Дохід від реалізації природного газу	621 388	308 364
Дохід від транспортування природного газу	106 533	128 592
Дохід від постачання природного газу	73 165	16 625
Дохід від реалізації скрапленого газу	8 318	9 463
Доходи від реалізації будівельно-монтажних робіт і послуг	3 454	4 695
Доходи від реалізації інших товарів непродовольчої групи	281	652
Дохід від реалізації інших робіт і послуг	15 007	13 723
Всього	828 146	482 114

Дохід від реалізації природного газу

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

Дохід від транспортування газу

Доходи від транспортування газу споживачам визнаються відповідно до тарифів, встановлених Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики (далі - НКРЕ) та обсягів споживання.

Інші операційні доходи

У звітному періоді Групою відображено інші операційні доходи на загальну суму 17 164 тис. грн., у попередньому – 7 668 тис. грн.. До інших операційних доходів Групи відносяться наступні види доходів:

Види доходів	За 2015 рік, тис. грн.	За 2014 рік, тис. грн.
Дохід у вигляді відсотків за залишками коштів на поточних рахунках	526	1 555
Дохід від реалізації інших оборотних активів	14 251	409
Дохід від операційної оренди активів	17	388
Дохід від отриманих штрафів, пені та інших санкцій	12	9
Дохід від списання кредиторської заборгованості	-	936
Інші доходи від операційної діяльності	2 358	4 371
Всього	17 164	7 668

Інші доходи

За 2015 рік Групою відображено інший дохід в сумі 6 455 тис. грн., в 2014 році – 7 186 тис. грн.

До складу іншого доходу Групи відносяться наступні види доходів:

Види доходів	За 2015 рік, тис. грн.	За 2014 рік, тис. грн.
Дохід від безоплатно отриманих активів (в т.ч. газопроводів)	5539	4 986
Інші доходи	916	2 200
Всього	6 455	7 186

Витрати

Класифікація витрат Групи

Група класифікує витрати за наступними групами:

1). Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг):

1.1). Собівартість реалізованих товарів, у т.ч.:

- природного газу
- скрапленого газу
- інших товарів непродовольчої групи

1.2). Собівартість реалізованих робіт, послуг, в т.ч.:

- транспортування газу
- постачання газу
- будівельно-монтажних робіт
- інших робіт і послуг

2). Адміністративні витрати, у т.ч.:

- матеріальні витрати
- витрати на оплату праці
- відрахування в соціальні фонди
- амортизація
- інші адміністративні витрати

3). Інші операційні витрати, у т.ч.:

- собівартість реалізованих виробничих запасів
- сумнівні та безнадійні борги
- визнані штрафи, пені, неустойки
- інші витрати операційної діяльності

4). Фінансові витрати, у т.ч.:

- відсотки за кредит

5). Інші витрати, у т.ч.:

- собівартість реалізованих оборотних активів
- списання необоротних активів
- інші витрати від звичайної діяльності.

Оцінка та визнання витрат

Витрати визнаються Групою при виконанні таких умов:

- сума витрат може бути достовірно оцінена;

- у майбутньому виникає зменшення економічних вигід, пов'язаних із зменшенням активу або збільшенням зобов'язань.

Витрати визнаються Групою у тому звітному періоді, в якому визнано доходи, для отримання яких вони понесені (принцип відповідності доходів і витрат).

Витрати, які неможливо прямо пов'язати з доходом певного періоду, відображаються у складі витрат того звітного періоду, в якому вони були здійснені.

Якщо актив забезпечує одержання економічних вигід протягом кількох звітних періодів, то витрати визначаються шляхом систематичного розподілу його вартості (наприклад, у вигляді амортизації) між відповідними звітними періодами.

Витрати приймаються до обліку в сумі, що дорівнює величині проведеної оплати в грошовій чи іншій формі або величині визнаної кредиторської заборгованості. Величина оплати або кредиторської заборгованості визначається виходячи з договірної ціни та інших умов, узгоджених постачальником і покупцем у договорі купівлі-продажу товарів, робіт, послуг.

Якщо ціна не може бути встановлена з умов договору та/або оплата проводиться негрошовими коштами, то витрати оцінюються за справедливою вартістю.

Не визнаються витратами й не включаються до звіту про фінансові результати:

- платежі за договорами комісії, агентськими угодами та іншим аналогічними договорами на користь комітента, принципала тощо;
- попередня (авансова) оплата запасів, робіт, послуг;
- інші зменшення активів або збільшення зобов'язань, які не відповідають вищевказаним ознаками визнання витрат;
- витрати, які відображаються зменшенням власного капіталу.

Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг)

Собівартість реалізованої Групою продукції (товарів, робіт, послуг) за 2015 рік становить 833 421 тис. грн., за 2014 рік – 483 319 тис. грн.

До складу собівартості реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг) відносяться:

Види витрат	За 2015 рік, тис. грн.	За 2014 рік, тис. грн.
Собівартість реалізованого природного газу	621 388	308 364
Собівартість постачання природного газу	11 959	14 758
Собівартість транспортування природного газу	174 402	131 798
Собівартість скрапленого газу	10 897	14 004
Собівартість інших товарів непродовольчої групи	227	514
Собівартість будівельно-монтажних робіт	3 175	3 804
Собівартість інших робіт, послуг	11 373	10 077
Всього	833 421	483 319

Адміністративні витрати

За аналізований період адміністративні витрати Групи становили 15 018 тис. грн., за попередній – 12 669 тис. грн.

У складі адміністративних витрат Групи враховуються наступні витрати:

Види витрат	За 2015 рік, тис. грн.	За 2014 рік, тис. грн.
Матеріальні витрати	1 710	2 161
Витрати на оплату праці	6 078	5 763
Відрахування в соціальні фонди	2 073	1 908
Амортизація	945	813
Інші адміністративні витрати	4 212	2 024
Всього	15 018	12 669

Інші операційні витрати

Сума інших операційних витрат, відображених у консолідованій фінансовій звітності Групи у 2015 році, складає 8 568 тис. грн., в 2014 році – 9 817 тис. грн..

До складу інших операційних витрат Групи відносяться наступні види витрат:

Види витрат	За 2015 рік, тис. грн.	За 2014 рік, тис. грн.
Собівартість реалізованих виробничих запасів	3 005	232
Резерв на знецінення дебіторської заборгованості та безнадійні борги	168	94
Визнані штрафи, пені, неустойки	489	3861
Резерв на знецінення запасів	-	647
Інші операційні витрати	4 907	4983
Всього	8 569	9 817

Фінансові витрати

Сума фінансових витрат, які відображені у консолідованій фінансовій звітності Групи у 2015 році становить 616 тис. грн., 2014 році – 3 133 тис. грн., та сформована з нарахованих відсотків за користування кредитною лінією.

Інші витрати

Сума інших витрат, які відображені у консолідованій фінансовій звітності Групи у 2015 році, становить 110 тис. грн., в 2014 році – 14 тис. грн.

Види витрат	За 2015 рік, тис. грн.	За 2014 рік, тис. грн.
Видана фінансова допомога	-	-
Собівартість реалізованих оборотних активів	-	-
Витрати на списання необоротних активів	10	14
Інші витрати від звичайної діяльності	100	-
Всього	110	14

Інші сукупні доходи

Група не має компонентів іншого сукупного доходу. Отже, сукупний дохід Групи у звітному періоду дорівнює показнику чистого прибутку у звіті про фінансові результати (звіті про сукупний дохід).

Оподаткування прибутку

Податкова база активу - це сума, яка буде вирахована для цілей оподаткування із суми оподаткованих економічних вигід, що надходитимуть Групі, коли воно відшкодує балансову вартість активу. Якщо такі економічні вигоди не підлягатимуть оподаткуванню, тоді податкова база активу дорівнюватиме його балансовій вартості. Податковою базою зобов'язання є його балансова вартість за вирахуванням будь-яких сум, що не підлягатимуть оподаткуванню по відношенню до цього зобов'язання в майбутніх періодах.

Визнання поточних податкових зобов'язань та поточних податкових активів

Поточний податок за поточний і попередні періоди визнається як зобов'язання на суму, що не була сплачена. Якщо вже сплачена сума податків за поточний та попередній періоди перевищує суму, яка підлягає сплаті за ці періоди, то перевищення визнається як актив.

Вигода, пов'язана з податковим збитком, який можна зараховувати для відшкодування поточного податку попереднього періоду, визнається як актив.

Якщо податковий збиток використовується для відшкодування поточного податку попереднього періоду, Група визнає вигоду як актив у тому періоді, у якому виник податковий збиток, оскільки є ймовірність отримання вигоди Групою і цю вигоду можна достовірно оцінити.

Визнання відстрочених податкових зобов'язань і відстрочених податкових активів

Тимчасові різниці, що підлягають оподаткуванню

Відстрочене податкове зобов'язання визнається щодо всіх тимчасових різниць, що підлягають оподаткуванню, крім тих випадків, коли такі різниці виникають від:

- первісного визнання гудвілу, або
- первісного визнання активу чи зобов'язання в операції, яка:
 - не є об'єднанням бізнесу; та
 - не має під час здійснення жодного впливу ні на обліковий, ні на оподаткований прибуток (податковий збиток).

Тимчасові різниці, що підлягають вирахуванню

Відстрочений податковий актив визнається щодо всіх тимчасових різниць, що підлягають вирахуванню, якщо є ймовірним, що буде отримано оподаткований прибуток, до якого можна застосовувати тимчасову різницю, яка підлягає вирахуванню, за винятком ситуацій, коли відстрочений податковий актив виникає від первісного визнання активу або зобов'язання в операції, яка:

- не є об'єднанням бізнесу; та
- не впливає під час здійснення операції ні на обліковий прибуток, ні на оподаткований прибуток (податковий збиток).

Оцінка відстрочених податкових зобов'язань і відстрочених податкових активів

Поточні податкові зобов'язання (активи) за поточний і попередній періоди оцінюються за сумою, яку передбачається сплатити податковим органам (відшкодувати у податкових органів) із застосуванням ставок оподаткування та податкового законодавства, що діють або превалюють до кінця звітного періоду.

Відстрочені податкові активи та зобов'язання оцінюються за ставками оподаткування, які передбачається використовувати в період реалізації активу чи погашення зобов'язання, на основі ставок оподаткування та податкового законодавства, що діють або превалюють до кінця звітного періоду.

Оцінка відстрочених податкових зобов'язань і відстрочених податкових активів відображає податкові наслідки, які відповідали б способу, яким Група передбачає на кінець звітного періоду відшкодувати або погасити балансову вартість своїх активів і зобов'язань.

Балансова вартість відстроченого податкового активу переглядається в кінці кожного звітного періоду. Група зменшує балансову вартість відстроченого податкового активу в тих межах, у яких більше не буде ймовірною наявність оподаткованого прибутку, достатнього, щоб дозволити використати вигоду від відстроченого податкового активу повністю або частково. Будь-яке таке зменшення сторнується за умови, якщо стає ймовірною наявність достатнього оподаткованого прибутку.

У консолідованій фінансовій звітності Група відображає згорнутий результат від визначення відстрочених податкових активів і зобов'язань, що не впливає на розмір нерозподіленого прибутку (непокритого збитку).

Станом на 01.01.2015 р. відстрочені податкові активи, відображені у Балансі (Звіті про фінансовий стан) Групи, складають 2 384 тис. грн.

Станом на 01.01.2015 р. та на 31.12.2015 р. Групою були враховані наступні відстрочені податкові активи:

- відстрочені податкові активи, які виникають у зв'язку з перенесенням невикористаних податкових збитків на майбутні періоди. Податкова база активу станом на 01.01.2015 р. складала 23 529 тис. грн., застосована ставка податку – 18 %, розрахована сума відстроченого податкового активу складала 4 235 тис. грн., станом на 31.12.2015 р. податкова база активу складає 31 790 тис. грн., застосована ставка податку – 18 %, розрахована сума відстроченого податкового активу складає 5 722 тис. грн. Група вважає ймовірним наявність майбутнього оподаткованого прибутку, за рахунок якого можна використати невикористані податкові збитки;
- відстрочені податкові активи, які виникають у зв'язку з використанням у 2015 році забезпечень, які створювалися для відшкодування майбутніх операційних витрат на виплату відпусток працівникам, станом на 01.01.2015 р. Податкова база активу на 01.01.2015 р. складала 170,4 тис. грн., застосована ставка податку – 18 %, розрахована сума відстроченого податкового активу складала 31 тис. грн.. На 31.12.2015 р. такий податковий актив відсутній.

Станом на 01.01.2015 р. та на 31.12.2015 р. Групою були враховані наступні відстрочені податкові зобов'язання:

- відстрочені податкові зобов'язання, які виникають у зв'язку з використанням податкових пільг та субсидій згідно абз. 1 п. 18 підрозд. 4 розд. XX Податкового кодексу України. Податкова база зобов'язання станом на 01.01.2015 р. складала 10 457 тис. грн., застосована ставка податку – 18 %, розрахована сума відстроченого податкового зобов'язання складала 1 882 тис. грн., станом на 31.12.2015 р. таке податкове зобов'язання відсутнє.

Відстрочені податкові активи та зобов'язання щодо витрат на створення резерву на знецінення запасів Групою не визнавалися, тому що їх вартість є несуттєвою.

Станом на 31.12.2015 р. відстрочені податкові активи, відображені у Балансі (Звіті про фінансовий стан) Групи, складають 5 722 тис. грн.

Показник	Сума, тис. грн.
Поточний податок на прибуток	2 110
Відстрочені податкові активи:	2 384
станом на 01.01.2015 р.	
станом на 31.12.2015 р.	5 722
Відстрочені податкові зобов'язання:	-
станом на 01.01.2015 р.	
станом на 31.12.2015 р.	-
Включено до Звіту про фінансові результати (окремому звіту про прибутки та збитки) - усього	(1 229)
(дохід з податку на прибуток)	
витрати з податку на прибуток	
у тому числі:	2 110
поточний податок на прибуток	
зменшення (збільшення) відстрочених податкових активів	(1 456)
збільшення (зменшення) відстрочених податкових зобов'язань	(1 882)
Відображено у складі власного капіталу - усього	-
у тому числі:	-
поточний податок на прибуток	
зменшення (збільшення) відстрочених податкових активів	-
збільшення (зменшення) відстрочених податкових зобов'язань	-

Прибуток на акцію

У звітному періоді акції Товариства не оберталися на відкритому ринку, не проходили котирування та не перебували у лістингу на фондових біржах. Товариство не знаходиться у процесі надання своєї фінансової звітності Національній комісії з цінних паперів та фондової біржі або іншій регулюючій організації з метою випуску звичайних акцій у відкритий обіг.

У зв'язку з вищезазначеним, Товариство не визначало прибуток на акцію у звітному періоді.

Довідка
про фінансовий стан Відкритого акціонерного товариства
по газопостачанню та газифікації
"Кіровоградгаз"

за результатами 2015 року та станом на 31.12.2015 р.

№ з/п	Показники	Порядок розрахунку показника	Значення показника на звітну дату		Примітки
			01.01.2015 р.	31.12.2015 р.	
1.	<i>Коефіцієнт загальної ліквідності</i>	оборотні активи : короткострокові зобов'язання	0,80	0,91	<i>Нормативне значення показника > 1,0.</i> Значення показника загальної ліквідності на початок та кінець року не відповідає нормативному значенню. Динаміка протягом звітного року є позитивною. Це свідчить про зниження спроможності погашення Групою поточних зобов'язань за рахунок оборотних активів.
2.	<i>Коефіцієнт швидкої ліквідності</i>	(оборотні активи – запаси) : короткострокові зобов'язання	0,73	0,88	<i>Нормативне значення показника 0,6 – 0,8.</i> Значення показника швидкої ліквідності на початок року відповідає нормативному значенню, а на кінець – перевищує нормативне. Показник характеризує спроможність погашення Групою поточних зобов'язань за рахунок грошових коштів і їх еквівалентів, поточних фінансових інвестицій та дебіторської заборгованості. Динаміка протягом звітного року є позитивною.
3.	<i>Коефіцієнт абсолютної ліквідності</i>	(грошові кошти + еквіваленти грошових коштів + короткострокові фінансові інвестиції) : короткострокові зобов'язання	0,29	0,09	<i>Нормативне значення показника > 0, збільшення.</i> Значення показника абсолютної ліквідності відповідає нормативному, проте динаміка є негативною. Коефіцієнт абсолютної ліквідності показує, яка частина боргів підприємства може бути сплачена негайно.
4.	<i>Коефіцієнт покриття зобов'язань власним капіталом</i>	(короткострокова кредиторська заборгованість + довгострокова кредиторська заборгованість + забезпечення наступних витрат і платежів) : власний капітал	1,41	3,61	<i>Нормативне значення показника < 1,0, зменшення.</i> Значення показника на початок та на кінець року вище нормативного значення, що свідчить про залежність підприємства від запозичених коштів. Динаміка протягом звітного року є негативною – значення показника на кінець року, порівняно з початком року, зросло.

№ з/п	Показники	Порядок розрахунку показника	Значення показника на звітну дату		Примітки
			01.01.2015 р.	31.12.2015 р.	
5.	<i>Коефіцієнт фінансової стійкості (автономії)</i>	власний капітал : вартість майна підприємства	0,42	0,22	<i>Нормативне значення показника > 0,5.</i> Значення показника на початок та на кінець року менше нормативного значення. Динаміка протягом звітного року є негативною. Коефіцієнт фінансової стійкості показує яка частина активів фінансується за рахунок власного капіталу підприємства.
6.	<i>Коефіцієнт рентабельності активів</i>	чистий прибуток (збиток) : середня вартість активів за рік	-0,006	-0,002	<i>Нормативне значення показника > 0, збільшення.</i> Значення показника на початок та на кінець року не відповідає нормативному, в той же час динаміка протягом звітного року є позитивною, що характеризує більш ефективне використання активів підприємства. Коефіцієнт рентабельності активів характеризує ефективність використання активів підприємства

Показники фінансового стану свідчать про невисокий рівень ліквідності та залежність Групи від запозичених коштів. Коефіцієнт рентабельності активів має від'ємне значення, що обумовлено понесенням Групою збитків, але протягом звітного 2015 року динаміка показника має позитивний характер, що свідчить про поліпшення ефективності використання активів.

Аудитор
Товариства з обмеженою відповідальністю
"ГЛОССА-АУДИТ"

Адаменко Орина Віталіївна

Генеральний директор
Товариства з обмеженою відповідальністю
"ГЛОССА-АУДИТ"
(Сертифікат аудитора № 007097 від
30.05.2013 р., діючий до 25.06.2018 р.)

Каплін Андрій Павлович

м. Харків
"12" квітня 2016 року