

Титульний аркуш

Підтверджую ідентичність та достовірність Інформації, що розкрита відповідно до вимог Положення про розкриття інформації емітентами цінних паперів.

Голова правління

(посада)

(підпис)

Попов П.А.

(прізвище та ініціали керівника)

27.04.2018

(дата)

М.П.

Річна інформація емітента цінних паперів за 2017 рік

I. Загальні відомості

1. Повне найменування емітента

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО ПО ГАЗОПОСТАЧАННЮ ТА ГАЗИФІКАЦІЇ «МИКОЛАЇВГАЗ»

2. Організаційно-правова форма

Акціонерне товариство

3. Код за ЄДРПОУ

05410263

4. Місцезнаходження

Миколаївська, Інгульський, 54000, м. Миколаїв, Погранична, 159

5. Міжміський код, телефон та факс

(0512) 67-49-01 (0512) 67-49-01

6. Електронна поштова адреса

company@mkgas.com.ua

II. Дані про дату та місце оприлюднення річної інформації

1. Річна інформація розміщена у загальнодоступній інформаційній базі даних Комісії		27.04.2018
		(дата)
2. Річна інформація опублікована у	Відомості НКЦПФР 81 (2834)	27.04.2018
	(номер та найменування офіційного друкованого видання)	(дата)
3. Річна інформація розміщена на власній сторінці	https://mk.104.ua/	27.04.2018
	в мережі Інтернет	(дата)
	(адреса сторінки)	

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	X
4. Інформація щодо посади корпоративного секретаря	
5. Інформація про рейтингове агентство	
6. Інформація про засновників та/або учасників емітента та кількість і вартість акцій (розміру часток, паїв)	X
7. Інформація про посадових осіб емітента:	
1) інформація щодо освіти та стажу роботи посадових осіб емітента	X
2) інформація про володіння посадовими особами емітента акціями емітента	X
8. Інформація про осіб, що володіють 10 відсотками та більше акцій емітента	X
9. Інформація про загальні збори акціонерів	X
10. Інформація про дивіденди	
11. Інформація про юридичних осіб, послугами яких користується емітент	X
12. Відомості про цінні папери емітента:	
1) інформація про випуски акцій емітента	X
2) інформація про облігації емітента	
3) інформація про інші цінні папери, випущені емітентом	
4) інформація про похідні цінні папери	
5) інформація про викуп (продаж раніше викуплених товариством акцій) 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 та забезпечення емітента	X
4) інформація про обсяги виробництва та реалізації основних видів продукції	X
5) інформація про собівартість реалізованої продукції	X
6) інформація про прийняття рішення про попереднє надання згоди на вчинення значних правочинів	X
7) інформація про прийняття рішення про надання згоди на вчинення значних правочинів	X
8) інформація про прийняття рішення про надання згоди на вчинення правочинів, щодо вчинення яких є заінтересованість	
15. Інформація про забезпечення випуску боргових цінних паперів	
16. Відомості щодо особливої інформації та інформації про іпотечні цінні папери, що виникла протягом звітного періоду	X
17. Інформація про стан корпоративного управління	X
18. Інформація про випуски іпотечних облігацій	
19. Інформація про склад, структуру і розмір іпотечного покриття:	
1) інформація про розмір іпотечного покриття та його співвідношення з розміром (сумою) зобов'язань за іпотечними облігаціями з цим іпотечним покриттям	
2) інформація щодо співвідношення розміру іпотечного покриття з розміром (сумою) зобов'язань за іпотечними облігаціями з цим іпотечним покриттям на кожну дату після змін іпотечних активів у складі іпотечного покриття, які відбулися протягом звітного періоду	
3) інформація про заміни іпотечних активів у складі іпотечного покриття або включення нових іпотечних активів до складу іпотечного покриття	
4) відомості про структуру іпотечного покриття іпотечних облігацій за видами іпотечних активів та інших активів на кінець звітного періоду	
5) відомості щодо підстав виникнення у емітента іпотечних облігацій прав на іпотечні активи, які складають іпотечне покриття за станом на кінець звітного року	
20. Інформація про наявність прострочених боржником строків сплати чергових платежів за кредитними договорами (договорами позики), права вимоги за якими забезпечено іпотеками, які включено до складу іпотечного покриття	
21. Інформація про випуски іпотечних сертифікатів	
22. Інформація щодо реєстру іпотечних активів	
23. Основні відомості про ФОН	
24. Інформація про випуски сертифікатів ФОН	
25. Інформація про осіб, що володіють сертифікатами ФОН	
26. Розрахунок вартості чистих активів ФОН	
27. Правила ФОН	
28. Відомості про аудиторський висновок (звіт)	X

29. Текст аудиторського висновку (звіту) X
30. Річна фінансова звітність
31. Річна фінансова звітність, складена відповідно до Міжнародних стандартів бухгалтерського обліку (у разі наявності) X
32. Річна фінансова звітність поручителя (страховика/гаранта), що здійснює забезпечення випуску боргових цінних паперів (за кожним суб'єктом забезпечення окремо)
33. 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)
34. Примітки
- У Емітента відсутня посада корпоративного секретаря. Емітент не користується послугами рейтингового агентства. За результатами звітного періоду дивіденди не нараховувались та не виплачувались. За результатами періоду, що передував звітному дивіденди не нараховувались та не виплачувались. Емітент не здійснював: - емісію облігацій; іпотечних облігацій; цільових облігацій, щодо виконання зобов'язань шляхом передачі об'єкта (частини об'єкта) житлового будівництва; купівлю-продаж похідних ЦП; випуск боргових ЦП, іпотечних сертифікатів; купівлю-продаж сертифікатів ФОН; тому зазначена інформація відсутня. Емітент складає консолідовану фінансову звітність за міжнародними стандартами фінансової звітності, відповідно інформація щодо фінансової звітності складеної за іншими стандартами (положеннями) відсутня.

III. Основні відомості про емітента

1. Повне найменування

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО ПО ГАЗОПОСТАЧАННЮ ТА ГАЗИФІКАЦІЇ «МИКОЛАЇВГАЗ»

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

A01 №492459

3. Дата проведення державної реєстрації

27.01.1995

4. Територія (область)

Миколаївська

5. Статутний капітал (грн)

2019400

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

25

8. Середня кількість працівників (осіб)

1723

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

35.22 Розподілення газоподібного палива через місцеві (локальні) трубопроводи

35.23 Торгівля газом через місцеві (локальні) трубопроводи

42.21 Будівництво трубопроводів

10. Органи управління підприємства

Загальні збори, Наглядова рада, Правління, Ревізійна комісія

11. Банки, що обслуговують емітента:

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

ПАТ "БАНК "КЛІРИНГОВИЙ ДІМ"

2) МФО банку

300647

3) поточний рахунок

2600204063

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

0

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
розподіл природного газу (метану) вугільних родовищ	б/н	29.06.2017	Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (НКР)	Необмежена
Опис	Номер і дата прийняття рішення про видачу: №1228 від 09.04.2015 - переоформлена рішенням від 14.09.2015р. № 2302 - безстрокова - переоформлена Постановою НКРЕКП від 29.06.2017р. № 853			

13. Відомості щодо участі емітента у створенні юридичних осіб

1) найменування

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "МИКОЛАЇВГАЗ ЗБУТ"

2) організаційно-правова форма

240

3) код за ЄДРПОУ

39589483

4) місцезнаходження

54000, Україна, Миколаївська область, м. Миколаїв, Інгульський район, вулиця 7 Слобідська 70 В/1

5) опис

Єдиним учасником Товариства є ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО ПО ГАЗОПОСТАЧАННЮ ТА ГАЗИФІКАЦІЇ «МИКОЛАЇВГАЗ». Для забезпечення діяльності Товариства за рахунок вкладу Учасника створено статутний капітал Товариства в розмірі 1 000 000 грн. (один мільйон гривень 00 копійок), що становить 100% розміру частки в статутному капіталі. Вид внеску - грошові кошти. Вищим органом Товариства є Загальні збори учасників. Загальні збори учасників мають право приймати рішення з усіх питань діяльності Товариства, в тому числі із тих, що передані або належать до компетенції інших органів Товариства.

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

Найменування юридичної особи засновника та/або учасника	Ідентифікаційний код юридичної особи засновника та/або учасника	Місцезнаходження	Відсоток акцій (часток, паїв), які належать засновнику та/або учаснику (від загальної кількості)
Публічне акціонерне товариство "Національна акціонерна компанія "Нафтогаз України"	20077720	01001Україна м. Київ Б.Хмельницького, 6	25
Приватне акціонерне товариство "Газтек"	31815603	04116Україна м. Київ Маршала Рибалка, 11	50.2205
Прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи			Відсоток акцій (часток, паїв), які належать засновнику та/або учаснику (від загальної кількості)
0			0
Усього			75.2205

V. Інформація про посадових осіб емітента

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

Девід Ентоні Ховард Браун (David Antony Howard Brown)

3) ідентифікаційний код юридичної особи

0

4) рік народження**

0

5) освіта**

0

6) стаж роботи (років)**

0

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

0

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

14.04.2017 до наступних річних Загальних зборів акціонерів Товариства

9) Опис

Згідно зі Статутом та Положенням про Наглядову раду Товариства Наглядова рада є орган управління, що в межах своєї компетенції представляє інтереси акціонерів в період між проведенням загальних зборів та захищає їх права, забезпечує ефективність інвестицій акціонерів в Товариство, сприяє реалізації статутних завдань, розробляє стратегію діяльності Товариства, спрямовану на підвищення прибутковості та конкурентноспроможності, здійснює контроль за діяльністю виконавчого органу Товариства. Голова Наглядової ради очолює та керує роботою Наглядової ради, її комітетів (у разі наявності), скликає її засідання, приймає рішення з питань, віднесених до компетенції Наглядової ради. Загальними зборами акціонерів ПАТ "МИКОЛАЇВГАЗ", які відбулися 11.04.2016 року прийнято рішення обрати членом Наглядової ради з 01.05.2016 року Девід Ентоні Ховард Браун (David Antony Howard Brown) - представник акціонера ПЕСНЕРО ІНВЕСТМЕНТС ЛІМІТЕД (PESNERO INVESTMENTS LIMITED), HE 294764, який володіє часткою у статутному капіталі Товариства у розмірі 0.000012% (1 шт. простих іменних акцій). Згода на розкриття паспортних даних не надана, представник акціонера часткою у статутному капіталі Товариства не володіє. Інформація щодо інших посад, які обіймала особа протягом останніх п'яти років відсутня. Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає. Посадова особа перебувала на посаді члена Наглядової ради з

01.05.2016р., на посаді Голови Наглядової ради з 27.05.2016р. строком до наступних річних Загальних зборів Товариства. Оплата проводиться згідно договору, винагорода в натуральній формі не надавалась. 14.04.2017 року Загальними зборами акціонерів було прийнято рішення припинити повноваження членів (в т.ч. Голови) Наглядової ради Товариства з 14.04.2017 року. Загальними зборами акціонерів ПАТ "МИКОЛАЇВГАЗ", які відбулися 14.04.2017 року прийнято рішення обрати членом Наглядової ради з 14.04.2017 року Девід Ентоні Ховард Браун (David Antony Howard Brown) - представник акціонера ПЕСНЕРО ІНВЕСТМЕНТС ЛІМІТЕД (PESNERO INVESTMENTS LIMITED), HE 294764, який володіє часткою у статутному капіталі Товариства у розмірі 0.000012% (1 шт. простих іменних акцій). Посадова особа перебувала на посаді члена Наглядової ради з 14.04.2017р., на посаді Голови Наглядової ради з 21.04.2017р. строком до наступних річних Загальних зборів Товариства.

* Якщо інформація розкривається стосовно членів наглядової ради, додатково зазначається, чи є посадова особа акціонером, представником акціонера, представником групи акціонерів, незалежним директором.

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада*

Член Наглядової ради, Секретар Наглядової ради

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

Мількевич Віталій Павлович

3) ідентифікаційний код юридичної особи

0

4) рік народження**

0

5) освіта**

0

6) стаж роботи (років)**

0

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

0

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

14.04.2017 до наступних річних Загальних зборів акціонерів Товариства

9) Опис

Згідно зі Статутом та Положенням про Наглядову раду Товариства Наглядова рада є орган управління, що в межах своєї компетенції представляє інтереси акціонерів в період між проведенням загальних зборів та захищає їх права, забезпечує ефективність інвестицій акціонерів в Товариство, сприяє реалізації статутних завдань, розробляє стратегію діяльності Товариства, спрямовану на підвищення прибутковості та конкурентноспроможності, здійснює контроль за діяльністю виконавчого органу Товариства. Загальними зборами акціонерів ПАТ "МИКОЛАЇВГАЗ", які відбулися 11.04.2016 року прийнято рішення обрати членом Наглядової ради з 01.05.2016 року Мількевич Віталій Павлович - представник акціонера СОЛЬВОТОРЕ ЕНТЕРПРАЙЗЕЗ ЛІМІТЕД (SOLVOTORE ENTERPRISES LIMITED), HE 290927, який володіє часткою у статутному капіталі Товариства у розмірі 0.000012% (1 шт. простих іменних акцій). Згода на розкриття паспортних даних не надана, представник акціонера часткою у статутному капіталі Товариства не володіє. Інформація щодо інших посад, які обіймала особа протягом останніх п'яти років відсутня. Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає. Посадову особу обрано з 01.05.2016р., на посаді Секретаря Наглядової ради з 27.05.2016р. строком до наступних річних Загальних зборів Товариства. Оплата проводиться згідно договору, винагорода в натуральній формі не надавалась. 14.04.2017 року Загальними зборами акціонерів було прийнято рішення припинити повноваження членів Наглядової ради Товариства з 14.04.2017 року. Загальними зборами акціонерів ПАТ "МИКОЛАЇВГАЗ", які відбулися 14.04.2017 року прийнято рішення обрати членом Наглядової ради з 14.04.2017 року Мількевич Віталій Павлович - представник акціонера СОЛЬВОТОРЕ ЕНТЕРПРАЙЗЕЗ ЛІМІТЕД (SOLVOTORE ENTERPRISES LIMITED), HE 290927, який володіє часткою у статутному капіталі Товариства у розмірі 0.000012% (1 шт. простих іменних акцій). Посадову особу обрано з 14.04.2017р., на посаді Секретаря Наглядової ради з 21.04.2017р. строком до наступних річних Загальних зборів Товариства.

* Якщо інформація розкривається стосовно членів наглядової ради, додатково зазначається, чи є посадова особа акціонером, представником акціонера, представником групи акціонерів, незалежним директором.

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада*

Член Наглядової ради

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

Іан Бьорд (Ian Bird)

3) ідентифікаційний код юридичної особи

0

4) рік народження**

0

5) освіта**

0

6) стаж роботи (років)**

0

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

0

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

14.04.2017 до наступних річних Загальних зборів Товариства

9) Опис

Згідно зі Статутом та Положенням про Наглядову раду Товариства Наглядова рада є орган управління, що в межах своєї компетенції представляє інтереси акціонерів в період між проведенням загальних зборів та захищає їх права, забезпечує ефективність інвестицій акціонерів в Товариство, сприяє реалізації статутних завдань, розробляє стратегію діяльності Товариства, спрямовану на підвищення прибутковості та конкурентноспроможності, здійснює контроль за діяльністю виконавчого органу Товариства. Загальними зборами акціонерів ПАТ "МИКОЛАЇВГАЗ", які відбулися 11.04.2016 року прийнято рішення обрати членом Наглядової ради з 01.05.2016 року Іан Бьорд (Ian Bird) - представник акціонера ПЕСНЕРО ІНВЕСТМЕНТС ЛІМІТЕД (PESNERO INVESTMENTS LIMITED), HE 294764, який володіє часткою у статутному капіталі Товариства у розмірі 0.000012% (1 шт. простих іменних акцій). Згода на розкриття паспортних даних не надана, представник акціонера часткою у статутному капіталі Товариства не володіє. Інформація щодо інших посад, які обіймала особа протягом останніх п'яти років відсутня. Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає. Посадову особу обрано з 01.05.2016р. строком до наступних річних Загальних зборів Товариства. Оплата проводиться згідно договору, винагорода в натуральній формі не надавалась. 14.04.2017 року Загальними зборами акціонерів було прийнято рішення припинити повноваження членів Наглядової ради Товариства з 14.04.2017 року. Загальними зборами акціонерів ПАТ "МИКОЛАЇВГАЗ", які відбулися 14.04.2017 року прийнято рішення обрати членом Наглядової ради з 14.04.2017 року Іан Бьорд (Ian Bird) - представник акціонера ПЕСНЕРО ІНВЕСТМЕНТС ЛІМІТЕД (PESNERO INVESTMENTS LIMITED), HE 294764, який володіє часткою у статутному капіталі Товариства у розмірі 0.000012% (1 шт. простих іменних акцій). Посадову особу обрано з 14.04.2017р. строком до наступних річних Загальних зборів Товариства.

* Якщо інформація розкривається стосовно членів наглядової ради, додатково зазначається, чи є посадова особа акціонером, представником акціонера, представником групи акціонерів, незалежним директором.

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада*

Член Наглядової ради

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

Ушанов Ілля Юрійович Ушанов (Ілля Юрійович (Ушанов Илья Юрьевич)

3) ідентифікаційний код юридичної особи

0

4) рік народження**

0

5) освіта**

0

6) стаж роботи (років)**

0

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

0

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

14.04.2017 до наступних річних Загальних зборів Товариства

9) Опис

Згідно зі Статутом та Положенням про Наглядову раду Товариства Наглядова рада є орган управління, що в межах своєї компетенції представляє інтереси акціонерів в період між проведенням загальних зборів та захищає їх права, забезпечує ефективність інвестицій акціонерів в Товариство, сприяє реалізації статутних завдань, розробляє стратегію діяльності Товариства, спрямовану на підвищення прибутковості та конкурентноспроможності, здійснює контроль за діяльністю виконавчого органу Товариства. Загальними зборами акціонерів ПАТ "МИКОЛАЇВГАЗ", які відбулися 11.04.2016 року прийнято рішення обрати членом Наглядової ради з 01.05.2016 року Ілля Юрійович Ушанов (Илья Юрьевич Ушанов) - представник акціонера ОЛУБЕРА ВЕНЧЕРС ЛІМІТЕД (OLUBERA VENTURES LIMITED), HE 291552, який володіє часткою у статутному капіталі Товариства у розмірі 0.000012% (1 шт. простих іменних акцій). Згода на розкриття паспортних даних не надана, представник акціонера часткою у статутному капіталі Товариства не володіє. Інформація щодо інших посад, які обіймала особа протягом останніх п'яти років відсутня. Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає. Посадову особу обрано з 01.05.2016р. строком до наступних річних Загальних зборів Товариства. Оплата проводиться згідно договору, винагорода в натуральній формі не надавалась. 14.04.2017 року Загальними зборами акціонерів було прийнято рішення припинити повноваження членів Наглядової ради Товариства з 14.04.2017 року. Загальними зборами акціонерів ПАТ "МИКОЛАЇВГАЗ", які відбулися 14.04.2017 року прийнято рішення обрати членом Наглядової ради з 14.04.2017 року Ілля Юрійович Ушанов (Илья Юрьевич Ушанов) - представник акціонера ОЛУБЕРА ВЕНЧЕРС ЛІМІТЕД (OLUBERA VENTURES LIMITED), HE 291552, який володіє часткою у статутному капіталі Товариства у розмірі 0.000012% (1 шт. простих іменних акцій). Посадову особу обрано з 14.04.2017р. строком до наступних річних Загальних зборів Товариства.

* Якщо інформація розкривається стосовно членів наглядової ради, додатково зазначається, чи є посадова особа акціонером, представником акціонера, представником групи акціонерів, незалежним директором.

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада*

Член Наглядової ради

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

Кондратенко Ірина Іванівна

3) ідентифікаційний код юридичної особи

0

4) рік народження**

1968

5) освіта**

вища

б) стаж роботи (років)**

26

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

0

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

01.05.2016 до наступних річних Загальних зборів Товариства

9) Опис

Згідно зі Статутом та Положенням про Наглядову раду Товариства Наглядова рада є орган управління, що в межах своєї компетенції представляє інтереси акціонерів в період між проведенням загальних зборів та захищає їх права, забезпечує ефективність інвестицій акціонерів в Товариство, сприяє реалізації статутних завдань, розробляє стратегію діяльності Товариства, спрямовану на підвищення прибутковості та конкурентоспроможності, здійснює контроль за діяльністю виконавчого органу Товариства. Загальними зборами акціонерів ПАТ "МИКОЛАЇВГАЗ", які відбулися 11.04.2016 року прийнято рішення обрати членом Наглядової ради з 01.05.2016 року Кондратенко Ірина Іванівна - представник акціонера ПАТ «НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ «НАФТОГАЗ УКРАЇНИ», який володіє часткою у статутному капіталі Товариства у розмірі 25% + 1 акція (2019401 шт. простих іменних акцій). Часткою у статутному капіталі Товариства не володіє. Згода на розкриття паспортних даних не надана. Інформація щодо інших посад, які обіймала особа протягом останніх п'яти років: НАК "Нафтогаз України", начальник управління з питань корпоративних відносин та цінних паперів корпоративного управління Департаменту майнових та корпоративних відносин до вересня 2015 року, з вересня 2015 року - заступник начальника управління з питань корпоративних відносин та цінних паперів корпоративного управління Департаменту майнових та корпоративних відносин. Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає. Посадову особу обрано з 01.05.2016р. строком до наступних річних Загальних зборів Товариства. Оплата проводиться згідно договору, винагорода в натуральній формі не надавалась. 14.04.2017 року Загальними зборами акціонерів було прийнято рішення припинити повноваження членів Наглядової ради Товариства з 14.04.2017 року.

* Якщо інформація розкривається стосовно членів наглядової ради, додатково зазначається, чи є посадова особа акціонером, представником акціонера, представником групи акціонерів, незалежним директором.

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада*

Голова Ревізійної комісії

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

ORATRA INVESTMENTS LTD (ORATRA INVESTMENTS LTD)

3) ідентифікаційний код юридичної особи

1763693

4) рік народження**

0

5) освіта**

0

6) стаж роботи (років)**

0

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

0

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

01.05.2016 три роки

9) Опис

Ревізійна комісія є органом, що здійснює перевірки фінансово-господарської діяльності Товариства, захист прав та інтересів акціонерів Товариства, контроль за забезпеченням фінансової безпеки та стабільності, контроль за дотриманням Товариством законодавства та нормативно-правових актів України. Голова Ревізійної комісії скликає засідання Ревізійної комісії, організовує її роботу, координує діяльність членів Ревізійної комісії. Права та обов'язки члена Ревізійної комісії регламентуються Статутом та Положенням про ревізійну комісію, діючим законодавством. Загальними зборами акціонерів ПАТ "МИКОЛАЇВГАЗ", які відбулися 11.04.2016 року прийнято рішення обрати членом Ревізійної комісії з 01.05.2016 року ORATRA INVESTMENTS LTD (ORATRA INVESTMENTS LTD), 1763693, який володіє часткою у статутному капіталі Товариства у розмірі 0.000012% (1 шт. простих іменних акцій). Інформація щодо інших посад, які обіймала посадова особа протягом останніх п'яти років відсутня. Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає. Посадову особу обрано з 01.05.2016р. строком на три роки. На посаді Голови Ревізійної комісії з 24.11.2016р. Оплата проводиться згідно договору, винагорода в натуральній формі не надавалась.

* Якщо інформація розкривається стосовно членів наглядової ради, додатково зазначається, чи є посадова особа акціонером, представником акціонера, представником групи акціонерів, незалежним директором.

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада*

Член Ревізійної комісії, Секретар Ревізійної комісії

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

СТАМА ВЕНЧЕРС ЛТД (STAMA VENTURES LTD)

3) ідентифікаційний код юридичної особи

1762952

4) рік народження**

0

5) освіта**

0

6) стаж роботи (років)**

0

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

0

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

01.05.2016 три роки

9) Опис

Ревізійна комісія є органом, що здійснює перевірки фінансово-господарської діяльності Товариства, захист прав та інтересів акціонерів Товариства, контроль за забезпеченням фінансової безпеки та стабільності, контроль за дотриманням Товариством законодавства та нормативно-правових актів України. Загальними зборами акціонерів ПАТ "МИКОЛАЇВГАЗ", які відбулися 11.04.2016 року прийнято рішення обрати членом Ревізійної комісії з 01.05.2016 року СТАМА ВЕНЧЕРС ЛТД (STAMA VENTURES LTD), 1762952, який володіє часткою у статутному капіталі Товариства у розмірі 0.000012% (1 шт. простих іменних акцій). Інформація щодо інших посад, які обіймала посадова особа протягом останніх п'яти років відсутня. Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає. Посадову особу обрано з 01.05.2016р. строком на три роки. На посаді Секретаря Ревізійної комісії з 24.11.2016р. Оплата проводиться згідно договору, винагорода в натуральній формі не надавалась.

* Якщо інформація розкривається стосовно членів наглядової ради, додатково зазначається, чи є посадова особа акціонером, представником акціонера, представником групи акціонерів, незалежним директором.

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада*

Член Ревізійної комісії

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

МОРОЗОВ ДМИТРО МИХАЙЛОВИЧ

3) ідентифікаційний код юридичної особи

д/н

4) рік народження**

1975

5) освіта**

повна вища

6) стаж роботи (років)**

19

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

начальник Управління контрольно-ревізійної роботи ДК "Газ України"

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

01.05.2016 три роки

9) Опис

Ревізійна комісія є органом, що здійснює перевірки фінансово-господарської діяльності Товариства, захист прав та інтересів акціонерів Товариства, контроль за забезпеченням фінансової безпеки та стабільності, контроль за дотриманням Товариством законодавства та нормативно-правових актів України. Загальними зборами акціонерів ПАТ "МИКОЛАЇВГАЗ", які відбулися 11.04.2016 року прийнято рішення обрати членом Ревізійної комісії з 01.05.2016 року МОРОЗОВ ДМИТРО МИХАЙЛОВИЧ - представник акціонера ПАТ «НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ «НАФТОГАЗ УКРАЇНИ», який володіє часткою у статутному капіталі Товариства у розмірі 25% + 1 акція (2019401 шт. простих іменних акцій). Часткою у статутному капіталі Товариства не володіє. Згода на розкриття паспортних даних не надана. Інформація щодо інших посад, які обіймала особа протягом останніх п'яти років: з 10.2006 по 02.2012 - начальник Управління контрольно-ревізійної роботи ДК "Газ України". З 03.2012 по 07.2014 - заступник начальника управління Департаменту внутрішнього аудиту ПАТ НАК "Нафтогаз України". З 07.2014 по теперішній час - заступник директора Департаменту внутрішнього аудиту ПАТ НАК "Нафтогаз України". Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає. Посадову особу обрано з 01.05.2016р. строком на три роки. Оплата проводиться згідно договору, винагорода в натуральній формі не надавалась.

* Якщо інформація розкривається стосовно членів наглядової ради, додатково зазначається, чи є посадова особа акціонером, представником акціонера, представником групи акціонерів, незалежним директором.

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада*

Голова правління

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

Стегній Богдан Станіславович

3) ідентифікаційний код юридичної особи

634918

4) рік народження**

1971

5) освіта**

повна вища

б) стаж роботи (років)**

24

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

генеральний директор ПАТ "Дніпрогаз", Голова Правління ПАТ "МИКОЛАЇВГАЗ"

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

01.07.2016 три роки

9) Опис

Голова Правління здійснює оперативне керівництво поточною діяльністю Товариства. Повноваження та обов'язки Голови Правління визначені Статутом Товариства та Положенням про Правління. Голова Правління визначає, формулює, планує, здійснює і координує всі види діяльності підприємства. Організує роботу структурних підрозділів підприємства, направляє їх діяльність на досягнення високих темпів розвитку і удосконалення виробництва та продукції. Направляє діяльність персоналу на досягнення високих економічних та фінансових результатів. Забезпечує сполучення економічних і адміністративних методів керівництва, матеріальних і моральних стимулів підвищення ефективності виробництва. Вирішує всі питання в межах наданих йому прав, забезпечує додержання законності, активне використання правових засобів, удосконалення управління, зміцнення договірної дисципліни і обліку. Не має судимості за корисливі та службові злочини. Оплата проводиться згідно контракту, винагорода в натуральній формі не надавалась. Згідно протоколу №30/06-2016 засідання Наглядової ради ПАТ "МИКОЛАЇВГАЗ" від 30 червня 2016 року прийнято рішення обрати на посаду Голови правління - Стегнія Богдана Станіславовича, непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має; Посадову особу обрано 30.06.2016, повноваження набули чинності з 01 липня 2016 року, строком на 3 (три) роки, а саме до 30 червня 2019 року (включно). Інформація щодо посад, які обіймала особа протягом останніх п'яти років: генеральний директор ПАТ "Дніпрогаз", Голова Правління ПАТ "МИКОЛАЇВГАЗ". Згідно протоколу № 27/01-2017 засідання Наглядової ради ПАТ "МИКОЛАЇВГАЗ" від 27 січня 2017 року прийнято рішення припинити повноваження Голови Правління ПАТ "МИКОЛАЇВГАЗ" Стегнія Богдана Станіславовича, звільнити його з займаної посади 31 січня 2017 року.

* Якщо інформація розкривається стосовно членів наглядової ради, додатково зазначається, чи є посадова особа акціонером, представником акціонера, представником групи акціонерів, незалежним директором.

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада*

Член Правління, Директор технічний

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

Покотилов Володимир Антонович

3) ідентифікаційний код юридичної особи

177336

4) рік народження**

1954

5) освіта**

повна вища

6) стаж роботи (років)**

40

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

військова служба в органах КДБ-СБУ на офіційних посадах

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

01.07.2016 три роки

9) Опис

Член Правління, директор технічний, здійснює оперативне керівництво поточною діяльністю Товариства в сфері визначення основних напрямків технічної політики, забезпечує організацію технічного розвитку підприємства, проведення науково-дослідних робіт та втілення у виробництво передових надбань науки і техніки, а також удосконалення роботи технічних служб Товариства. Повноваження та обов'язки члена Правління визначені Статутом Товариства та Положенням про Правління. Не має судимості за корисливі та службові злочини. Оплата проводиться згідно контракту, винагорода в натуральній формі не надавалась. Згідно протоколу №30/06-2016 засідання Наглядової ради ПАТ "МИКОЛАЇВГАЗ" від 30 червня 2016 року прийнято рішення обрати на посаду Члена правління - Покотилова Володимира Антоновича, непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має; Посадову особу обрано 30.06.2016, повноваження набули чинності з 01 липня 2016 року, строком на 3 (три) роки, а саме до 30 червня 2019 року (включно). Інформація щодо посад, які обіймала особа протягом останніх п'яти років: військова служба в органах КДБ-СБУ на офіційних посадах, з 05.08.1999р. працює в ПАТ "Миколаївгаз", з 03.11.2008р. по 23.05.2012р. - на посаді інженера. Згідно протоколу № 14/02-2017 засідання Наглядової ради ПАТ "МИКОЛАЇВГАЗ" від 14 лютого 2017 року прийнято рішення припинити повноважень члена правління Товариства - Покотилова Володимира Антоновича.

* Якщо інформація розкривається стосовно членів наглядової ради, додатково зазначається, чи є посадова особа акціонером, представником акціонера, представником групи акціонерів, незалежним директором.

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада*

Член Правління, Директор фінансовий

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

Удод Володимир Володимирович

3) ідентифікаційний код юридичної особи

661957

4) рік народження**

1978

5) освіта**

повна вища

6) стаж роботи (років)**

21

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

ВАТ "Миколаївська теплоелектроцентрально"

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

01.07.2016 три роки

9) Опис

Член Правління, директор фінансовий здійснює оперативне керівництво поточною діяльністю Товариства в сфері організації фінансової та економічної роботи, дотримання фінансової дисципліни та ефективного використання коштів. Повноваження та обов'язки члена Правління визначені Статутом Товариства та Положенням про Правління. Не має судимості за корисливі та службові злочини. Оплата проводиться згідно контракту, винагорода в натуральній формі не надавалась. Згідно протоколу №30/06-2016 засідання Наглядової ради ПАТ "МИКОЛАЇВГАЗ" від 30 червня 2016 року прийнято рішення обрати на посаду Члена правління - Удода Володимира Володимировича; непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має; Посадову особу обрано 30.06.2016, повноваження набули чинності з 01 липня 2016 року, строком на 3 (три) роки, а саме до 30 червня 2019 року (включно). Інформація щодо посад, які обіймала особа протягом останніх п'яти років: ВАТ "Миколаївська теплоелектроцентрально", з 01.03.2012р. працює в ПАТ "Миколаївгаз" на посаді заступника голови правління з питань економіки та фінансів. Згідно протоколу № 14/02-2017 засідання Наглядової ради ПАТ "МИКОЛАЇВГАЗ" від 14 лютого 2017 року прийнято рішення припинити повноважень члена правління Товариства - Удода Володимира Володимировича.

* Якщо інформація розкривається стосовно членів наглядової ради, додатково зазначається, чи є посадова особа акціонером, представником акціонера, представником групи акціонерів, незалежним директором.

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада*

Член Правління, Директор комерційний

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

Лістова Ірина Іванівна

3) ідентифікаційний код юридичної особи

664715

4) рік народження**

1975

5) освіта**

повна вища

6) стаж роботи (років)**

23

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

ПАТ "Дніпрогаз"

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

01.07.2016 три роки

9) Опис

Член правління, Директор комерційний здійснює оперативне керівництво поточною діяльністю Товариства в сфері газопостачання споживачів міста, забезпечує цілодобовий контроль за режимами газопостачання та прийняття необхідних заходів по усуненню аварійних ситуацій. Повноваження та обов'язки члена Правління визначені Статутом Товариства та Положенням про Правління. Не має судимості за корисливі та службові злочини. Оплата проводиться згідно контракту, винагорода в натуральній формі не надавалась. Згідно протоколу №30/06-2016 засідання Наглядової ради ПАТ "МИКОЛАЇВГАЗ" від 30 червня 2016 року прийнято рішення обрати на посаду Члена правління - Лістова Ірина Іванівна; непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має; Посадову особу обрано 30.06.2016, повноваження набули чинності з 01 липня 2016 року, строком на 3 (три) роки, а саме до 30 червня 2019 року (включно). Інформація щодо посад, які обіймала особа протягом останніх п'яти років: ПАТ "Дніпрогаз", з 12.03.2012р. працювала в ПАТ "Миколаївгаз" на посаді заступника голови правління з питань обліку та реалізації газу. Згідно протоколу № 28/03-2017 засідання Наглядової ради ПАТ "МИКОЛАЇВГАЗ" від 28 березня 2017 року прийнято рішення припинити повноважень члена правління Товариства - Лістова Ірина Іванівна.

* Якщо інформація розкривається стосовно членів наглядової ради, додатково зазначається, чи є посадова особа акціонером, представником акціонера, представником групи акціонерів, незалежним директором.

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада*

Член правління, Директор з капітального будівництва

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

Панков Сергій Олександрович

3) ідентифікаційний код юридичної особи

354772

4) рік народження**

1973

5) освіта**

повна вища

6) стаж роботи (років)**

7

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

з 28.02.2011р. займав посаду державного інспектора в головному державному управлінні охорони використанні і відтворення водних живих ресурсів та регулювання рибальства у Миколаївській області

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

01.07.2016 три роки

9) Опис

Член Правління, директор з капітального будівництва здійснює оперативне керівництво поточною діяльністю Товариства в сфері розробки планів проектування, будівництва, реконструкції та ремонтів об'єктів виробничого, соціального, культурно-побутового призначення, організує хід виконання робіт з будівництва, реконструкції та ремонтів запланованих об'єктів. Повноваження та обов'язки члена Правління визначені Статутом Товариства та Положенням про Правління. Не має судимості за корисливі та службові злочини. Оплата проводиться згідно контракту, винагорода в натуральній формі не надавалась. Згідно протоколу №30/06-2016 засідання Наглядової ради ПАТ "МИКОЛАЇВГАЗ" від 30 червня 2016 року прийнято рішення обрати на посаду Члена правління - Панкова Сергія Олександровича; непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має; Посадову особу обрано 30.06.2016, повноваження набули чинності з 01 липня 2016 року, строком на 3 (три) роки, а саме до 30 червня 2019 року (включно). Інформація щодо посад, які обіймала особа протягом останніх п'яти років: з 28.02.2011р. займав посаду державного інспектора в головному державному управлінні охорони використанні і відтворення водних живих ресурсів та регулювання рибальства у Миколаївській області, з 26.10.2012р. працює в ПАТ "Миколаївгаз" на посаді начальника Первомайської будівельно-монтажної дільниці; 01.08.2013р. переведений на посаду старшого майстра Первомайської будівельно-монтажної дільниці будівельно-ремонтної служби; 04.11.2015р. переведений на посаду начальника Врадівської дільниці газорозподілу Первомайського управління з експлуатації газового господарства; з 09.03.2016р. - переведений на посаду інженера з проектно-кошторисної роботи відділу капітального будівництва. Згідно протоколу № 05/01-2017 засідання Наглядової ради ПАТ "МИКОЛАЇВГАЗ" від 05 січня 2017 року прийнято рішення припинити повноважень члена правління Товариства - Панкова Сергія Олександровича.

* Якщо інформація розкривається стосовно членів наглядової ради, додатково зазначається, чи є посадова особа акціонером, представником акціонера, представником групи акціонерів, незалежним директором.

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада*

Член правління, Директор з безпеки

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

Подзігун Анатолій Володимирович

3) ідентифікаційний код юридичної особи

035828

4) рік народження**

1979

5) освіта**

повна вища

6) стаж роботи (років)**

20

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

служба в органах МВС України

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

01.07.2016 три роки

9) Опис

Член Правління, директор з безпеки здійснює оперативне керівництво поточною діяльністю Товариства в сфері організації та координації робіт, направлених на виявлення, попередження та локалізацію реальних або потенційних загроз життєдіяльності Товариства, його персоналу, основним господарським партнерам, недопущення нанесення матеріальних, фінансових та інших збитків. Повноваження та обов'язки члена Правління визначені Статутом Товариства та Положенням про Правління. Не має судимості за корисливі та службові злочини. Оплата проводиться згідно контракту, винагорода в натуральній формі не надавалась. Згідно протоколу №30/06-2016 засідання Наглядової ради ПАТ "МИКОЛАЇВГАЗ" від 30 червня 2016 року прийнято рішення обрати на посаду Члена правління - Подзігуна Анатолія Володимировича; непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має; Посадову особу обрано 30.06.2016, повноваження набули чинності з 01 липня 2016 року, строком на 3 (три) роки, а саме до 30 червня 2019 року (включно). Інформація щодо посад, які обіймала особа протягом останніх п'яти років: служба в органах МВС України, з 16.11.2011р. працює в ПАТ "Миколаївгаз", з 06.03.2012р. - на посаді заступника голови правління з питань економічної безпеки.

* Якщо інформація розкривається стосовно членів наглядової ради, додатково зазначається, чи є посадова особа акціонером, представником акціонера, представником групи акціонерів, незалежним директором.

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада*

Головний бухгалтер

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

Мануйлова Ірина Олексіївна

3) ідентифікаційний код юридичної особи

276190

4) рік народження**

1974

5) освіта**

повна вища

6) стаж роботи (років)**

23

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

з 2009р. головний бухгалтер ПАТ "Криворіжгаз"

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

26.03.2012 на невизначений термін

9) Опис

Головний бухгалтер визначає, формулює, планує, здійснює і координує організацію бухгалтерського обліку господарсько-фінансової діяльності підприємства, здійснює контроль за ефективним використанням матеріальних, трудових і фінансових ресурсів. Організує та контролює складання розрахунків щодо використання прибутків, затрат на виробництво (витрат обігу), платежів до бюджету, своєчасність і правильність складання звітності. Забезпечує на основі даних первинних документів і бухгалтерських записів, своєчасне складання бухгалтерської та податкової звітності, подання її за встановленим порядком відповідним органам. Надає методичну допомогу працівникам з питань бухгалтерського обліку, контролю, звітності та економічного аналізу. Не має судимості за корисливі та службові злочини. Оплата проводиться згідно контракту, винагорода в натуральній формі не надавалась. Інформація щодо посад, які обіймала особа протягом останніх п'яти років: з 2009р. головний бухгалтер ПАТ "Криворіжгаз", з 26.03.2012р. працює в ПАТ "Миколаївгаз" головним бухгалтером.

* Якщо інформація розкривається стосовно членів наглядової ради, додатково зазначається, чи є посадова особа акціонером, представником акціонера, представником групи акціонерів, незалежним директором.

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада*

Голова Правління

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

Крячка Денис Віталійович

3) ідентифікаційний код юридичної особи

701441

4) рік народження**

1983

5) освіта**

повна вища

6) стаж роботи (років)**

12

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

начальник відділу реалізації природного газу ТОВ "ЦЕНТРАФТОГАЗПОСТАЧ"

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

01.02.2017 до 30 червня 2019 року (включно)

9) Опис

Голова Правління здійснює оперативне керівництво поточною діяльністю Товариства. Повноваження та обов'язки Голови Правління визначені Статутом Товариства та Положенням про Правління. Голова Правління визначає, формулює, планує, здійснює і координує всі види діяльності підприємства. Організує роботу структурних підрозділів підприємства, направляє їх діяльність на досягнення високих темпів розвитку і удосконалення виробництва та продукції. Направляє діяльність персоналу на досягнення високих економічних та фінансових результатів. Забезпечує сполучення економічних і адміністративних методів керівництва, матеріальних і моральних стимулів підвищення ефективності виробництва. Вирішує всі питання в межах наданих йому прав, забезпечує додержання законності, активне використання правових засобів, удосконалення управління, зміцнення договірної дисципліни і обліку. Не має судимості за корисливі та службові злочини. Оплата проводиться згідно контракту, винагорода в натуральній формі не надавалась. Згідно протоколу №27/01-2017 засідання Наглядової ради ПАТ "МИКОЛАЇВГАЗ" від 27 січня 2017 року прийнято рішення обрати на посаду Голови правління - Крячка Дениса Віталійовича, непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має; Посадову особу обрано 27.01.2017, повноваження набули чинності з 01 лютого 2017 року, строком до 30 червня 2019 року (включно). Інформація щодо посад, які обіймала особа протягом останніх п'яти років: 14.02.2012 - заступник директора департаменту інвестиційної діяльності ТОВ "Агенція інвестиційного менеджменту"; 03.11.2014 - керівник департаменту комерційної діяльності ТОВ "РЕГІОНАЛЬНА ГАЗОВА КОМПАНІЯ"; 10.04.2015 -начальник відділу реалізації природного газу ТОВ "ЦЕНТРАФТОГАЗПОСТАЧ". Посадову особу обрано 27.01.2017р., повноваження набули чинності з 01 лютого 2017 року, строк, на який призначено особу: до 30 червня 2019 року (включно). Згідно протоколу № 29/06-2017 засідання Наглядової ради ПАТ "МИКОЛАЇВГАЗ" від 29 червня 2017 року прийнято рішення припинити повноваження Голови Правління ПАТ "МИКОЛАЇВГАЗ" Крячка Дениса Віталійовича, звільнити його з займаної посади 30 червня 2017 року.

* Якщо інформація розкривається стосовно членів наглядової ради, додатково зазначається, чи є посадова особа акціонером, представником акціонера, представником групи акціонерів, незалежним директором.

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада*

Член Правління, директор фінансовий

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

Чеберяк Дмитро Іванович

3) ідентифікаційний код юридичної особи

730051

4) рік народження**

1982

5) освіта**

повна вища

6) стаж роботи (років)**

13

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

провідний фахівець відділу управлінського обліку та контролю ТОВ "РГК ТРЕЙДІНГ"

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

15.02.2017 до 30 червня 2019 року (включно)

9) Опис

Член Правління, директор фінансовий здійснює оперативне керівництво поточною діяльністю Товариства в сфері організації фінансової та економічної роботи, дотримання фінансової дисципліни та ефективного використання коштів. Повноваження та обов'язки члена Правління визначені Статутом Товариства та Положенням про Правління. Не має судимості за корисливі та службові злочини. Оплата проводиться згідно контракту, винагорода в натуральній формі не надавалась. Згідно протоколу №14/02-2017 засідання Наглядової ради ПАТ "МИКОЛАЇВГАЗ" від 14 лютого 2017 року обрати члена Правління Товариства, директор фінансовий - Чеберяка Дмитра Івановича; непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має; Посадову особу обрано 14.02.2017, повноваження набули чинності з 15 лютого 2017 року, строком до 30 червня 2019 року (включно). Інформація щодо посад, які обіймала особа протягом останніх п'яти років: 21.06.2010 - заступник голови правління з питань економіки та фінансів ПАТ "МИКОЛАЇВГАЗ"; 01.08.2012 - провідний фахівець відділу управлінського обліку та контролю ТОВ "РЕГІОНАЛЬНА ГАЗОВА КОМПАНІЯ"; 02.01.2014 - провідний фахівець відділу управлінського обліку та контролю ТОВ "РГК ТРЕЙДІНГ".

* Якщо інформація розкривається стосовно членів наглядової ради, додатково зазначається, чи є посадова особа акціонером, представником акціонера, представником групи акціонерів, незалежним директором.

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада*

Член Правління, директор комерційний

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

Чеберяк Леся Петрівна

3) ідентифікаційний код юридичної особи

421940

4) рік народження**

1984

5) освіта**

повна вища

6) стаж роботи (років)**

14

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

заступник начальника відділу ціноутворення управління планування та бюджету фінансово-економічного департаменту ПАТ "УКРТРАНСГАЗ"

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

29.03.2017 до 30 червня 2019 року (включно)

9) Опис

Член правління, Директор комерційний здійснює оперативне керівництво поточною діяльністю Товариства в сфері газопостачання споживачів міста, забезпечує цілодобовий контроль за режимами газопостачання та прийняття необхідних заходів по усуненню аварійних ситуацій. Повноваження та обов'язки члена Правління визначені Статутом Товариства та Положенням про Правління. Не має судимості за корисливі та службові злочини. Оплата проводиться згідно контракту, винагорода в натуральній формі не надавалась. Згідно протоколу №28/03-2017 засідання Наглядової ради ПАТ "МИКОЛАЇВГАЗ" від 28 берзня 2017 року прийнято рішення обрати на посаду Члена правління - Чеберяк Лесею Петрівну; непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має; Посадову особу обрано 28.03.2017, повноваження набули чинності з 29 березня 2017 року, строком до 30 червня 2019 року (включно). Інформація щодо посад, які обіймала особа протягом останніх п'яти років: 17.01.2011 - бухгалтер 1 категорії УЕГГ м. Миколаїв ПАТ "МИКОЛАЇВГАЗ"; 01.03.2013 - диспетчер ТОВ "Регіональна Газова Компанія"; 11.02.2014 - диспетчер ТОВ "РГК ТРЕЙДІНГ"; 23.06.2015 - провідний економіст відділу кредитних та фондкових операцій управління кредитно-розрахункових операцій фінансово-економічного департаменту ПАТ "УКРТРАНСГАЗ"; 09.11.2015 - заступник начальника відділу розрахунку тарифів та вартості послуг управління планування та бюджету фінансово-економічного департаменту ПАТ "УКРТРАНСГАЗ"; 30.12.2015 - провідний економіст відділу кредитних та фондкових операцій управління кредитно-розрахункових операцій фінансово-економічного департаменту ПАТ "УКРТРАНСГАЗ"; 12.09.2016 - заступник начальника відділу ціноутворення управління планування та бюджету фінансово-економічного департаменту ПАТ "УКРТРАНСГАЗ". Згідно протоколу № 03/10-2017 засідання Наглядової ради ПАТ "МИКОЛАЇВГАЗ" від 03 жовтня 2017 року прийнято рішення припинити повноважень члена правління Товариства - Чеберяк Лесею Петрівни.

* Якщо інформація розкривається стосовно членів наглядової ради, додатково зазначається, чи є посадова особа акціонером, представником акціонера, представником групи акціонерів, незалежним директором.

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада*

Член Правління, Директор технічний

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

Мамаєнко Олександр Миколайович

3) ідентифікаційний код юридичної особи

173700

4) рік народження**

1976

5) освіта**

повна вища

6) стаж роботи (років)**

25

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

завідувач навчального комбінату Управління з персоналу Сектору навчання та розвитку персоналу ПАТ "МИКОЛАЇВГАЗ"

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

29.03.2017 до 30 червня 2019 року (включно)

9) Опис

Член Правління, директор технічний, здійснює оперативне керівництво поточною діяльністю Товариства в сфері визначення основних напрямків технічної політики, забезпечує організацію технічного розвитку підприємства, проведення науково-дослідних робіт та втілення у виробництво передових надбань науки і техніки, а також удосконалення роботи технічних служб Товариства. Повноваження та обов'язки члена Правління визначені Статутом Товариства та Положенням про Правління. Не має судимості за корисливі та службові злочини.

Оплата проводиться згідно контракту, винагорода в натуральній формі не надавалась. Згідно протоколу №28/03-2017 засідання Наглядової ради ПАТ "МИКОЛАЇВГАЗ" від 28 березня 2017 року прийнято рішення обрати на посаду члена Правління Товариства, директор технічний - Мамаєнка Олександра Миколайовича; непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має; Посадову особу обрано 28.03.2017, повноваження набули чинності з 29 березня 2017 року, строком до 30 червня 2019 року (включно). Інформація щодо посад, які обіймала особа протягом останніх п'яти років: 16.02.2009 - заступник начальника служби УЕГГ м. Миколаїв ПАТ "МИКОЛАЇВГАЗ"; 01.08.2012 - начальник служби експлуатації підземних та надземних газопроводів та споруд на них УЕГГ м. Миколаїв ПАТ "МИКОЛАЇВГАЗ"; 08.01.2014 - начальник служби експлуатації газових мереж та споруд на них УЕГГ м. Миколаїв ПАТ "МИКОЛАЇВГАЗ"; 06.01.2015 - головний інженер Миколаївського управління з експлуатації газового господарства ПАТ "МИКОЛАЇВГАЗ"; 03.02.2017 - завідувач навчального комбінату Управління з персоналу Сектору навчання та розвитку персоналу ПАТ "МИКОЛАЇВГАЗ".

Згідно протоколу № 29/06-2017 засідання Наглядової ради ПАТ "МИКОЛАЇВГАЗ" від 29 червня 2017 року прийнято рішення припинити повноважень члена правління Товариства - Мамаєнка Олександра Миколайовича.

* Якщо інформація розкривається стосовно членів наглядової ради, додатково зазначається, чи є посадова особа акціонером, представником акціонера, представником групи акціонерів, незалежним директором.

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада*

Член Правління, директор з капітального будівництва

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

Рубський Олексій Іванович

3) ідентифікаційний код юридичної особи

384698

4) рік народження**

1983

5) освіта**

повна вища

6) стаж роботи (років)**

9

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

генеральний директор ТОВ "ПАРИТЕТ ФІНАНС"

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

29.03.2017 до 30 червня 2019 року (включно)

9) Опис

Член Правління, директор з капітального будівництва здійснює оперативне керівництво поточною діяльністю Товариства в сфері розробки планів проектування, будівництва, реконструкції та ремонтів об'єктів виробничого, соціального, культурно-побутового призначення, організує хід виконання робіт з будівництва, реконструкції та ремонтів запланованих об'єктів. Повноваження та обов'язки члена Правління визначені Статутом Товариства та Положенням про Правління. Не має судимості за корисливі та службові злочини. Оплата проводиться згідно контракту, винагорода в натуральній формі не надавалась. Згідно протоколу №28/03-2017 засідання Наглядової ради ПАТ "МИКОЛАЇВГАЗ" від 28 березня 2017 року обрати члена Правління Товариства, директор з капітального будівництва - Рубського Олексія Івановича; непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має; Посадову особу обрано 28.03.2017, повноваження набули чинності з 29 березня 2017 року, строком до 30 червня 2019 року (включно). Інформація щодо посад, які обіймала особа протягом останніх п'яти років: 17.08.2010 - фінансовий директор відповідальний за фінансовий моніторинг ТОВ "ПАРИТЕТ ФІНАНС"; 04.12.2013 - начальник відділу взаємодії з корпоративними клієнтами Миколаївська дирекція УДППЗ "УКРПОШТА"; 27.01.2014 - помічник керівника

Миколаївська дирекція УДППЗ "УКРПОШТА"; 17.11.2014 - генеральний директор ТОВ "ПАРИТЕТ ФІНАНС"; 16.02.2015 - фінансовий директор ТОВ "ПАРИТЕТ ФІНАНС"; 14.05.2015 - генеральний директор ТОВ "ПАРИТЕТ ФІНАНС".

* Якщо інформація розкривається стосовно членів наглядової ради, додатково зазначається, чи є посадова особа акціонером, представником акціонера, представником групи акціонерів, незалежним директором.

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада*

Голова правління

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

Попов Павло Анатолійович

3) ідентифікаційний код юридичної особи

д/н

4) рік народження**

1971

5) освіта**

повна вища

6) стаж роботи (років)**

24

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

керівник проектів та програм у департамент технічної політики ТОВ "РЕГІОНАЛЬНА ГАЗОВА КОМПАНІЯ"

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

01.07.2017 до 30 червня 2019 року (включно)

9) Опис

Голова Правління здійснює оперативне керівництво поточною діяльністю Товариства. Повноваження та обов'язки Голови Правління визначені Статутом Товариства та Положенням про Правління. Голова Правління визначає, формулює, планує, здійснює і координує всі види діяльності підприємства. Організує роботу структурних підрозділів підприємства, направляє їх діяльність на досягнення високих темпів розвитку і удосконалення виробництва та продукції. Направляє діяльність персоналу на досягнення високих економічних та фінансових результатів. Забезпечує сполучення економічних і адміністративних методів керівництва, матеріальних і моральних стимулів підвищення ефективності виробництва. Вирішує всі питання в межах наданих йому прав, забезпечує додержання законності, активне використання правових засобів, удосконалення управління, зміцнення договорної дисципліни і обліку. Не має судимості за корисливі та службові злочини. Оплата проводиться згідно контракту, винагорода в натуральній формі не надавалась. Згідно протоколу №29/06-2017 засідання Наглядової ради ПАТ "МИКОЛАЇВГАЗ" від 29 червня 2017 року обрати Голови Правління ПАТ "МИКОЛАЇВГАЗ" з 01 липня 2017р. Особа не надала згоди на розкриття своїх паспортних даних; непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має; Посадову особу обрано 29.06.2017, повноваження набули чинності з 01 липня 2017 року, строком до 30 червня 2019 року (включно). Інформація щодо посад, які обіймала особа протягом останніх п'яти років: 22.04.2011 - начальник департаменту логістики ПАТ "Укрсоцбанк", 02.12.2013 - директор департаменту логістики у Південному комерційному макрореєні (м. Одеса) у складі департаменту логістики центру забезпечення діяльності та організації банку ПАТ "Укрсоцбанк", 01.07.2014 - начальник управління логістики у Південному регіоні (м. Одеса) департаменту логістики центру забезпечення діяльності та організації банку ПАТ "Укрсоцбанк", 29.09.2014 - директор департаменту підтримки бізнесу Одеська філія ПАТ "УКРТЕЛЕКОМ", 10.04.2017 - керівник проектів та програм у департамент технічної політики ТОВ "РЕГІОНАЛЬНА ГАЗОВА КОМПАНІЯ".

* Якщо інформація розкривається стосовно членів наглядової ради, додатково зазначається, чи є посадова особа акціонером, представником акціонера, представником групи акціонерів, незалежним директором.

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада*

Член Правління, Директор технічний

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

Журавков Юрій Геннадійович

3) ідентифікаційний код юридичної особи

д/н

4) рік народження**

1977

5) освіта**

повна вища

6) стаж роботи (років)**

18

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

керівник проектів та програм у департамент технічної політики ТОВ "РЕГІОНАЛЬНА ГАЗОВА КОМПАНІЯ"

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

01.07.2017 до 30 червня 2019 року (включно)

9) Опис

Член Правління, директор технічний, здійснює оперативне керівництво поточною діяльністю Товариства в сфері визначення основних напрямків технічної політики, забезпечує організацію технічного розвитку підприємства, проведення науково-дослідних робіт та втілення у виробництво передових надбань науки і техніки, а також удосконалення роботи технічних служб Товариства. Повноваження та обов'язки

члена Правління визначені Статутом Товариства та Положенням про Правління. Не має судимості за корисливі та службові злочини. Оплата проводиться згідно контракту, винагорода в натуральній формі не надавалась. Згідно протоколу №29/06-2017 засідання Наглядової ради ПАТ "МИКОЛАЇВГАЗ" від 29 червня 2017 року прийнято рішення обрати на посаду члена Правління Товариства Журавкова Юрія Геннадійовича - директором технічним; непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має; Посадову особу обрано 29.06.2017, повноваження набули чинності з 01 липня 2017 року, строком до 30 червня 2019 року (включно). Інформація щодо посад, які обіймала особа протягом останніх п'яти років: 21.06.2013 - головний інженер ТОВ "ЛУКОЙЛ-ПЕРСОНАЛ", 01.07.2013 - директор з виробництва ТОВ "ЛУКОЙЛ-ПЕРСОНАЛ", 13.10.2016 - заступник директора з виробництва ТОВ "ПЕТРОКЕМІКАЛІ ІНЖИНІРИНГ", 04.04.2017 - керівник проектів та програм у департамент технічної політики ТОВ "РЕГІОНАЛЬНА ГАЗОВА КОМПАНІЯ". Посадову особу обрано 29.06.2017р. Згідно протоколу № 03/10-2017 засідання Наглядової ради ПАТ "МИКОЛАЇВГАЗ" від 03 жовтня 2017 року прийнято рішення припинити повноважень члена правління Товариства - Журавкова Юрія Геннадійовича.

* Якщо інформація розкривається стосовно членів наглядової ради, додатково зазначається, чи є посадова особа акціонером, представником акціонера, представником групи акціонерів, незалежним директором.

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада*

Член Правління, Директор технічний

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

Сдобнов Дмитро Олегович

3) ідентифікаційний код юридичної особи

д/н

4) рік народження**

1975

5) освіта**

повна вища

6) стаж роботи (років)**

17

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

начальник центру обслуговування клієнтів ПАТ "Харківміськгаз"

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

07.11.2017 до 30 червня 2019 року включно

9) Опис

Член Правління, директор технічний, здійснює оперативне керівництво поточною діяльністю Товариства в сфері визначення основних напрямків технічної політики, забезпечує організацію технічного розвитку підприємства, проведення науково-дослідних робіт та втілення у виробництво передових надбань науки і техніки, а також удосконалення роботи технічних служб Товариства. Повноваження та обов'язки члена Правління визначені Статутом Товариства та Положенням про Правління. Не має судимості за корисливі та посадові злочини. Оплата проводиться згідно контракту, винагорода в натуральній формі не надавалась. Згідно протоколу №07/11-2017 засідання Наглядової ради ПАТ "МИКОЛАЇВГАЗ" від 07 листопада 2017 року обрати членом Правління Товариства Сдобнова Дмитра Олеговича - директором технічним; Особа не надала згоди на розкриття своїх паспортних даних. непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має; Посадову особу обрано 07.11.2017, повноваження набули чинності з 07 листопада 2017 року, строком до 30 червня 2019 року (включно). Інформація щодо посад, які обіймала особа протягом останніх п'яти років: 14.09.2011 - начальник управління енергозабезпечення, транспорту та зв'язку ПАТ "ХАРКІВГАЗ"; 25.03.2013 - тимчасово виконуючий обов'язки заступника Голови правління - головного інженера ПАТ "ЛЬВІВГАЗ"; 01.08.2013 - заступник Голови правління - Головний інженер ПАТ "ЛЬВІВГАЗ"; 08.06.2015 - член правління, перший заступник голови правління - головний інженер ПАТ "ХАРКІВГАЗ"; 01.07.2016 - член правління-директор технічний ПАТ "ХАРКІВГАЗ"; 17.02.2017 - заступник головного інженера управління експлуатації ПАТ "ХАРКІВГАЗ"; 15.08.2017 - начальник центру обслуговування клієнтів ПАТ "Харківміськгаз".

* Якщо інформація розкривається стосовно членів наглядової ради, додатково зазначається, чи є посадова особа акціонером, представником акціонера, представником групи акціонерів, незалежним директором.

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада*

Член Наглядової ради

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

Резніченко Наталія Анатоліївна

3) ідентифікаційний код юридичної особи

0

4) рік народження**

0

5) освіта**

повна вища

6) стаж роботи (років)**

0

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

0

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

14.04.2017 до наступних річних Загальних зборів акціонерів Товариства

9) Опис

Згідно зі Статутом та Положенням про Наглядову раду Товариства Наглядова рада є орган управління, що в межах своєї компетенції представляє інтереси акціонерів в період між проведенням загальних зборів та захищає їх права, забезпечує ефективність інвестицій акціонерів в Товариство, сприяє реалізації статутних завдань, розробляє стратегію діяльності Товариства, спрямовану на підвищення прибутковості та конкурентноспроможності, здійснює контроль за діяльністю виконавчого органу Товариства. Загальними зборами акціонерів ПАТ "МИКОЛАЇВГАЗ", які відбулися 14.04.2017 року прийнято рішення обрати членом Наглядової ради з 14.04.2017 року Резніченко Наталія Анатоліївна - представник акціонера ПАТ «НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ «НАФТОГАЗ УКРАЇНИ», який володіє часткою у статутному капіталі Товариства у розмірі 25% + 1 акція (2019401 шт. простих іменних акцій). Часткою у статутному капіталі Товариства не володіє. Згода на розкриття паспортних даних не надана. Інформація щодо інших посад, які обіймала особа протягом останніх п'яти років: 2012-09.2014р. - Публічне акціонерне товариство Національна акціонерна компанія "Нафтогаз України", заступник начальника відділу, 09.2014-07.2016р. - Публічне акціонерне товариство Національна акціонерна компанія "Нафтогаз України", начальник відділу Департаменту майнових та корпоративних відносин, 08.2016 - Публічне акціонерне товариство Національна акціонерна компанія "Нафтогаз України", заступник начальника відділу Управління корпоративних прав. Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає. Посадову особу обрано з 14.04.2017р. строком до наступних річних Загальних зборів Товариства. Оплата проводиться згідно договору, винагорода в натуральній формі не надавалась.

* Якщо інформація розкривається стосовно членів наглядової ради, додатково зазначається, чи є посадова особа акціонером, представником акціонера, представником групи акціонерів, незалежним директором.

** 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	Ідентифікаційний код юридичної особи	Кількість акцій (шт.)	Від загальної кількості акцій (у відсотках)	Кількість за видами акцій			
					прості іменні	прості на пред'явника	привілейовані іменні	привілейовані на пред'явника
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Голова Правління	Стегній Богдан Станіславович	634918	100	0.001237	100	0	0	0
Член правління, Директор технічний	Покотилов Володимир Антонович	177336	0	0	0	0	0	0
Член правління, Директор фінансовий	Удод Володимир Володимирович	661957	0	0	0	0	0	0
Член правління, Директор комерційний	Лісова Ірина Іванівна	664715	0	0	0	0	0	0
Член правління, Директор з безпеки	Подзігун Анатолій Володимирович	035828	0	0	0	0	0	0
Член правління, Директор з капітального будівництва	Панков Сергій Олександрович	354772	0	0	0	0	0	0
Головний бухгалтер	Мануйлова Ірина Олексіївна	276190	2000	0.024759	2000	0	0	0
Голова Наглядової ради - представник акціонера ПЕШЕРО ІНВЕСТМЕНТС ЛІМІТЕД	Девід Ентоні Ховард Браун (David Antony Howard Brown)	д/н	0	0	0	0	0	0
Член Наглядової ради - представник акціонера СОЛЬВОТОРЕ ЕНТЕРПРАЙЗЕЗ ЛІМІТЕД	Мількевич Віталій Павлович	д/н	0	0	0	0	0	0
Член Наглядової ради - представник акціонера ПЕШЕРО ІНВЕСТМЕНТС ЛІМІТЕД	Іан Бьорд (Ian Bird)	д/н	0	0	0	0	0	0
Член Наглядової ради - представник акціонера ОЛУБЕРА ВЕНЧЕРС ЛІМІТЕД	Ілля Юрійович Ушанов	д/н	0	0	0	0	0	0
Член Наглядової ради - представник акціонера ПАТ "НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ "НАФТОГАЗ УКРАЇНИ"	Кондратенко Ірина Іванівна	д/н	0	0	0	0	0	0
Голова Ревізійної комісії	ОРАНТА ІНВЕСТМЕНТС ЛТД (ORANTA INVESTMENTS LTD)	1763693	1	0.000012	1	0	0	0
Член Ревізійної комісії, Секретар Ревізійної комісії	СТАМА ВЕНЧЕРС ЛТД (STAMA VENTURES LTD)	1762952	1	0.000012	1	0	0	0
Член Ревізійної комісії	МОРОЗОВ ДМИТРО МИХАЙЛОВИЧ	д/н	0	0	0	0	0	0
Голова Правління	Крячко Денис Віталійович	701441	0	0	0	0	0	0
Член Правління, директор фінансовий	Чеберяк Дмитро Іванович	730051	0	0	0	0	0	0
Член Правління, директор комерційний	Чеберяк Леся Петрівна	421940	0	0	0	0	0	0
Член Правління, Директор технічний	Мамаснко Олександр Миколайович	173700	0	0	0	0	0	0
Член Правління, директор з капітального будівництва	Рубський Олексій Іванович	384698	0	0	0	0	0	0
Голова правління	Попов Павло Анатолійович	д/н	0	0	0	0	0	0
Член Правління, Директор технічний	Журавков Юрій Геннадійович	д/н	0	0	0	0	0	0
Член Правління, Директор технічний	Сдобнов Дмитро Олегович	д/н	0	0	0	0	0	0
Член Наглядової ради - представник акціонера ПАТ "НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ "НАФТОГАЗ УКРАЇНИ"	Резніченко Наталія Анатоліївна	д/н	0	0	0	0	0	0
Усього			2102	0.02602	2102	0	0	0

VI. Інформація про власників пакетів, яким належить 10 і більше відсотків акцій емітента (для акціонерних товариств, крім публічних) / Інформація про власників пакетів, яким належить 5 і більше відсотків акцій емітента (для публічних акціонерних товариств)

Найменування юридичної особи	Ідентифікаційний код юридичної особи*	Місцезнаходження	Кількість акцій (штук)	Від загальної кількості акцій (у відсотках)	Кількість за видами акцій	
					прості іменні	привілейовані іменні
Публічне акціонерне товариство "Національна акціонерна компанія "Нафтогаз України"	20077720	01001 Україна Київська Шевченківський м.Київ Б.Хмельницького,6	2019401	25	2019401	0
Приватне акціонерне товариство "Газтек"	31815603	04116 Україна Київська Шевченківський м.Київ Маршала Рибалка,11	4056614	50.2205	4056614	0
Товариство з обмеженою відповідальністю "ІНВЕСТИЦІЙНА КОМПАНІЯ "ФІНЛЕКС-ІНВЕСТ",	20036655	01015 Україна Київська д/н м. Київ вул. Московська, буд.46/2, оф. 9	598817	7.4133	598817	
Прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи**			Кількість акцій (штук)	Від загальної кількості акцій (у відсотках)	Кількість за видами акцій	
					прості іменні	привілейовані іменні
0			0	0	0	0
0			0	0	0	0
Усього			6674832	82.6338	6674832	0

*Для юридичної особи - нерезидента зазначається код/номер з торговельного, банківського чи судового реєстру, реєстраційного посвідчення місцевого органу влади іноземної держави про реєстрацію юридичної особи.

**Зазначається "фізична особа", якщо фізична особа не дала згоди на розкриття прізвища, імені, по батькові (за наявності).

VII. Інформація про загальні збори акціонерів

Вид загальних зборів*	чергові	позачергові
	X	
Дата проведення	14.04.2017	
Кворум зборів**	89.657702	
Опис	<p>Перелік питань, що розглядалися на загальних зборах:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Обрання Лічильної комісії Загальних зборів Товариства. 2. Обрання Голови та секретаря Загальних зборів Товариства. 3. Затвердження порядку (регламенту) проведення Загальних зборів Товариства. 4. Звіт Правління Товариства за 2016 рік. 5. Звіт Наглядової Ради Товариства за 2016 рік. 6. Звіт та висновки Ревізійної комісії Товариства за 2016 рік. 7. Прийняття рішення за наслідками розгляду звіту Правління, звіту Наглядової ради та звіту Ревізійної комісії Товариства. 8. Затвердження річного звіту та балансу Товариства за 2016 рік. 9. Розподіл прибутку Товариства (порядок покриття збитків) за підсумками 2016 року. 10. Про затвердження основних напрямків діяльності Товариства на 2017 рік. 11. Про внесення змін та доповнень до Статуту Товариства шляхом затвердження його в новій редакції. 12. Про внесення змін та доповнень до Положення про Загальні збори, Наглядову раду, Правління та Ревізійну комісію Товариства шляхом затвердження їх у новій редакції. 13. Про припинення повноважень Голови та членів Наглядової ради Товариства. 14. Про обрання членів Наглядової ради Товариства. 15. Затвердження умов договору (контракту), що укладається з членами Наглядової ради Товариства та визначення особи, яка уповноважується на підписання від імені Товариства договору (контракту) з членами Наглядової ради Товариства. 16. Про надання згоди (в т.ч. попередньої) на вчинення Товариством значних правочинів та правочинів, щодо вчинення яких є заінтересованість. 17. Про подальше схвалення значних правочинів та правочинів, щодо вчинення яких є заінтересованість. 18. Звіт Правління Товариства, щодо виконання вимог умов договору купівлі-продажу пакета акцій Товариства за конкурсом від 01.08.2012 р. №КПП-601 за 2016 рік. <p>Особи, що подавали пропозиції до переліку питань порядку денного:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Публічне акціонерне товариство "Національна акціонерна компанія "Нафтогаз України"; 2. Приватне акціонерне товариство "Газтек"; 3. ПЕСНЕРО ІНВЕСТМЕНТС ЛІМІТЕД (PESNERO INVESTMENTS LIMITED); 4. СОЛЬВОТОРЕ ЕНТЕРПРАЙЗЕС ЛІМІТЕД (SOLVOTORE ENTERPRISES LIMITED); 5. ОЛУБЕРА ВЕНЧЕРС ЛІМІТЕД (OLUBERA VENTURES LIMITED). <p>Результати розгляду питань порядку денного:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) Обрати Лічильну комісію Загальних зборів Товариства в наступному складі: <ul style="list-style-type: none"> -Севастьянова Ганна Петрівна - Голова Лічильної комісії; -Губаренко Любов Петрівна - член Лічильної комісії; -Трохименко Лариса Анатоліївна - член Лічильної комісії. 2) <ol style="list-style-type: none"> 1. Обрати Головою Загальних зборів Товариства – Кришталю Олександра Володимировича. 2. Обрати Секретарем Загальних зборів Товариства – Мількевича Віталія Павловича. 3) Затвердити порядок (регламент) проведення Загальних зборів Товариства: <ul style="list-style-type: none"> - Час для виступів доповідачів з питань порядку денного - до 20 хвилин. - Час для виступів учасників у дебатах та обговореннях з питань порядку денного - до 3 хвилин. - Час для відповідей на питання, довідки - до 3 хвилин. - Для виступів на Загальних зборах Товариства слово може бути надане лише акціонерам або їх представникам, які зареєструвалися для участі у Загальних зборах Товариства, голові та секретарю Загальних зборів Товариства, представникам Правління, Наглядової ради, Ревізійної комісії та бухгалтерії Товариства. - Усі запитання, звернення по питанням порядку денного Загальних зборів Товариства, запис для надання слова по питанням порядку денного, надаються виключно у письмовому вигляді Голові та/або секретарю Загальних зборів Товариства через членів тимчасової лічильної комісії та/або Лічильної комісії, що присутні у залі, до моменту початку розгляду відповідного питання порядку денного із зазначенням прізвища та імені (найменування) акціонера та/або його представника, та засвідчені їх підписом. - Голова Загальних зборів Товариства виносить на розгляд питання порядку денного Загальних зборів у тій послідовності, в якій вони перелічені в опублікованому проекті порядку денного (змінах до нього), або в іншій послідовності якщо про це прийнято відповідне рішення Загальними зборами Товариства. - У випадку, якщо з питання порядку денного Загальних зборів Товариства запропоновано одночасно декілька проектів рішень, одним з яких пропонується зняти відповідне питання порядку денного з розгляду, Голова Загальних зборів Товариства зобов'язаний спочатку поставити на голосування проект рішення про зняття з розгляду відповідного питання порядку денного. Якщо в результаті голосування з питання порядку денного проект рішення про зняття його з розгляду буде прийнято Загальними зборами Товариства, інші проекти рішень з цього ж питання порядку денного Загальними зборами Товариства не розглядаються, на голосування Головою Загальних зборів Товариства не ставляться, голосування з них не проводиться, відповідні бюлетені не збираються, а підсумки голосування з них не підбиваються та не оголошуються. - Голосування з питань порядку денного Загальних зборів Товариства проводиться виключно з використанням бюлетенів для голосування, форма і текст, яких були затверджені Наглядовою радою Товариства, та які були видані учасникам Загальних зборів Товариства для голосування. - Обробка бюлетенів здійснюється за допомогою електронних засобів та/або шляхом підрахунку голосів членами тимчасової лічильної комісії та/або Лічильної комісії. Підрахунок голосів за результатами голосування з питання «Обрання Лічильної комісії Загальних зборів Товариства» здійснює тимчасова лічильна комісія. Оголошення результатів голосування та прийнятих рішень здійснює Голова Загальних зборів Товариства. - Бюлетень для голосування визнається недійсним у разі: а) якщо він відрізняється від офіційно виготовленого зразка; б) на ньому відсутні підпис (підписи), прізвище, ім'я та по батькові акціонера (представника акціонера) та найменування юридичної особи у разі, якщо вона є акціонером; в) він складається з кількох аркушів, які не пронумеровані; г) акціонер (представник акціонера) не позначив в бюлетені жодного або позначив більше одного варіанта голосування щодо одного проекту рішення; г) акціонер (представник акціонера) зазначив у бюлетені для кумулятивного голосування більшу кількість голосів, ніж йому належить за таким голосуванням. Бюлетені для голосування, що визнані недійсними, не враховуються під час підрахунку голосів. - Бюлетень для голосування не враховується тимчасовою лічильною комісією та/або Лічильною комісією, якщо він не надійшов до тимчасової лічильної комісії та/або Лічильної комісії у встановлений термін або у ньому містяться сторонні написи та/або виправлення. - Мова, якою проводяться (ведуться) Загальні збори Товариства та оформлюється протокол Загальних зборів акціонерів Товариства є українська мова. - Засоби масової інформації на Загальні збори Товариства не допускаються. Особи, які не є акціонерами Товариства або їх представниками, посадовими особами Товариства, запрошеними особами на Збори – на Загальні збори Товариства не 	

допускаються. Фото, відео та аудіо запис на Загальних зборах Товариства не допускається.

- Протокол Загальних зборів акціонерів Товариства від імені Загальних зборів Товариства підписують обрані Голова та Секретар Загальних зборів Товариства.

- З усіх інших процедур та питань, які виникають під час проведення цих Загальних зборів Товариства керуватися нормами Статуту, внутрішніх положень та чинного законодавства України.

4) Затвердити звіт Правління Товариства за 2016 рік.

5) Затвердити звіт Наглядової Ради Товариства за 2016 рік.

6) Затвердити звіт та висновки Ревізійної комісії Товариства за 2016 рік.

7) Визнати роботу Правління, Наглядової ради, Ревізійної комісії задовільною.

8) Затвердити річний звіт та баланс Товариства за 2016 рік.

9) У зв'язку з відсутністю чистого прибутку за підсумками роботи Товариства у 2016 році дивіденди не нараховувати.

10) Затвердити основні напрямки діяльності Товариства на 2017 рік:

1. Дотримання затвердженої НКРЕКП структури тарифу;
2. Виконання затвердженої інвестиційної програми;
3. Забезпечення дотримання дисципліни газоспоживання;
4. Виконання заходів, щодо підготовки до осінньо-зимового періоду;
5. Оптимізація та модернізація газорозподільних систем;
6. Покращення обліку природного газу, скорочення технологічних втрат газу;
7. Забезпечення своєчасного виконання регламентних робіт на газопроводах, спорудах та приладах обліку

11) Рішення з одинадцятого питання Порядку денного не прийнято.

12) Рішення з дванадцятого питання Порядку денного не прийнято.

13) Припинити повноваження членів (в т.ч. Голови) Наглядової ради Товариства у складі:

- Девід Ентоні Ховард Браун (David Antony Howard Brown) - представник акціонера ПЕСНЕРО ІНВЕСТМЕНТС ЛІМІТЕД (PESNERO INVESTMENTS LIMITED), HE 294764 (Голова Наглядової ради);
- Ілля Юрійович Ушанов (Илья Юрьевич Ушанов) - представник акціонера ОЛУБЕРА ВЕНЧЕРС ЛІМІТЕД (OLUBERA VENTURES LIMITED), HE 291552;
- Іан Бьорд (Ian Bird) - представник акціонера ПЕСНЕРО ІНВЕСТМЕНТС ЛІМІТЕД (PESNERO INVESTMENTS LIMITED), HE 294764;
- Мількевич Віталій Павлович - представник акціонера СОЛЬВОТОРЕ ЕНТЕРПРАЙЗЕЗ ЛІМІТЕД (SOLVOTORE ENTERPRISES LIMITED), HE 290927;
- Кондрагенко Ірина Іванівна.

14) Обрати Наглядову раду Товариства у складі:

1. Резніченко Наталя Анатоліївна - представник акціонера Публічне акціонерне товариство «Національна акціонерна компанія «НАФТОГАЗ УКРАЇНИ»;
2. Мількевич Віталій Павлович - представник акціонера СОЛЬВОТОРЕ ЕНТЕРПРАЙЗЕЗ ЛІМІТЕД (SOLVOTORE ENTERPRISES LIMITED), HE 290927;
3. Девід Ентоні Ховард Браун (David Antony Howard Brown) - представник акціонера ПЕСНЕРО ІНВЕСТМЕНТС ЛІМІТЕД (PESNERO INVESTMENTS LIMITED), HE 294764;
4. Іан Бьорд (Ian Bird) - представник акціонера ПЕСНЕРО ІНВЕСТМЕНТС ЛІМІТЕД (PESNERO INVESTMENTS LIMITED), HE 294764;
5. Ілля Юрійович Ушанов (Илья Юрьевич Ушанов) - представник акціонера ОЛУБЕРА ВЕНЧЕРС ЛІМІТЕД (OLUBERA VENTURES LIMITED), HE 291552

15) 1. Затвердити умови цивільно-правового договору з членом (в т.ч. Головою) Наглядової ради Товариства.

2. Уповноважити Голову правління Товариства або особу, що виконує його обов'язки підписати від імені Товариства цивільно-правовий договір з членом (в т.ч. Головою) Наглядової ради Товариства відповідно до внутрішніх положень Товариства та цього рішення.

16) Забезпечити надання послуг з розподілу природного газу на ліцензованій території обслуговування, для чого попередньо надати згоду на укладення Товариством протягом не більш як одного року з дати прийняття цього рішення договорів на:

- закупівлю природного газу граничною сукупною вартістю 298 100 000,00 грн. (двісті дев'яносто вісім мільйонів сто тисяч гривень 00 копійок);
- транспортування природного газу граничною сукупною вартістю 298 100 000,00 грн. (двісті дев'яносто вісім мільйонів сто тисяч гривень 00 копійок);
- надання послуг з розподілу природного газу граничною сукупною вартістю 832 700 000,00 грн. (вісімсот тридцять два мільйони сімсот тисяч гривень 00 копійок);
- виконання інвестиційної програми затвердженої НКРЕКП України граничною сукупною вартістю 61 500 000,00 грн. (шістдесят один мільйон п'ятсот тисяч гривень 00 копійок).

17) 1. Схвалити укладення Товариством Договору транспортування природного газу №1512000711 від 17.12.2015 р. (надалі - «Договір»), укладеного між Товариством та Публічним акціонерним товариством «УКРТРАНСГАЗ» (ідентифікаційний код 30019801), що укладено для забезпечення надання Товариством послуг з розподілу природного газу на ліцензованій території обслуговування, та схвалити подальшу дію цього Договору.

2. Схвалити укладення Товариством договорів на виконання інвестиційної програми затвердженої НКРЕКП України, укладених з 01.01.2014 року до дати проведення цих Загальних зборів акціонерів Товариства.

18) 1. Звіт Правління Товариства щодо виконання вимог умов договору купівлі-продажу пакета акцій Товариства за конкурсом від 01.08.2012 р. №КПП-601 за 2016 рік затвердити.

2. Роботу Товариства по забезпеченню виконання всіх умов визначених договором купівлі-продажу пакета акцій Товариства за конкурсом від 01.08.2012 р. №КПП-601 вважати задовільною.

3. За сприянням ПрАТ «ГАЗТЕК» Правлінню Товариства забезпечувати і в подальшому виконання умов договору купівлі-продажу пакета акцій Товариства за конкурсом від 01.08.2012 р. №КПП-601. Крім цього, своєчасно та в повному обсязі надавати необхідну інформацію на запити власника пакета акцій Товариства - ПрАТ «ГАЗТЕК» в рамках умов договору купівлі-продажу пакета акцій Товариства за конкурсом від 01.08.2012 р. №КПП-601.

* Поставити помітку "X" у відповідній графі.

** У відсотках до загальної кількості голосів.

ІХ. Інформація про осіб, послугами яких користується емітент

Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи	ПАТ "БАНК "КЛІРИНГОВИЙ ДІМ"
Організаційно-правова форма	Акціонерне товариство
Код за ЄДРПОУ	21665382
Місцезнаходження	04070 Україна Київська Подільський Київ Борисоглібська, 5-а
Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності	АЕ № 263457
Назва державного органу, що видав ліцензію або інший документ	ДКЦПФРУ
Дата видачі ліцензії або іншого документа	01.10.2013
Міжміський код та телефон	(044) 593-10-36
Факс	(044) 593-10-36
Вид діяльності	Депозитарна діяльність депозитарної установи
Опис	здійснює депозитарну діяльність депозитарної установи

Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи	ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "СТРАХОВА КОМПАНІЯ "СКІФІЯ"
Організаційно-правова форма	Акціонерне товариство
Код за ЄДРПОУ	20945990
Місцезнаходження	04116 Україна Київська Шевченківський м. Київ Шолуденка, 3, офіс 308
Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності	АВ № 547122
Назва державного органу, що видав ліцензію або інший документ	Державна комісія з регулювання ринку фінансових послуг
Дата видачі ліцензії або іншого документа	23.11.2010
Міжміський код та телефон	(044) 230-47-26
Факс	(044) 230-47-27
Вид діяльності	інші види страхування, крім страхування життя (основний)
Опис	надання послуг страхування

Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи	ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "БДО"
Організаційно-правова форма	Товариство з обмеженою відповідальністю
Код за ЄДРПОУ	20197074
Місцезнаходження	49000 Україна Дніпропетровська д/н м.Дніпро Андрія Фабра, будинок 4
Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності	2868
Назва державного органу, що видав ліцензію або інший документ	Аудиторська палата України
Дата видачі ліцензії або іншого документа	23.04.2002
Міжміський код та телефон	(056) 370-30-44
Факс	(056) 370-30-45
Вид діяльності	Аудиторська діяльність
Опис	проводить аудит і надає висновок стосовно МСФЗ консолідованої фінансової звітності емітента

Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи	Публічне акціонерне товариство "Національний депозитарій України"
Організаційно-правова форма	Акціонерне товариство
Код за ЄДРПОУ	30370711
Місцезнаходження	04071 Україна Київська м. Київ м. Київ Нижній Вал, б. 17/8
Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності	д/н
Назва державного органу, що видав ліцензію або інший документ	д/н
Дата видачі ліцензії або іншого документа	
Міжміський код та телефон	(044) 591-04-04
Факс	(044) 482-52-07
Вид діяльності	депозитарна діяльність депозитарію з цінних паперів
Опис	Діяльність депозитарія не є ліцензійною. ПАТ "НДУ" має статус Центрального депозитарія. Особа надає послуги депозитарію.

Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи	ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ГРАНТ ТОРНТОН ЛЕГІС"
---	---

Організаційно-правова форма	Товариство з обмеженою відповідальністю
Код за ЄДРПОУ	34764976
Місцезнаходження	01004 Україна Київська Шевченківський м.Київ вул. Терещенківська, буд. 11-а
Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності	3915
Назва державного органу, що видав ліцензію або інший документ	Аудиторська палата України
Дата видачі ліцензії або іншого документа	21.12.2006
Міжміський код та телефон	(044) 457-68-61
Факс	(044) 457-68-61
Вид діяльності	Аудиторська діяльність
Опис	Аудит річної фінансової звітності

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
06.08.2010	13/14/1/10	Миколаївське територіальне управління Державної комісії з цінних паперів та фондового ринку	UA4000106512	Акція проста бездокументарна іменна	Бездокументарні іменні	0.25	8077600	2019400	100
Опис		Інформація про внутрішні ринки, на яких здійснюється торгівля цінними паперами емітента: торгівля акціями на внутрішніх ринках не здійснювалася. Інформація про зовнішні ринки, на яких здійснюється торгівля цінними паперами емітента: торгівля акціями на зовнішніх ринках не здійснювалася. Інформація щодо факту лістингу/делістингу цінних паперів емітента на фондових біржах: лістинг/делістинг цінних паперів не здійснювався.							

XI. Опис бізнесу

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО ПО ГАЗОПОСТАЧАННЮ ТА ГАЗИФІКАЦІЇ «МИКОЛАЇВГАЗ» (надалі Товариство) створене на підставі наказу Державного Комітету України по нафті і газу від 14 березня 1994 року №128-А шляхом перетворення Миколаївського державного підприємства по газопостачанню та газифікації "Миколаївгаз" у Відкрите акціонерне товариство по газопостачанню та газифікації "Миколаївгаз" на підставі Указу Президента України "Про корпоратизацію підприємств" від 15 червня 1993 року №210/93. Протягом звітного періоду не було важливих подій розвитку, у тому числі злиття, поділу, приєднання, перетворення, виділу.

В 2015 році було створено ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "МИКОЛАЇВГАЗ ЗБУТ", 54000, Україна, Миколаївська область, м. Миколаїв, вул. Погранична (Чигрина), 159, місцезнаходження Товариства було змінено на: 54000, Україна, Миколаївська область, м. Миколаїв, Інгульський район, вулиця 7 Слобідська 70 В/1 Єдиним учасником Товариства є ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО ПО ГАЗОПОСТАЧАННЮ ТА ГАЗИФІКАЦІЇ "МИКОЛАЇВГАЗ". Для забезпечення діяльності Товариства за рахунок вкладу Учасника створено статутний капітал Товариства в розмірі розмірі 1000 000 грн. (один мільйон гривень 00 копійок), що становить 100% розміру частки в статутному капіталі. Вид внеску - грошові кошти. Вищим органом Товариства є Загальні збори учасників. Загальні збори учасників мають право приймати рішення з усіх питань діяльності Товариства, в тому числі із тих, що передані або належать до компетенції інших органів Товариства.

Середньоблікова чисельність штатних працівників облікового складу (осіб) - 1701, середня чисельність позаштатних працівників та осіб, які працюють за сумісництвом - 22, чисельність працівників, які працюють на умовах неповного робочого часу - немає. Фонд оплати праці в 2017 році збільшився відносно його розміру в 2016 році - 84364,3 тис. грн.; в 2017 році - 108273.9 тис. грн.; Кадрова програма емітента спрямована на забезпечення належного рівня кваліфікації працівників операційним потребам емітента.

Емітент не належить до будь-яких об'єднань підприємств.

Емітент не проводить спільної діяльності з іншими організаціями, підприємствами, установами.

Протягом звітного періоду не отримано пропозицій щодо реорганізації емітента з боку третіх осіб

Основні положення облікової політики

2.1. Основа складання звітності

Консолідована фінансова звітність Групи складена відповідно до Міжнародних стандартів фінансової звітності ("МСФЗ") у редакції, затвердженій Радою з Міжнародних стандартів бухгалтерського обліку ("РМСБО"). Консолідація фінансової звітності Компанії здійснена у відповідності до вимог МСФЗ 10 "Консолідована фінансова звітність" та МСФЗ 3 "Об'єднання бізнесу".

Ця консолідована фінансова звітність була складена за принципом оцінки за історичною вартістю. Консолідована фінансова звітність представлена в українській гривні, що є функціональною валютою, а всі суми округлені до цілих тисяч ("тис. грн."), якщо не зазначено інше.

Ця консолідована фінансова звітність Групи станом на 31 грудня 2017 року та за рік, що закінчився на зазначену дату, була затверджена керівництвом Групи до випуску 28 березня 2018 року.

2.2. Основа консолідації

Консолідована фінансова звітність включає фінансову звітність Компанії та Товариства з обмеженою відповідальністю "МИКОЛАЇВГАЗ ЗБУТ" станом на 31 грудня 2017 року.

Товариство з обмеженою відповідальністю " МИКОЛАЇВГАЗ ЗБУТ" повністю консолідується з дати створення, що є датою фактичного переходу контролю над підприємствами до Групи, і продовжують консолідуватися до дати втрати такого контролю. Фінансова звітність Товариства з обмеженою відповідальністю "МИКОЛАЇВГАЗ ЗБУТ" складена за той самий звітний період, що й фінансова звітність Компанії, із застосуванням єдиної облікової політики. Всі внутрішньо групові операції, доходи та витрати, а також нереалізовані прибутки і збитки, що виникають в результаті внутрішньо групових операцій, були повністю виключені.

Зміна в частці участі в Товаристві з обмеженою відповідальністю "МИКОЛАЇВГАЗ ЗБУТ" (без втрати контролю) відображається як операція з капіталом. Якщо Група втрачає контроль над дочірнім підприємством та товариством з обмеженою відповідальністю, вона:

- Припиняє визнання активів і зобов'язань дочірнього підприємства (у тому числі гудвілу, що стосується її)
- Припиняє визнання балансової вартості неконтрольної частки участі
- Припиняє визнання накопичених курсових різниць, відображених у капіталі
- Визнає справедливую вартість отриманої винагороди
- Визнає справедливую вартість інвестиції, що залишилась
- Визнає надлишок або дефіцит, що утворився в результаті операції, у складі прибутку або збитку
- Перекласифіковує частку материнської компанії у компонентах, раніше визнаних у складі іншого сукупного доходу, до складу прибутку або збитку чи нерозподіленого прибутку.

2.3. Оцінка справедливої вартості

Справедлива вартість визначається як ціна, яка була б отримана за продаж активу, або сплачена за передачу зобов'язання у звичайній операції між учасниками ринку на дату оцінки.

Оцінка справедливої вартості припускає, що операція продажу активу або передачі зобов'язання відбувається або

- на головному ринку для цього активу або зобов'язання; або
- за відсутності головного ринку – на найсприятливішому ринку для цього активу або зобов'язання.

У Групи має бути доступ до головного або найсприятливішого ринку.

Група оцінює справедливую вартість активу або зобов'язання, користуючись припущеннями, якими користувалися б учасники ринку, складаючи ціну активу або зобов'язання, та припускаючи, що учасники ринку діють у своїх економічних інтересах. Оцінка справедливої вартості нефінансового активу враховує здатність учасника ринку генерувати економічні вигоди шляхом найвигіднішого та найкращого використання активу або шляхом продажу його іншому учасникові ринку, який використовуватиме цей актив найвигідніше та найкраще. Група застосовує методику оцінювання, які відповідають обставинам та для яких є достатньо даних, щоб оцінити справедливую вартість, максимізуючи використання доречних відкритих вхідних даних та мінімізуючи використання закритих вхідних даних.

Всі активи та зобов'язання, справедлива вартість яких оцінюється або розкривається у фінансовій звітності, класифікуються в рамках

описаної нижче ієрархії справедливої вартості на основі вихідних даних найнижчого рівня, які є суттєвими для оцінки справедливої вартості в цілому:

Рівень 1 – Ціни котирування (не скориговані) на активних ринках на ідентичні активи або зобов'язання

Рівень 2 – Моделі оцінки, в яких суттєві для оцінки справедливої вартості вихідні дані, що відносяться до найнижчого рівня ієрархії, можна спостерігати прямо або опосередковано;

Рівень 3 – Моделі оцінки, в яких суттєвих для оцінки справедливої вартості вихідних даних, що відносяться до найнижчого рівня ієрархії, немає у відкритому доступі.

У випадку активів і зобов'язань, які переоцінюються у фінансовій звітності на періодичній основі, Група визначає необхідність їх переведення між рівнями ієрархії, повторно аналізуючи класифікацію (на підставі вихідних даних найнижчого рівня, які є суттєвими для оцінки справедливої вартості в цілому) на кінець кожного звітного періоду.

Для цілей розкриття інформації про справедливу вартість Група класифікувала активи та зобов'язання на основі їх характеру, притаманним їм характеристикам і ризикам, а також застосованого рівня в ієрархії справедливої вартості, як зазначено вище.

Інформація про справедливу вартість фінансових інструментів, оцінюваних за амортизованою вартістю, розкривається у Примітці 33.

2.4. Нематеріальні активи

Нематеріальні активи визнаються активом, якщо є ймовірність отримання майбутніх економічних вигод від використання активів та собівартість активу можна достовірно оцінити.

Нематеріальні активи відображаються в обліку по первісній вартості за вирахуванням нарахованої амортизації та резерву під знецінення.

Подальші витрати на нематеріальні активи капіталізуються тільки у тому випадку, коли вони збільшують майбутні економічні вигоди, втілені у конкретних активах, до яких відносяться. Усі інші витрати відносяться на витрати у тому періоді, в якому вони були понесені.

Амортизація нараховується прямолінійним методом протягом строку корисного використання активу та відображається у статті звіту про прибутки та збитки та інший сукупний дохід. Нематеріальні активи перевіряються на знецінення при появі ризиків знецінення. Зміна строків корисного використання є зміною облікових оцінок і відображається перспективно. Ліквідаційна вартість вважається нульовою.

Термін корисної експлуатації нематеріальних активів складає:

- Програмне забезпечення – 2-5 років;

- Інші нематеріальні активи – 2 роки.

Підприємство має право оренди та право на тимчасове використання земельних ділянок, на яких знаходяться її будівлі, споруди, передавальні пристрої та прилеглі до них території, та сплачує орендну плату та податок за землю, які нараховуються у порядку, визначеному державою. В розрахунок враховуються дані загальної площі земельної ділянки та характер її використання.

Незавершені капітальні інвестиції містить витрати, безпосередньо пов'язані зі створенням нематеріальних активів та не амортизуються до моменту, коли нематеріальні активи доведені до стану, придатного до використання та введені в експлуатацію.

2.5. Основні засоби

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

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

Ліквідаційна вартість основних засобів Групи оцінена як нульова, тому що Група використовуватиме активи до кінця їхнього фізичного існування.

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

Групи основних засобів Термін корисного використання

Будівлі та споруди 5 – 50 років

Газотранспортне обладнання 3 – 50 років

Транспортні засоби 1 – 12 років

Інші основні засоби 3 – 25 років

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

Група капіталізує витрати на зони, що мають безпосереднє відношення до придбання, будівництва або виробництва кваліфікованих активів, як частину вартості цього активу.

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

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

Отримання основних засобів від клієнтів

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

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

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

2.6. Перерахунок іноземної валюти

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

2.7. Зменшення корисності нефінансових активів

Одиницею, яка генерує грошові кошти є вся сукупність всіх активів Групи. На кожну звітну дату Група проводить оцінку наявності ознак можливого зменшення корисності активів. За наявності таких ознак або при необхідності проведення щорічного тестування на предмет зменшення корисності Група визначає вартість відшкодування активу. Вартість відшкодування активу є більшою з двох величин:

справедливої вартості активу або одиниці, що генерує грошові потоки, за вирахуванням витрат на реалізацію і вартості використання. Сума відшкодування активу визначається для кожного окремого активу, якщо цей актив генерує надходження коштів і ці кошти, в основному, не залежать від інших активів або груп активів. Коли балансова вартість активу або одиниці, що генерує грошові потоки, перевищує суму

його/ї відшкодування, вважається, що його/ї корисність зменшилась, і його/ї вартість списується до суми відшкодування. При оцінці вартості використання очікувані грошові потоки дисконтуються до їхньої теперішньої вартості з використанням ставки дисконту (до оподаткування), що відображає поточні ринкові оцінки вартості грошей у часі й ризику, властиві цьому активу. При визначенні справедливої вартості за вирахування витрат на реалізацію враховуються останні операції на ринку. У разі неможливості визначення таких операцій використовується відповідна модель оцінки. Такі розрахунки підтверджуються оціночними коефіцієнтами, котируваннями акцій дочірніх підприємств, які вільно обертаються на відкритому ринку цінних паперів, чи іншими показниками справедливої вартості, що є в наявності.

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

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

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

2.8. Фінансові інструменти – первісне визнання і подальша оцінка

Фінансові активи

Первісне визнання та оцінка

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

Група визначає класифікацію фінансового активу при первісному визнанні.

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

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

Фінансові активи Групи включають грошові кошти та їх еквіваленти, торгівлю та іншу дебіторську заборгованість.

Станом на 31 грудня 2017 та 2016 рр. Група не класифікувала жодних фінансових активів як фінансові активи за справедливою вартістю з відображенням переоцінки як прибутку або збитку.

Фінансові інструменти – первісне визнання і подальша оцінка (продовження)

Подальша оцінка

Подальша оцінка фінансових активів залежить від їх класифікації:

Кредити та дебіторська заборгованість

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

Амортизація з використанням методу ефективної процентної ставки відображається у звіті про фінансові результати у складі фінансових витрат. Збитки внаслідок зменшення корисності визнаються у звіті про фінансові результати у складі інших операційних витрат.

Фінансові інвестиції, наявні для продажу

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

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

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

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

Інвестиції, які утримуються до погашення

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

Припинення визнання

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

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

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

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

Фінансові інструменти – первісне визнання і подальша оцінка (продовження)

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

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

Зменшення корисності фінансових активів

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

Фінансові активи, що обліковуються за амортизованою вартістю

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

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

Фінансові інвестиції, наявні для продажу

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

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

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

Фінансові інструменти – первісне визнання і подальша оцінка (продовження)

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

Фінансові зобов'язання

Первісне визнання та оцінка

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

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

Подальша оцінка

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

Процентні кредити та позики

Після первісного визнання кредити та позики відображаються за амортизованою вартістю з використанням методу ефективної процентної ставки. Прибутки та збитки відображаються у звіті про фінансові результати, коли визнання зобов'язань припиняється, а також у процесі амортизації з використанням методу ефективної процентної ставки. Амортизована вартість розраховується з урахуванням дисконтів або премій при придбанні, а також комісійних або витрат, які є невід'ємною частиною ефективної процентної ставки. Амортизація з

використанням методу ефективної процентної ставки відображається у складі фінансових витрат у звіті про фінансові результати. Реструктуризована кредиторська заборгованість

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

Припинення визнання

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

Взаємозалік фінансових інструментів

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

Оцінка справедливої вартості

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

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

2.9. Виробничі запаси

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

2.10. Грошові кошти та їх еквіваленти

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

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

2.11. Забезпечення

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

2.12. Виплати працівникам

Державна пенсійна програма з визначеними внесками

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

Державна пенсійна програма з визначеними виплатами

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

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

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

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

Короткострокові виплати

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

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

2.13. Оренда

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

Група як орендар

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

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

строку оренди.

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

Група як орендодавець

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

2.14. Визнання доходів

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

Доход від продажу газу

Доходи визнаються відповідно до показників лічильників газу та норм споживання газу і встановленої торгівельної націнки.

Доход від розподілу газу

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

Дохід від оренди

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

Процентний дохід

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

2.15. Податки

Податок на прибуток

Поточний податок на прибуток

Поточний податок на прибуток розраховується відповідно до вимог чинного податкового законодавства та визначається на підставі фінансових результатів, відображених в бухгалтерському обліку і змінених на деякі коригування, необхідні для цілей оподаткування.

Поточні податкові активи та зобов'язання за поточний і попередній періоди оцінюються в сумі, обчисленій до сплати податковим органам (відшкодування від податкових органів). Нарахування поточного податку на прибуток здійснюється на основі податкових ставок (та податкового законодавства), які набули або фактично набули чинності на звітну дату. Починаючи з 1 січня 2014 р. ставка податку на прибуток в Україні становить 18%.

Відстрочений податок на прибуток

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

Податки (продовження)

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

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

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

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

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

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

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

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

Податок на додану вартість

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

- ПДВ, що виникає при придбанні активів чи послуг, не відшкодовується податковим органом; в такому разі ПДВ визнається як частина витрат на придбання активу або частина витратної статті, залежно від обставин;
 - дебіторська і кредиторська заборгованість відображається з урахуванням суми ПДВ.
- Чиста сума податку на додану вартість, що відшкодовується податковим органом або сплачується йому, включається до дебіторської або кредиторської заборгованості, відображеної в консолідованому балансі.

2.16. Прибуток на акцію

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

Види діяльності, які здійснює та має здійснювати товариство включають:

розподіл природного газу розподільними трубопроводами за регульованим тарифом споживачам Миколаївської області, на ринку

транспортування природного газу розподільними трубопроводами товариство займає монопольне становище;
реалізація скрапленого газу,
забезпечення якісного та своєчасного технічного обслуговування систем газопостачання області;
ремонт газового та технологічного обладнання;
приєднання до газових мереж;
газифікація житлових будинків та підприємств різних форм власності;
та інша діяльність

Розподіл природного газу залежить від сезону, адже в опалювальний період споживання газу збільшується.

По Миколаївській області забезпечені природним газом 8 міст, 14 селищ міського типу та 315 сіл.

Обсяг розподілу природного газу за 2017 рік по товариству склав 470,6 млн. м³., що на 32,2 млн. м³ або на 6,4 % менше порівняно з 2016 роком. Зменшення надання обсягу послуги з розподілу природного газу відбулося за рахунок зменшення обсягів споживання газу підприємствами теплоенергетики на 4,8 млн. м³ або на 4,4% і на побутові потреби населенням на 26,6 млн. м³ або на 8,5% порівняно з попереднім 2016 роком. Промислові та госпрозрахункові підприємства збільшили обсяги споживання природного газу у 2017 році на 2,2% або на 1,3 млн. м³ порівняно з 2016 роком. Темпи зменшення використання газу споживачами обумовлено зростанням цін на його споживання, яке з кожним роком збільшується. Так, у 2016 році найбільше газ подорожчав для населення, для якого з квітня ціна зросла майже в два рази та з квітня 2017 року ціна для населення зросла ще на 1% .

Обсяг природного газу, що використано на виробничо-технологічні витрати та нормовані втрати, склав 29,389 млн. м³ , що відповідає обсягу затверджену наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 25.12.2015 року № 847 «Про затвердження розмірів нормативних втрат та виробничо-технологічних витрат газорозподільними підприємствами (операторів газорозподільних систем) на 2016 рік.»

Не зважаючи на зменшення обсягів розподілу природного газу збільшується кількість споживачів та розширюється мережа розподільних газопроводів по Миколаївській області, в 2017 році природним газом додатково газифіковано 381 квартира та прокладено 34,2 км газопроводів. Загальна кількість квартир газифікованих природним газом по Миколаївській області на кінець року склала 347 693 квартир. Діяльність ПАТ «Миколаївгаз» займає особисте місце у житті громадян Миколаївської області, завдяки йому в будинки мешканців, до підприємств та організацій поступає природний газ, що дає тепло чи забезпечує роботою. ПАТ «Миколаївгаз» набув великого досвіду в експлуатації систем розподілу природного газу, використовуючи нові прилади і технології. Забезпечення безаварійного та безперебійного газопостачання споживачів області здійснювалося службами експлуатації підземних газопроводів і ГРП, електрозахисту газопроводів від корозії та внутрішньо-будинкового газового обладнання. Їх фахівцями ведеться контроль за технічним станом газопроводів та споруд на них (виконується плановий обсяг робіт при проведенні обходів трас газопроводів, комплексно-приладовим їх обстеженні, перевірки стану споруд і обладнання ГРП, ШГРП та з технічного обслуговування внутрішньо-будинкових систем газопостачання. Ця робота являється найголовнішим в діяльності газового господарства, що вимагає щоденного нагляду і витрат, високопрофесійної підготовки спеціалістів. В експлуатації знаходиться 8,7 тис. км газових мереж з яких 6,6 тис. км підземних та надземних розподільчих газопроводів, 2,2 тис. км газопроводів-вводів. Також товариство забезпечує експлуатацію майже 3 тис. км внутрішньо-квартирних газопроводів-вводів та 2,7 тис. км внутрішньо-будинкових газопроводів. Всі роботи пов'язані з обслуговуванням та ремонтом цих газопроводів товариство виконує за власні кошти. На баланс товариства знаходиться 6285,3 км газопроводів, що на 48,3 км більше порівняно з 2016 роком. Регулювання тиску природного газу та підтримання його у заданому режимі здійснюють 304 газорегуляторні пункти, 1514 шкафів газорегуляторні установки та 26082 домових регуляторів. Для забезпечення протикорозійного захисту системи газопостачання природного газу в експлуатації знаходяться 765 катодних станцій, 14 установок дренажного захисту, 1680 протекторних установок, 5451 контрольно-вимірювальний пункти. Ці споруди забезпечують надійний захист підземних газопроводів від електричної корозії. Захищеність газопроводів у 2017 році склала 98,9 %.

Особлива увага приділяється своєчасним капітальним та поточним ремонтам газопроводів та спорудам на них, захисту підземних мереж від електрохімічної корозії. За 2017 рік проведено приладове обстеження підземних газопроводів – 8555,82 км, обстежено надводних та підводних переходів газопроводів 0,84 км, пофарбовано 14,92 км газопроводів (32 об'єкти), виконано ремонт 13 СКЗ, 8 ГРП, 12 газових колодязів, проведено поточний ремонт обладнання на 187 ГРП та ШРП.

Силами служб внутрішньо будинкового газового обладнання перевірено 175783 абоненти з проведенням додаткового інструктажу, надання пам'яток з безпечного користування газом у побуті та дотриманню димовентканалів в належному стані. Виявлено 1861 несанкціонованих втручань до газових приладів.

З метою оперативного реагування на звернення споживачів з питань забезпечення безпечного газопостачання, у Товаристві працює аварійно-диспетчерська служба у складі 17 підрозділів по районах області де працює 172 робітника, які були забезпечені 22 автомобілем спецпризначення та багатоканальним телефонним зв'язком "104" з архіваторами розмов.

З метою перевірки і підвищення рівня теоретичних знань та практичних навиків бригад аварійно-диспетчерської служби з локалізації та ліквідації аварійних ситуацій в травні 2017 року у ПАТ «Миколаївгаз» було проведено конкурс аварійних бригад, який показав досить високий рівень підготовки аварійної служби щодо швидкого реагування на позаштатні ситуації пов'язані з транспортуванням природного газу.

Щороку товариство проводить активну пропаганду по безпечному використанню природного газу в побуті серед населення області та інших споживачів природного газу через засоби масової інформації та безпосередньо із споживачами природного газу. За 2017 рік організовано та проведено 3 виступи на телебаченні, опубліковано 93 статей, абонентам направлено більше 15 тисяч пам'яток з вимогами правил безпечного газоспоживання.

Напередодні опалювального сезону фахівцями ПАТ "Миколаївгаз" організовано та проведено Місячник безпеки користування газом в серед студентів середніх і вищих навчальних закладів по всій Миколаївській області. В 2017 році правила безпечного користування газовими приладами в побуті засвоїли більше 6 тисяч студентів із майже 50 навчальних закладів. Інформація щодо безпечного поводження газом регулярно оновлюється на офіційному сайті компанії та на сторінці ПАТ «Миколаївгаз» у соцмережі.

Так як на товариство покладені обов'язки проведення роботи з обліку розподіленого та поставленого природного газу споживачам області, то однією з головних проблем для товариства є удосконалення роботи з визначенню обсягів спожитого природного газу всіма категоріями споживачів. Керівництво товариства проводить роботу по досягненню досконалого обліку газу та обліку абонентів – споживачів. З цією метою оновлюється комп'ютерна техніка, проводиться інвентаризація особистих рахунків, встановленого газового обладнання. Для більш точного обліку спожитого природного газу та скорочення його втрат, пов'язаних з використанням природного газу споживачами не за призначенням (це використання газових плит для опалення житла, при відсутності централізованого опалення та у разі перебоїв в роботі системи гарячого водопостачання) ПАТ «Миколаївгаз» веде роботу по встановленню побутових лічильників газу.

В 2017 році кількість абонентів, які споживають природний газ при наявності газових лічильників, збільшилась на 3,2%. На даний час значна частина населення, що споживає природний газ у побуті, має газові лічильники в кількості 301339 абоненти, що складає 87% від загального числа газифікованих квартир. На виконання програми оснащення житлового фонду побутовими лічильниками газу за рахунок коштів цільової надбавки у тарифі на розподіл природного газу встановлено 7460 лічильників газу у 2017 році.

Для забезпечення достовірного обліку природного газу силами відділу лабораторних вимірювань управління метрології протягом 2017 року проведено повірку 21658 одиниць побутових лічильників газу (ПЛГ) у населення, при цьому виявлено та підтверджено 207 втручань. У юридичних осіб проведено повірку 557 ПЛГ та 207 промислових лічильників газу. Крім того при встановленні ПЛГ пройшли реєстрацію (вхідний контроль) 7586 ПЛГ та 115 одиниць промислових лічильників газу.

Отримані у 2017 році доходи, без ПДВ, від надання послуг з розподілу природного газу порівняно з 2016 роком зменшились на 5%, що обумовлено зменшенням обсягу природного газу на 32,2 млн. м³. За рік доходи з надання послуги розподілу природного газу склали 343,8

млн. грн.

Витрати з надання послуг розподілу природного газу за 2017 рік зросли на 22,6%.

Зростання витрат відбулось за рахунок:

росту ціни природного газу, який використовується на технологічні та власні потреби;

росту цін на матеріали і послуги та придбання комп'ютерної техніки, автотранспорту на заміну з амортизованого та застарілого (інфляція за 2017 рік склала 13,7%).

По підсумкам роботи за рік товариство отримало збитки у розмірі 94,9 млн.грн.

За 2017 рік товариство 5 разів зверталось до НКРЕКП з пропозиціями щодо збільшення розміру статей тарифу на матеріальні витрати, оплату праці та інші витрати.

В зв'язку з тим, що обсяги розподілу природного газу мають сезонний характер, розподіляються не рівномірно на протязі року, а тарифи постійні на протязі їх дії (опалювального та літнього сезонів), то в неопалювальний період виникає гострий дефіцит обігових коштів, що ускладнює своєчасну виплату заробітної плати, розрахунки з бюджетом та не дає можливості в повному обсязі виконати заплановані заходи по удосконаленню та оновленню газотранспортної мережі області і покращенню системи обліку спожитого природного газу споживачами. Реалізацією скрапленого газу відповідно до договору дорученню здійснює ТОВ «Дніпрорегіонгаз» по всім районам області.

Обсяг реалізації скрапленого газу за 2017 рік населенню області порівняно з 2016 роком збільшився на 612,5 тон і склав 1 647,7 тони.

За 2017 рік одержано доходів від реалізації скрапленого газу на суму 18,1 млн. грн. без ПДВ. Збільшення доходів це наслідок збільшення обсягів реалізації скрапленого газу. Закупівля скрапленого газу, який реалізується населенню, провадиться на спеціалізованих аукціонах з обмеженим обсягом продаж.

Ціна реалізації скрапленого газу регулюється облдержадміністрацією. Згідно розпорядження Миколаївської облдержадміністрації від 11 червня 2007 р. № 160 – р. «Про встановлення нормативу рентабельності на газ скраплений, що відпускається для побутових потреб населення» встановлено рівень рентабельності у розмірі 5 %.

На протязі 10 років норматив рентабельності на газ скраплений, що відпускається для побутових потреб населення Миколаївської облдержадміністрацією не переглядався.

По підсумкам роботи за 2017 рік збитки від реалізації скрапленого газу по товариству склали 296,4 тис. грн., що на 168 т.грн. більше порівняно з 2016 роком.

Середньорічна відпускна ціна реалізації 1 балону скрапленого газу вагою 21 кг для населення за 2017 рік складає 230,8 грн. без ПДВ при собівартості 234,6 грн..

Причини збитковості діяльності з реалізації скрапленого газу обумовлені недобросовісною конкуренцією. Приватні підприємства, які займаються реалізацією скрапленого газу на автомобільних газозаправних станціях, заправляють побутові балони.

Для одержання додаткових доходів для поповнення недостатніх обігових коштів та для розвитку товариство здійснює виконання робіт з іншої діяльності, крім ліцензованих робіт.

У 2017 році товариство провадило роботи з стандартного та нестандартного приєднання замовників області до газорозподільної мережі, газифікацію житлових будинків, підприємств та організацій, заміну та перемонтаж, додаткову установку газової апаратури по замовленню населення та юридичних осіб. Надавало послуги по ремонту газового обладнання, як з матеріала замовника так і з власних матеріалів, виготовляла запасні частини для газового обладнання в майстернях товариства, виконувало роботи по встановленню побутових лічильників газу, як в житлових будинках так і комунально-побутових організаціях та на підприємствах та інші роботи. Виконувало пусконаладжувальні роботи при приєднанні та газифікації об'єктів.

За 2017 рік товариством отримано дохід від надання послуг з інших видів діяльності на суму майже 10 млн. грн. без ПДВ, що на 151,2 тис. грн. більше порівняно з 2016 роком. Витрати склали 6,4 млн. грн. У 2017 році товариством виконано робіт із стандартного та нестандартного приєднання на суму 11,8 млн. грн.

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

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

Потенційні реформи в існуючій системі встановлення тарифів, бюджетний дефіцит та нестача бюджетних коштів для багатьох державних підприємств для поточного погашення зобов'язань можуть мати значний вплив на підприємства газового сектору. З огляду на невизначеність щодо майбутніх змін у регулюванні газового сектору, наразі неможливо визначити потенційний вплив цих реформ на фінансовий стан Компанії та її діяльність.

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

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

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

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

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

За 2012 р. освоєно 26 074 тис. грн. капітальних інвестицій. Джерелом капітальних інвестицій є власні кошти товариства, які формувалися за рахунок амортизаційних відрахувань та прибутку від іншої діяльності.

Зазначені інвестиції були спрямовані на поліпшення, відновлення та капітальний ремонт основних засобів, капітальне будівництво виробничих будівель і споруд, а також технічне переоснащення.

На підвищення рівня технічного оснащення служб та підрозділів Товариства було використано 8 925 тис. грн., в тому числі:

придбано машин на суму 4 427 тис. грн.;

придбано високочутливих приладів для обстеження та діагностики стану газових мереж і споруд на них на суму 2 040 тис. грн.;

придбано обладнання на суму 609 тис. грн.;

придбано комп'ютерної техніки на суму 1 681 тис. грн.;

модернізовано та технічно переозброєне транспортних засобів на суму 167 тис. грн.

На капітальний ремонт за рахунок капітальних інвестицій було витрачено: 4 051 тис. грн., в тому числі:

будівель та споруд - 492 тис. грн.;

газових мереж - 83 тис.;

ГРП, ШГРП, ГК та засобів ЕХЗ газопроводів від корозії – 1 644 тис. грн.;
на заміну обладнання – 1 831 тис. грн.;

на заміну двигунів автотранспортних засобів - 61 тис. грн.

У капітальному будівництві загальна сума освоєних інвестицій становить 5 057 тис. грн. в тому числі по об'єктах :

станція катодного захисту в с. Чорноморка Очаківського району на суму 60 тис. грн.;

газорегуляторний пункт шафового типу в с. Краснопілля Очаківського району на суму 74 тис. грн.;

ШРП при кільцюванні газопроводів в смт. Казанка на суму 15 тис. грн.;

кільцювання газових мереж загальною довжиною 1,34 км на загальну суму 141 тис. грн.;

підвідний газопровід до с. Новопавлівка Врадівського району на суму 2 483 тис. грн.;

виконано реконструкцію газопроводів та газорегуюючих пунктів (ГРП, ШГРП, ГК), в м. Миколаєві, м. Первомайську, м. Новий Одесі, м. Очакові, м. Вознесенську на загальну суму 1 441 тис. грн.

За 2013 р. освоєно 21307,4 тис. грн. капітальних інвестицій. Джерелом капітальних інвестицій є власні кошти товариства, які формувалися за рахунок амортизаційних відрахувань, що розраховані на основні засоби задіяні у транспортуванні та постачанні природного газу по та прибутку.

Зазначені інвестиції були спрямовані на поліпшення, відновлення та капітальний ремонт основних засобів, капітальне будівництво виробничих будівель і споруд, а також технічне переоснащення.

На підвищення рівня технічного оснащення служб та підрозділів Товариства було використано 9741,1 тис. грн., в тому числі:

придбано транспортних засобів та спецтехніки на суму 5786,1 тис. грн.;

здійснено капремонт автопарку підприємства на суму 446,7 тис. грн.;

модернізовано транспортних засобів на суму 63,7 тис. грн.;

придбано високочутливих приладів для обстеження та діагностики стану газових мереж і споруд на них на суму 1318,4 тис. грн.;

придбано обладнання на суму 376,9 тис. грн.;

придбано комп'ютерної техніки та програмного забезпечення на суму 1749,2 тис. грн.

На капітальний ремонт ГРП, ШРП, приміщень служб та спеціалізованого автотранспорту було витрачено: 2734,6 тис.грн., в тому числі:

будівель та споруд-498,4 тис. грн.;

газових мереж-335,2 тис. грн.;

ГРП, ГК, засувок на розподільних газопроводах та засобів ЕХЗ газопроводів від корозії-1901 тис. грн..

На заміну та реконструкцію споруд на газопроводах було витрачено: 7870,74 тис. грн.; в тому числі:

на заміну ГРП, ШГРП, ГК-4027,96 тис.грн.;

на заміну трубної електропроводки та заземлення 288,29 тис.грн.;

на реконструкцію ГРП, ШГРП, ГК – 3382,65 тис.грн.

Здійснено кільцювання газопроводу працівниками Братського УЕГГ на суму 171,8 тис. грн.

Для удосконалення роботи з забезпечення надійного, якісного та своєчасного обліку спожитого природного газу у повному обсязі проводились роботи з встановлення дублюючих вузлів обліку газу після ГРС, модернізація, до оснащення вузлів обліку задіяних при передачі природного газу до сусідніх областей, оснащення вузлів обліку газу коректорами та модемним зв'язком, впроваджувались системи дистанційного зняття показників лічильників, облаштування сервісних центрів для проведення перевірки газових лічильників. На ці роботи витрачено 897,7 тис.грн.

Для забезпечення нормальних умов праці для виробничих та службових приміщень придбано меблів та кондиціонерів на суму 63,2 тис. грн..

За 2014 р. освоєно 23910,2 тис. грн. капітальних інвестицій. Джерелом капітальних інвестицій є власні кошти товариства, які формувалися за рахунок амортизаційних відрахувань, що розраховані на основні засоби задіяні у транспортуванні та постачанні природного газу та прибутку.

Зазначені інвестиції були спрямовані на поліпшення, відновлення та капітальний ремонт основних засобів, капітальне будівництво виробничих будівель і споруд, а також технічне переоснащення.

На підвищення рівня технічного оснащення служб та підрозділів Товариства було придбано комп'ютерної техніки та програмного забезпечення на суму 401,9 тис. грн.

На капітальний ремонт ГРП, ШРП, приміщень служб та спеціалізованого автотранспорту було витрачено: 3105,9 тис.грн., в тому числі:

будівель та споруд – 263,0 тис. грн.;

газових мереж – 770,5 тис. грн.;

ГРП, ГК, засувок на розподільних газопроводах та засобів ЕХЗ газопроводів від корозії – 2072,4 тис. грн..

На заміну та реконструкцію споруд на газопроводах було витрачено: 5218,2 тис. грн.; в тому числі:

на заміну ГРП, ШГРП, ГК – 744,2 тис. грн.;

на реконструкцію ГРП, ШГРП, ГК – 4307,5 тис. грн.

на приєднання до електричних мереж – 24,7 тис. грн.

на заміну домових регуляторів тиску (обмінний фонд) – 141,8 тис. грн..

Здійснено будівництво підвідного газопроводу високого тиску на суму 8473,5 тис. грн.

Для удосконалення роботи з забезпечення надійного, якісного та своєчасного обліку спожитого природного газу у повному обсязі проводились роботи з встановлення дублюючих вузлів обліку газу після ГРС, модернізація, до оснащення вузлів обліку задіяних при передачі природного газу до сусідніх областей, оснащення вузлів обліку газу коректорами та модемним зв'язком, впроваджувались системи дистанційного зняття показників лічильників, облаштування сервісних центрів для проведення перевірки газових лічильників, а також проводились роботи з встановлення лічильників газу. На ці роботи витрачено 4298,1 тис. грн.

Для забезпечення нормальних умов праці для виробничих та службових приміщень придбано кондиціонерів та модулів зв'язку на суму 21,2 тис. грн..

За 2015 р. освоєно 10395,2 тис. грн. капітальних інвестицій без ПДВ. Джерелом капітальних інвестицій є власні кошти товариства, які формувалися за рахунок амортизаційних відрахувань, що розраховані на основні засоби задіяні у розподілі та постачанні природного газу та прибутку від іншої діяльності.

Зазначені інвестиції були спрямовані на поліпшення, відновлення та капітальний ремонт основних засобів, капітальне будівництво виробничих будівель і споруд, а також технічне переоснащення.

На підвищення рівня технічного оснащення служб та підрозділів Товариства було придбано комп'ютерної техніки та програмного забезпечення на суму 136,5 тис. грн. без ПДВ.

На капітальний ремонт ГРП, ШРП, приміщень служб та спеціалізованого автотранспорту було витрачено: 2135,8 тис. грн. без ПДВ, в тому числі:

будівель та споруд – 181,4 тис. грн.;

транспортних засобів спецпризначення – 57,4 тис. грн.;

газових мереж – 118,4 тис. грн.;

ГРП, ШРП, ГК, засувок на розподільних газопроводах та засобів ЕХЗ газопроводів від корозії – 1778,6 тис. грн..

На заміну та реконструкцію споруд на газопроводах та модернізацію було витрачено: 3585,8 тис. грн. без ПДВ; в тому числі:

на заміну ГРП, ШГРП, ГК – 31,3 тис. грн.;

на реконструкцію ГРП, ШГРП, ГК – 3167,3 тис. грн.
на приєднання до електричних мереж – 48,8 тис. грн.
на підготовку проектно-кошторисної документації для реконструкції та кап. ремонту – 206,7 тис. грн.;
на модернізацію транспортних засобів – 131,7 тис. грн..
Проводились роботи з приєднання об'єктів замовників до газорозподільної мережі природного газу на загальну суму 920,8 тис. грн..без ПДВ.
Для удосконалення роботи з забезпечення надійного, якісного та своєчасного обліку спожитого природного газу у повному обсязі, проводились роботи з встановлення дублюючих вузлів обліку газу після ГРС, оснащення вузлів обліку газу коректорами та модемним зв'язком, встановлення надомних вузлів обліку газу, облаштування сервісних центрів для проведення перевірки газових лічильників, а також проводились роботи з встановлення лічильників газу. На ці роботи витрачено 3569,5 тис. грн.
Для забезпечення нормальних умов праці для виробничих та службових приміщень придбано кондиціонерів на суму 46,8 тис. грн.
За 2016 р. освоєно 18264,90 тис. грн. капітальних інвестицій без ПДВ. Джерелом капітальних інвестицій є власні кошти товариства, які формувалися за рахунок амортизаційних відрахувань що розраховані на основні засоби задіяні у розподілі природного газу та цільової надбавки на встановлення лічильників газу.
Зазначені інвестиції були спрямовані на поліпшення, відновлення та капітальний ремонт основних засобів, а також технічне переоснащення.
На капітальний ремонт ГРП, ШРП, приміщень служб та спеціалізованого автотранспорту було витрачено: 2007,17 тис. грн. без ПДВ, в тому числі:
транспортних засобів спецпризначення – 127,1 тис. грн.;
ГРП, ШРП, ГК, засувок на розподільчих газопроводах та засобів ЕХЗ газопроводів від корозії – 1880,07 тис. грн..
На заміну та реконструкцію споруд на газопроводах та модернізацію було витрачено: 4889,43 тис. грн. без ПДВ; в тому числі:
на заміну ШГРП– 215,57 тис. грн.;
на реконструкцію ГРП, ШГРП, ГК та засувок на розподільчих газопроводах –4602,85. грн.
на приєднання до електричних мереж –20,23тис. грн.
на підготовку проектно-кошторисної документації для реконструкції та кап. ремонту –50,78тис. грн.;
Для удосконалення роботи з забезпечення надійного, якісного та своєчасного обліку спожитого природного газу у повному обсязі, проводились роботи з встановлення індивідуальних лічильників газу (встановлено 4272 шт. на суму 9857,87) та будинкових вузлів обліку газу (встановлено 25 шт. на суму 859,83).
Для обстеження та діагностики стану газових мереж та споруд придбано 3 шт. течешукачів на суму 60,42 тис. грн.
Для очищення від снігових заметів об'єктів газової системи, для запуску двигунів авто в зимній період, для контролю загазованості приміщень об'єктів і виявлення течі газопроводів і газовикористовуючого обладнання, для визначення концентрації газу в повітряному середовищі, для відновлення системи телеметрії та для виконання аварійних робіт на газопроводах були придбані сучасні прилади на суму 590,18 тис.грн.
За 2017 р. освоєно 21102,69 тис. грн. капітальних інвестицій без ПДВ. Джерелом капітальних інвестицій є власні кошти товариства, які формувалися за рахунок амортизаційних відрахувань що розраховані на основні засоби задіяні у розподілі природного газу та цільової надбавки на встановлення лічильників газу.
Зазначені інвестиції були спрямовані на поліпшення, відновлення та капітальний ремонт основних засобів, а також технічне переоснащення.
На капітальний ремонт, реконструкцію та заміну газових мереж було витрачено 810,49 тис. грн. без ПДВ, в тому числі:
на реконструкцію газопроводів було витрачено 222,41 тис. грн. без ПДВ
на капітальний ремонт газопроводів було витрачено 348,08 тис. грн. без ПДВ
на заміну газових мереж – 240,0 тис. грн.
На капітальний ремонт ГРП, ШГРП, ГК, засобів ЕХЗ було витрачено 787,8 тис. грн. без ПДВ.
На заміну та реконструкцію споруд на газопроводах було витрачено: 4 322,55 тис. грн. без ПДВ; в тому числі:
на реконструкцію ШГРП– 2438,3 тис. грн.;
на реконструкцію ГРП – 397,46 тис. грн.
на реконструкцію засобів ЕХЗ, ГК та засувок на розподільчих газопроводах – 1486,17 тис. грн.
на будівництво ШГРП – 0,62 тис. грн.
Для удосконалення роботи з забезпечення надійного, якісного та своєчасного обліку спожитого природного газу у повному обсязі, проводились роботи з встановлення індивідуальних лічильників газу (встановлено 7460 шт. на суму 12763,76 грн.) та будинкових вузлів обліку газу (встановлено 110 шт. на суму 2418,09 грн.).
Підприємство не планує значні придбання.

Між Емітентом та ТОВ «Миколаївгаз збут» укладено правочин в 2015 році, що був пролонгований на 2017 рік, зокрема: Договір на розподіл природного газу (населення та релігійні організації) №44/2015-06-5-Н від 25.06.2015, сума 262528568,46 грн; діє до 31.12.2017; Ціна (граничний рівень ціни) на природний газ встановлюється НКРЕКП, підстава укладання правочинів: волевиявлення сторін.

Основні засоби та незавершені капітальні інвестиції

Зміни у балансовій вартості основних засобів та незавершених капітальних інвестицій протягом 2017-2016 років були такими:
Земля, будівлі та споруди Газотранс-портне обладнання * Транспорт і інші основні засоби Незавершені капітальні інвестиції Всього
тис. грн. тис. грн. тис. грн. тис. грн. тис. грн.

Первісна вартість:

На 1 січня 2016 року 27 173 332 314 34 566 14 505 408 557

Надходження 394 7 025 2 046 13 534 22 9989

Переведення - 2 - (2) -

Вибуття (42) - (410) - (452)

На 31 грудня 2016 року 27 525 339 341 36 202 28 037 431 105

Надходження 443 14 647 3 579 5 892 24 561

Переведення - 13 026 866 (13 892) -

Вибуття - - (192) (192)

На 31 грудня 2017 року 27 968 367 014 40 455 20 037 455 474

Знос та знецінення:

На 1 січня 2016 року (9 826) (122 529) (18 494) - (150 849)

Амортизація за рік (1 009) (11 107) (4 356) - (16 472)

Вибуття 5 - 335 - 340

На 31 грудня 2016 року (10 830) (133 636) (22 515) - (166 981)

Амортизація за рік (992) (11 676) (4 253) - (16 921)

Вибуття - - 170 - 170

На 31 грудня 2017 року (11 823) (145 312) (26 598) - (183 733)

Чиста балансова вартість:

На 1 січня 2016 року 17 347 209 785 16 072 14 505 257 709

На 31 грудня 2016 року 16 695 205 705 13 687 28 037 264 124

На 31 грудня 2017 року 16 145 221 702 13 857 20 037 271 741

* Газотранспортне обладнання, в основному, являє собою державне (комунальне) майно, отримане згідно з договорами експлуатації, користування, господарського відання складових газорозподільних систем.

Перевірка зменшення корисності

Керівництво Групи в 2016 та 2017 роках не виявило ознак зменшення корисності основних засобів.

Значні правочини щодо основних засобів емітентом не укладались.

Товариство використовує свої активи з дотриманням норм екологічного законодавства.

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

Український газовий сектор знаходиться на етапі реструктуризації та реформування. Майбутні напрямки та результати реформ наразі важко передбачити. Потенційні реформи в існуючій системі встановлення тарифів, бюджетний дефіцит та нестача бюджетних коштів для багатьох державних та нещодавно приватизованих підприємств для поточного погашення зобов'язань можуть мати значний вплив на підприємства газового сектору.

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

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

Сума (грн): Призначення платежу:

15 000,00#*;121; Штраф зг,ріш, МОТВ АМКУ №64-ріш від 22.12.2016р, у справі №1-26,213/37-2016 (1724#) +P,5,13,11+

5 100,00#17206# Оплата згідно постанови про накладання штрафу зг, наказу №915/721/15 видан,24,06,16 р, Без НДС +P,5,13,11+

510#;131;сплата штрафу за актом перевірки від21,01,17р, №27/28-10-49-06/35564376, податкове повідомлення-рішення від

07,02,17№0000164906 (17432#)+P,5,13,11+;;;

29,23#*;101; Штраф з податку на нерухоме майно, відмінне від земельної ділянки за 2015р,+P,6,2+;;;

33,07#*;101;05410263;18010400 Штраф з податку на нерухоме майно, відмінне від земельної ділянки за 2016р,+P,6,2+;;;

25,61#*;101; Штраф з податку на нерухоме майно, відмінне від земельної ділянки за 2015р,+P,6,2+;;;

28,98#*;101; Штраф з податку на нерухоме майно, відмінне від земельної ділянки за 2016р,+P,6,2+;;;

24,84#*;101; Штраф з податку на землю за січень 2017р,+P,6,2+;;;

0,31#*;101; Штраф з екологічного податку за 4 квартал 2016р.,що справляється в атмосф.повітря стац.джерелами(Веселинове) +P,6,2+;;;

510#*;131;сплата штрафу за актом перевірки від13,04,17р, №152/28-10-49-06/05410263, податкове повідомлення-рішення від

25,04,17№0000534906 (171303#)+P,5,13,11+;;;

10200#171500# Оплата згідно постанови про накладання штрафу зг, наказу №915/721/15 видан,24,06,16 р, (ВП№51732665) Без НДС

+P,5,13,11+

214532,15#173525# Оплата (штрафу, суд.витрат) зг.постанови ОАГ суду по справі №915/1015/16 від 09.11.17 р. +P.5.13.11+

31,37#*;131;сплата штрафу за актом перевірки від16.11.17 №355/28-10-49-06/5410263, ппр від 23.11.17 №0008174906 (173528#)

+P.5.13.11+;;;

68000#*;121; Штраф зг,ріш, МОТВ АМКУ №2-ріш, від 21,02,17 у справі №1-26,213/62-2015 {17719#} +P,5,13,11+

144000#172280# Оплата штрафу згідно постанови ДАБІУ від 20.12.2016р.№136/1014-9055-16 без НДС +P.5.13.11+

130500#173256# Оплата штрафу згідно постанови ДАБІУ від 17.11.2016р.№124/1014-8101-16 без ПДВ +P.5.13.11+

474764,19#1791# Оплата (пеня,3% річних,інфл, втрати,суд,збір)зг.рішення Госп, суду Мик, обл, від 11,10,16 по справі №915/870/16 (дог,

№13-102-В) Без НДС +P,5,13,11+

707109,24#17436# Оплата (пеня,3% річних,інфл, витр.,суд, зб,)зг.рішення Госп,суду Микол,обл, від 04,11,16 по справі №915/867/16(дог,

№13-104-Н) Без ПДВ +P,5,13,11+

45,06#*;101; Пеня з податок на нерухоме майно, відмінне від земельної ділянки 2016р,+P,6,2+;;;

317,68#*;101; Пеня з податок на нерухоме майно, відмінне від земельної ділянки 2015р,+P,6,2+;;;

52,71#*;101; Пеня з податку на нерухоме майно, відмінне від земельної ділянки за 2016р,+P,6,2+;;;

303,43#*;101; Пеня з податку на нерухоме майно, відмінне від земельної ділянки за 2015р,+P,6,2+;;;

333015,16#171425# Оплата (пеня,3% річних,витр,суд,зб,) зг.постанови ОАГС від 11,04,17 по справі 915/682/16 (дог,№1512000711) Без ПДВ

+P,5,13,11+

Розподіл природного газу є ліцензійними видом діяльності, являється основним видом діяльності що формує політику фінансування діяльності Компанії. Згідно з повноваженнями наданими постановою Кабінету Міністрів України від 25.12.1996 року за № 1548 «Про встановлення повноважень органів виконавчої влади та виконавчих органів міських рад щодо регулювання цін (тарифів)», тарифи на постачання природного газу за регульованим тарифом та на його транспортування для товариства затверджуються постановами Національної комісії регулювання електроенергетики України.

Розрахунки тарифів на транспортування та постачання природного газу виконуються згідно постанови НКРЕ від 03.04.2013р. за № 369 "Про затвердження процедури встановлення та перегляду тарифів та послуг з транспортування, розподілу, постачання природного газу, закачування, зберігання та відбору природного газу". При розрахунках тарифів основними факторами, які впливають на величину тарифів є: вартість природного газу, який використовується підприємством на виробничо – технологічні та власні потреби, зростання витрат на оплату праці, що пов'язано із зміною прожиткового мінімуму, виконання вимог Генеральної угоди, зростання рівня інфляції, зростанням протяжності газових мереж, збільшенням кількості газифікованих квартир (відповідно збільшення амортизації, витрат на оплату праці, матеріальних витрат), зростання витрат на матеріали, паливо, електроенергію у зв'язку із зростанням цін виробників ресурсів. Тарифи повинні забезпечувати покриття економічно обґрунтованих витрат, отримання передбаченого планом прибутку, достатнього для забезпечення нормальної виробничо – господарської діяльності, сплату всіх податків, обов'язкових платежів та бюджетних відрахувань відповідно чинного законодавства., але НКРЕКП встановлює тарифи з урахуванням фактичних витрат по елементам за попередні періоди.

Не має укладених, але не виконаних договорів (контрактів) на кінець звітного періоду.

Основні напрямки діяльності Товариства на 2017 рік (розвиток яких може вплинути на діяльність Емітента в майбутньому):

1. Дотримання затвердженої НКРЕКП структури тарифу;
2. Виконання затвердженої інвестиційної програми;
3. Забезпечення дотримання дисципліни газоспоживання;
4. Виконання заходів, щодо підготовки до осінньо-зимового періоду;
5. Оптимізація та модернізація газорозподільних систем;
6. Покращення обліку природного газу, скорочення технологічних втрат газу;
7. Забезпечення своєчасного виконання регламентних робіт на газопроводах, спорудах та приладах обліку.

На обслуговуванні ПАТ знаходяться 8738,93 км газопроводів, в т.ч.:

- 6576,28 км розподільних газопроводів;
- 2162,65 км газопроводів-вводів.

Регулювання тиску природного газу та підтримання його у заданому режимі здійснюється 304 –ГРП, 1514 – ШГРП та 26082 – КБРТ.

Захист підземних сталевих газопроводів від корозії здійснюється 765 катодними станціями, 1680 протекторними та 14 дренажними пристроями. Рівень захисту газопроводів на даний час становить 98,9 %.

Разом з тим, 140,7 км газопроводів експлуатується більше ніж 40 років, 1009, 88 км – більше ніж 25 років та 7588,35 км – до 25 років. Розвинена сітка поліетиленових газопроводів по Миколаївській області на сьогоднішній день складає 2533,046 км. При їх будівництві та експлуатації застосовуються нові технології, що призводить до зниження втрат на експлуатації підземних газопроводів.

Природним газом по Миколаївській області забезпечені 8 міст, 14 селищ міського типу, 316 сіл, у яких газифіковано:

- 347693 квартири (з них обладнаних побутовими газовими лічильниками 301339, що складає 86,7 %);
- 6131 КПО;
- 221 котельні;
- 93 промислових підприємства;
- 202 ГРП зі строком експлуатації більше 20-ти років;
- 395 ШГРП зі строком експлуатації більше 20-ти років;
- 6522 шт. роторних лічильників, які необхідно замінити.

На підставі розрахунку планових джерел фінансування сформовано План розвитку газорозподільної системи на 2018-2027 роки газорозподільного підприємства ПАТ «Миколаївгаз» на перший рік, яким передбачено освоїти загальну суму 60145,1 тис.грн., в тому числі за рахунок амортизаційних відрахувань 9909,4 тис.грн які були направлені на I-VII розділи; витрати на капітальні вкладення 39637,6 тис.грн. які були направлені на IX-XI розділи, та цільова надбавка на встановлення індивідуальних лічильників газу населенню-10598,1 тис.грн. В основу Плану розвитку включено: реконструкція, заміна, капітальні ремонти газопроводів та споруд на них, встановлення індивідуальних лічильників газу для населення (виконання вимоги ЗУ «Про забезпечення комерційного обліку природного газу»). Для можливості вчасного і правильного виконання заходів, включено розробку проектної документації на об'єкти, які включено в наступні розділи Плану розвитку.

За статтями витрат План розвитку складається з наступних розділів:

I Розподільні газопроводи

За результатами проведеного обстеження та аналізу, на підставі складених актів перевірки технічного стану, у 2018 році потрібно виконати капітальний ремонт 0,7 км газопроводів на суму 37,75 тис.грн., з них:

- Г-д НТ вул. Аненка, вул. Миру смт. Казанка протяжністю 0,28 км, вартістю робіт 12,55 тис.грн. Даний газопровід експлуатується з 2000 року. На даний час пошкодження захисного ізоляційного покриття складає близько 42% від загальної довжини газопроводу, що підтверджує акт перевірки технічного стану розподільного газопроводу. Відновлення ізоляційного покриття газопроводу в подальшому сприятиме уникненню втрат газу через порушення герметичності газопроводів викликаній наскрізним корозійним пошкодженням внаслідок впливу погодних умов.

- Г-д НТ вул. Нова смт. Казанка протяжністю 0,42 км вартістю робіт 25,20 тис.грн. Даний газопровід експлуатується з 1996 року. На даний час пошкодження захисного ізоляційного покриття складає близько 43% від загальної довжини газопроводу, що підтверджує акт перевірки технічного стану розподільного газопроводу. Відновлення ізоляційного покриття газопроводу в подальшому сприятиме уникненню втрат газу через порушення герметичності газопроводів викликаній наскрізним корозійним пошкодженням внаслідок впливу погодних умов.

З метою недопущення виникнення позаштатних ситуацій на газопроводі високого тиску в с. Бузьке Новоодеського р-ну необхідно виконати реконструкцію г-ду ВТ протяжністю 0,5 км та вартістю робіт 506,23 тис.грн. Газопровід було побудовано в 1983 році із експериментального трубопроводу ГОСТ-18599-73. За весь термін експлуатації було виконано чотири ремонти на даному газопроводі.

При обстеженні місця пориву газопроводу було встановлено, що пошкодження виникло по осі продовж газопроводу. На даний час пластмасові труби, відповідно ГОСТу 18599-73, застосовуються при монтажі водозабезпечення та каналізації. Виходячи з даних ГОСТу застосування пластмасових труб не можливе для транспортування горючих газів в якості сировини та палива для промислових та комунально-побутових потреб. Отже, своєчасна реконструкція ділянки газопроводу надасть можливість безаварійної експлуатації газопроводу.

Для безпечно та безаварійного газопостачання для населення та зменшенню технологічних втрат необхідна заміна газопроводу ВТ ОАО Криничанський (від АГРС с. Улянівка до ГК на комплекс с. Новоселівка) протяжністю 2,20 км та вартістю робіт 1753,25 тис.грн. Газопровід ВТ із поліетиленових труб, діаметром 160 мм, розташований в с. Новоселівка, введений в експлуатацію і 1990 році. Заміна г-ду вже була внесена до ІП на 2016р.. Але, згідно акта перевірки технічного стану розподільного поліетиленового газопроводу ВТ виявлено, що на ділянках газопроводу, збудованого за одним проектом, з початку експлуатації виявлено ще 4 витоки газу з причини повздовжніх тріщин газопроводу і спостерігається постійна тенденція до їх збільшення.

Для виконання робіт в майбутніх періодах необхідне виготовлення проектної документації на суму 53,21 тис.грн. на такі об'єкти:

- кільцювання газових мереж НТ по вул. Ветеранів, вул. Колгоспна с. Краснопілля Березанського району для виводу з експлуатації ШРП вартістю 7,92 тис.грн.;
- кільцювання газових мереж НТ по вул. Громадянська, 28 в м. Миколаїв, з метою виведення з експлуатації ШРП вартістю 7,35 тис.грн.;
- кільцювання газових мереж НТ по вул. Куйбишева кут вул. Гончарова, 107 м. Миколаїв для виведення з експлуатації ШРП вартістю 9,67 тис.грн.;
- реконструкція газопроводу ВТ в с. Богемка Врадівського району вартістю 28,27 тис.грн.

Усього по першому розділу заплановано профінансувати заходи на загальну суму 2350,44 тис.грн.

II Відключаючі пристрої

На даний час в експлуатації знаходиться частина запірного обладнання, яке є морально застарілим і має вичерпаний термін експлуатації. Тому необхідно здійснювати його технічне переоснащення – заміну на сучасне, значно ефективніше і надійніше.

Технічне переоснащення слід здійснити на таких об'єктах:

- заміна засувки на ГП СТ біля ГРП по вул. Київській, 210 м. Вознесенськ в кількості 1 шт. та вартістю 9,35 тис.грн. Засувка сталевая з висувним шпинделем введена в експлуатацію в 1998 році. Згідно акта обстеження встановлено – послаблені різьбові з'єднання кріплення гранбуksi. Конструкція засувки унеможливило встановлення інвентарної заглушки на фланцях;
- заміна засувки на підвідному г-ді СТ на перехресті вул. Київської та Хлібозаводської в м. Вознесенськ в кількості 1 шт. та вартістю 4,24 тис.грн. Засувка сталевая з висувним шпинделем введена в експлуатацію в 1994 році. Згідно акта обстеження встановлено – послаблені різьбові з'єднання кріплення гран буksi, зігнутий шток засувки, метал вичерпав строк експлуатації, візуально відмічені сліди корозії металу.

Всього на заходи II розділу передбачається витратити 13,59 тис.грн.

III ГРП

На даний час в експлуатації знаходиться частина запірно-регулюючого обладнання ГРП, яке є морально-застарілим і має вичерпаний термін експлуатації, а тому необхідно здійснювати технічне переоснащення по таким заходам:

- ГРП-2 по пр.Мира в м.Миколаєві на суму 6781,76тис.грн. Об'єкт експлуатується з 1964 року, тобто більше 50 років. ГРП повинно працювати цілий рік на потреби промислового, комунально-побутового призначення та населення. Згідно з актом технічного обстеження виявлено, що лінії редукування не працюють з 1987 року через відсутність деталей та матеріалів на заміну прокладок, мембран тощо, які необхідні для підтримки роботи ліній редукування. До того ж, регулятори МОЗ потребують цілодобового нагляду. На даний час обладнання ГРП фізично та морально застаріле. Технічна переоснащеність об'єкту, при наявності 3-х ліній редукування, забезпечить безперебійне та безаварійне газопостачання споживачів природного газу в достатній кількості.

- ГРП №12 по вул. В.Морська, 6 у м. Миколаїв на суму 121,59тис.грн. Об'єкт експлуатується з 1975 року, тобто більше 42 років. ГРП працює цілий рік на потреби комунально-побутового призначення та населення. Згідно з актом технічного обстеження ГРП має пошкодження кровлі та потрискани від просідання ґрунту стіни. Послаблені різьбові з'єднання, кріплення пілоти регулятора і імпульсних трубопроводів. Послаблені різьби в чавунному корпусі кріплення валу клапану ЗЗК-100. Послаблені різьби в чавунному корпусі ФГС – 100 для штуцерів під манометри, та кріплення кришки фільтру. Корозія різьбових з'єднань чавунного корпусу та монтажних отворів ЗСК-50Н. Послаблені різьбові з'єднання, кріплення пілоти регулятора і імпульсних трубопроводів РДУК-2-100. Засувки не гарантують 100% герметичності. На підставі приведеного аналізу, виконання робіт з капітального ремонту та технічного переоснащення об'єкта необхідне з точки зору безпечної, безаварійної експлуатації об'єкту.

- ГРП №4 по вул. Крупській у м. Миколаїв на суму 469,34 тис.грн. Об'єкт експлуатується з 1987 року, тобто більше 30 років. ГРП працює цілий рік на потреби комунально-побутового призначення та населення. Згідно з актом технічного обстеження ГРП має пошкодження кровлі. Послаблені різьбові з'єднання, кріплення пілоти регулятора РДУК-2-100В, РДУК-2-100Н, РДУК-2-50Н та імпульсних трубопроводів. Послаблені різьби в чавунному корпусі кріплення валу клапану ЗЗК-100. Послаблені різьби в чавунному корпусі ФВС – 100, ФС-50 для штуцерів під манометри та кріплення кришки фільтру. Корозія різьбових з'єднань чавунного корпусу та монтажних отворів ЗСК-50Н та СППК-50. Засувки не гарантують 100% герметичності. На підставі приведеного аналізу, виконання робіт з капітального ремонту та технічного переоснащення об'єкта необхідне з точки зору безпечної, безаварійної експлуатації об'єкту.

- ГРП №88 по вул. Ільїча кут вул. Гастело м. Миколаїв на суму 267,33 тис.грн. Об'єкт експлуатується з 1972 року, тобто більше 45 років. ГРП працює цілий рік на потреби комунально-побутового призначення та населення. Згідно з актом технічного обстеження ГРП має пошкодження кровлі. Послаблені різьбові з'єднання, кріплення пілоти регулятора і імпульсних трубопроводів. Послаблені різьби в чавунному корпусі кріплення валу клапану ЗЗК-100. Послаблені різьби в чавунному корпусі ФВС – 100 для штуцерів під манометри та кріплення кришки фільтру. Корозія різьбових з'єднань чавунного корпусу та монтажних отворів ЗСК-50Н. Засувки не гарантують 100% герметичності. На підставі приведеного аналізу, виконання робіт з капітального ремонту та технічного переоснащення об'єкта необхідне з точки зору безпечної, безаварійної експлуатації об'єкту.

Усього на технічне переоснащення заплановано профінансувати заходи на загальну суму 7640,02 тис.грн.

Для можливості вчасного і правильного виконання заходів, включено розробку проектної документації на суму 67,25 тис.грн. на такі об'єкти:

- ГРП №39 по вул. Молодогвардійська, 37 м. Миколаїв на суму 13,45 тис.грн.;

- ГРП №33 по вул. Листопадна, 1 м. Миколаїв на суму 13,45 тис.грн.;

- ГРП №96 по вул. Райдужна, 41 м. Миколаїв на суму 13,45 тис.грн.;

- ГРП №97 по вул. Райдужна, 41 м. Миколаїв на суму 13,45 тис.грн.;

- ГРП №15210010 по вул. Гагаріна, с. Центральне Снігурівського району на суму 13,45 тис.грн.

Всього на заходи III розділу передбачається витратити 7707,27 тис.грн.

IV ШРП

В 2018 році для забезпечення безаварійного та безперебійного газопостачання необхідно будівництво ШРП на газопроводі ВТ до с. Олександрівка Снігурівського району Миколаївської області. Існуючий газопровід високого тиску 2 категорії знаходиться в експлуатації з 2007 року, експлуатується з максимальним робочим тиском 0,26 МПа, врізаний в газопровід ВТ 1 категорії від ГРС Східне до с. Червона Зірка. Газопровід забезпечує газопостачання с. Олександрівка та с. Тимофіївка, всього 339 абонентів, 3 об'єкти КПО. На газопроводі відсутні великі промислові споживачі. Понизити категорійність газопроводу ВТ 1 категорії від ГРС Східне до с. Червона Зірка немає технічної можливості.

Для забезпечення зв'язку між газопроводами різних тисків необхідно встановити ШРП на суму 205,48 тис.грн. в місці врізки газопроводу ВТ (Pпр до 0,6 МПа) до с. Олександрівка Снігурівського району в газопровід ВТ (Pпр до 1,2 МПа) до с. Червона Зірка Снігурівського району Миколаївської області.

Також необхідно провести технічне переоснащення 11 ШГРП:

- ШРП по вул. Шкільна с. М. Погорілове Вітовського району Миколаївської області в на суму 404,71 тис.грн. Об'єкт експлуатується з 1990 року, тобто більше 25 років. ШРП працює цілий рік на потреби комунально-побутового призначення та населення. Згідно з актом технічного обстеження встановлено, що ШРП має наскрізну корозію корпусу шафи, послаблена різьба верхньої кришки корпусу регулятора РДУК-1-100, послаблені різьби в чавунному корпусі кріплення втулок валу клапану ПКН-100, послаблена різьба в чавунному корпусі кріплення пілоти, зірвані різьби верхньої кришки регулятора РДУК-1-100.;

- ШРП по вул. Степова с. Щасливе Березанського району Миколаївської області на суму 141,61 тис.грн. Об'єкт експлуатується з 1988 року, тобто 30 років. ШРП працює цілий рік на потреби населення. Згідно з актом технічного обстеження встановлено, що рухомий клапан регулятора має забоїни, раковини, тріщини, що призводить до перекосу ущільнюючої резини, в кромці сідла є забоїни, раковини та порушення, пошкоджено корпус редуктора РДБК-1-50. В місці посадки нижньої частини кромки клапана порушене різьбове з'єднання. В редукторі управління КН-2 втратила потужність регулююча пружина, що затрудняє встановлення необхідного тиску в регуляторі РДБК-1-50.;

- ШРП по вул. Очаківська с. Кам'янка Очаківського району Миколаївської області на суму 190,96тис.грн. Об'єкт експлуатується з 1996 року, тобто більше 20 років. ШРП працює цілий рік на потреби населення. Згідно з актом технічного обстеження встановлено, що рухомий клапан регулятора має забоїни, раковини, тріщини, що призводить до перекосу ущільнюючої резини, в кромці сідла є забоїни, раковини, порушення ущільнюючої прокладки кромки клапана призводить до підвищення вихідного тиску газу, пошкоджено корпус редуктора РД-50. В місці посадки нижньої частини кромки клапана порушене різьбове з'єднання. На вхідному трійнику газу зношена різьбова частина, контргайка трійника послаблена. В запірному клапані ПКК-40Н втратила потужність регулююча пружина, що затрудняє встановлення необхідного тиску в регуляторі РД-50.;

- Демонтажу підлягає ШРП по вул. Шмідта с. Рибаківка, Березанського району в на суму 9,96тис.грн. Об'єкт експлуатується з 2002 року, тобто більше 15 років. ШРП не працює більше 6 років. Згідно з актом технічного обстеження виявлено корозію обладнання, встановлено відсутність комплектуючих запчастини (імпульсних трубок), вихідна засувка заклинена в закритому стані, одна лінія редукування (для безпечної експлуатації необхідно дві лінії). На даний час обладнання ШРП фізично та морально застаріле. На підставі викладеного необхідне виконання демонтажу та виведення з експлуатації вказаного ШРП.;

- ШГРП по вул. 20 років жовтня м. Первомайськ в на суму 183,90 тис.грн. Об'єкт експлуатується з 1995 року, тобто більше 20 років. ШГРП працює цілий рік на потреби комунально-побутового призначення та населення. Згідно з актом технічного обстеження виявлено корозію шафи і корпусу обладнання ШГРП, послаблені різьбові з'єднання чавунних корпусів РТ і ПКК-40, засувки низького і середнього тиску не забезпечують герметичності перекриття подачі газу і мають послаблені різьби. Саме тому необхідна заміна вказаного ШГРП.;

- ШРП по вул. Набережна с. Іллічівка Братського району в кількості 1 шт. на суму 145,50 тис.грн. Об'єкт експлуатується з 1990 року, тобто більше 25 років. ШРП працює цілий рік на потреби населення. Згідно з актом технічного обстеження виявлено, що корпус ШРП пошкоджений наскрізною корозією, послаблені різьби кріплення сідла клапану регулятора, послаблені різьби в чавунному корпусі кріплення валу клапану ПКС-50, послаблені різьбові з'єднання з імпульсними газопроводами на регуляторі тиску ПКС-50 На підставі викладеного, необхідна заміна вказаного ШРП.;
- ШРП по вул. Космонавтів, м. Нова Одеса в кількості 1 шт. на суму 138,95 тис.грн. Об'єкт експлуатується з 1989 року, тобто більше 25 років. ШРП працює цілий рік на потреби населення. Згідно з актом технічного обстеження виявлено, що корпус ШРП пошкоджений наскрізною корозією, на контргайках ПКС-40 сліди фізичного зносу. Пружини, сідла клапанів та клапани регуляторів тиску ПЗК вичерпали строк експлуатації та мають механічні пошкодження.;
- ШРП по вул. Гайдара, м. Нова Одеса на суму 279,27 тис.грн. Об'єкт експлуатується з 1991 року, тобто більше 25 років. ШРП працює цілий рік на потреби населення. Згідно з актом технічного обстеження виявлено, що корпус ШРП пошкоджений наскрізною корозією, на контргайках ПКС-40 сліди фізичного зносу. Пружини, сідла клапанів та клапани регуляторів тиску ПЗК вичерпали строк експлуатації та мають механічні пошкодження. На підставі викладеного, необхідна заміна вказаного ШРП.;
- ШРП по вул. Кірова, смт. Березнегувате на суму 143,32 тис.грн. Об'єкт експлуатується з 1982 року, тобто більше 25 років. ШРП працює цілий рік на потреби населення. Згідно з актом технічного обстеження виявлено, що корпус ШРП пошкоджений наскрізною корозією, на контргайках ПКС-40 сліди фізичного зносу. Пружини, сідла клапанів та клапани регуляторів тиску ПЗК вичерпали строк експлуатації та мають механічні пошкодження.;
- ШРП в с. Новосергіївка Березнегуватського району на суму 119,76 тис.грн. Об'єкт експлуатується з 1988 року, тобто більше 25 років. ШРП працює цілий рік на потреби населення. Згідно з актом технічного обстеження виявлено, що корпус ШРП пошкоджений наскрізною корозією, на контргайках ПКС-40 сліди фізичного зносу. Пружини, сідла клапанів та клапани регуляторів тиску ПЗК вичерпали строк експлуатації та мають механічні пошкодження.
- ШРП по вул. Шевченка, С.Микола-Гулак Казанківського району на суму 95,93 тис.грн. Об'єкт експлуатується з 1993 року, тобто більше 20 років. ШРП працює цілий рік на потреби населення. Згідно з актом технічного обстеження виявлено провисання шафи та кріплення обладнання. В даній моделі шафи бракує фільтра очистки газу, корозія корпусу регулятора тиску РД-50, неможливість перекриття вихідної засувки Ду-100 у зв'язку з деформацією штока, деформація опорного диска в мембранній камері регулятора, що призводить до перекошу мембрани і не повного закриття клапану, послаблення різьбового з'єднання клапану ПКС-40. На підставі викладеного, необхідна заміна вказаного ШРП.

Усього на технічне переоснащення заплановано профінансувати заходи на суму 1853,87 тис.грн.

Для можливості вчасного і правильного виконання заходів, включено розробку проектної документації на загальну суму 346,68 тис.грн. на такі об'єкти:

- ШГРП №31 по вул. Гончарова, кут вул. Куйбишева м. Миколаїв;
- ШГРП №49 по вул. проспект Леніна, 27 м. Миколаїв;
- ШГРП №71 по вул. Кірова, кут вул. Квітнева м. Миколаїв;
- ШГРП №15700020 по вул. Центральна с. Рівне Очаківського району;
- ШРП №15700002 с. Західне м. Очаків;
- ШРП №15912048 по вул. Хрипка, с. Грейгове Вітовського району;
- ШРП №15912064 по вул. Першотравнева с. Новомиколаївка Вітовського району;
- ШРП №15710031 по вул. Шмідта с. Рибаківка, Березанського району;
- ШРП №15922060 по вул. Сільська, с. Киряківка Миколаївського району;
- ШРП №15922085 по с.Благодарівка, Миколаївського району;
- ШРП №15922044 по вул. Леніна с. Степове Миколаївського району;
- ШГРП №15912106 по вул. Леніна, 42 с. Пересадівка Вітовського району;
- ШРП №15710020 по вул. Слави с. Комісарівка Березанського району;
- ШГРП №81211 по вул. Первомайська-Ломоносова смт. Врадівка;
- ШРП №15312005 пров. Парковий, с. Агрономія Арбузинського району;
- ШРП №15302004 вул. Комарова смт. Братське;
- ШГРП №15802015 вул. Крупська, 1 м. Первомайськ;
- ШГРП №15802027 вул. Корабельна, 19а м. Первомайськ;
- ШРП №15412020 вул. Садова, с. Новокатеринівка Веселинівського району;
- ШРП №15600008 вул. Суворова, с. Суворовка, Новоодеського району;
- ШРП №15500228 с. Новоданилівка Казанківського району;
- ШРП №15100107 вул.Східна с. Добра Криниця Баштанського району;
- ШРП №15200015 с. Добре Березнегуватського району;
- ШРП №15500217 вул. Радянська с. Володимирівка Казанківського району;
- ШРП №15500221 вул. Б.Хмельницького с.Володимирівка Казанківського району;
- ШРП №15500211 вул. Миру смт. Казанка;
- ШРП №15500227 с. Матроно-Василівка Казанківського району;

Усього на заходи IV розділу передбачається витратити 2406,03 тис.грн.

V Газорегуляторне обладнання

Необхідно придбати 4372 регулятор тиску газу будинкового газопостачання, так як вони призначені для зниження середнього тиску природного горючого газу ГОСТ 5542-87 на низьке і автоматичне підтримування тиску на заданому рівні при зміні витрат газу і вхідного тиску в комунальному і побутовому газопостачанні на суму 8 745 тис.грн.

Усього на заходи V розділу передбачається витратити 8 745 тис.грн.

VI ЕХЗ

З метою підвищення рівня захисту сталевих газопроводів від електрохімічної корозії виникає потреба в технічному переоснащенні станцій катодного захисту, а також в заміні анодних заземлювачів, які у зв'язку з тривалою експлуатацією не забезпечують необхідні робочі параметри. Саме тому, в 2018 році необхідно виконати роботи по ремонту КСС в кількості 28 штук на суму 3892,22 тис.грн.

Усього на заходи VI розділу передбачається витратити 3892,22 тис.грн.

VII Інше

В 2018 році для забезпечення безаварійного та безперебійного газопостачання необхідна ліквідація газового колодезя на газопроводі СТ по пр. Леніна в м. Миколаєві на суму 5,05 тис.грн. Згідно з актом технічного обстеження встановлено, що газовий колодезь №57 знаходиться у незадовільному технічному стані та не використовується за призначенням у зв'язку з відсутністю споживачів. Рішення про його ліквідацію прийнято з метою припинення витрат на його обслуговування.

Також необхідне технічне переоснащення газового колодезя в с. Олександрівка Казанківського на суму 16,99 тис.грн. та капітальний ремонт газового колодезя №10 на ГП ВТ с. Сапетня Миколаївського району на суму 7,59 тис.грн. Об'єкт експлуатується з 1979 року. Згідно акту технічного обстеження встановлено, що стіни колодезя пошкоджені, є відшарування штукатурки, вибоїни та тріщини в цегляній кладці, на засувці, арматурі та трубах є відшарування та відлущення фарби, відсутні люки, порушена цілісність забивки футлярів.

Капітальний ремонт колодезя забезпечить збереження внутрішнього обладнання від впливу зовнішнього середовища та подовжить строк

його експлуатації.

Необхідно виконати розробку проектної документації на загальну суму 45,45 тис.грн.:

- ГК №36 на ГП ВТ с. Киряківка від ГГРП с. Надбузьке Миколаївський район на суму 9,09 тис.грн.;

- ГК №14 на ГП ВТ с. Киряківка від ГГРП с. Надбузьке Миколаївський район на суму 9,09 тис.грн.;

- ГК №357 на ГП СТ проспект Героїв України м. Миколаїв на суму 9,09 тис.грн.;

- ГК №410 на ГП СТ по вул. Торговій м. Миколаїв на суму 9,09 тис.грн.;

- ГК №370 від ГГРПЗ по вул. О.Вишні до вводу в ГРП 58 м. Миколаїв на суму 9,09 тис.грн.

Всього на заходи VII розділу передбачається витратити 75,08 тис.грн.

VIII Модернізація та закупівля колісної техніки

Для оснащення експлуатаційних служб необхідно придбати: 2 автомобілі Renault Master або аналог на суму 1776,75 тис.грн., 25 автомобілі Renault Dokker або аналог на суму 10077,75 тис.грн. Придбання нового автотранспорту в кількості 27шт. на суму 12 267,91 тис.грн.

викликане необхідністю заміни старого автотранспорту, термін використання якого перевищує 20 років. Придбання нового автотранспорту сприятиме підвищенню ефективності та якості надання послуг у сфері газопостачання.

Всього на заходи VIII розділу передбачається витратити 12267,91 тис.грн.

IX Заходи, спрямовані на зниження ВТВ природного газу

Витрати на секціонування на загальну суму 143,39 тис.грн. передбачені з метою зменшення витрат, забезпечення оперативного контролю, аналізу споживання та підвищення точності вимірювання витрат, складання достовірного балансу природного газу по Товариству, визначення напрямку, де виник розбаланс природного газу. Як наслідок, це дає змогу значно скоротити район пошуку виникнення проблеми та своєчасно виявити та ліквідувати причини розбалансу.

Необхідна заміна комерційного ВОГ на с. Докучаєве (передача на ПАТ «Кіровоградгаз») на суму 56,74 тис.грн.

На виконання Закону України «Про забезпечення комерційного обліку природного газу» в Плані розвитку передбачено придбання та встановлення 5339 лічильників для населення на суму 10598,1 тис.грн.

В основу програми включено заміна лічильників газу, закупівля лічильників газу для обмінного фонду та обладнання для виконання завдань газорозподільного підприємства (постанова НКРЕ КП №2494 від 30.09.2015) на суму 5566,53 тис.грн.

На виконання Кодексу ГРМ заплановано придбання та встановлення 68 шт. GPRS-модемів побутовим споживачам на суму 246,5 тис.грн.

Для заміни фізично зношених та морально застарілих установок, що збільшить загальну, як розрахункову пропускну потужність, так і фактичну необхідне обладнання для перевірки ПЛГ «Темпоз» в кількості 2 шт. на суму 640 тис.грн.

Для аналізу компонентного складу природного газу виникла необхідність в придбанні двох хіміко-аналітичних комплексів на базі хроматографу «Хромос GX-1000» (переносне виконання) на суму 1391,5 тис.грн.

Також необхідне придбання обладнання для до оснащення коректорами та засобами передачі даних на ГРП та ШГРП в кількості 7 шт. на суму 66,50 тис.грн.

Всього на заходи IX розділу передбачається витратити 18709,26 тис.грн.

XI Впровадження та розвиток інформаційних технологій

Закупівля обладнання для технічного біллінгу юридичних та фізичних осіб дозволить впроваджувати автоматизований облік споживання природного газу промисловими підприємствами, комунально-побутовими споживачами та сприятиме покращенню сервісу обслуговування абонентів, удосконалення обліку споживання природного газу відповідно до Кодексу ГРМ. Необхідне обладнання для роботи системи електронного документообігу, для оперативної диспетчерської, для аварійної диспетчерської, для експлуатаційних служб, для впровадження ГІС для модернізації, комплектації нових робочих місць та заміни застарілої техніки.

Всього на заходи XI розділу передбачається витратити 3679,93 тис.грн.

XII Інше

На сьогоднішній день ціни на пальне в Україні сягнули надзвичайно високого рівня. Постійна тенденція зростання ціни на нафтопродукти змушує ПАТ для своєчасного виконання ліцензійних умов значно збільшувати затрати на ПММ за рахунок зменшення витрат на поточний ремонт системи газопостачання, що може призвести до створення позаштатних ситуацій. З огляду на викладене, пропонується придбання та встановлення на автотранспортні засоби газобалонних установок, що економічно доцільно заміни бензину. Доцільність придбання та встановлення ГБО полягає в тому, що не збільшуючи затрати на ПММ ПАТ «Миколаївгаз» зможе вчасно виконувати ліцензійні умови, при виконанні яких використовуються автотранспортні засоби. Саме тому необхідно придбання та встановлення ГБУ на автотранспортні засоби в кількості 30 шт. на суму 238,50 грн.

На сьогоднішній день служба автотранспорту проводить випуск на лінію біля 260 одиниць автотранспорту. Для проведення якісного щозмінного передрейсового огляду ТЗ необхідно укомплектувати персонал служби автотранспорту відповідним інвентарем. Для вирішення вказаного питання необхідно придбати набір ключів та головок в кількості 4 шт. на суму 20,67 тис.грн.

На виконання приписів перевірки ДСНС необхідно витратити на придбання 6 вогнетривких дверей 34,92 тис.грн.

На придбання 6 пристроїв для самозачинення дверей відповідно до ДБН В.1.1.7-2016 необхідно витратити кошти у розмірі 4,26 тис.грн.

Всього на заходи XII розділу передбачається витратити 298,35 тис.грн.

В 2017 році не було витрат на дослідження та розробку.

Судові справи, за якими розглядаються позовні вимоги у розмірі на суму 10 або більше відсотків активів емітента станом на початок року, стороною в яких виступає емітент, його посадові особи - відсутні.

Інша інформація, яка може бути істотною для оцінки інвестором фінансового стану та результатів діяльності емітента, не надається.

XII. Інформація про господарську та фінансову діяльність емітента

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:	236087	251704	0	0	236087	251704
будівлі та споруди	16695	16145	0	0	16695	16145
машини та обладнання	205705	221702	0	0	205705	221702
транспортні засоби	13687	13857	0	0	13687	13857
земельні ділянки	0	0	0	0	0	0
інші	0	0	0	0	0	0
2. Невиробничого призначення:	0	0	0	0	0	0
будівлі та споруди	0	0	0	0	0	0
машини та обладнання	0	0	0	0	0	0
транспортні засоби	0	0	0	0	0	0
земельні ділянки	0	0	0	0	0	0
інвестиційна нерухомість	0	0	0	0	0	0
інші	0	0	0	0	0	0
Усього	236087	251704	0	0	236087	251704
Опис	<p>Основні засоби та незавершені капітальні інвестиції</p> <p>Зміни у балансовій вартості основних засобів та незавершених капітальних інвестицій протягом 2017-2016 років були такими:</p> <p>Земля, будівлі та споруди Газотранс-портне обладнання * Транспорт і інші основні засоби Незавершені капітальні інвестиції Всього тис. грн. тис. грн. тис. грн. тис. грн. тис. грн. тис. грн.</p> <p>Первісна вартість:</p> <p>На 1 січня 2016 року 27 173 332 314 34 566 14 505 408 557</p> <p>Надходження 394 7 025 2 046 13 534 22 999</p> <p>Переведення - 2 - (2) -</p> <p>Вибуття (42) - (410) - (452)</p> <p>На 31 грудня 2016 року 27 525 339 341 36 202 28 037 431 105</p> <p>Надходження 443 14 647 3 579 5 892 24 561</p> <p>Переведення - 13 026 866 (13 892) -</p> <p>Вибуття - - (192) (192)</p> <p>На 31 грудня 2017 року 27 968 367 014 40 455 20 037 455 474</p> <p>Знос та знецінення:</p> <p>На 1 січня 2016 року (9 826) (122 529) (18 494) - (150 849)</p> <p>Амортизація за рік (1 009) (11 107) (4 356) - (16 472)</p> <p>Вибуття 5 - 335 - 340</p> <p>На 31 грудня 2016 року (10 830) (133 636) (22 515) - (166 981)</p> <p>Амортизація за рік (992) (11 676) (4 253) - (16 921)</p> <p>Вибуття - - 170 - 170</p> <p>На 31 грудня 2017 року (11 823) (145 312) (26 598) - (183 733)</p> <p>Чиста балансова вартість:</p> <p>На 1 січня 2016 року 17 347 209 785 16 072 14 505 257 709</p> <p>На 31 грудня 2016 року 16 695 205 705 13 687 28 037 264 124</p> <p>На 31 грудня 2017 року 16 145 221 702 13 857 20 037 271 741</p> <p>* Газотранспортне обладнання, в основному, являє собою державне (комунальне) майно, отримане згідно з договорами експлуатації, користування, господарського відання складових газорозподільних систем.</p>					

2. Інформація щодо вартості чистих активів емітента

Найменування показника	За звітний період	За попередній період
Розрахункова вартість чистих активів (тис. грн)	-245807	1287
Статутний капітал (тис. грн.)	2019	2019
Скоригований статутний капітал (тис. грн)	2019	2019
Опис	Вартість чистих активів емітента здійснювалась у відповідності до Методичних рекомендацій щодо визначення вартості чистих активів акціонерних товариств, схвалених рішенням Державної комісії з цінних паперів та фондового ринку від 17 листопада 2004 р. N 485. Під вартістю чистих активів акціонерного товариства розуміється величина, яка визначається шляхом вирахування із суми активів, прийнятих до розрахунку, суми його зобов'язань, прийнятих до розрахунку.	
Висновок	Розрахункова вартість чистих активів більше скоригованого статутного капіталу. Це відповідає вимогам статті 155 Цивільного Кодексу України.	

3. Інформація про зобов'язання та забезпечення 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	139017	X	X
Фінансова допомога на зворотній основі	X	0	X	X
Інші зобов'язання та забезпечення	X	1233868	X	X
Усього зобов'язань та забезпечень	X	1372885	X	X
Опис:	<p>Станом на 31 грудня кредиторська заборгованість включала: 31-12-2017 31-12-2016 тис. грн. тис. грн.</p> <p>Заборгованість за постачання природного газу 612 777 473 935</p> <p>Заборгованість за розподіл природного газу 264 675 166 832</p> <p>Заборгованість за матеріали та послуги 1 924 475</p> <p>Заборгованість за скраплений газ 925 1 009</p> <p>Поточна кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги разом (рядок 1615) 880 301 642 251</p> <p>В середньому, контрактний термін погашення кредиторської заборгованості складає 30 днів.</p> <p>Станом на 31 грудня 2017 року кредиторська заборгованість за природний газ та послугу балансування по якій вийшов строк погашення згідно з контрактними зобов'язаннями складала 8 194 тис. грн. (31 грудня 2016 р.: 8 194 тис. грн.).</p> <p>Інші довгострокові зобов'язання, включаючи поточну частину</p> <p>Станом на 31 грудня інші довгострокові зобов'язання, включаючи поточну частину складалась: 31-12-2017 31-12-2016 тис. грн. тис. грн.</p> <p>Зобов'язання за користування основними засобами 23 705 18 731</p> <p>Реструктурована кредиторська заборгованість (і) 19 729 20 678</p> <p>Інші довгострокові зобов'язання, включаючи поточну частину разом 43 434 39 409</p> <p>Інші довгострокові зобов'язання (рядок 1515) 41 126 37 101</p> <p>Поточна кредиторська заборгованість за довгостроковими зобов'язаннями (рядок 1610) 2 308 2 308</p> <p>Інші довгострокові зобов'язання, включаючи поточну частину разом 43 434 39 409</p> <p>і) Група реструктувала відповідну кредиторську заборгованість за природний газ на основі угод, підписаних з постачальниками природного газу. Станом на 31 грудня 2017 року реструктурована кредиторська заборгованість, включаючи поточну частину, складала 19 729 тис. грн. (недисконтowana вартість – 38 930 тис. грн.) Станом на 31 грудня 2016 р., реструктурована кредиторська заборгованість, включаючи поточну частину, складала 20 678 тис. грн. (недисконтowana вартість – 43 263 тис. грн.) Реструктурована кредиторська заборгованість підлягає погашенню у 2018–2027 роках.</p> <p>Станом на 31 грудня забезпечення включали: 31-12-2017 31-12-2016 тис. грн. тис. грн.</p> <p>Пенсії за шкідливі умови 3 031 1 652</p> <p>Одноразова виплата при виході на пенсію 4 448 3 554</p> <p>Ювілейні та інші виплати 1 447 2 389</p> <p>Резерв невикористаних відпусток 8 941 8 060</p> <p>Забезпечення разом 17 867 15 655</p> <p>Довгострокові забезпечення (рядок 1520) 8 926 7 595</p> <p>Поточні забезпечення (рядок 1660) 8 941 8 060</p> <p>Забезпечення разом 17 867 15 655</p> <p>Забезпечення виплат персоналу</p> <p>Група несе зобов'язання одноразової виплати пенсійного забезпечення працівникам з тривалим стажем, а також бонусів з нагоди ювілею. Крім цього, Група несе зобов'язання компенсувати Державі України суму пенсійних нарахувань, що виплачуються Державою співробітнику Групи, який працював певний період часу у шкідливих умовах (як зазначено статутними положеннями) і який, таким чином, має право на ранній вихід на пенсію і отримання пенсійного забезпечення до досягнення звичайного пенсійного віку (як визначено статутними положеннями).</p> <p>Рух забезпечень</p> <p>За рік, що закінчився 31 грудня 2017 року:</p> <p>Пенсії за шкідливі умови Одноразова виплата при виході на пенсію Ювілейні та інші виплати Резерв невикористаних відпусток Всього тис. грн. тис. грн. тис. грн. тис. грн. тис. грн. тис. грн. тис. грн.</p> <p>На 1 січня 2017 року 1 652 3 554 2 389 8 060 15 655</p> <p>Суми відображені у консолідованому звіті про фінансові результати (379) 136 (810) 10 557 9 504</p> <p>Суми відображені у складі іншого сукупного доходу 2 118 1 185 - - 3 303</p>			

Виплачені винагороди (360) (427) (132) (9 676) (10 595)
На 31 грудня 2017 року 3 031 4 448 1 447 8 941 17 867
Довгострокові забезпечення (рядок 1520) 3 031 4 448 1 447 - 8 926
Поточні забезпечення
(рядок 1660) - - - 8 941 8 941
Забезпечення разом 3 031 4 448 1 447 8 941 17 867
За рік, що закінчився 31 грудня 2016 року: Пенсії за шкідливі умови Одноразова виплата при виході на пенсію Ювілейні та інші виплати Резерв невикорис-таних відпусток Всього
тис. грн. тис. грн. тис. грн. тис. грн. тис. грн.
На 1 січня 2016 року 1'373 2'079 1'751 6'382 11'585
Суми відображені у консолідованому звіті про фінансові результати 620 659 710 9'484 11'473
Суми відображені у складі іншого сукупного доходу (110) 1 013 225 - 1 128
Виплачені винагороди (231) (197) (297) (7'806) (8'531)
На 31 грудня 2016 року 1'652 3'554 2'389 8'060 15'655
Довгострокові забезпечення (рядок 1520) 1'652 3'554 2'389 - 7'595
Поточні забезпечення (рядок 1660) - - - 8'060 8'060
Забезпечення разом 1'652 3'554 2'389 8'060 15'655
Витрати відображені у консолідованих звітах про фінансові результати та звіті про інший сукупний дохід
За рік, що закінчився 31 грудня 2017 року Пенсії за шкідливі умови Одноразова виплата при виході на пенсію Ювілейні та інші виплати Всього
тис. грн. тис. грн. тис. грн. тис. грн. тис. грн.
Витрати за відсотками 157 152 45 354
Вартість поточних послуг (536) (16) 74 (478)
Вартість виплат по допомозі (360) (427) (132) (919)
Відображений актуарний прибуток 2'118 1 185 (929) 2 374
1'379 894 (942) 1'331
За рік, що закінчився 31 грудня 2016 року
Пенсії за шкідливі умови Одноразова виплата при виході на пенсію Ювілейні та інші виплати Всього
тис. грн. тис. грн. тис. грн. тис. грн. тис. грн.
Витрати за відсотками 210 318 268 796
Вартість поточних послуг 410 341 320 1'071
Вартість виплат по допомозі (231) (197) (297) (725)
Відображений актуарний прибуток (110) 1 013 347 1'250
279 1'475 638 2'392
Поточна кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги
Станом на 31 грудня кредиторська заборгованість включала:
31-12-2017 31-12-2016
тис. грн. тис. грн.
Заборгованість за постачання природного газу 612 777 473 935
Заборгованість за розподіл природного газу 264 675 166 832
Заборгованість за матеріали та послуги 1 924 475
Заборгованість за скраплений газ 925 1 009
Поточна кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги разом (рядок 1615) 880 301 642 251
В середньому, контрактний термін погашення кредиторської заборгованості складає 30 днів.
Станом на 31 грудня 2017 року кредиторська заборгованість за природний газ та послугу балансування по якій вийшов строк погашення згідно з контрактними зобов'язаннями складала 8 194 тис. грн. (31 грудня 2016 р.: 8 194 тис. грн.).
Поточна кредиторська заборгованість за одержаними авансами
Станом на 31 грудня поточна кредиторська заборгованість за одержаними авансами включала:
31-12-2017 31-12-2016
тис. грн. тис. грн.
Аванси отримані за природний газ 191 582 222 600
Аванси отримані за розподіл природного газу 7 047 8 000
Інші аванси отримані 7 328 6 220
Поточна кредиторська заборгованість за одержаними авансами разом (рядок 1635) 205 957 236 820
Інші поточні зобов'язання
Станом на 31 грудня інші поточні зобов'язання включали:
31-12-2017 31-12-2016
тис. грн. тис. грн.
Зобов'язання за договорами отримання прав вимоги дебіторської заборгованості 59 764 9 905
Зобов'язання по розрахункам з іншими кредиторами 10 254 7 662
Зобов'язання за договором доручення 1 567 1 759
Зобов'язання по розрахункам із профспілковою організацією 1 167 1 135
Заборгованість за судовими позовами та претензіями - 1 679
Інші поточні зобов'язання 361 335
Інші поточні зобов'язання разом (рядок 1690) 73 113 22 475

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	Реалізація газу	0	0	0	313.2 млн.м.куб	1630726.47	79.5
2	Послуги з транспортування газу розподільними газопроводами	0	0	0	470.6 млн.м.куб.	343798.2	16.8
3	постачання природного газу	0	0	0	313.2 млн.куб.м.	33092.4	1.6
4	Скраплений газ	0	0	0	1648 тн	18111.42	0.9
5	Інша діяльність	0	0	0	0	24770.49	1.2

* Зазначаються основні види продукції, які становлять більше 5 % від загального обсягу виробленої продукції в грошовому вимірі.

** Фізична одиниця виміру (зазначити) – штуки, тонни, кілограми, метри тощо.

5. Інформація про собівартість реалізованої продукції

№ з/п	Склад витрат*	Відсоток від загальної собівартості реалізованої продукції (у відсотках)
1	2	3
1	Діяльність трубопровідного транспорту	0.6
2	Розподілення газоподібного палива системою газопроводів	20.1
3	Оптова торгівля паливом	78.1

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

6. Інформація про прийняття рішення про попереднє надання згоди на вчинення значних правочинів

№ з/п	Дата прийняття рішення	Найменування уповноваженого органу, що прийняв рішення	Гранична сукупна вартість правочинів (тис.грн)	Вартість активів емітента за даними останньої річної фінансової звітності (тис. грн)	Співвідношення граничної сукупної вартості правочинів до вартості активів емітента за даними останньої річної фінансової звітності (у відсотках)	Предмет правочину	Дата розміщення особливої інформації в загальнодоступній інформаційній базі даних Комісії	Веб-сайт товариства, на якому розміщена інформація
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	14.04.2017	Загальні збори акціонерів	298100	1090442	27.34	прийняте рішення по шістнадцятого питання порядку денного Забезпечити надання послуг з розподілу природного газу на ліцензованій території обслуговування, для чого попередньо надати згоду на укладення Товариством протягом не більш як одного року з дати прийняття цього рішення договорів на: - закупівлю природного газу граничною сукупною вартістю 298 100 000,00 грн. (двісті дев'яносто вісім мільйонів сто тисяч гривень 00 копійок);	18.04.2017	https://mk.104.ua/

Опис:

Загальними зборами акціонерів ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА ПО ГАЗОПОСТАЧАННЮ ТА ГАЗИФІКАЦІЇ "МИКОЛАЇВГАЗ" , які відбулись 14 квітня 2017 року, прийняте рішення по шістнадцятого питання порядку денного Забезпечити надання послуг з розподілу природного газу на ліцензованій території обслуговування, для чого попередньо надати згоду на укладення Товариством протягом не більш як одного року з дати прийняття цього рішення договорів на: - закупівлю природного газу граничною сукупною вартістю 298 100 000,00 грн. (двісті дев'яносто вісім мільйонів сто тисяч гривень 00 копійок);
Вартість активів Товариства, за даними останньої річної фінансової звітності, складає 1 090 442 тис. грн. Співвідношення граничної сукупності вартості правочинів до активів Товариства за даними останньої річної фінансової звітності Товариства становить 27,34%. Загальна кількість голосуючих акцій - 6 846 960. Кількість голосуючих акцій, що зареєстровані для участі у загальних зборах 6 138 827. За рішенням загальних зборів акціонерів Товариства з шістнадцятого питання порядку денного "Про надання згоди (в т.ч. попередньої) на вчинення Товариством значних правочинів" проголосували: всього - 6 138 827 голосуючих акцій, з них: проголосували "ЗА" - 4 119 426 голосуючих акцій, "ПРОТИ" - 0 голосуючі акції, "УТРИМАВСЯ" - 2 019 401 голосуючі акції.

№ з/п	Дата прийняття рішення	Найменування уповноваженого органу, що прийняв рішення	Гранична сукупна вартість правочинів (тис.грн)	Вартість активів емітента за даними останньої річної фінансової звітності (тис. грн)	Співвідношення граничної сукупної вартості правочинів до вартості активів емітента за даними останньої річної фінансової звітності (у відсотках)	Предмет правочину	Дата розміщення особливої інформації в загальнодоступній інформаційній базі даних Комісії	Веб-сайт товариства, на якому розміщена інформація
1	2	3	4	5	6	7	8	9
2	14.04.2017	Загальні збори акціонерів	298100	1090442	27.34	прийняте рішення по шістнадцятого питання порядку денного Забезпечити надання послуг з розподілу природного газу на ліцензованій території обслуговування, для чого попередньо надати згоду на укладення Товариством протягом не більш як одного року з дати прийняття цього рішення договорів на: - транспортування природного газу граничною сукупною вартістю 298 100 000,00 грн. (двісті дев'яносто вісім мільйонів сто тисяч гривень 00 копійок)	18.04.2017	https://mk.104.ua/

Опис:

Загальними зборами акціонерів ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА ПО ГАЗОПОСТАЧАННЮ ТА ГАЗИФІКАЦІЇ "МИКОЛАЇВГАЗ", які відбулись 14 квітня 2017 року, прийняте рішення по шістнадцятого питання порядку денного Забезпечити надання послуг з розподілу природного газу на ліцензованій території обслуговування, для чого попередньо надати згоду на укладення Товариством протягом не більш як одного року з дати прийняття цього рішення договорів на: - транспортування природного газу граничною сукупною вартістю 298 100 000,00 грн. (двісті дев'яносто вісім мільйонів сто тисяч гривень 00 копійок)

Вартість активів Товариства, за даними останньої річної фінансової звітності, складає 1 090 442 тис. грн. Співвідношення граничної сукупності вартості правочинів до активів Товариства за даними останньої річної фінансової звітності Товариства становить 27,34%. Загальна кількість голосуючих акцій - 6 846 960. Кількість голосуючих акцій, що зареєстровані для участі у загальних зборах 6 138 827. За рішенням загальних зборів акціонерів Товариства з шістнадцятого питання порядку денного "Про надання згоди (в т.ч. попередньої) на вчинення Товариством значних правочинів" проголосували: всього - 6 138 827 голосуючих акцій, з них: проголосували "ЗА" - 4 119 426 голосуючих акцій, "ПРОТИ" - 0 голосуючі акції, "УТРИМАВСЯ" - 2 019 401 голосуючі акцій.

№ з/п	Дата прийняття рішення	Найменування уповноваженого органу, що прийняв рішення	Гранична сукупна вартість правочинів (тис.грн)	Вартість активів емітента за даними останньої річної фінансової звітності (тис. грн)	Співвідношення граничної сукупної вартості правочинів до вартості активів емітента за даними останньої річної фінансової звітності (у відсотках)	Предмет правочину	Дата розміщення особливої інформації в загальнодоступній інформаційній базі даних Комісії	Веб-сайт товариства, на якому розміщена інформація
1	2	3	4	5	6	7	8	9
3	14.04.2017	Загальні збори акціонерів	832700	1090442	76.36	прийняте рішення по шістнадцятого питання порядку денного Забезпечити надання послуг з розподілу природного газу на ліцензованій території обслуговування, для чого попередньо надати згоду на укладення Товариством протягом не більш як одного року з дати прийняття цього рішення договорів на: - надання послуг з розподілу природного газу граничною сукупною вартістю 832 700 000,00 грн. (вісімсот тридцять два мільйони сімсот тисяч гривень 00 копійок)	18.04.2017	https://mk.104.ua/

Опис:

Загальними зборами акціонерів ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА ПО ГАЗОПОСТАЧАННЮ ТА ГАЗИФІКАЦІЇ "МИКОЛАЇВГАЗ" , які відбулись 14 квітня 2017 року, прийняте рішення по шістнадцятого питання порядку денного Забезпечити надання послуг з розподілу природного газу на ліцензованій території обслуговування, для чого попередньо надати згоду на укладення Товариством протягом не більш як одного року з дати прийняття цього рішення договорів на: - надання послуг з розподілу природного газу граничною сукупною вартістю 832 700 000,00 грн. (вісімсот тридцять два мільйони сімсот тисяч гривень 00 копійок). Вартість активів Товариства, за даними останньої річної фінансової звітності, складає 1 090 442 тис. грн. Співвідношення граничної сукупності вартості правочинів до активів Товариства за даними останньої річної фінансової звітності Товариства становить 76,36%. Загальна кількість голосуючих акцій - 6 846 960. Кількість голосуючих акцій, що зареєстровані для участі у загальних зборах 6 138 827. За рішенням загальних зборів акціонерів Товариства з шістнадцятого питання порядку денного "Про надання згоди (в т.ч. попередньої) на вчинення Товариством значних правочинів" проголосували: всього - 6 138 827 голосуючих акцій, з них: проголосували "ЗА" - 4 119 426 голосуючих акцій, "ПРОТИ" - 0 голосуючі акції, "УТРИМАВСЯ" - 2 019 401 голосуючі акцій.

№ з/п	Дата прийняття рішення	Найменування уповноваженого органу, що прийняв рішення	Гранична сукупна вартість правочинів (тис. грн)	Вартість активів емітента за даними останньої річної фінансової звітності (тис. грн)	Співвідношення граничної сукупної вартості правочинів до вартості активів емітента за даними останньої річної фінансової звітності (у відсотках)	Предмет правочину	Дата розміщення особливої інформації в загальнодоступній інформаційній базі даних Комісії	Веб-сайт товариства, на якому розміщена інформація
1	2	3	4	5	6	7	8	9
4	14.04.2017	Загальні збори акціонерів	61500	1090442	5.64	рийняте рішення по шістнадцятого питання порядку денного Забезпечити надання послуг з розподілу природного газу на ліцензованій території обслуговування, для чого попередньо надати згоду на укладення Товариством протягом не більш як одного року з дати прийняття цього рішення договорів на: - виконання інвестиційної програми затвердженої НКРЕКП України граничною сукупною вартістю 61 500 000,00 грн. (шістдесят один мільйон п'ятсот тисяч гривень 00 копійок)	18.04.2017	https://mk.104.ua/

Опис:

Загальними зборами акціонерів ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА ПО ГАЗОПОСТАЧАННЮ ТА ГАЗИФІКАЦІЇ "МИКОЛАЇВГАЗ", які відбулись 14 квітня 2017 року, прийняте рішення по шістнадцятого питання порядку денного Забезпечити надання послуг з розподілу природного газу на ліцензованій території обслуговування, для чого попередньо надати згоду на укладення Товариством протягом не більш як одного року з дати прийняття цього рішення договорів на: - виконання інвестиційної програми затвердженої НКРЕКП України граничною сукупною вартістю 61 500 000,00 грн. (шістдесят один мільйон п'ятсот тисяч гривень 00 копійок). Вартість активів Товариства, за даними останньої річної фінансової звітності, складає 1 090 442 тис. грн. Співвідношення граничної сукупності вартості правочинів до активів Товариства за даними останньої річної фінансової звітності Товариства становить 5,64%. Загальна кількість голосуючих акцій - 6 846 960. Кількість голосуючих акцій, що зареєстровані для участі у загальних зборах 6 138 827. За рішенням загальних зборів акціонерів Товариства з шістнадцятого питання порядку денного "Про надання згоди (в т.ч. попередньої) на вчинення Товариством значних правочинів" проголосували: всього - 6 138 827 голосуючих акцій, з них: проголосували "ЗА" - 4 119 426 голосуючих акцій, "ПРОТИ" - 0 голосуючі акції, "УТРИМАВСЯ" - 2 019 401 голосуючі акції.

7. Інформація про прийняття рішення про надання згоди на вчинення значних правочинів

№ з/п	Дата прийняття рішення	Найменування уповноваженого органу, що прийняв рішення	Ринкова вартість майна або послуг, що є предметом правочину (тис. грн)	Вартість активів емітента за даними останньої річної фінансової звітності (тис. грн)	Співвідношення ринкової вартості майна або послуг, що є предметом правочину, до вартості активів емітента за даними останньої річної фінансової звітності (у відсотках)	Предмет правочину	Дата розміщення особливої інформації в загальнодоступній інформаційній базі даних Комісії	Веб-сайт товариства, на якому розміщена інформація
1	2	3	4	5	6	7	8	9

№ з/п	Дата прийняття рішення	Найменування уповноваженого органу, що прийняв рішення	Ринкова вартість майна або послуг, що є предметом правочину (тис. грн)	Вартість активів емітента за даними останньої річної фінансової звітності (тис. грн)	Співвідношення ринкової вартості майна або послуг, що є предметом правочину, до вартості активів емітента за даними останньої річної фінансової звітності (у відсотках)	Предмет правочину	Дата розміщення особливої інформації в загальнодоступній інформаційній базі даних Комісії	Веб-сайт товариства, на якому розміщена інформація
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	14.04.2017	Загальні збори акціонерів	81421	1090442	7.47	Загальними зборами акціонерів Товариство прийнято рішення схвалити укладення Товариством договорів на виконання інвестиційної програми, затвердженої НКРЕКП України, укладених з 01.01.2014 року до дати проведення цих Загальних зборів акціонерів Товариства	18.04.2017	https://mk.104.ua/
Опис:								
Дата прийняття рішення про надання згоди на вчинення значного правочину: 14.04.2017; Назва уповноваженого органу, що його прийняв: Загальні збори акціонерів; Загальними зборами акціонерів Товариство прийнято рішення схвалити укладення Товариством договорів на виконання інвестиційної програми, затвердженої НКРЕКП України, укладених з 01.01.2014 року до дати проведення цих Загальних зборів акціонерів Товариства; Ринкова вартість майна або послуг, що є предметом правочину, визначена відповідно до законодавства: 81 421 тис. грн; Вартість активів емітента за даними останньої річної фінансової звітності: 1 090 442 тис. грн; Співвідношення ринкової вартості майна або послуг, що є предметом правочину, до вартості активів емітента за даними останньої річної фінансової звітності (у відсотках): 7,47 %; Загальна кількість голосуючих акцій: 6 846 960; Кількість голосуючих акцій, що зареєстровані для участі у загальних зборах: 6 138 827; Кількість голосуючих акцій, що проголосували "за" прийняття рішення: 4 119 426; Кількість голосуючих акцій, що проголосували "проти" прийняття рішення: 0; Кількість голосуючих акцій, що проголосували "утримався" прийняття рішення: 2 019 401. Згідно ст. 72 ЗУ "Про акціонерні товариства".								
2	14.04.2017	Загальні збори акціонерів	461446	1090442	42.32	Загальними зборами акціонерів Товариство прийнято рішення схвалити укладення Товариством Договору транспортування природного газу №1512000711 від 17.12.2015 р. (надалі - «Договір»), укладеного між Товариством та Публічним акціонерним товариством «УКРТРАНСГАЗ» (ідентифікаційний код 30019801), що укладено для забезпечення надання Товариством послуг з розподілу природного газу на ліцензованій території обслуговування, та схвалити подальшу дію цього Договору	18.04.2017	https://mk.104.ua/
Опис:								

№ з/п	Дата прийняття рішення	Найменування уповноваженого органу, що прийняв рішення	Ринкова вартість майна або послуг, що є предметом правочину (тис. грн)	Вартість активів емітента за даними останньої річної фінансової звітності (тис. грн)	Співвідношення ринкової вартості майна або послуг, що є предметом правочину, до вартості активів емітента за даними останньої річної фінансової звітності (у відсотках)	Предмет правочину	Дата розміщення особливої інформації в загальнодоступній інформаційній базі даних Комісії	Веб-сайт товариства, на якому розміщена інформація
1	2	3	4	5	6	7	8	9
<p>Дата прийняття рішення про надання згоди на вчинення значного правочину: 14.04.2017; Назва уповноваженого органу, що його прийняв: Загальні збори акціонерів; Загальними зборами акціонерів Товариство прийнято рішення схвалити укладення Товариством Договору транспортування природного газу №1512000711 від 17.12.2015 р. (надалі - «Договір»), укладеного між Товариством та Публічним акціонерним товариством «УКРТРАНСГАЗ» (ідентифікаційний код 30019801), що укладено для забезпечення надання Товариством послуг з розподілу природного газу на ліцензованій території обслуговування, та схвалити подальшу дію цього Договору; Ринкова вартість майна або послуг, що є предметом правочину, визначена відповідно до законодавства: 461 446 тис. грн; Вартість активів емітента за даними останньої річної фінансової звітності: 1 090 442 тис. грн; Співвідношення ринкової вартості майна або послуг, що є предметом правочину, до вартості активів емітента за даними останньої річної фінансової звітності (у відсотках): 42,32 %; Загальна кількість голосуючих акцій: 6 846 960; Кількість голосуючих акцій, що зареєстровані для участі у загальних зборах: 6 138 827; Кількість голосуючих акцій, що проголосували "за" прийняття рішення: 4 119 426; Кількість голосуючих акцій, що проголосували "проти" прийняття рішення: 0; Кількість голосуючих акцій, що проголосували "утримався" прийняття рішення 2 019 401. Згідно ст. 72 ЗУ "Про акціонерні товариства".</p>								

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

Дата виникнення події	Дата оприлюднення Повідомлення (Повідомлення про інформацію) у загальнодоступній інформаційній базі даних Комісії	Вид інформації
1	2	3
05.01.2017	05.01.2017	Відомості про зміну складу посадових осіб емітента
27.01.2017	30.01.2017	Відомості про зміну складу посадових осіб емітента
14.02.2017	14.02.2017	Відомості про зміну складу посадових осіб емітента
28.03.2017	28.03.2017	Відомості про зміну складу посадових осіб емітента
14.04.2017	18.04.2017	Відомості про прийняття рішення про попереднє надання згоди на вчинення значних правочинів
14.04.2017	18.04.2017	Відомості про прийняття рішення про надання згоди на вчинення значних правочинів
14.04.2017	18.04.2017	Відомості про зміну складу посадових осіб емітента
21.04.2017	21.04.2017	Відомості про зміну складу посадових осіб емітента
29.06.2017	30.06.2017	Відомості про зміну складу посадових осіб емітента
03.10.2017	03.10.2017	Відомості про зміну складу посадових осіб емітента
07.11.2017	07.11.2017	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 "БДО"
Код за ЄДРПОУ (реєстраційний номер облікової картки* платника податків - фізичної особи)	20197074
Місцезнаходження аудиторської фірми, аудитора	49000 м. Дніпро, вул. А. Фабра (колишня – Серова), 4;
Номер та дата видачі свідоцтва про включення до Реєстру аудиторських фірм та аудиторів, виданого Аудиторською палатою України	2868 23.04.2002
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**	334/3 01423 2868 23.04.2002 01.12.2021
Номер та дата видачі свідоцтва про відповідність системи контролю якості, виданого Аудиторською палатою України	0518 24.12.2014
Звітний період, за який проведений аудит фінансової звітності	01.01.2017 31.12.2017
Думка аудитора***	із застереженням
Пояснювальний параграф (у разі наявності)	Не змінюючи нашу думку, звертаємо увагу на Примітку 30 до цієї консолідованої фінансової звітності. Діяльність Групи, як і діяльність інших компаній в Україні, зазнає та продовжуватиме зазнавати у найближчому майбутньому впливу політичної та економічної невизначеності, що спостерігається в Україні. Ми не вносимо подальших застережень до нашої думки щодо цього аспекту. Також, не змінюючи нашу думку, звертаємо увагу на те, що Група протягом попередніх років, внаслідок недостатності тарифної виручки, не виконувала інвестиційну програму, однак, перевірки регулюючих органів не призвели до нарахування суттєвих штрафних санкцій.
Номер та дата договору на проведення аудиту	38AMk19928-17 14.11.2017
Дата початку та дата закінчення аудиту	14.11.2017 26.03.2018
Дата аудиторського висновку (звіту)	28.03.2018
Розмір винагороди за проведення річного аудиту, грн	278400.00

* Серія та номер паспорта для фізичних осіб, які через свої релігійні переконання відмовляються від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника податків та офіційно повідомили про це відповідний контролюючий орган і мають відмітку у паспорті.

** Заповнюється емітентами – професійними учасниками ринку цінних паперів.

XVI. Текст аудиторського висновку (звіту).

Найменування аудиторської фірми (П. І. Б. аудитора - фізичної особи - підприємця)	ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "БДО"
Код за ЄДРПОУ (реєстраційний номер облікової картки* платника податків - фізичної особи)	20197074
Місцезнаходження аудиторської фірми, аудитора	49000 м. Дніпро, вул. А. Фабра (колишня – Серова), 4
Номер та дата видачі свідоцтва про включення до Реєстру аудиторських фірм та аудиторів, виданого Аудиторською палатою України	2868 23.04.2002
Реєстраційний номер, серія та номер, дата видачі та строк дії свідоцтва про внесення до реєстру аудиторських фірм,	334/3 01423 2868 23.04.2012 01.12.2021

які можуть проводити аудиторські перевірки професійних учасників ринку цінних паперів**	
Номер та дата видачі свідоцтва про відповідність системи контролю якості, виданого Аудиторською палатою України	0518 24.12.2014
Звітний період, за який проведений аудит фінансової звітності	01.01.2017 31.12.2017
Думка аудитора***	із застереженням
Пояснювальний параграф (у разі наявності)	Не змінюючи нашу думку, звертаємо увагу на Примітку 30 до цієї консолідованої фінансової звітності. Діяльність Групи, як і діяльність інших компаній в Україні, знає та продовжуватиме зазнавати у найближчому майбутньому впливу політичної та економічної невизначеності, що спостерігається в Україні. Ми не вносимо подальших застережень до нашої думки щодо цього аспекту. Також, не змінюючи нашу думку, звертаємо увагу на те, що Група протягом попередніх років, внаслідок недостатності тарифної виручки, не виконувала інвестиційну програму, однак, перевірки регулюючих органів не призвели до нарахування суттєвих штрафних санкцій.
Номер та дата договору на проведення аудиту	38AMk19928-17 14.11.2017
Дата початку та дата закінчення аудиту	14.11.2017 26.03.2018
Дата аудиторського висновку (звіту)	28.03.2018
Розмір винагороди за проведення річного аудиту, грн	278000.00
Текст аудиторського висновку (звіту)	
Висновок незалежного аудитора Власникам та керівництву Публічного акціонерного товариства по газопостачанню та газифікації "Миколаївгаз"	
<p>Звіт незалежних аудиторів Власникам та керівництву Публічного акціонерного товариства по газопостачанню та газифікації "Миколаївгаз"</p> <p>Думка із застереженням</p> <p>Ми провели аудит консолідованої фінансової звітності Публічного акціонерного товариства по газопостачанню та газифікації "Миколаївгаз та його дочірніх підприємств (далі - Група), яка включає консолідований звіт про фінансовий стан на 31 грудня 2017 року, консолідований звіт про сукупний дохід, консолідований звіт про зміни у власному капіталі та консолідований звіт про рух грошових коштів за рік, що закінчився на зазначену дату, і примітки до консолідованої фінансової звітності, включаючи стислий опис суттєвих облікових політик та інші пояснювальні примітки.</p> <p>На нашу думку, за винятком впливу питань, описаних у розділі "Основа для думки із застереженням" нашого звіту, консолідована фінансова звітність, що додається, відображає достовірно, в усіх суттєвих аспектах, фінансовий стан Групи на 31 грудня 2017 року, її фінансові результати і рух грошових коштів за 2017 рік, відповідно до Міжнародних стандартів фінансової звітності (далі - МСФЗ).</p> <p>Основа для думки із застереженням</p> <p>Керівництво прийняло рішення не розкривати назву фактичної контролюючої сторони для цілей цієї консолідованої фінансової звітності, що є порушенням вимог п.13 МСБО 24 "Розкриття інформації про пов'язані сторони".</p> <p>Оскільки, керівництво Групи не має вичерпної інформації стосовно переліку підприємств, які перебувають під контролем або спільним контролем кінцевої контролюючої сторони Групи, ми не змогли отримати достатні та прийнятні аудиторські докази по відношенню до повноти розкриття інформації про операції та залишки з пов'язаними сторонами у Примітці 29 до цієї консолідованої фінансової звітності, що є порушенням вимог МСБО 24.</p> <p>Ми провели аудит відповідно до Міжнародних стандартів аудиту (далі - МСА). Нашу відповідальність згідно з цими стандартами викладено в розділі "Відповідальність аудитора за аудит консолідованої фінансової звітності" нашого звіту. Ми є незалежними від Групи згідно з Кодексом етики професійних бухгалтерів Ради з міжнародних стандартів етики для бухгалтерів (далі - Кодекс РМСЕБ) та етичними вимогами, що застосовуються в Україні до нашого аудиту фінансової звітності, а також виконали інші обов'язки з етики відповідно до цих вимог та Кодексу РМСЕБ. Ми вважаємо, що отримані нами аудиторські докази є достатніми і прийнятними для використання їх як основи для нашої думки із застереженням.</p> <p>Пояснювальний параграф</p> <p>Не змінюючи нашу думку, звертаємо увагу на Примітку 30 до цієї консолідованої фінансової звітності. Діяльність Групи, як і діяльність інших компаній в Україні, знає та продовжуватиме зазнавати у найближчому майбутньому впливу політичної та економічної невизначеності, що спостерігається в Україні. Ми не вносимо подальших застережень до нашої думки щодо цього аспекту.</p> <p>Також, не змінюючи нашу думку, звертаємо увагу на те, що Група протягом попередніх років, внаслідок недостатності тарифної виручки, не виконувала інвестиційну програму, однак, перевірки регулюючих органів не призвели до нарахування суттєвих штрафних санкцій.</p> <p>Суттєва невизначеність, що стосується безперервності діяльності</p> <p>Ми звертаємо увагу на Примітку 34, до консолідованої фінансової звітності, у якій зазначається що Група понесла чистий збиток у сумі 243'791 тис. грн. протягом звітного року, та що станом на 31 грудня 2017 року мала накопичені збитки у сумі 500'765 тис. грн., а також поточні зобов'язання Групи перевищували її поточні активи на суму 469'006 тис. грн. Ці обставини вказують, що існує суттєва невизначеність, що може поставити під значний сумнів здатність Групи продовжувати свою діяльність на безперервній основі. Нашу думку щодо цього питання не було модифіковано.</p> <p>Ключові питання аудиту</p> <p>Ключові питання аудиту - це ті питання, які, на нашу професійну думку, мали найбільше значення при проведенні нами аудиту фінансової звітності поточного періоду. Ці питання були розглянуті в контексті нашого аудиту фінансової звітності в цілому, а також при формуванні нашої думки про фінансову звітність, і ми не надаємо окрему думку з цих питань.</p> <p>Резерв покриття судових процесів та претензій</p> <p>Визнання та оцінка резервів стосовно результатів судових процесів є важливою областю професійних суджень керівництва Групи. Існує невід'ємний ризик того, що юридичні ризики не було своєчасно визнано та розглянуто під час складання консолідованої фінансової звітності. Група бере участь у ряді судових розглядів в якості відповідача, та які, у разі реалізації потенційних ризиків, можуть мати істотний вплив на фінансові результати. Рішення суду по даних позовах у даний час неможливо визначити. Ця інформація розкрита в Примітці 30.</p> <p>Опис аудиторських процедур, що виконувались</p> <ul style="list-style-type: none"> • Ми оцінили наявні у Групи засоби внутрішнього контролю, запроваджені з метою своєчасного виявлення, достовірної оцінки та забезпечення повноти та достатності відображення в обліку нарахованих резервів під судові розгляди. • Ми обговорили незавершені судові справи з юридичними фахівцями Групи. В деяких випадках, ми отримали та проаналізували законодавчі та судові документи, з метою оцінки висновків керівництва у порівнянні з наявними прецедентами. • Ми проаналізували судові витрати на вибірковій основі за звітний період та провели аналіз кореспонденції Групи, отриманої у зв'язку з судовими та іншими розглядами. <p>Основні засоби отримані згідно договору експлуатації</p> <p>Згідно з судженням керівництва Групи, наведеним в Примітці 4 до консолідованої фінансової звітності, Група отримала основні засоби для забезпечення розподілу природного газу. На основі аналізу договору експлуатації, дані основні засоби визнаються у консолідованому звіті про фінансовий стан в момент отримання, з відповідним відображенням у складі іншого додаткового капіталу. При використанні цього судження, існує ризик завищення активів та власного капіталу Групи на вартість основних засобів, отриманих згідно договору експлуатації.</p> <p>Опис аудиторських процедур, що виконувались:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Ми провели аналіз договору Групи з Міністерством енергетики та вугільної промисловості України та відповідної кореспонденції стосовно даного договору з різними регулюючими органами; проаналізували історію і цілі укладання даного договору. • Ми вивчили та обговорили з керівництвом практику відображення подібних договорів в Україні та відповідність даного способу відображення основних засобів чинному законодавству України. • Ми оцінили обґрунтованість судження керівництва Групи стосовно можливості використання даних активів в найближчому майбутньому. 	

Інші питання

Аудит фінансової звітності Групи за рік, що закінчився 31 грудня 2016 року був проведений іншим аудитором, який 23 березня 2017 року надав звіт незалежного аудита з модифікованою думкою стосовно відсутності розкриття кінцевих бенефіціарів та повноти інформації щодо операцій з пов'язаними сторонами та пояснювальним параграфом, що звертає увагу на операційне середовище в Україні.

Інша інформація

Інша інформація складається з інформації, яка міститься в Річній інформації емітента цінних паперів, але не є консолідованою фінансовою звітністю та нашим звітом аудитора щодо неї. Управлінський персонал несе відповідальність за іншу інформацію. Наша думка щодо консолідованої фінансової звітності не поширюється на іншу інформацію та ми не робимо висновок з будь-яким рівнем впевненості щодо цієї іншої інформації. У зв'язку з нашим аудитом фінансової звітності нашою відповідальністю є ознайомитися з іншою інформацією, зазначеною вище, та при цьому розглянути, чи існує суттєва невідповідність між іншою інформацією та консолідованою фінансовою звітністю або нашими знаннями, отриманими під час аудиту, або чи ця інша інформація виглядає такою, що містить суттєве викривлення. Якщо, на основі проведених нами процедур, ми доходимо висновку, що існує суттєве викривлення цієї іншої інформації, ми зобов'язані повідомити про цей факт.

Відповідальність управлінського персоналу за консолідовану фінансову звітність

Керівництво Групи несе відповідальність за складання і достовірне подання консолідованої фінансової звітності відповідно до МСФЗ та за таку систему внутрішнього контролю, яку Керівництво визначає потрібною для того, щоб забезпечити складання фінансової звітності, що не містить суттєвих викривлень внаслідок шахрайства або помилки.

При підготовці консолідованої фінансової звітності Керівництво несе відповідальність за оцінку здатності Групи продовжувати свою діяльність на безперервній основі, за розкриття у відповідних випадках відомостей, що відносяться до безперервності діяльності, і за складання фінансової звітності на основі припущення безперервності діяльності, окрім випадків, якщо Керівництво або планує ліквідувати Групу чи припинити діяльність, або не має інших реальних альтернатив цьому. Ті, кого наділено найвищими повноваженнями, несуть відповідальність за нагляд за процесом фінансового звітування Групи.

м. Київ, Україна, 28 березня 2018 року

* Зазначаються серія та номер паспорта (для фізичних осіб, які через свої релігійні переконання відмовляються від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника податків та офіційно повідомили про це відповідний контролюючий орган і мають відмітку у паспорті).

** Заповнюється емітентами – професійними учасниками ринку цінних паперів.

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	2017	1	0
2	2016	1	0
3	2015	1	0

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

	Так	Ні
Реєстраційна комісія, призначена особою, що скликала загальні збори	X	
Акціонери		X
Депозитарна установа		X
Інше (запишіть): 0	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): 0	Ні	

Які були основні причини скликання останніх позачергових зборів?

	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): 0	Ні	

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

Ні

У разі скликання позачергових загальних зборів зазначаються їх ініціатори:

	Так	Ні
Наглядова рада		X
Виконавчий орган		X
Ревізійна комісія (ревізор)		X
Акціонери (акціонер), які на день подання вимоги сукупно є власниками 10 і більше відсотків простих акцій товариства		
Інше (зазначити)		

У разі скликання, але не проведення чергових загальних зборів зазначається причина їх не проведення

У разі скликання, але не проведення позачергових загальних зборів зазначається причина їх не проведення

ОРГАНИ УПРАВЛІННЯ

Який склад наглядової ради (за наявності)?

	(осіб)
Кількість членів наглядової ради, у тому числі:	5
членів наглядової ради - акціонерів	0
членів наглядової ради - представників акціонерів	5
членів наглядової ради - незалежних директорів	0
членів наглядової ради - акціонерів, що володіють більше ніж 10 відсотками акцій	0
членів наглядової ради - акціонерів, що володіють менше ніж 10 відсотками акцій	0
членів наглядової ради - представників акціонерів, що володіють більше ніж 10 відсотками акцій	0
членів наглядової ради - представників акціонерів, що володіють менше ніж 10 відсотками акцій	0

Чи проводила наглядова рада самооцінку?

	Так	Ні
Складу		X
Організації		X
Діяльності		X
Інше (запишіть)	Інформація відсутня	

Інформація відсутня

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

14

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)	Додаткової інформації немає	
Інші (запишіть)	Додаткової інформації немає	

Інформація відсутня

Інформація відсутня

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)	розмір винагороди членам Наглядової ради визначається в залежності від розміру мінімальної заробітної плати	

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): Посадовими особами органів Товариства визнаються Голова та члени Наглядової ради, Голова та члени Правління Товариства, Голова та члени Ревізійної комісії. Посадовими особами органів Товариства не можуть бути народні депутати України, члени Кабінету Міністрів України, керівники центральних та місцевих органів	X	

виконавчої влади, органів місцевого самоврядування, військовослужбовці, нотаріуси, посадові особи органів прокуратури, суду, служби безпеки, внутрішніх справ, державні службовці, крім випадків, коли вони виконують функції з управління корпоративними правами держави та представляють інтереси держави або територіальної громади в Наглядовій раді або Ревізійній комісії Товариства. Членами Наглядової ради обираються акціонерами під час проведення Загальних зборів із числа акціонерів або осіб, які представляють інтереси акціонерів (представники акціонерів) та є фізичними особами на строк до наступних річних Загальних зборів Товариства.		
---	--	--

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)	Відповідно до рішення Загальних зборів акціонерів Публічного акціонерного товариства по газопостачанню та газифікації "Миколаївгаз" від 14 квітня 2017 року відбулися зміни у складі посадових осіб емітента, а саме: прийнято рішення обрати з 14.04.2017 року Наглядову раду Товариства у новому складі. При цьому, чотири члена Наглядової ради було переобрано на повторний строк та було обрано одного нового члена Наглядової ради. Новообраний член Наглядової ради самостійно ознайомився за змістом внутрішніх документів ПАТ «Миколаївгаз», зокрема з тими, які визначають права та обов'язки Голови та членів Наглядової ради ПАТ «Миколаївгаз».	

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

Якщо в товаристві створено ревізійну комісію:

кількість членів ревізійної комісії 3 осіб;

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

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

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

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

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

Які документи існують у вашому акціонерному товаристві?

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

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

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

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

З якої причини було змінено аудитора?

	Так	Ні
Не задовольняв професійний рівень		X
Не задовольняли умови договору з аудитором		X
Аудитора було змінено на вимогу акціонерів		X
Інше (запишіть)	Рішення про обрання незалежного аудитора для проведення аудиту та надання висновку стосовно фінансової звітності Товариства за 2017 рік прийняте Наглядовою радою Товариства	

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)	Протягом 2017 року на Товаристві проводилися перевірки наступними контролюючими органами: Фондом соціального страхування з тимчасової втрати працездатності; Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (НКРЕКП); Головним управлінням держпраці у Миколаївській області; Фондом державного майна України.	

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)	З власної ініціативи ревізійна комісія проводила перевірку	

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): Не визначились		

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

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

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

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

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

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

Чи оприлюднено інформацію про прийняття акціонерним товариством кодексу (принципів, правил) корпоративного управління? (так/ні) Ні; укажіть яким чином його оприлюднено: Товариство не має кодексу (принципів, правил) корпоративного управління

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

Товариство не має кодексу (принципів, правил) корпоративного управління

		Дата(рік, місяць, число)	КОДИ
			2018 01 01
Підприємство	ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО ПО ГАЗОПОСТАЧАННЮ ТА ГАЗИФІКАЦІЇ «МИКОЛАЇВГАЗ»	за ЄДРПОУ	05410263
Територія		за КОАТУУ	4810136900
Організаційно-правова форма господарювання		за КОПФГ	230
Вид економічної діяльності		за КВЕД	35.22
Середня кількість працівників	1723		
Одиниця виміру: тис.грн. без десяткового знака			
Адреса	54000, Миколаївська область, м. Миколаїв, Інгульський р-н, вул. Погранична, буд. 159		
Складено (зробити позначку "v" у відповідній клітинці):			
за положеннями (стандартами бухгалтерського обліку)			
за міжнародними стандартами фінансової звітності			V

**Баланс (Звіт про фінансовий стан)
на 31.12.2017 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	0	0	0
первісна вартість	1001	0	0	0
накопичена амортизація	1002	0	0	0
Незавершені капітальні інвестиції	1005	0	0	0
Основні засоби:	1010	0	0	0
первісна вартість	1011	0	0	0
знос	1012	0	0	0
Інвестиційна нерухомість:	1015	0	0	0
первісна вартість	1016	0	0	0
знос	1017	0	0	0
Довгострокові біологічні активи:	1020	0	0	0
первісна вартість	1021	0	0	0
накопичена амортизація	1022	0	0	0
Довгострокові фінансові інвестиції: які обліковуються за методом участі в капіталі інших підприємств	1030	0	0	0
інші фінансові інвестиції	1035	0	0	0
Довгострокова дебіторська заборгованість	1040	0	0	0
Відстрочені податкові активи	1045	0	0	0
Гудвіл	1050	0	0	0
Відстрочені аквізиційні витрати	1060	0	0	0
Залишок коштів у централізованих страхових резервних фондах	1065	0	0	0
Інші необоротні активи	1090	0	0	0
Усього за розділом I	1095	0	0	0
II. Оборотні активи				
Запаси	1100	0	0	0
Виробничі запаси	1101	0	0	0
Незавершене виробництво	1102	0	0	0
Готова продукція	1103	0	0	0
Товари	1104	0	0	0
Поточні біологічні активи	1110	0	0	0
Депозити перестрахування	1115	0	0	0
Векселі одержані	1120	0	0	0

Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	1125	0	0	0
Дебіторська заборгованість за розрахунками: за виданими авансами	1130	0	0	0
з бюджетом	1135	0	0	0
у тому числі з податку на прибуток	1136	0	0	0
з нарахованих доходів	1140	0	0	0
із внутрішніх розрахунків	1145	0	0	0
Інша поточна дебіторська заборгованість	1155	0	0	0
Поточні фінансові інвестиції	1160	0	0	0
Гроші та їх еквіваленти	1165	0	0	0
Готівка	1166	0	0	0
Рахунки в банках	1167	0	0	0
Витрати майбутніх періодів	1170	0	0	0
Частка перестраховика у страхових резервах	1180	0	0	0
у тому числі в: резервах довгострокових зобов'язань	1181	0	0	0
резервах збитків або резервах належних виплат	1182	0	0	0
резервах незароблених премій	1183	0	0	0
інших страхових резервах	1184	0	0	0
Інші оборотні активи	1190	0	0	0
Усього за розділом II	1195	0	0	0
III. Необоротні активи, утримувані для продажу, та групи вибуття	1200	0	0	0
Баланс	1300	0	0	0

Пасив	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду	На дату переходу на міжнародні стандарти фінансової звітності
I. Власний капітал				
Зареєстрований (пайовий) капітал	1400	0	0	0
Внески до незареєстрованого статутного капіталу	1401	0	0	0
Капітал у дооцінках	1405	0	0	0
Додатковий капітал	1410	0	0	0
Емісійний дохід	1411	0	0	0
Накопичені курсові різниці	1412	0	0	0
Резервний капітал	1415	0	0	0
Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	1420	0	0	0
Неоплачений капітал	1425	(0)	(0)	(0)
Вилучений капітал	1430	(0)	(0)	(0)
Інші резерви	1435	0	0	0
Усього за розділом I	1495	0	0	0
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	0	0	0
Векселі видані	1605	0	0	0
Поточна кредиторська заборгованість: за довгостроковими зобов'язаннями	1610	0	0	0
за товари, роботи, послуги	1615	0	0	0
за розрахунками з бюджетом	1620	0	0	0
за у тому числі з податку на прибуток	1621	0	0	0
за розрахунками зі страхування	1625	0	0	0
за розрахунками з оплати праці	1630	0	0	0
за одержаними авансами	1635	0	0	0
за розрахунками з учасниками	1640	0	0	0
із внутрішніх розрахунків	1645	0	0	0
за страховою діяльністю	1650	0	0	0
Поточні забезпечення	1660	0	0	0
Доходи майбутніх періодів	1665	0	0	0
Відстрочені комісійні доходи від перестраховиків	1670	0	0	0
Інші поточні зобов'язання	1690	0	0	0
Усього за розділом III	1695	0	0	0
IV. Зобов'язання, пов'язані з необоротними активами, утримуваними для продажу, та групами вибуття	1700	0	0	0
V. Чиста вартість активів недержавного пенсійного фонду	1800	0	0	0
Баланс	1900	0	0	0

Примітки
Керівник
Головний бухгалтер

Емітент склав консолідовану фінансову звітність згідно з МСФЗ
Попов Павло Анатолійович
Мануйлова Ірина Олексіївна

Підприємство

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО ПО
 ГАЗОПОСТАЧАННЮ ТА ГАЗИФІКАЦІЇ «МИКОЛАЇВГАЗ»
 (найменування)

Дата(рік, місяць, число)

за ЄДРПОУ

КОДИ

2018 | 01 | 01

05410263

**Звіт про фінансові результати (Звіт про сукупний дохід)
 за 12 місяців 2017 р.**

I. ФІНАНСОВІ РЕЗУЛЬТАТИ

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
Чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	2000	0	0
Чисті зароблені страхові премії	2010	0	0
Премії підписані, валова сума	2011	0	0
Премії, передані у перестраховання	2012	0	0
Зміна резерву незароблених премій, валова сума	2013	0	0
Зміна частки перестраховиків у резерві незароблених премій	2014	0	0
Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг)	2050	(0)	(0)
Чисті понесені збитки за страховими виплатами	2070	(0)	(0)
Валовий: прибуток	2090	0	0
збиток	2095	(0)	(0)
Дохід (витрати) від зміни у резервах довгострокових зобов'язань	2105	0	0
Дохід (витрати) від зміни інших страхових резервів	2110	0	0
Зміна інших страхових резервів, валова сума	2111	0	0
Зміна частки перестраховиків в інших страхових резервах	2112	0	0
Інші операційні доходи	2120	0	0
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	(0)	(0)
Витрати на збут	2150	(0)	(0)
Інші операційні витрати	2180	(0)	(0)
Витрат від зміни вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю	2181	(0)	(0)
Витрат від первісного визнання біологічних активів і сільськогосподарської продукції	2182	(0)	(0)
Фінансовий результат від операційної діяльності: прибуток	2190	0	0
збиток	2195	(0)	(0)
Дохід від участі в капіталі	2200	0	0
Інші фінансові доходи	2220	0	0
Інші доходи	2240	0	0
Дохід від благодійної допомоги	2241	0	0
Фінансові витрати	2250	(0)	(0)
Втрати від участі в капіталі	2255	(0)	(0)
Інші витрати	2270	(0)	(0)
Прибуток (збиток) від впливу інфляції на монетарні статті	2275	0	0
Фінансовий результат до оподаткування: прибуток	2290	0	0
збиток	2295	(0)	(0)
Витрати (дохід) з податку на прибуток	2300	0	0
Прибуток (збиток) від припиненої діяльності після оподаткування	2305	0	0
Чистий фінансовий результат: прибуток	2350	0	0
збиток	2355	(0)	(0)

II. СУКУПНИЙ ДОХІД

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період
--------	-----------	-------------------	-----------------------

			попереднього року
Дооцінка (уцінка) необоротних активів	2400	0	0
Дооцінка (уцінка) фінансових інструментів	2405	0	0
Накопичені курсові різниці	2410	0	0
Частка іншого сукупного доходу асоційованих та спільних підприємств	2415	0	0
Інший сукупний дохід	2445	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	0	0

III. ЕЛЕМЕНТИ ОПЕРАЦІЙНИХ ВИТРАТ

Матеріальні затрати	2500	0	0
Витрати на оплату праці	2505	0	0
Відрахування на соціальні заходи	2510	0	0
Амортизація	2515	0	0
Інші операційні витрати	2520	0	0
Разом	2550	0	0

IV. РОЗРАХУНОК ПОКАЗНИКІВ ПРИБУТКОВОСТІ АКЦІЙ

Середньорічна кількість простих акцій	2600	0	0
Скоригована середньорічна кількість простих акцій	2605	0	0
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

Примітки
Керівник
Головний бухгалтер

Емітент склав консолідовану фінансову звітність згідно з МСФЗ
Попов Павло Анатолійович
Мануйлова Ірина Олексіївна

Підприємство

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО ПО
 ГАЗОПОСТАЧАННЮ ТА ГАЗИФІКАЦІЇ «МИКОЛАЇВГАЗ»
 (найменування)

Дата(рік, місяць, число)

за ЄДРПОУ

КОДИ

2018 | 01 | 01

05410263

**Звіт про рух грошових коштів (за прямим методом)
 за 12 місяців 2017 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	0	0
Повернення податків і зборів	3005	0	0
у тому числі податку на додану вартість	3006	0	0
Цільового фінансування	3010	0	0
Надходження від отримання субсидій, дотацій	3011	0	0
Надходження авансів від покупців і замовників	3015	0	0
Надходження від повернення авансів	3020	0	0
Надходження від відсотків за залишками коштів на поточних рахунках	3025	0	0
Надходження від боржників неустойки (штрафів, пені)	3035	0	0
Надходження від операційної оренди	3040	0	0
Надходження від отримання роялті, авторських винагород	3045	0	0
Надходження від страхових премій	3050	0	0
Надходження фінансових установ від повернення позик	3055	0	0
Інші надходження	3095	0	0
Витрачання на оплату: Товарів (робіт, послуг)	3100	(0)	(0)
Праці	3105	(0)	(0)
Відрахувань на соціальні заходи	3110	(0)	(0)
Зобов'язань з податків і зборів	3115	(0)	(0)
Витрачання на оплату зобов'язань з податку на прибуток	3116	(0)	(0)
Витрачання на оплату зобов'язань з податку на додану вартість	3117	(0)	(0)
Витрачання на оплату зобов'язань з інших податків і зборів	3118	(0)	(0)
Витрачання на оплату авансів	3135	(0)	(0)
Витрачання на оплату повернення авансів	3140	(0)	(0)
Витрачання на оплату цільових внесків	3145	(0)	(0)
Витрачання на оплату зобов'язань за страховими контрактами	3150	(0)	(0)
Витрачання фінансових установ на надання позик	3155	(0)	(0)
Інші витрачання	3190	(0)	(0)
Чистий рух коштів від операційної діяльності	3195	0	0
II. Рух коштів у результаті інвестиційної діяльності			
Надходження від реалізації: фінансових інвестицій	3200	0	0
необоротних активів	3205	0	0
Надходження від отриманих: відсотків	3215	0	0
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	(0)	(0)
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	0	0
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 дочірніх підприємствах	3375	(0)	(0)
Інші платежі	3390	(0)	(0)
Чистий рух коштів від фінансової діяльності	3395	0	0
Чистий рух грошових коштів за звітний період	3400	0	0
Залишок коштів на початок року	3405	0	0
Вплив зміни валютних курсів на залишок коштів	3410	0	0
Залишок коштів на кінець року	3415	0	0

Примітки
Керівник
Головний бухгалтер

Емітент склав консолідовану фінансову звітність згідно з МСФЗ
Попов Павло Анатолійович
Мануйлова Ірина Олесіївна

Підприємство

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО ПО
 ГАЗОПОСТАЧАННЮ ТА ГАЗИФІКАЦІЇ «МИКОЛАЇВГАЗ»
 (найменування)

Дата(рік, місяць, число)

за ЄДРПОУ

КОДИ

2018 | 01 | 01

05410263

**Звіт про рух грошових коштів (за непрямим методом)
 за 12 місяців 2017 р.**

Стаття	Код рядка	За звітний період		За аналогічний період попереднього року	
		надходження	видаток	надходження	видаток
1	2	3	4	5	6
I. Рух коштів у результаті операційної діяльності					
Прибуток (збиток) від звичайної діяльності до оподаткування	3500	0	0	0	0
Коригування на: амортизацію необоротних активів	3505	0	X	0	X
збільшення (зменшення) забезпечень	3510	0	0	0	0
збиток (прибуток) від нереалізованих курсових різниць	3515	0	0	0	0
збиток (прибуток) від неопераційної діяльності та інших негрошових операцій	3520	0	0	0	0
Прибуток (збиток) від участі в капіталі	3521	0	0	0	0
Зміна вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю, та дохід (витрати) від первісного визнання	3522	0	0	0	0
Збиток (прибуток) від реалізації необоротних активів, утримуваних для продажу та груп вибуття	3523	0	0	0	0
Збиток (прибуток) від реалізації фінансових інвестицій	3524	0	0	0	0
Зменшення (відновлення) корисності необоротних активів	3526	0	0	0	0
Фінансові витрати	3540	X	0	X	0
Зменшення (збільшення) оборотних активів	3550	0	0	0	0
Збільшення (зменшення) запасів	3551	0	0	0	0
Збільшення (зменшення) поточних біологічних активів	3552	0	0	0	0
Збільшення (зменшення) дебіторської заборгованості за продукцію, товари, роботи, послуги	3553	0	0	0	0
Зменшення (збільшення) іншої поточної дебіторської заборгованості	3554	0	0	0	0
Зменшення (збільшення) витрат майбутніх періодів	3556	0	0	0	0
Зменшення (збільшення) інших оборотних активів	3557	0	0	0	0
Збільшення (зменшення) поточних зобов'язань	3560	0	0	0	0
Грошові кошти від операційної діяльності	3570	0	0	0	0
Збільшення (зменшення) поточної кредиторської заборгованості за товари, роботи, послуги	3561	0	0	0	0
Збільшення (зменшення) поточної кредиторської заборгованості за розрахунками з бюджетом	3562	0	0	0	0
Збільшення (зменшення) поточної кредиторської заборгованості за розрахунками зі страхування	3563	0	0	0	0
Збільшення (зменшення) поточної кредиторської заборгованості за розрахунками з оплати праці	3564	0	0	0	0
Збільшення (зменшення) доходів майбутніх періодів	3566	0	0	0	0
Збільшення (зменшення) інших поточних зобов'язань	3567	0	0	0	0
Сплачений податок на прибуток	3580	X	0	X	0
Сплачені відсотки	3585	X	0	X	0
Чистий рух коштів від операційної діяльності	3195	0	0	0	0

II. Рух коштів у результаті інвестиційної діяльності					
Надходження від реалізації: фінансових інвестицій	3200	0	X	0	X
необоротних активів	3205	0	X	0	X
Надходження від отриманих: відсотків	3215	0	X	0	X
дивідендів	3220	0	X	0	X
Надходження від деривативів	3225	0	X	0	X
Надходження від погашення позик	3230	0	X	0	X
Надходження від вибуття дочірнього підприємства та іншої господарської одиниці	3235	0	X	0	X
Інші надходження	3250	0	X	0	X
Витрачання на придбання: фінансових інвестицій	3255	X	0	X	(0)
необоротних активів	3260	X	0	X	0
Виплати за деривативами	3270	X	0	X	0
Витрачання на надання позик	3275	X	0	X	0
Витрачання на придбання дочірнього підприємства та іншої господарської одиниці	3280	X	0	X	0
Інші платежі	3290	X	0	X	0
Чистий рух коштів від інвестиційної діяльності	3295	0	0	0	0
III. Рух коштів у результаті фінансової діяльності					
Надходження від: Власного капіталу	3300	0	X	0	X
Отримання позик	3305	0	X	0	X
Надходження від продажу частки в дочірньому підприємстві	3310	0	X	0	X
Інші надходження	3340	0	X	0	X
Витрачання на: Викуп власних акцій	3345	X	0	X	0
Погашення позик	3350	X	0	X	0
Сплату дивідендів	3355	X	0	X	0
Витрачання на сплату відсотків	3360	X	0	X	0
Витрачання на сплату заборгованості з фінансової оренди	3365	X	0	X	0
Витрачання на придбання частки в дочірньому підприємстві	3370	X	0	X	0
Витрачання на виплати неконтрольованим часткам у дочірніх підприємствах	3375	X	0	X	0
Інші платежі	3390	X	0	X	0
Чистий рух коштів від фінансової діяльності	3395	0	0	0	0
Чистий рух грошових коштів за звітний період	3400	0	0	0	0
Залишок коштів на початок року	3405	0	X	0	X
Вплив зміни валютних курсів на залишок коштів	3410	0	0	0	0
Залишок коштів на кінець року	3415	0	0	0	0

Примітки
Керівник
Головний бухгалтер

Емітент склав консолідовану фінансову звітність згідно з МСФЗ
Попов Павло Анатолійович
Мануйлова Ірина Олексіївна

Сума чистого прибутку на матеріальне заохочення	4225	0	0	0	0	0	0	0	0
Внески учасників: Внески до капіталу	4240	0	0	0	0	0	0	0	0
Погашення заборгованості з капіталу	4245	0	0	0	0	0	0	0	0
Вилучення капіталу: Викуп акцій (часток)	4260	0	0	0	0	0	0	0	0
Перепродаж викуплених акцій (часток)	4265	0	0	0	0	0	0	0	0
Анулювання викуплених акцій (часток)	4270	0	0	0	0	0	0	0	0
Вилучення частки в капіталі	4275	0	0	0	0	0	0	0	0
Зменшення номінальної вартості акцій	4280	0	0	0	0	0	0	0	0
Інші зміни в капіталі	4290	0	0	0	0	0	0	0	0
Придбання (продаж) неконтрольованої частки в дочірньому підприємстві	4291	0	0	0	0	0	0	0	0
Разом змін у капіталі	4295	0	0	0	0	0	0	0	0
Залишок на кінець року	4300	0	0	0	0	0	0	0	0

Примітки
Керівник
Головний бухгалтер

Емітент склав консолідовану фінансову звітність згідно з МСФЗ
Попов Павло Анатолійович
Мануйлова Ірина Олесіївна

			КОДИ
		Дата(рік, місяць, число)	2018 01 01
Підприємство	ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО ПО ГАЗОПОСТАЧАННЮ ТА ГАЗИФІКАЦІЇ «МИКОЛАЇВГАЗ»	за ЄДРПОУ	05410263
Територія		за КОАТУУ	4810136900
Організаційно-правова форма господарювання		за КОПФГ	230
Вид економічної діяльності		за КВЕД	35.22
Середня кількість працівників	1723		
Одиниця виміру: тис.грн. без десяткового знака			
Адреса	54000, Миколаївська область, м. Миколаїв, Інгульський р-н, вул. Погранична, буд. 159		
Складено (зробити позначку "v" у відповідній клітинці):			
за положеннями (стандартами бухгалтерського обліку)			
за міжнародними стандартами фінансової звітності			V

**Консолідований баланс (Звіт про фінансовий стан)
на 31.12.2017 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	351	321	0
первісна вартість	1001	656	882	641
накопичена амортизація	1002	-305	-561	506
Незавершені капітальні інвестиції	1005	28037	20037	293
Основні засоби:	1010	236087	251704	237248
первісна вартість	1011	403068	435437	237248
знос	1012	-166981	-183733	0
Інвестиційна нерухомість:	1015	0	0	0
первісна вартість	1016	0	0	0
знос	1017	0	0	0
Довгострокові біологічні активи:	1020	0	0	0
первісна вартість	1021	0	0	0
накопичена амортизація	1022	0	0	0
Довгострокові фінансові інвестиції: які обліковуються за методом участі в капіталі інших підприємств	1030	0	0	0
інші фінансові інвестиції	1035	0	0	0
Довгострокова дебіторська заборгованість	1040	0	0	0
Відстрочені податкові активи	1045	1070	1189	0
Гудвіл	1050	0	0	0
Гудвіл при консолідації	1055	0	0	0
Відстрочені аквізиційні витрати	1060	0	0	0
Залишок коштів у централізованих страхових резервних фондах	1065	0	0	0
Інші необоротні активи	1090	250	0	59808
Усього за розділом I	1095	265795	273251	297484
II. Оборотні активи				
Запаси	1100	20306	18771	7487
Виробничі запаси	1101	0	0	0
Незавершене виробництво	1102	0	0	0
Готова продукція	1103	0	0	0
Товари	1104	0	0	0
Поточні біологічні активи	1110	0	0	0
Депозити перестраховування	1115	0	0	0

Векселі одержані	1120	0	0	0
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	1125	621654	535281	0
Дебіторська заборгованість за розрахунками: за виданими авансами	1130	9138	99780	5265
з бюджетом	1135	84129	108153	9142
у тому числі з податку на прибуток	1136	10701	3767	0
з нарахованих доходів	1140	0	0	0
із внутрішніх розрахунків	1145	0	0	0
Інша поточна дебіторська заборгованість	1155	27060	77675	0
Поточні фінансові інвестиції	1160	0	0	0
Гроші та їх еквіваленти	1165	61999	13806	20811
Готівка	1166	0	0	0
Рахунки в банках	1167	0	0	0
Витрати майбутніх періодів	1170	0	0	0
Частка перестраховика у страхових резервах	1180	0	0	0
у тому числі в: резервах довгострокових зобов'язань	1181	0	0	0
резервах збитків або резервах належних виплат	1182	0	0	0
резервах незароблених премій	1183	0	0	0
інших страхових резервах	1184	0	0	0
Інші оборотні активи	1190	361	361	5084
Усього за розділом II	1195	824647	853827	142310
III. Необоротні активи, утримувані для продажу, та групи вибуття	1200	0	0	0
Баланс	1300	1090442	1127078	439794

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	2019	2019	2019
Внески до незареєстрованого статутного капіталу	1401	0	0	0
Капітал у дооцінках	1405	0	0	0
Додатковий капітал	1410	252939	252939	0
Емісійний дохід	1411	0	0	0
Накопичені курсові різниці	1412	0	0	0
Резервний капітал	1415	0	0	0
Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	1420	-253671	-500765	0
Неоплачений капітал	1425	(0)	(0)	(0)
Вилучений капітал	1430	(0)	(0)	(0)
Інші резерви	1435	0	0	0
Неконтрольована частка	1490	0	0	0
Усього за розділом I	1495	1287	-245807	160369
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	37101	41126	85559
Довгострокові забезпечення	1520	7595	8926	0
Довгострокові забезпечення витрат персоналу	1521	0	0	0
Цільове фінансування	1525	0	0	0
Благодійна допомога	1526	0	0	0
Страхові резерви, у тому числі:	1530	0	0	0
резерв довгострокових зобов'язань	1531	0	0	0
резерв збитків або резерв належних виплат	1532	0	0	0
резерв незароблених премій	1533	0	0	0
інші страхові резерви	1534	0	0	0
Інвестиційні контракти;	1535	0	0	0
Призовий фонд	1540	0	0	0

Резерв на виплату джек-поту	1545	0	0	0
Усього за розділом II	1595	44696	50052	3401
III. Поточні зобов'язання і забезпечення				
Короткострокові кредити банків	1600	0	0	0
Векселі видані	1605	0	0	0
Поточна кредиторська заборгованість: за довгостроковими зобов'язаннями	1610	2308	2308	0
за товари, роботи, послуги	1615	642251	880301	126624
за розрахунками з бюджетом	1620	123787	139017	16390
у тому числі з податку на прибуток	1621	713	803	0
за розрахунками зі страхування	1625	820	1756	0
за розрахунками з оплати праці	1630	3448	6950	7548
за одержаними авансами	1635	236820	205957	27886
за розрахунками з учасниками	1640	4490	4490	0
із внутрішніх розрахунків	1645	0	0	0
за страховою діяльністю	1650	0	0	0
Поточні забезпечення	1660	8060	8941	0
Доходи майбутніх періодів	1665	0	0	0
Відстрочені комісійні доходи від перестраховиків	1670	0	0	0
Інші поточні зобов'язання	1690	22475	73113	2726
Усього за розділом III	1695	1044459	1322833	181174
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	1090442	1127078	439794

Примітки
Керівник
Головний бухгалтер

Звітність складана за міжнародними стандартами
Попов Павло Анатолійович
Мануйлова Ірина Олексіївна

Підприємство

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО ПО
 ГАЗОПОСТАЧАННЮ ТА ГАЗИФІКАЦІЇ «МИКОЛАЇВГАЗ»
 (найменування)

Дата(рік, місяць, число)

за ЄДРПОУ

КОДИ

2018 | 01 | 01

05410263

**Консолідований звіт про фінансові результати (Звіт про сукупний дохід)
 за 12 місяців 2017 р.**

I. ФІНАНСОВІ РЕЗУЛЬТАТИ

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
Чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	2000	2050499	1930960
Чисті зароблені страхові премії	2010	0	0
Премії підписані, валова сума	2011	0	0
Премії, передані у перестраховання	2012	0	0
Зміна резерву незароблених премій, валова сума	2013	0	0
Зміна частки перестраховиків у резерві незароблених премій	2014	0	0
Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг)	2050	-2089162	-1878598
Чисті понесені збитки за страховими виплатами	2070	0	0
Валовий: прибуток	2090	0	52362
збиток	2095	-38663	0
Дохід (витрати) від зміни у резервах довгострокових зобов'язань	2105	0	0
Дохід (витрати) від зміни інших страхових резервів	2110	0	0
Зміна інших страхових резервів, валова сума	2111	0	0
Зміна частки перестраховиків в інших страхових резервах	2112	0	0
Інші операційні доходи	2120	8599	8615
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	(21183)	(18264)
Витрати на збут	2150	(0)	(0)
Інші операційні витрати	2180	(186223)	(158641)
Витрат від зміни вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю	2181	(0)	(0)
Витрат від первісного визнання біологічних активів і сільськогосподарської продукції	2182	(0)	(0)
Фінансовий результат від операційної діяльності: прибуток	2190	0	0
збиток	2195	(237470)	(115928)
Дохід від участі в капіталі	2200	0	0
Інші фінансові доходи	2220	0	0
Інші доходи	2240	0	0
Дохід від благодійної допомоги	2241	0	0
Фінансові витрати	2250	(3738)	(4315)
Втрати від участі в капіталі	2255	(0)	(0)
Інші витрати	2270	(0)	(0)
Прибуток (збиток) від впливу інфляції на монетарні статті	2275	0	0
Фінансовий результат до оподаткування: прибуток	2290	0	0
збиток	2295	(241208)	(120243)
Витрати (дохід) з податку на прибуток	2300	-2583	-518
Прибуток (збиток) від припиненої діяльності після оподаткування	2305	0	0
Чистий фінансовий результат: прибуток	2350	0	0
збиток	2355	(243791)	(120761)

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	-3303	-1128
Інший сукупний дохід до оподаткування	2450	-3303	-1128
Податок на прибуток, пов'язаний з іншим сукупним доходом	2455	0	0
Інший сукупний дохід після оподаткування	2460	-3303	-1128
Сукупний дохід (сума рядків 2350, 2355 та 2460)	2465	-247094	-121889
Чистий прибуток (збиток), що належить:			
власникам материнської компанії	2470	-243791	-120761
неконтрольованій частці	2475	0	0
Сукупний дохід, що належить:			
власникам материнської компанії	2480	-247094	-121889
неконтрольованій частці	2485	0	0

III. ЕЛЕМЕНТИ ОПЕРАЦІЙНИХ ВИТРАТ

Матеріальні затрати	2500	1920451	1744905
Витрати на оплату праці	2505	117813	92950
Відрахування на соціальні заходи	2510	25860	19875
Амортизація	2515	17191	16563
Інші операційні витрати	2520	215253	181210
Разом	2550	2296568	2055503

IV. РОЗРАХУНОК ПОКАЗНИКІВ ПРИБУТКОВОСТІ АКЦІЙ

Середньорічна кількість простих акцій	2600	8077600	8077600
Скоригована середньорічна кількість простих акцій	2605	8077600	8077600
Чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію	2610	-30.18	-14.95
Скоригований чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію	2615	-30.18	-14.95
Дивіденди на одну просту акцію	2650	0	0

Примітки
Керівник
Головний бухгалтер

Звітність складана за міжнародними стандартами
Попов Павло Анатолійович
Мануйлова Ірина Олексіївна

Підприємство

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО ПО
 ГАЗОПОСТАЧАННЮ ТА ГАЗИФІКАЦІЇ «МИКОЛАЇВГАЗ»
 (найменування)

Дата(рік, місяць, число)

за ЄДРПОУ

КОДИ

2018 | 01 | 01

05410263

**Консолідований звіт про рух грошових коштів (за прямим методом)
 за 12 місяців 2017 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	2349106	1889182
Повернення податків і зборів	3005	7753	4875
у тому числі податку на додану вартість	3006	0	0
Цільового фінансування	3010	0	0
Надходження від отримання субсидій, дотацій	3011	0	0
Надходження авансів від покупців і замовників	3015	0	0
Надходження від повернення авансів	3020	0	0
Надходження від відсотків за залишками коштів на поточних рахунках	3025	0	0
Надходження від боржників неустойки (штрафів, пені)	3035	0	0
Надходження від операційної оренди	3040	0	0
Надходження від отримання роялті, авторських винагород	3045	0	0
Надходження від страхових премій	3050	0	0
Надходження фінансових установ від повернення позик	3055	0	0
Інші надходження	3095	48622	99325
Витрачання на оплату: Товарів (робіт, послуг)	3100	(2273587)	(1692412)
Праці	3105	(92532)	(74682)
Відрахувань на соціальні заходи	3110	(26570)	(21014)
Зобов'язань з податків і зборів	3115	(40660)	(64646)
Витрачання на оплату зобов'язань з податку на прибуток	3116	(0)	(0)
Витрачання на оплату зобов'язань з податку на додану вартість	3117	(0)	(0)
Витрачання на оплату зобов'язань з інших податків і зборів	3118	(0)	(0)
Витрачання на оплату авансів	3135	(0)	(0)
Витрачання на оплату повернення авансів	3140	(0)	(0)
Витрачання на оплату цільових внесків	3145	(0)	(0)
Витрачання на оплату зобов'язань за страховими контрактами	3150	(0)	(0)
Витрачання фінансових установ на надання позик	3155	(0)	(0)
Інші витрачання	3190	(19405)	(105794)
Чистий рух коштів від операційної діяльності	3195	-47273	34834
II. Рух коштів у результаті інвестиційної діяльності			
Надходження від реалізації: фінансових інвестицій	3200	0	0
необоротних активів	3205	0	0
Надходження від отриманих: відсотків	3215	0	0
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
Витрачання на придбання: фінансових інвестицій	3255	(0)	(0)
необоротних активів	3260	(920)	(3536)
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	-920	-3536
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 дочірніх підприємствах	3375	(0)	(0)
Інші платежі	3390	(0)	(0)
Чистий рух коштів від фінансової діяльності	3395	0	0
Чистий рух грошових коштів за звітний період	3400	-48193	31298
Залишок коштів на початок року	3405	61999	30701
Вплив зміни валютних курсів на залишок коштів	3410	0	0
Залишок коштів на кінець року	3415	13806	61999

Примітки
Керівник
Головний бухгалтер

Звітність складана за міжнародними стандартами
Попов Павло Анатолійович
Мануйлова Ірина Олексіївна

Підприємство

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО ПО
 ГАЗОПОСТАЧАННЮ ТА ГАЗИФІКАЦІЇ «МИКОЛАЇВГАЗ»
 (найменування)

Дата(рік, місяць, число)

за ЄДРПОУ

КОДИ

2018 | 01 | 01

05410263

**Консолідований звіт про рух грошових коштів (за непрямим методом)
 за 12 місяців 2017 р.**

Стаття	Код рядка	За звітний період		За аналогічний період попереднього року	
		надходження	видаток	надходження	видаток
1	2	3	4	5	6
I. Рух коштів у результаті операційної діяльності					
Прибуток (збиток) від звичайної діяльності до оподаткування	3500	0	0	0	0
Коригування на: амортизацію необоротних активів	3505	0	X	0	X
збільшення (зменшення) забезпечень	3510	0	0	0	0
збиток (прибуток) від нереалізованих курсових різниць	3515	0	0	0	0
збиток (прибуток) від неопераційної діяльності та інших негрошових операцій	3520	0	0	0	0
Прибуток (збиток) від участі в капіталі	3521	0	0	0	0
Зміна вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю, та дохід (витрати) від первісного визнання	3522	0	0	0	0
Збиток (прибуток) від реалізації необоротних активів, утримуваних для продажу та груп вибуття	3523	0	0	0	0
Збиток (прибуток) від реалізації фінансових інвестицій	3524	0	0	0	0
Зменшення (відновлення) корисності необоротних активів	3526	0	0	0	0
Фінансові витрати	3540	X	0	X	0
Зменшення (збільшення) оборотних активів	3550	0	0	0	0
Збільшення (зменшення) запасів	3551	0	0	0	0
Збільшення (зменшення) поточних біологічних активів	3552	0	0	0	0
Збільшення (зменшення) дебіторської заборгованості за продукцію, товари, роботи, послуги	3553	0	0	0	0
Зменшення (збільшення) іншої поточної дебіторської заборгованості	3554	0	0	0	0
Зменшення (збільшення) витрат майбутніх періодів	3556	0	0	0	0
Зменшення (збільшення) інших оборотних активів	3557	0	0	0	0
Збільшення (зменшення) поточних зобов'язань	3560	0	0	0	0
Грошові кошти від операційної діяльності	3570	0	0	0	0
Збільшення (зменшення) поточної кредиторської заборгованості: за товари, роботи, послуги	3561	0	0	0	0
за розрахунками з бюджетом	3562	0	0	0	0
за розрахунками зі страхування	3563	0	0	0	0
за розрахунками з оплати праці	3564	0	0	0	0
Збільшення (зменшення) доходів майбутніх періодів	3566	0	0	0	0
Збільшення (зменшення) інших поточних зобов'язань	3567	0	0	0	0
Сплачений податок на прибуток	3580	X	0	X	0
Сплачені відсотки	3585	X	0	X	0
Чистий рух коштів від операційної діяльності	3195	0	0	0	0
II. Рух коштів у результаті інвестиційної діяльності					
Надходження від реалізації:					

фінансових інвестицій	3200	0	X	0	X
необоротних активів	3205	0	X	0	X
Надходження від отриманих: відсотків	3215	0	X	0	X
дивідендів	3220	0	X	0	X
Надходження від деривативів	3225	0	X	0	X
Надходження від погашення позик	3230	0	X	0	X
Надходження від вибуття дочірнього підприємства та іншої господарської одиниці	3235	0	X	0	X
Інші надходження	3250	0	X	0	X
Витрачання на придбання: фінансових інвестицій	3255	X	0	X	(0)
необоротних активів	3260	X	0	X	0
Виплати за деривативами	3270	X	0	X	0
Витрачання на надання позик	3275	X	0	X	0
Витрачання на придбання дочірнього підприємства та іншої господарської одиниці	3280	X	0	X	0
Інші платежі	3290	X	0	X	0
Чистий рух коштів від інвестиційної діяльності	3295	0	0	0	0
III. Рух коштів у результаті фінансової діяльності					
Надходження від: Власного капіталу	3300	0	X	0	X
Отримання позик	3305	0	X	0	X
Надходження від продажу частки в дочірньому підприємстві	3310	0	X	0	X
Інші надходження	3340	0	X	0	X
Витрачання на: Викуп власних акцій	3345	X	0	X	0
Погашення позик	3350	X	0	X	0
Сплату дивідендів	3355	X	0	X	0
Витрачання на сплату відсотків	3360	X	0	X	0
Витрачання на сплату заборгованості з фінансової оренди	3365	X	0	X	0
Витрачання на придбання частки в дочірньому підприємстві	3370	X	0	X	0
Витрачання на виплати неконтрольованим часткам у дочірніх підприємствах	3375	X	0	X	0
Інші платежі	3390	X	0	X	0
Чистий рух коштів від фінансової діяльності	3395	0	0	0	0
Чистий рух грошових коштів за звітний період	3400	0	0	0	0
Залишок коштів на початок року	3405	0	X	0	X
Вплив зміни валютних курсів на залишок коштів	3410	0	0	0	0
Залишок коштів на кінець року	3415	0	0	0	0

Примітки
Керівник
Головний бухгалтер

Емітент не здійснює розрахунки за непрямим методом
Попов Павло Анатолійович
Мануйлова Ірина Олексіївна

(цілових) фондів												
Сума чистого прибутку на матеріальне заохочення	4225	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
Погашення заборгованості з капіталу	4245	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
Перепродаж вкуплених акцій (часток)	4265	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Анулювання вкуплених акцій (часток)	4270	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
Зменшення номінальної вартості акцій	4280	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Інші зміни в капіталі	4290	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Придбання (продаж) неконтрольованої частки в дочірньому підприємстві	4291	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Разом змін у капіталі	4295	0	0	0	0	-247094	0	0	-247094	0	0	-247094
Залишок на кінець року	4300	2019	0	252939	0	-500765	0	0	-245807	0	0	-245807

Примітки
Керівник
Головний бухгалтер

Звітність складана за міжнародними стандартами
Попов Павло Анатолійович
Мануйлова Ірина Олексіївна

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

Текст приміток

1. Опис діяльності

Публічне акціонерне товариство по газопостачанню та газифікації "Миколаївгаз" (далі – "Компанія" або "ПАТ "Миколаївгаз") було створене згідно з українським законодавством у 1995 році у формі відкритого акціонерного товариства по газопостачанню та газифікації "Миколаївгаз".

Ця консолідована фінансова звітність підготовлена для ПАТ "Миколаївгаз" та його дочірніх підприємств (далі – "Група"). Інформація про структуру Групи представлена в Примітці 5. Інформація про відносини Групи з іншими пов'язаними сторонами наведена в Примітці 30. У відповідності до норм Закону України "Про акціонерні товариства" у 2010 році компанія здійснила перереєстрацію та змінила назву на Публічне акціонерне товариство по газопостачанню та газифікації "Миколаївгаз".

У грудні 2014 року на засіданні Наглядової ради ПАТ "Миколаївгаз" було прийняте рішення про створення Товариства з обмеженою відповідальністю "МИКОЛАЇВГАЗ ЗБУТ", яке було офіційно зареєстроване відповідними державними органами 20 січня 2015 року та до якого з 1 липня 2015 року перейшла функція постачання природного газу.

Група займається постачанням та розподілом природного газу в м. Миколаєві та Миколаївській області. Газ купується у НАК "Нафтогаз України" та у приватних постачальників природного газу і постачається споживачам (промисловим, житлово-комунальним підприємствам, населенню тощо) з урахуванням тарифу на розподіл, встановленого Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг ("НКРЕКП") та торгівельної націнки на постачання. Розподіл газу відбувається через магістральні трубопроводи ПАТ "Укртрансгаз" та розподільчі мережі Компанії..

2. Основні положення облікової політики

2.1. Основа складання звітності

Консолідована фінансова звітність Групи складена відповідно до Міжнародних стандартів фінансової звітності ("МСФЗ") у редакції, затвердженій Радою з Міжнародних стандартів бухгалтерського обліку ("РМСБО"). Консолідація фінансової звітності Компанії здійснена у відповідності до вимог МСФЗ 10 "Консолідована фінансова звітність" та МСФЗ 3 "Об'єднання бізнесу".

Ця консолідована фінансова звітність була складена за принципом оцінки за історичною вартістю. Консолідована фінансова звітність представлена в українській гривні, що є функціональною валютою, а всі суми округлені до цілих тисяч ("тис. грн."), якщо не зазначено інше.

Ця консолідована фінансова звітність Групи станом на 31 грудня 2017 року та за рік, що закінчився на зазначену дату, була затверджена керівництвом Групи до випуску 28 березня 2018 року.

2.2. Основа консолідації

Консолідована фінансова звітність включає фінансову звітність Компанії та Товариства з обмеженою відповідальністю "МИКОЛАЇВГАЗ ЗБУТ" станом на 31 грудня 2017 року.

Товариство з обмеженою відповідальністю "МИКОЛАЇВГАЗ ЗБУТ" повністю консолідується з дати створення, що є датою фактичного переходу контролю над підприємствами до Групи, і продовжують консолідуватися до дати втрати такого контролю. Фінансова звітність Товариства з обмеженою відповідальністю "МИКОЛАЇВГАЗ ЗБУТ" складена за той самий звітний період, що й фінансова звітність Компанії, із застосуванням єдиної облікової політики. Всі внутрішньо групові залишки, доходи та витрати, а також нереалізовані прибутки і збитки, що виникають в результаті внутрішньо групових операцій, були повністю виключені.

Зміна в частці участі в Товаристві з обмеженою відповідальністю "МИКОЛАЇВГАЗ ЗБУТ" (без втрати контролю) відображається як операція з капіталом. Якщо Група втрачає контроль над дочірнім підприємством та товариством з обмеженою відповідальністю, вона:

- Припиняє визнання активів і зобов'язань дочірнього підприємства (у тому числі гудвілу, що стосується її)
- Припиняє визнання балансової вартості неконтрольної частки участі
- Припиняє визнання накопичених курсових різниць, відображених у капіталі
- Визнає справедливую вартість отриманої винагороди
- Визнає справедливую вартість інвестиції, що залишилась
- Визнає надлишок або дефіцит, що утворився в результаті операції, у складі прибутку або збитку
- Перекласифіковує частку материнської компанії у компонентах, раніше визнаних у складі іншого сукупного доходу, до складу прибутку або збитку чи нерозподіленого прибутку.

2.3. Оцінка справедливої вартості

Справедлива вартість визначається як ціна, яка була б отримана за продаж активу, або сплачена за передачу зобов'язання у звичайній операції між учасниками ринку на дату оцінки.

Оцінка справедливої вартості припускає, що операція продажу активу або передачі зобов'язання відбувається або

- на головному ринку для цього активу або зобов'язання; або
- за відсутності головного ринку – на найсприятливішому ринку для цього активу або зобов'язання.

У Групи має бути доступ до головного або найсприятливішого ринку.

Група оцінює справедливую вартість активу або зобов'язання, користуючись припущеннями, якими користувалися б учасники ринку, складаючи ціну активу або зобов'язання, та припускаючи, що учасники ринку діють у своїх економічних інтересах. Оцінка справедливої вартості нефінансового активу враховує здатність учасника ринку генерувати економічні вигоди шляхом найвигіднішого та найкращого використання активу або шляхом продажу його іншому учасникові ринку, який використовуватиме цей актив найвигідніше та найкраще. Група застосовує методики оцінювання, які відповідають обставинам та для яких є достатньо даних, щоб оцінити справедливую вартість, максимізуючи використання доречних відкритих вхідних даних та мінімізуючи використання закритих вхідних даних.

Всі активи та зобов'язання, справедлива вартість яких оцінюється або розкривається у фінансовій звітності, класифікуються в рамках описаної нижче ієрархії справедливої вартості на основі вихідних даних найнижчого рівня, які є суттєвими для оцінки справедливої вартості в цілому:

Рівень 1 – Ціни котирування (не скориговані) на активних ринках на ідентичні активи або зобов'язання

Рівень 2 – Моделі оцінки, в яких суттєві для оцінки справедливої вартості вихідні дані, що відносяться до найнижчого рівня ієрархії, можна спостерігати прямо або опосередковано;

Рівень 3 – Моделі оцінки, в яких суттєвих для оцінки справедливої вартості вихідних даних, що відносяться до найнижчого рівня ієрархії, немає у відкритому доступі.

У випадку активів і зобов'язань, які переоцінюються у фінансовій звітності на періодичній основі, Група визначає необхідність їх переведення між рівнями ієрархії, повторно аналізуючи класифікацію (на підставі вихідних даних найнижчого рівня, які є суттєвими для оцінки справедливої вартості в цілому) на кінець кожного звітного періоду.

Для цілей розкриття інформації про справедливую вартість Група класифікувала активи та зобов'язання на основі їх характеру, притаманним їм характеристикам і ризикам, а також застосованого рівня в ієрархії справедливої вартості, як зазначено вище.

Інформація про справедливую вартість фінансових інструментів, оцінюваних за амортизованою вартістю, розкривається у Примітці 33.

2.4. Нематеріальні активи

Нематеріальні активи визнаються активом, якщо є ймовірність отримання майбутніх економічних вигод від використання активів та собівартість активу можна достовірно оцінити.

Нематеріальні активи відображаються в обліку по первісній вартості за вирахуванням нарахованої амортизації та резерву під знецінення. Подальші витрати на нематеріальні активи капіталізуються тільки у тому випадку, коли вони збільшують майбутні економічні вигоди, втілені у конкретних активах, до яких відносяться. Усі інші витрати відносяться на витрати у тому періоді, в якому вони були понесені. Амортизація нараховується прямолінійним методом протягом строку корисного використання активу та відображається у статті звіту про прибутки та збитки та інший сукупний дохід. Нематеріальні активи перевіряються на знецінення при появі ризиків знецінення. Зміна строків корисного використання є зміною облікових оцінок і відображається перспективно. Ліквідаційна вартість вважається нульовою. Термін корисної експлуатації нематеріальних активів складає:

- Програмне забезпечення – 2-5 років;
- Інші нематеріальні активи – 2 роки.

Підприємство має право оренди та право на тимчасове використання земельних ділянок, на яких знаходяться її будівлі, споруди, передавальні пристрої та прилеглі до них території, та сплачує орендну плату та податок за землю, які нараховуються у порядку, визначеному державою. В розрахунку враховуються дані загальної площі земельної ділянки та характер її використання.

Незавершені капітальні інвестиції містять витрати, безпосередньо пов'язані зі створенням нематеріальних активів та не амортизуються до моменту, коли нематеріальні активи доведені до стану, придатного до використання та введені в експлуатацію.

2.5. Основні засоби

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

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

Ліквідаційна вартість основних засобів Групи оцінена як нульова, тому що Група використовуватиме активи до кінця їхнього фізичного існування.

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

Групи основних засобів Термін корисного використання

Будівлі та споруди 5 – 50 років

Газотранспортне обладнання 3 – 50 років

Транспортні засоби 1 – 12 років

Інші основні засоби 3 – 25 років

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

Група капіталізує витрати на позики, що мають безпосереднє відношення до придбання, будівництва або виробництва кваліфікованих активів, як частину вартості цього активу.

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

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

Отримання основних засобів від клієнтів

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

- за договорами дарування. В такому випадку основні засоби визнаються у складі інших операційних доходів в момент отримання.
- за договорами користування та господарського відання. Такі основні засоби визнаються на дату отримання активу із одночасним визнанням інших довгострокових зобов'язань. Інші довгострокові зобов'язання поступово визнаються доходами впродовж очікуваного строку корисного використання отриманих активів.

2.6. Перерахунок іноземної валюти

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

2.7. Зменшення корисності нефінансових активів

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

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

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

На кожну звітну дату Група здійснює оцінку наявності ознак того, що збиток від зменшення корисності, визнаний щодо певного активу раніше вже не існує або зменшився. За наявності таких ознак Група оцінює суму відшкодування активу або одиниці, що генерує грошові потоки. Збиток від зменшення корисності, визнаний для активу в попередніх періодах, сторнується в тому випадку, якщо змінилися

попередні припущення, застосовані для визначення суми відшкодування активу з моменту визнання останнього збитку від зменшення корисності. Балансова вартість активу, збільшена внаслідок сторнування збитку від зменшення корисності, не повинна перевищувати балансову вартість (за вирахуванням амортизації), яку б визначили, якщо б збиток від зменшення корисності активу не визнали в попередні роки. Сторнування збитку від зменшення корисності визнається у звіті про фінансові результати, за винятком випадків, коли актив відображається за переоціненою сумою. У таких випадках сторнування відображається як дооцінка.

2.8. Фінансові інструменти – первісне визнання і подальша оцінка

Фінансові активи

Первісне визнання та оцінка

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

Група визначає класифікацію фінансового активу при первісному визнанні.

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

Всі операції з купівлі або продажу фінансових активів, що вимагають постачання активів у строк, встановлений законодавством або правилами, прийнятими на певному ринку (операції на «стандартних умовах»), визнаються на дату укладання угоди, тобто на дату, коли

Група бере на себе зобов'язання купити або продати актив.

Фінансові активи Групи включають грошові кошти та їх еквіваленти, торгово та іншу дебіторську заборгованість.

Станом на 31 грудня 2017 та 2016 рр. Група не класифікувала жодних фінансових активів як фінансові активи за справедливою вартістю з відображенням переоцінки як прибутку або збитку.

Фінансові інструменти – первісне визнання і подальша оцінка (продовження)

Подальша оцінка

Подальша оцінка фінансових активів залежить від їх класифікації:

Кредити та дебіторська заборгованість

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

Амортизація з використанням методу ефективної процентної ставки відображається у звіті про фінансові результати у складі фінансових витрат. Збитки внаслідок зменшення корисності визнаються у звіті про фінансові результати у складі інших операційних витрат.

Фінансові інвестиції, наявні для продажу

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

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

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

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

Інвестиції, які утримуються до погашення

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

Припинення визнання

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

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

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

Фінансові інструменти – первісне визнання і подальша оцінка (продовження)

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

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

Зменшення корисності фінансових активів

Група визначає, чи існують об'єктивні ознаки зменшення корисності фінансових активів чи групи фінансових активів на кожному звітну дату. Вважається, що відбувається зменшення корисності фінансового активу чи групи фінансових активів тільки тоді, коли існують об'єктивні ознаки зменшення корисності в результаті однієї чи більше подій, що настали після первісного визнання активу («випадок виникнення

збитків»), і такий випадок або випадки виникнення збитків мають вплив на очікувані майбутні грошові потоки від активу чи групи фінансових активів, який може бути достовірно визначений. Об'єктивні ознаки зменшення корисності можуть включати ознаки того, що позичальник чи група позичальників зазнають суттєвих фінансових труднощів, порушують зобов'язання зі сплати процентів чи основної суми боргу, ймовірність банкрутства чи фінансової реорганізації, а також свідчення, на підставі спостережуваної ринкової інформації, поміркованого зменшення очікуваних майбутніх грошових потоків, наприклад, зміни у рівні прострочених платежів або в економічних умовах, що корелюють зі збитками за активами.

Фінансові активи, що обліковуються за амортизованою вартістю

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

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

Фінансові інвестиції, наявні для продажу

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

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

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

Фінансові інструменти – первісне визнання і подальша оцінка (продовження)

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

Фінансові зобов'язання

Первісне визнання та оцінка

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

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

Подальша оцінка

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

Процентні кредити та позики

Після первісного визнання кредити та позики відображаються за амортизованою вартістю з використанням методу ефективної процентної ставки. Прибутки та збитки відображаються у звіті про фінансові результати, коли визнання зобов'язань припиняється, а також у процесі амортизації з використанням методу ефективної процентної ставки. Амортизована вартість розраховується з урахуванням дисконтів або премій при придбанні, а також комісійних або витрат, які є невід'ємною частиною ефективної процентної ставки. Амортизація з використанням методу ефективної процентної ставки відображається у складі фінансових витрат у звіті про фінансові результати.

Реструктуризована кредиторська заборгованість

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

Припинення визнання

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

Взаємозалік фінансових інструментів

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

Оцінка справедливої вартості

Справедлива вартість фінансових інструментів, торгівля якими здійснюється на активних ринках на кожну звітну дату, визначається

виходячи з ринкових котирувань або котирувань дилерів (котирування на купівлю для довгих позицій і котирування на продаж для коротких позицій), без вирахування витрат на здійснення операції.

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

2.9. Виробничі запаси

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

2.10. Грошові кошти та їх еквіваленти

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

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

2.11. Забезпечення

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

2.12. Виплати працівникам

Державна пенсійна програма з визначеними внесками

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

Державна пенсійна програма з визначеними виплатами

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

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

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

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

Короткострокові виплати

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

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

Продовження тексту приміток

2.13. Оренда

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

Група як орендар

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

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

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

Група як орендодавець

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

2.14. Визнання доходів

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

Доход від продажу газу

Доходи визнаються відповідно до показників лічильників газу та норм споживання газу і встановленої торгівельної націнки.

Доход від розподілу газу

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

Дохід від оренди

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

Процентний дохід

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

2.15. Податки

Податок на прибуток

Поточний податок на прибуток

Поточний податок на прибуток розраховується відповідно до вимог чинного податкового законодавства та визначається на підставі фінансових результатів, відображених в бухгалтерському обліку і змінених на деякі коригування, необхідні для цілей оподаткування. Поточні податкові активи та зобов'язання за поточний і попередній періоди оцінюються в сумі, обчислений до сплати податковим органам (відшкодування від податкових органів). Нарахування поточного податку на прибуток здійснюється на основі податкових ставок (та податкового законодавства), які набули або фактично набули чинності на звітну дату. Починаючи з 1 січня 2014 р. ставка податку на прибуток в Україні становить 18%.

Відстрочений податок на прибуток

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

Податки (продовження)

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Податок на додану вартість

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

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

- дебіторська і кредиторська заборгованість відображається з урахуванням суми ПДВ.

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

2.16. Прибуток на акцію

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

3. Нові та переглянуті стандарти та інтерпретації

3.1. Нові та переглянуті стандарти та інтерпретації, що повинні застосовуватись Групою

В цілому, облікова політика відповідає тій, що застосовувалась у попередньому звітному році. Деякі нові стандарти та інтерпретації стали обов'язковими для застосування з 1 січня 2017 року. Нижче наведена інформація щодо нових та переглянутих стандартів та інтерпретацій, які повинні застосовуватись Групою з 1 січня 2017 року:

Поправки до МСБО 7 "Ініціатива в сфері розкриття інформації"

Поправки є частиною ініціативи Ради з МСФО в сфері розкриття інформації і вимагають, щоб організація розкривала інформацію, що дозволяє користувачам фінансової звітності оцінити зміни в зобов'язаннях, обумовлених фінансовою діяльністю, включаючи як зміни, зумовлені грошовими потоками, так і зміни, не обумовлені ними. При першому застосуванні даних поправок організації не зобов'язані надавати порівняльну інформацію за попередні періоди.

Прийняття даної поправки не мало впливу на фінансову звітність Групи, оскільки у Групи відсутні грошові потоки від фінансової діяльності.

Поправки до МСБО 12 "Податки на прибуток" - "Визнання відстрочених податкових активів щодо нереалізованих збитків"

Поправки роз'яснюють, що організація повинна враховувати те, чи обмежує податкове законодавство джерела оподаткованого прибутку, проти якої вона може робити вирахування при відновленні такої тимчасової різниці. Крім того, поправки містять вказівки щодо того, як організація повинна визначати майбутній оподатковуваний прибуток, і описують обставини, при яких оподатковуваний прибуток може передбачати відшкодування деяких активів в сумі, що перевищує їх балансову вартість.

Поправки повинні застосовуватися ретроспективно. Однак при первинному застосуванні поправок зміна власного капіталу на початок самого раннього порівняльного періоду може бути визнана в складі нерозподіленого прибутку на початок періоду (або в складі іншого компонента власного капіталу, відповідно) без рознесення зміни між нерозподіленим прибутком та іншими компонентами власного капіталу на початок періоду.

Поправки не мали впливу на фінансову звітність Групи.

"Щорічні удосконалення МСФЗ" (цикл 2014 - 2016 років)

МСФЗ 12 "Розкриття інформації про частки участі в інших організаціях"

Поправка уточнює сферу застосування МСФЗ 12 щодо часток в підприємствах, для яких застосовується МСФЗ 5 "Необоротні активи, утримувані для продажу, та припинена діяльність". Зокрема, вона роз'яснює, що підприємства не звільняються від усіх вимог МСФЗ 12 щодо розкриття інформації, коли суб'єкти були класифіковані як призначені для продажу або припинена діяльність. Змінений стандарт прояснює, що тільки вимоги до розкриття інформації, викладені в пунктах В 10-16, не повинні бути передбачені для підприємств, щодо яких застосовується МСФЗ 5.

Прийняття даного удосконалення не мало впливу на фінансову звітність Групи.

3.2. МСФЗ та інтерпретації, що не набрали чинності

Група не застосовувала наступні МСФЗ та Інтерпретації до МСФЗ та МСБО, які були опубліковані, але не набрали чинності:

МСФЗ 9 "Фінансові інструменти"

У липні 2014 була випущена остаточна редакція МСФЗ 9, яка відображає результати всіх етапів проекту за фінансовими інструментами і замінює МСБО 39 "Фінансові інструменти: визнання та оцінка" і всі попередні редакції МСФЗ 9. Стандарт вводить нові вимоги щодо класифікації та оцінки, знецінення та обліку хеджування. МСФЗ 9 набирає чинності для річних звітних періодів, що починаються 1 січня 2018 або після цієї дати. Стандарт застосовується ретроспективно, але надання порівняльної інформації не є обов'язковим. Група вирішила почати застосування нового стандарту з дати набрання його чинності і не перераховуватиме порівняльну інформацію. Застосування МСФЗ 9 матиме вплив на класифікацію та оцінку фінансових активів Групи та на визначення збитків від знецінення фінансових активів, але не матиме впливу на класифікацію та оцінку фінансових зобов'язань Групи. Група не очікує значного впливу нових вимог на свій звіт про фінансовий стан і власний капітал, за винятком можливого впливу застосування вимог до знецінення фінансових активів. На дату складання цієї фінансової звітності Група ще не завершила оцінку впливу застосування МСФЗ 9.

МСФЗ та інтерпретації, що не набрали чинності (продовження)

МСФЗ 15 "Виручка за договорами з клієнтами"

МСФЗ 15 передбачає нову модель, що включає п'ять етапів, яка буде застосовуватися щодо виручки за договорами з клієнтами. Згідно МСФЗ 15 виручка визнається в сумі, яка відображає відшкодування, право на яке організація очікує отримати в обмін на передачу активів або послуг клієнту. Принципи МСФЗ 15 передбачають більш структурований підхід до оцінки і визнання виручки.

Новий стандарт по виручці застосовується щодо всіх організацій і замінить всі діючі вимоги до визнання виручки згідно з МСФЗ. Стандарт застосовується до річних звітних періодів, що починаються 1 січня 2018 або після цієї дати, ретроспективно в повному обсязі або з використанням модифікованого ретроспективного підходу. Група прийняла рішення почати застосування нового стандарту з використанням модифікованого ретроспективного підходу з визнанням сумарного впливу першого застосування цього стандарту на дату першого застосування. Група буде визнавати сумарний вплив першого застосування МСФЗ 15 як коригування залишку нерозподіленого прибутку (або іншого компонента власного капіталу, відповідно) на початок річного звітного періоду, який включає дату першого застосування. Відповідно до такого методу переходу до нового порядку обліку Група повинна застосовувати МСФЗ 15 ретроспективно тільки щодо договорів, які не є виконаними договорами на дату першого застосування, тобто на 1 січня 2018 року. На дату складання цієї фінансової звітності Група ще не завершила оцінку впливу застосування МСФЗ 15.

МСФЗ 16 "Договори оренди"

МСФЗ 16 замінює собою МСБО 17 "Оренда", Тлумачення КТМФЗ 4 "Визначення, чи містить угода оренду", Роз'яснення ПКР 15 "Операційна оренда - заохочення" і Роз'яснення ПКР 27 "Оцінка сутності операцій, які мають юридичну форму угоди про оренду". МСФЗ 16 встановлює принципи визнання, оцінки, подання та розкриття інформації про оренду і вимагає, щоб орендарі відображали всі договори оренди з використанням єдиної моделі обліку в звіті про фінансовий стан, аналогічно порядку обліку, передбаченому в МСБО 17 для фінансової оренди. Стандарт передбачає два звільнення від визнання для орендарів - щодо оренди активів з низькою вартістю (наприклад, персональних комп'ютерів) і короткострокової оренди (наприклад, оренди з терміном не більше 12 місяців). На дату початку оренди орендар буде визнавати зобов'язання щодо орендних платежів (зобов'язання з оренди), а також актив, який представляє право користування базовим активом протягом терміну оренди (актив у формі права користування). Орендарі будуть зобов'язані визнавати витрати на відсотки за зобов'язанням по оренді окремо від витрат по амортизації активу в формі права користування.

Орендарі також повинні будуть переоцінювати зобов'язання з оренди при настанні певної події (наприклад, зміні термінів оренди, зміні майбутніх орендних платежів в результаті зміни індексу або ставки, що використовуються для визначення таких платежів). У більшості випадків орендар буде враховувати суми переоцінки зобов'язання з оренди в якості коригування активу в формі права користування.

Порядок обліку для орендодавця відповідно до МСФЗ 16 практично не змінюється в порівнянні з діючими в даний момент вимогами МСБО 17. Орендодавець будуть продовжувати класифікувати оренду, використовуючи ті ж принципи класифікації, що і в МСБО 17, виділяючи при цьому два види оренди: операційну та фінансову. Крім цього, МСФЗ 16 вимагає від орендодавців і орендарів розкриття більшого обсягу інформації в порівнянні з МСБО 17.

МСФЗ 16 набуває чинності для річних періодів, що починаються 1 січня 2019 року або після цієї дати. Допускається застосування до цієї дати, але не раніше дати застосування організацією МСФЗ 15 "Виручка за договорами з клієнтами". Орендар має право застосовувати даний стандарт з використанням ретроспективного підходу або модифікованого ретроспективного підходу. Перехідні положення стандарту передбачають певні звільнення.

В даний час Група оцінює вплив МСФЗ 16 і планує застосувати новий стандарт на відповідну дату набрання чинності.

МСФЗ 17 "Страхові контракти"

МСФЗ 17 - новий стандарт фінансової звітності для договорів страхування, який розглядає питання визнання і оцінки, подання та розкриття інформації. МСФЗ 17 замінить МСФЗ 4 "Страхові контракти", який був випущений в 2005 році. МСФЗ 17 застосовується до всіх видів договорів страхування (страхування життя і страхування, відмінне від страхування життя, пряме страхування і перестрахування) незалежно від виду організації, яка випускає їх, а також до певних гарантій та фінансових інструментів з умовами дискреційної участі. Є кілька винятків зі сфери застосування.

МСФЗ 17 набуває чинності для звітних періодів, які починаються з 1 січня 2021 року або після цієї дати, при цьому вимагається надавати порівняльну інформацію. Допускається дострокове застосування за умови, що організація також застосовує МСФЗ 9 та МСФЗ 15 на дату першого застосування МСФЗ 17 або раніше. Даний стандарт не застосовний до Групи.

МСФЗ та інтерпретації, що не набрали чинності (продовження)

Поправки до МСФЗ 2 "Платіж на основі акцій" - "Класифікація і оцінка операцій з виплат на основі акцій"

Поправки розглядають три основних аспекти: вплив умов переходу прав на оцінку операцій з виплат на основі акцій з розрахунками грошовими коштами; класифікація операцій з виплат на основі акцій з умовою розрахунків на нетто-основі для зобов'язань з податку, утримуваного у джерела; облік зміни умов операції з виплат на основі акцій, в результаті якого операція перестає класифікуватися як операція з розрахунками грошовими коштами і починає класифікуватися як операція з розрахунками пайовими інструментами.

При прийнятті поправок організації не зобов'язані перераховувати інформацію за попередні періоди, проте допускається ретроспективне застосування за умови застосування поправок щодо всіх трьох аспектів і дотримання інших критеріїв. Поправки набувають чинності для річних періодів, що починаються 1 січня 2018 року або після цієї дати. Допускається дострокове застосування. Поправки не матимуть

впливу на фінансову звітність Групи.

Поправки до МСФЗ 4 "Страхові контракти" - Застосування МСФЗ 9 "Фінансові інструменти" разом з МСФЗ 4 "Страхові контракти" Дані поправки усувають проблеми, що виникають у зв'язку із застосуванням нового стандарту за фінансовими інструментами, МСФЗ 9, до впровадження МСФЗ 17 "Договори страхування", який замінює МСФЗ 4. Поправки передбачають дві можливості для організацій, що випускають договори страхування: тимчасове звільнення від застосування МСФЗ 9 і метод накладення.

Поправки набувають чинності для річних періодів, що починаються 1 січня 2018 року або після цієї дати. Поправки не матимуть впливу на фінансову звітність Групи.

Поправки до МСФЗ 10 "Консолідована фінансова звітність" та МСБО 28 "Інвестиції в асоційовані компанії та спільні підприємства" - Продаж або внесок активів між інвестором та асоційованою компанією чи спільним підприємством

Поправки розглядають протиріччя між МСФЗ 10 і МСБО 28, в частині обліку втрати контролю над дочірньою компанією, яка продається асоційованій компанії або спільному підприємству або вноситься в них. Поправки роз'яснюють, що прибутки чи збитки, які виникають в результаті продажу або внеску активів, що представляють собою бізнес, згідно з визначенням в МСФЗ 3, в угоді між інвестором і його асоційованою компанією чи спільним підприємством, визнаються в повному обсязі. Однак прибутки чи збитки, які виникають в результаті продажу або внеску активів, які не становлять собою бізнес, визнаються тільки в межах часток участі, наявних у інших, ніж компанія інвестора в асоційованій компанії чи спільному підприємстві.

Рада з МСФЗ відклала дату вступу в силу цієї поправки на невизначений термін, але дозволяється дострокове застосування перспективно.

Поправки до МСБО 40 "Інвестиційна нерухомість"

Поправки уточнюють порядок переведення об'єктів нерухомості до категорії інвестиційної нерухомості або з неї. Переведення здійснюється тоді і тільки тоді, коли має місце фактична зміна характеру використання об'єкта - тобто коли актив починає або перестає відповідати визначенню інвестиційної нерухомості і при цьому є доказ зміни характеру його використання. Зміна намірів керівництва щодо активу сама по собі не є підставою для його переведення в іншу категорію. Переглянуті приклади факторів, які доводять зміну характеру використання активу, які Рада включила до змінену редакції МСБО 40, не є вичерпними - тобто можливі й інші форми доказів, що дають підстави для переведення активу.

Поправки набувають чинності для річних періодів, що починаються 1 січня 2018 року або після цієї дати. Дострокове застосування допускається. Поправки не матимуть впливу на фінансову звітність Групи.

Тлумачення КТМФЗ 22 "Операції в іноземній валюті і авансові платежі"

Тлумачення уточнює, як визначити дату угоди для цілей визначення обмінного курсу, що використовується для перерахунку операції в іноземній валюті в тих випадках, коли підприємство платить або отримує деяку частину або всю суму іноземної валюти авансом, при первісному визнанні відповідного активу, витрат або доходів.

Тлумачення стверджує, що дата угоди, з метою визначення обмінного курсу, що використовується для перерахунку відповідного активу, витрат або доходів (або їх частини) при первісному визнанні, є більш рання дата із:

(а) дати первісного визнання авансового платежу за немонетарним активом або немонетарним зобов'язанням; а також

(б) дати, коли актив, витрати або дохід (або їх частина), визнається у фінансовій звітності.

Тлумачення вступає в силу для річних періодів, що починаються 1 січня 2018 року або після цієї дати. Дострокове застосування допускається. Поправки не матимуть впливу на фінансову звітність Групи.

МСФЗ та інтерпретації, що не набрали чинності (продовження)

Тлумачення КТМФЗ 23 "Невизначеності щодо обліку податку на прибуток"

У випадках відсутності ясності щодо вимог податкового законодавства стосовно тієї чи іншої операції або до конкретних обставин основним є наступний критерій: чи висока ймовірність того, що податковий орган погодиться з тим трактуванням податкових вимог, яке вибрала компанія.

Якщо відповідь позитивна, то компанія відобразить у фінансовій звітності ту ж суму, що і у податковій звітності і розгляне необхідність розкриття інформації про існування невизначеності. Якщо відповідь негативна, то сума, відображена у фінансовій звітності, буде відрізнятися від суми в податковій декларації, оскільки вона оцінюється з урахуванням наявної невизначеності.

Для відображення цієї невизначеності використовується один з наступних двох методів оцінки, в залежності від того, який з них дозволить з більшою точністю передбачити результат вирішення невизначеності:

- метод найбільш імовірної суми; або
- метод очікуваної вартості.

Роз'яснення також вимагає, щоб ті судження і оцінки, які були сформовані компанією, були переглянуті в разі зміни фактів і обставин - наприклад, внаслідок податкової перевірки або дій, вжитих податковими органами, наступних змін податкових правил, або після закінчення терміну, протягом якого податковий орган має право перевірити правильність обчислення податку.

Тлумачення застосовується до річних періодів, що починаються 1 січня 2019 року або після цієї дати, дозволяється дострокове застосування. В даний час Група оцінює вплив застосування Тлумачення на фінансову звітність.

"Щорічні удосконалення МСФЗ" (цикл 2014 - 2016 років)

МСФЗ 1 "Перше застосування МСФЗ"

До МСФЗ 1 були внесені зміни, щоб вилучити короткострокові звільнення від застосування вимог МСФЗ, що стосуються МСФЗ 7 "Фінансові інструменти: розкриття інформації", МСБО 19 "Виплати працівникам" та МСФЗ 10 "Консолідована фінансова звітність". Ці короткострокові звільнення стали більш незастосовні і були доступні для підприємств у звітні періоди, які вже закінчилися. Ця поправка набирає чинності для звітних періодів, що починаються 1 січня 2018 року або після цієї дати.

МСФЗ 28 "Інвестиції в асоційовані компанії та спільні підприємства"

Поправки уточнюють, що організації венчурного капіталу або взаємний фонд, траст і подібні підприємства (в тому числі інвестиції, пов'язані зі страховими фондами) можуть вибрати, як обліковувати свої інвестиції в спільні підприємства та асоційовані компанії - за справедливою вартістю або за методом участі в капіталі. Поправка також пояснює, що вибір методу для кожної інвестиції повинен бути зроблений на дату первісного визнання.

Це щорічне удосконалення повинно застосовуватися ретроспективно для періодів починаючи з 1 січня 2018 року або після цієї дати.

Удосконалення не матимуть впливу на фінансову звітність Групи.

"Щорічні удосконалення МСФЗ" (цикл 2015 - 2017 років).

МСФЗ 3 "Об'єднання бізнесу"

Іноді суб'єкт господарювання, який є учасником у спільній операції (як визначено в МСФЗ 11 "Спільна діяльність"), отримує контроль над цією спільною операцією. Поправка до МСФЗ 3 пояснює, що якщо і коли суб'єкт господарювання згодом отримає контроль, він проводить переоцінку своєї колишньої частки в спільній операції на дату придбання. Суб'єкт господарювання визнає будь-яку різницю між справедливою вартістю на дату придбання спільної операції та попередньою балансовою вартістю як прибуток або збиток.

Це удосконалення набуває чинності для періодів, що починаються 1 січня 2019 року або після цієї дати, дозволяється дострокове застосування. Поправки повинні застосовуватися перспективно.

МСФЗ 11 "Спільна діяльність"

Удосконалення до МСФЗ 11 стосується ситуацій, коли суб'єкт господарювання є стороною спільної угоди, яка є спільною операцією (як визначено в МСФЗ 11) - але, що важливо, не має спільного контролю над спільною операцією - і згодом отримує спільний контроль. Ця поправка роз'яснює, що якщо і коли суб'єкт господарювання згодом отримає спільний контроль, він не повинен переоцінювати частку, яку він утримував раніше.

Ці поправки набувають чинності для періодів, що починаються 1 січня 2019 року або після цієї дати, дозволяється дострокове

застосування. Поправки повинні застосовуватися перспективно.
МСФЗ та інтерпретації, що не набрали чинності (продовження)
МСБО 12 "Податки на прибуток"

У деяких юрисдикціях сума зобов'язання з податку на прибуток, що сплачується суб'єктом господарювання, залежить від дивідендів, випланих власникам інструментів капіталу. В поправці до МСБО 12 уточнюється, що податкові наслідки (якщо такі є) дивідендів (тобто розподіл прибутку власникам інструментів капіталу пропорційно їх часткам) повинні визнаватися:

- одночасно з визнанням зобов'язання сплатити такі дивіденди; і

- у складі прибутку або збитку, іншого сукупного доходу або звіту про зміни у власному капіталі, в залежності від того, де суб'єкт господарювання в минулому визнавав операції або події, які згенерували накопичений прибуток, з якої виплачуються дивіденди.

Це удосконалення застосовується до періодів, які починаються 1 січня 2019 року або після цієї дати, дозволяється дострокове застосування.

Удосконалення застосовується на дату початку самого раннього представленого порівняльного періоду або після цієї дати.

МСБО 23 "Витрати на позики"

Поправка до МСБО 23 пояснює, що коли кваліфікований актив, що фінансується за рахунок спеціальних запозичень, стає готовим до використання або продажу, витрати на позики, понесені за спеціальними запозиченнями, більше не можуть бути капіталізовані як частина вартості цього кваліфікованого активу. Але ці запозичення стають частиною пулу позик, запозичених для загальних потреб. Тому з цієї дати ставка, яка застосовується до цих запозичень, включається до визначення ставки капіталізації, яка застосовується до позикових коштів, запозичених для загальних потреб, для цілей параграфу 14 МСБО 23.

Поправка до МСБО 23 застосовується до періодів, що починаються 1 січня 2019 року або після цієї дати, дозволяється дострокове застосування. Суб'єкти господарювання зобов'язані застосовувати цю поправку лише до витрат на позики, понесених на початок річного звітного періоду, коли поправка вперше застосовується, або після цієї дати.

4. Суттєві облікові судження та оцінки

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

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

Строк корисного використання основних засобів

Знос основних засобів нараховується протягом строку їх корисного використання. Строки корисного використання засновані на оцінках керівництва того періоду, протягом якого актив принесе прибуток. Ці строки періодично переглядаються на предмет подальшої відповідності.

Об'єкти основних засобів відображаються за собівартістю. Оцінка строків корисного використання об'єктів основних засобів вимагає від керівництва застосування професійних суджень, які базуються на досвіді роботи з аналогічними активами. Під час визначення строків корисного використання активів керівництво враховує умови очікуваного використання активу, його моральний знос, фізичний знос та умови, в яких буде експлуатуватися такий актив. Зміна будь-якої з цих умов або оцінок може у результаті призвести до коригування майбутніх норм амортизації.

Інформація про строки корисного використання груп основних засобів розкривається у Примітці 2.5.

Резерв сумнівних боргів

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

Суттєві облікові судження та оцінки (продовження)

Реструктуризована торгова кредиторська заборгованість

Реструктуризована кредиторська заборгованість дисконтується до її чистої теперішньої вартості із застосуванням ефективною ставки відсотка, що дорівнює 15,43% і притаманна переважній більшості фінансових інструментів, які мають схожі умови та характеристики, залишок часу, протягом якого відсоткова ставка за договором залишатиметься фіксованою, залишок часу по виплаті основної суми боргу.

Керівництво визначає строк реструктуризації кредиторської заборгованості виходячи з умов контракту, чинного законодавства, інших регуляторних принципів, галузевих практики та іншої доступної інформації.

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

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

Податкове та інше законодавство

Українське податкове законодавство та інша регуляторна база, зокрема валютний контроль та митне законодавство, продовжують змінюватися. Законодавчі та нормативні акти не завжди чітко сформульовані, та можуть тлумачитися місцевими, обласними і центральними органами державної влади та іншими урядовими органами по-різному. Випадки непослідовного тлумачення не є незвичайними.

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

Група не створює резерви під можливі наслідки перевірок, проведених податковими органами.

Відстрочений податковий актив

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

Оцінка відстрочених податкових активів та зобов'язань

Приймаючи до уваги нестабільність податкової політики держави, оцінка відстрочених податкових активів і зобов'язань проводилась на основі суджень керівництва Групи, які базувалися на інформації, наданій керівництвом на момент складання цієї фінансової звітності.

Державна власність, що не підлягає приватизації

Згідно з договором експлуатації газорозподільних систем, підписаним між Групою та Міністерством енергетики та вугільної промисловості України, Група отримала основні засоби для забезпечення розподілу природного газу. На основі аналізу договору експлуатації, керівництво Групи вважає, що всі ризики та винагороди від користування цими активами переходять до Групи, тому ці активи визнаються у консолідованому балансі Групи в момент отримання з відповідним відображенням у складі іншого додаткового капіталу. Керівництво

вважає, що Група буде і надалі використовувати ці активи в осяжному майбутньому.

Знецінення нефінансових активів

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

Судові розгляди

Відповідно до МСФЗ Група визнає резерв тільки у разі існування поточного зобов'язання (юридичного чи того, що впливає з практики), яке виникло у результаті минулої події; відтік економічних вигод, який буде потрібним для погашення цього зобов'язання, є ймовірним, і отримана надійна оцінка суми такого зобов'язання. У випадках, коли ці вимоги не дотримуються, інформація про умовне зобов'язання може бути розкрита у примітках до фінансової звітності. Реалізація будь-якого умовного зобов'язання, яка не була у поточний момент визнана або розкрита у фінансовій звітності, може мати істотний вплив на фінансовий стан Групи. Застосування цих принципів облікової політики щодо судових справ вимагає від керівництва Групи оцінок різних фактичних і юридичних питань поза її контролем. Група переглядає невирішені судові справи, слідуючи подіям у судових розглядах на кожну звітну дату, щоб оцінити потребу у резервах у своїй фінансовій звітності. Серед тих чинників, які беруться до уваги при прийнятті рішення про формування резерву, – характер судового процесу, вимоги або оцінки, судовий порядок і потенційний рівень збитків у тій юрисдикції, в якій судовий процес, вимога або оцінка мають місце, перебіг процесу, (включаючи його перебіг після дати складання фінансової звітності, але до дати її випуску), думки юрисконсультів, досвід, набутий у зв'язку з подібними суперечками і будь-яке рішення керівництва Групи щодо того, як воно має намір відреагувати на судовий процес, вимогу чи оцінку.

Податки та інші обов'язкові платежі в бюджет

Щодо інтерпретації складного податкового законодавства, змін у податковому законодавстві, а також сум і термінів отримання майбутнього оподаткованого доходу існує невизначеність. Підприємство не створює резерви під можливі наслідки перевірок, проведених податковими органами.

Відстрочені податкові активи визнаються за всіма невикористаним податковим збиткам в тій мірі, в якій є ймовірним отримання оподаткованого прибутку, проти якого можуть бути зараховані податкові збитки.

5. Інформація про Групу

Дочірні компанії

Ця консолідована фінансова звітність Групи включає такі компанії:

Основна діяльність Країна реєстрації Частка володіння %

31-12-2017 31-12-2016

Товариство з обмеженою відповідальністю "МИКОЛАЇВГАЗ ЗБУТ" Продаж природного газу Україна 100% 100%

Материнська компанія

Наступною за старшинством материнською компанією для ПАТ "Миколаївгаз" є ПрАТ "Газтек", що здійснює діяльність в Україні.

Опосередкована чЧастка ПрАТ "Газтек" в статутному капіталі Групи складає 50% (31 грудня 2016 року: 50%)

Компанія, що має значний вплив на Групу

НАК "Нафтогаз України" володіє 25% простих акцій ПАТ "Миколаївгаз" (2016 рік: 25%).

6. Нематеріальні активи

Зміни у балансовій вартості нематеріальних активів протягом 2017-2016 років були такими:

Програмне забезпечення

2017 р. 2016 р.

тис. грн. тис. грн.

Первісна вартість:

На 1 січня 656 196

Надходження 250 460

Вибуття (24) -

На 31 грудня 882 656

Амортизація та знецінення:

На 1 січня (305) (188)

Амортизація за рік (280) (117)

Вибуття 24 -

На 31 грудня (561) (305)

Чиста балансова вартість:

На 1 січня 350 8

На 31 грудня 321 351

7. Основні засоби та незавершені капітальні інвестиції

Зміни у балансовій вартості основних засобів та незавершених капітальних інвестицій протягом 2017-2016 років були такими:

Земля, будівлі та споруди Газотранс-портне обладнання * Транспорт і інші основні засоби Незавершені капітальні інвестиції Всього

тис. грн. тис. грн. тис. грн. тис. грн. тис. грн. тис. грн.

Первісна вартість:

На 1 січня 2016 року 27 173 332 314 34 566 14 505 408 557

Надходження 394 7 025 2 046 13 534 22 999

Переведення - 2 - (2) -

Вибуття (42) - (410) - (452)

На 31 грудня 2016 року 27 525 339 341 36 202 28 037 431 105

Надходження 443 14 647 3 579 5 892 24 561

Переведення - 13 026 866 (13 892) -

Вибуття - - (192) (192)

На 31 грудня 2017 року 27 968 367 014 40 455 20 037 455 474

Знос та знецінення:

На 1 січня 2016 року (9 826) (122 529) (18 494) - (150 849)

Амортизація за рік (1 009) (11 107) (4 356) - (16 472)

Вибуття 5 - 335 - 340

На 31 грудня 2016 року (10 830) (133 636) (22 515) - (166 981)

Амортизація за рік (992) (11 676) (4 253) - (16 921)

Вибуття - - 170 - 170

На 31 грудня 2017 року (11 823) (145 312) (26 598) - (183 733)

Чиста балансова вартість:

На 1 січня 2016 року 17 347 209 785 16 072 14 505 257 709

На 31 грудня 2016 року 16 695 205 705 13 687 28 037 264 124

На 31 грудня 2017 року 16 145 221 702 13 857 20 037 271 741

* Газотранспортне обладнання, в основному, являє собою державне (комунальне) майно, отримане згідно з договорами експлуатації, користування, господарського відання складових газорозподільних систем.

Перевірка зменшення корисності

Керівництво Групи в 2016 та 2017 роках не виявило ознак зменшення корисності основних засобів.

8. Запаси

Станом на 31 грудня запаси включали:

31-12-2017 31-12-2016

тис. грн. тис. грн.

Труби та обладнання 16 637 14 106

Запасні частини і витратні матеріали 969 1 193

Скrapлений газ 572 577

Природний газ - 3 979

Інші 593 451

Запаси разом (рядок 1100) 18 771 20 306

Продовження тексту приміток

9. Дебіторська заборгованість за товари, роботи, послуги

Станом на 31 грудня дебіторська заборгованість включала:

31-12-2017 31-12-2016

тис. грн. тис. грн.

Дебіторська заборгованість за постачання природного газу 485 801 746 979

Дебіторська заборгованість за розподіл природного газу 258 064 37 678

Інша дебіторська заборгованість 119 940 3 317

863 805 787 974

Резерв сумнівних боргів (328 524) (166 320)

Дебіторська заборгованість за товари, роботи, послуги разом (рядок 1125) 535 281 621 654

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

Рух за статтями резерву сумнівних боргів, що являє собою зменшення корисності дебіторської заборгованості, є таким:

Зменшення корисності на індивідуальній основі Зменшення корисності на колективній основі Всього

тис. грн. тис. грн. тис. грн.

На 31 грудня 2015 р. - (110 088) (110 088)

Списано за рік - - -

Нараховано за рік - (56 232) (56 232)

На 31 грудня 2016 р. - (166 320) (166 320)

Списано за рік - 176 176

Нараховано за рік - (162 380) (162 380)

На 31 грудня 2017 р. - (328 524) (328 524)

Станом на 31 грудня аналіз дебіторської заборгованості за строками погашення за вирахуванням резерву сумнівних боргів є таким:

Всього Непростро-чена та не знецінена Простро-чена, але не знецінена

< 1 року > 1 року

тис. грн. тис. грн. тис. грн. тис. грн.

31 грудня 2017 р. 535 281 313 118 222 1623

31 грудня 2016 р. 621 654 26 097 595 557 -

10. Дебіторська заборгованість за виданими авансами

Станом на 31 грудня дебіторська заборгованість за виданими авансами включала:

31-12-2017 31-12-2016

тис. грн. тис. грн.

Авансові платежі за постачання природного газу 90 200 1 577

Авансові платежі за товари та послуги 9 072 6 943

Авансові платежі за скrapлений газ 526 666

Інші авансові платежі 41 15

Резерв сумнівних боргів (59) (63)

Дебіторська заборгованість за виданими авансами разом (рядок 1130) 99 780 9 138

11. Дебіторська заборгованість за розрахунками з бюджетом

Станом на 31 грудня дебіторська заборгованість за розрахунками з бюджетом включала:

31-12-2017 31-12-2016

тис. грн. тис. грн.

Податок на додану вартість 104 369 73 411

Податок на прибуток до відшкодування 3 767 10 701

Інші податки 17 17

Дебіторська заборгованість за розрахунками з бюджетом разом (рядок 1135) 108 153 84 129

12. Інша поточна дебіторська заборгованість

Станом на 31 грудня інша поточна дебіторська заборгованість включала:

31-12-2017 31-12-2016

тис. грн. тис. грн.

Дебіторська заборгованість за фінансові інвестиції 101 014 101 014

Дебіторська заборгованість за договором про відступлення права вимоги 49 859 -

Інші активи 2 368 1 610

Дебіторська заборгованість за пені, неустойки та за рішенням суду 369 419

Резерв сумнівних боргів (75 566) (75 564)

Інша поточна дебіторська заборгованість разом (рядок 1155) 77 675 27 060

13. Гроші та їх еквіваленти

Станом на 31 грудня грошові кошти та їх еквіваленти включали:

31-12-2017 31-12-2016

тис. грн. тис. грн.

Грошові кошти на банківських рахунках в гривні 13 802 61 982

Грошові кошти в дорозі в національній валюті 4 17

Гроші та їх еквіваленти разом (рядок 1165) 13 806 61 999

В 2016 та 2017 роках Група не проводила суттєвих негрошових операцій. Група не має грошових коштів недоступних для використання Групою.

14. Власний капітал

Зареєстрований (пайовий) капітал

Станом на 31 грудня 2017 та 2016 рр., зареєстрований статутний капітал Групи складав 8 077 600 звичайних акцій номінальною вартістю 0.25 грн. кожна. Одна акція дає право одного голосу. Станом на 31 грудня 2017 та 2016 рр., загальна облікова вартість внесеного капіталу становила 2 019 тис. грн.

Станом на 31 грудня 2017 та 2016 років, виходячи з кількості акцій в обороті, склад акціонерів Групи є наступним:

Акціонери 31-12-2017 31-12-2016

% %

ПрАТ "Газтек" 50 50

НАК "Нафтогаз України" 25 25

ТОВ "Інвестиційна Компанія "Фінлекс-Інвест" 7 7

Інші 18 18

Разом 100 100

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

Додатковий капітал

Договірна вартість безкоштовно отриманих основних засобів

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

Резерв коригування на гіперінфляцію

Додатковий капітал також включає резерв коригування на гіперінфляцію в сумі 1 969 тис. грн.. Він визначає коригування статутного капіталу до повної вартості з урахуванням ефекту інфляції у період, коли економіка України вважалась гіперінфляційною. Коригування визначено на основі індексу інфляції, що публікується Державним комітетом статистики України та розраховано за період з дати реєстрації Компанії у статусі акціонерного товариства по 31 грудня 2000 року, коли економіка України перестала вважатися гіперінфляційною.

15. Інші довгострокові зобов'язання, включаючи поточну частину

Станом на 31 грудня інші довгострокові зобов'язання, включаючи поточну частину склалися:

31-12-2017 31-12-2016

тис. грн. тис. грн.

Зобов'язання за користування основними засобами 23 705 18 731

Реструктурована кредиторська заборгованість (і) 19 729 20 678

Інші довгострокові зобов'язання, включаючи поточну частину разом 43 434 39 409

Інші довгострокові зобов'язання (рядок 1515) 41 126 37 101

Поточна кредиторська заборгованість за довгостроковими зобов'язаннями (рядок 1610) 2 308 2 308

Інші довгострокові зобов'язання, включаючи поточну частину разом 43 434 39 409

(і) Група реструктувала відповідну кредиторську заборгованість за природний газ на основі угод, підписаних з постачальниками природного газу. Станом на 31 грудня 2017 року реструктурована кредиторська заборгованість, включаючи поточну частину, складала 19 729 тис. грн. (недисконтована вартість – 38 930 тис. грн.) Станом на 31 грудня 2016 р., реструктурована кредиторська заборгованість, включаючи поточну частину, складала 20 678 тис. грн. (недисконтована вартість – 43 263 тис. грн.) Реструктурована кредиторська заборгованість підлягає погашенню у 2018–2027 роках.

16. Забезпечення

Станом на 31 грудня забезпечення включали:

31-12-2017 31-12-2016

тис. грн. тис. грн.

Пенсії за шкідливі умови 3 031 1 652

Одноразова виплата при виході на пенсію 4 448 3 554

Ювілейні та інші виплати 1 447 2 389

Резерв невикористаних відпусток 8 941 8 060

Забезпечення разом 17 867 15 655

Довгострокові забезпечення (рядок 1520) 8 926 7 595

Поточні забезпечення (рядок 1660) 8 941 8 060

Забезпечення разом 17 867 15 655

Забезпечення виплат персоналу

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

Забезпечення (продовження)

Рух забезпечень

За рік, що закінчився 31 грудня 2017 року:

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

тис. грн. тис. грн. тис. грн. тис. грн. тис. грн. тис. грн.

На 1 січня 2017 року 1 652 3 554 2 389 8 060 15 655

Суми відображені у консолідованому звіті про фінансові результати (379) 136 (810) 10 557 9 504

Суми відображені у складі іншого сукупного доходу 2 118 1 185 - - 3 303

Виплачені винагороди (360) (427) (132) (9 676) (10 595)

На 31 грудня 2017 року 3 031 4 448 1 447 8 941 17 867

Довгострокові забезпечення (рядок 1520) 3 031 4 448 1 447 - 8 926

Поточні забезпечення

(рядок 1660) - - - 8 941 8 941

Забезпечення разом 3 031 4 448 1 447 8 941 17 867

За рік, що закінчився 31 грудня 2016 року:

Пенсії за шкідливі умови Одноразова виплата при виході на пенсію Ювілейні та інші виплати Резерв невикорис-таних відпусток Всього

тис. грн. тис. грн. тис. грн. тис. грн. тис. грн.

На 1 січня 2016 року 1`373 2`079 1`751 6`382 11`585

Суми відображені у консолідованому звіті про фінансові результати 620 659 710 9`484 11`473

Суми відображені у складі іншого сукупного доходу (110) 1 013 225 - 1 128

Виплачені винагороди (231) (197) (297) (7`806) (8`531)

На 31 грудня 2016 року 1`652 3`554 2`389 8`060 15`655

Довгострокові забезпечення (рядок 1520) 1`652 3`554 2`389 - 7`595

Поточні забезпечення (рядок 1660) - - - 8`060 8`060

Забезпечення разом 1`652 3`554 2`389 8`060 15`655

Витрати відображені у консолідованих звітах про фінансові результати та звіті про інший сукупний дохід

За рік, що закінчився 31 грудня 2017 року

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

тис. грн. тис. грн. тис. грн. тис. грн.

Витрати за відсотками 157 152 45 354

Вартість поточних послуг (536) (16) 74 (478)

Вартість виплат по допомозі (360) (427) (132) (919)

Відображений актуарний прибуток 2`118 1 185 (929) 2 374

1`379 894 (942) 1`331

16. Забезпечення (продовження)

За рік, що закінчився 31 грудня 2016 року

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

тис. грн. тис. грн. тис. грн. тис. грн.

Витрати за відсотками 210 318 268 796

Вартість поточних послуг 410 341 320 1`071

Вартість виплат по допомозі (231) (197) (297) (725)

Відображений актуарний прибуток (110) 1 013 347 1`250

279 1`475 638 2`392

Фактори впливу на зобов'язання по виплатах винагород співробітникам

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

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

31-12-2017 31-12-2016

% %

Дисконтна ставка 15.30% 15.30%

Щорічний приріст майбутньої заробітної плати (i) 25% 1.03%

Плинність кадрів 9.0% 17.23%

(i) Приріст заробітної плати розраховується на основі очікуваного бюджету і прогнозованого приросту заробітної плати для співробітників

Групи та становить 25% на 2018-2019 роки, 20% на 2020-2021 роки, 15% на наступні роки.

Плинність кадрів оцінюється по очікуваній прогнозованій плинності враховуючи історичний досвід.

17. Поточна кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги

Станом на 31 грудня кредиторська заборгованість включала:

31-12-2017 31-12-2016

тис. грн. тис. грн.

Заборгованість за постачання природного газу 612 777 473 935

Заборгованість за розподіл природного газу 264 675 166 832

Заборгованість за матеріали та послуги 1 924 475

Заборгованість за скрапленій газ 925 1 009

Поточна кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги разом (рядок 1615) 880 301 642 251

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

Станом на 31 грудня 2017 року кредиторська заборгованість за природний газ та послугу балансування по якій вийшов строк погашення

згідно з контрактними зобов'язаннями складала 8 194 тис. грн. (31 грудня 2016 р.: 8 194 тис. грн.).

18. Поточна кредиторська заборгованість за розрахунками з бюджетом

Станом на 31 грудня кредиторська заборгованість за розрахунками з бюджетом включала:

31-12-2017 31-12-2016

тис. грн. тис. грн.

Заборгованість з ПДВ 136 270 122 210

Заборгованість з податку на прибуток 803 713

Інші податки 1 944 864

Поточна кредиторська заборгованість за розрахунками з бюджетом разом (рядок 1620) 139 017 123 787

19. Поточна кредиторська заборгованість за одержаними авансами

Станом на 31 грудня поточна кредиторська заборгованість за одержаними авансами включала:

31-12-2017 31-12-2016

тис. грн. тис. грн.

Аванси отримані за природний газ 191 582 222 600

Аванси отримані за розподіл природного газу 7 047 8 000

Інші аванси отримані 7 328 6 220

Поточна кредиторська заборгованість за одержаними авансами разом (рядок 1635) 205 957 236 820

20. Інші поточні зобов'язання

Станом на 31 грудня інші поточні зобов'язання включали:

31-12-2017 31-12-2016

тис. грн. тис. грн.

Зобов'язання за договорами отримання прав вимоги дебіторської заборгованості 59 764 9 905

Зобов'язання по розрахункам з іншими кредиторами 10 254 7 662

Зобов'язання за договором доручення 1 567 1 759

Зобов'язання по розрахункам із профспілковою організацією 1 167 1 135

Заборгованість за судовими позовами та претензіями - 1 679

Інші поточні зобов'язання 361 335

Інші поточні зобов'язання разом (рядок 1690) 73 113 22 475

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

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

2017 р. 2016 р.

тис. грн. тис. грн.

Продаж та розподіл природного газу 2 010 694 1 897 150

Продаж скрапленого газу 18 111 11 378

Інші доходи 21 694 22 432

Чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг) разом (рядок 2000) 2 050 499 1 930 960

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

За рік, що закінчився 31 грудня, собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг) включала:
2017 р. 2016 р.

тис. грн. тис. грн.

Собівартість природного газу (1 595 489) (1 564 917)

Витрати на транспортування газу (274 994) (141 606)

Витрати на персонал та відповідні нарахування (126 688) (99 100)

Запасні частини та матеріали (34 280) (29 240)

Знос та амортизація (16 543) (15 764)

Собівартість скрапленого газу (12 606) (6 734)

Інші витрати (28 562) (21 237)

Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг) разом (рядок 2050) (2 089 162) (1 878 598)

23. Інші операційні доходи

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

2017 р. 2016 р.

Дохід від оренди 2 362 1 768

Дохід від відновлення дебіторської заборгованості та інших активів 1 489 -

Дохід від безкоштовно отриманих основних засобів 635 601

Штрафи отримані 357 3 654

Дохід від продажу запасів 283 307

Інші операційні доходи 3 473 2 285

Інші операційні доходи разом (рядок 2120) 8 599 8 615

24. Адміністративні витрати

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

2017 р. 2016 р.

тис. грн. тис. грн.

Витрати на персонал та відповідні нарахування (13 564) (13 114)

Витрати на банківські послуги, страхування та інші професійні послуги (3 615) (1 568)

Утримання адміністративних приміщень та витратні матеріали (1 887) (1 439)

Знос та амортизація (165) (322)

Інші витрати (1 952) (1 821)

Адміністративні витрати разом (рядок 2130) (21 183) (18 264)

25. Інші операційні витрати

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

2017 р. 2016 р.

тис. грн. тис. грн.

Формування резерву сумнівних боргів (164 105) (144 660)

Нараховані штрафи та пені (5 609) (3 244)

Витрати на персонал та відповідні нарахування (4 228) (1 666)

Витрати на банківські послуги, страхування та інші професійні послуги (4 167) (3 382)

Невідшкодований податок на додану вартість (2 152) (1 040)

Утримання соціальних активів (1 074) (633)

Списання виробничих запасів до чистої вартості реалізації, списання необоротних активів (660) (54)

Знос та амортизація (484) (482)

Інші операційні витрати (3 774) (3 962)

Інші операційні витрати разом (рядок 2180) (186 223) (158 641)

26. Фінансові витрати

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

2017 р. 2016 р.

тис. грн. тис. грн.

Процентні витрати за реструктурованою кредиторською заборгованістю (3`384) (3`519)

Фінансові витрати від забезпечення виплат персоналу (354) (796)

Фінансові витрати разом (рядок 2250) (3`738) (4`315)

27. Податок на прибуток

Нижче представлені основні компоненти податкових витрат з податку на прибуток за роки, що закінчилися 31 грудня 2017 та 2016 років.:

Податок на прибуток у консолідованому звіті про фінансові результати

2017 р. 2016 р.

тис. грн. тис. грн.

Витрати з поточного податку на прибуток 2 702 2 543

Відстрочений податок на прибуток, визнаний у поточному році (119) (2 025)

Витрати (дохід) з податку на прибуток (рядок 2300) 2 583 518

Впродовж 2016-2017 років застосовна ставка податку на прибуток підприємств в Україні складала 18%. Нижче наведено узгодження між фактичними витратами з податку на прибуток та добуток бухгалтерського прибутку до оподаткування і нормативної ставки податку на прибуток за роки що закінчилися 31 грудня 2017 та 2016 роки:

2017 р. 2016 р.

тис. грн. тис. грн.

Бухгалтерський прибуток (збиток) до оподаткування (241 208) (120 243)

Податок на прибуток, розрахований за ставкою 18% (2016 р.: 18%) (43 417) (21 644)

Чистий вплив неоподатковуваних доходів та витрат, що не включаються до складу витрат (доходів) при визначенні оподаткованого прибутку 46 000 24 296

Вплив зміни переоцінки тимчасових різниць минулого року - (2 134)

Витрати (дохід) з податку на прибуток (рядок 2300) 2 583 518

Відстрочений податок на прибуток за 2017 рік відноситься до таких статей:

31 грудня

2016 р. Відображено у складі прибутку або збитку Відображено у складі іншого сукупного доходу 31 грудня

2017 р.

тис. грн. тис. грн. тис. грн. тис. грн.

Запаси 1`070 119 - 1`189

1`070 119 - 1`189

Відстрочений податок на прибуток за 2016 рік відноситься до таких статей:

1 січня 2016 р. Відображено у складі прибутку або збитку Відображено у складі іншого сукупного доходу 31 грудня 2016 р.

тис. грн. тис. грн. тис. грн. тис. грн.

Запаси 1`179 (109) - 1`070

1`179 (109) - 1`070

Відстрочений податок на прибуток у консолідованому балансі (звіті про фінансовий стан)

31-12-2017 31-12-2016

тис. грн. тис. грн.

Відстрочені податкові активи (рядок 1045) 1`189 1`070

Відстрочені податкові зобов'язання (рядок 1500) - -

Чисті відстрочені податкові активи / (зобов'язання) 1`189 1`070

28. Розкриття компонентів іншого сукупного доходу згідно з МСБО (IAS) 1 "Подання фінансової звітності" 2017 р. 2016 р.

тис. грн. тис. грн.

Статті, які у подальшому не будуть перекласифіковані у прибуток або збиток:

Актuarні прибутки/збитки по програмах з визначеними виплатами (3 303) (1 128)

Вплив податку на прибуток від актуарних прибутків/збитків по програмах з визначеними виплатами - -

Чистий інший сукупний дохід, що не підлягає перекласифікації до складу прибутку або збитку (3 303) (1 128)

Статті, які у подальшому будуть перекласифіковані у прибуток або збиток:

Чистий інший сукупний дохід, що підлягає перекласифікації до складу прибутку або збитку - -

Інший сукупний дохід після оподаткування (рядок 2460) (3 303) (1 128)

29. Операції з пов'язаними сторонами

Пов'язані сторони Групи включають акціонерів та підприємства, що знаходяться під спільним контролем.

Найбільш суттєві операції з пов'язаними сторонами стосуються придбання природного газу. Пов'язаною стороною, які яка є індивідуально суттєвою, є ПАТ «Національна акціонерна компанія «Нафтогаз України».

Інші операції здійснюються на постійній основі у ході звичайної господарської діяльності та включають придбання матеріалів, послуг і обладнання.

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

31-12-2017 31-12-2016

тис. грн. тис. грн.

Поточні зобов'язання

Кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги 581 084 445 561

Поточна частина за довгостроковими зобов'язаннями 2 308 2 308

Довгострокові зобов'язання

Інші довгострокові зобов'язання 17`888 19`967

У Примітці 5 наводиться інформація про структуру Групи, включаючи докладні відомості про дочірні компанії та материнську компанію.

Наведена нижче таблиця містить інформацію про загальні суми операцій з пов'язаними сторонами:

Продажі пов'язаним сторонам Покупки у пов'язаних сторін

2017 р. 2016 р. 2017 р. 2016 р.

тис. грн. тис. грн. тис. грн. тис. грн.

Материнська компанія: - - - -

Компанія, що має значний вплив на Групу: - - 1 403 134 1 217 297

Залишки в розрахунках між Групою та пов'язаними сторонами на звітну дату представлені нижче:

Заборгованість пов'язаних сторін * Заборгованість перед пов'язаними сторонами *

31-12-2017 31-12-2016 31-12-2017 31-12-2016

тис. грн. тис. грн. тис. грн. тис. грн.

Материнська компанія: - - - -

Компанія, що має значний вплив на Групу: - - 601 280 467 053

* Заборгованість пов'язаних сторін класифікована як "Дебіторська заборгованість за товари, роботи, послуги" та "Дебіторська заборгованість за виданими авансами" (див. Примітки 9 та 10). Заборгованість перед пов'язаними сторонами класифікована як "Поточна кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги" та "Поточна кредиторська заборгованість за одержаними авансами" (див. Примітки 17 та 19).

29. Операції з пов'язаними сторонами (продовження)

Умови операцій з пов'язаними сторонами

Залишки за операціями на кінець року є незабезпеченими, безпроцентними та погашаються грошовими коштами. За дебіторською або кредиторською заборгованістю пов'язаних сторін не було надано або отримано жодних гарантій. Станом на 31 грудня 2017 року в Групі резерв сумнівних боргів дебіторської заборгованості пов'язаних сторін відсутній (31 грудня 2016 р.: відсутній).

Винагорода ключового управлінського персоналу Групи

Винагорода, виплачена ключовому управлінському персоналу в кількості 21 особі (Голова Правління, директори (його заступники), члени Правління, члени Наглядової ради,) за рік, що закінчився 31 грудня 2017 р., складала 6 192 тис. грн., і включена в адміністративні витрати (31 грудня 2016 р.: 4 055 тис. грн.).

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

Продовження тексту приміток

Договірні та умовні зобов'язання

Загальні умови функціонування

Свою діяльність Група здійснює в Україні. Політична і економічна ситуація в країні в 2017 році в значній мірі визначалася факторами, які виникли в 2014-2015 роках і характеризувалися нестабільністю, що призвело до погіршення стану державних фінансів, волатильності

фінансових ринків, неліквідності ринків капіталу, підвищенню темпів інфляції і девальвації національної валюти по відношенню до основних іноземних валют.

Уряд України продовжує здійснювати комплексну програму структурної реформи, спрямованої на усунення існуючих диспропорцій в економіці, державних фінансах та управлінні, боротьби з корупцією, реформування судової системи з кінцевою метою забезпечити умови для відновлення економіки в країні.

Слабкість національної валюти, яка піддалася девальвації більш ніж в три рази по відношенню до долара США з початку 2014 року, в поєднанні з обмеженнями по міжнародних розрахунках, негативне сальдо зовнішньої торгівлі, що триває нестабільність на традиційних експортних ринках країни і високий рівень інфляції є ключовими ризиками для стабілізації операційного середовища в Україні в найближчому майбутньому. Подальша підтримка з боку МВФ та інших міжнародних донорів залежить від збереження динаміки зазначених вище структурних реформ.

При складанні цієї фінансової звітності враховувалися відомі і які оцінюються результати зазначених факторів на фінансовий стан і результати діяльності Групи у звітному періоді.

Керівництво не може передбачити всі зміни, які можуть мати вплив на економіку в цілому, а також те, які наслідки вони можуть мати на фінансовий стан Групи в майбутньому. Керівництво вважає, що ним здійснюються всі заходи, необхідні для підтримки стабільної діяльності та розвитку Групи.

Дана фінансова звітність не включає ніяких коригувань, які можуть мати місце в результаті такої невизначеності. Про таких корегувань буде повідомлено, якщо вони стануть відомі і зможуть бути оцінені.

Вплив уряду на політику встановлення тарифів

Український газовий сектор знаходиться на етапі реструктуризації та реформування.

Так як існує невизначеність щодо розміру майбутніх тарифів на розподіл природного газу, а діючі тарифи не відповідають реальній ситуації, що склалася на ринку природного газу, неможливо передбачити потенційний вплив цих реформ на фінансовий стан Групи та її діяльність.

Державне майно, отримане за договором експлуатації

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

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

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

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

30. Договірні та умовні зобов'язання (продовження)

Податкові ризики

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

Юридичні аспекти

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

Станом на 31 грудня 2017 року Група такі нараховані умовні зобов'язання у складі інших поточних зобов'язань відсутні (2016: відсутні).

Питання охорони навколишнього середовища

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

Страховання

Протягом року, що закінчився 31 грудня 2017 р., Група уклала договір страхування майна (газових мереж) загальна сума страхових платежів за яким складає 346 тис. грн.. Вказані страхові платежі будуть проводитися рівними частинами протягом 2018 року.

Заборогованість по страхових платежах станом на 31 грудня 2017 р. відсутня (2016 р.: відсутня).

Концентрація закупок

Протягом 2017 року Група придбала природного газу у НАК "Нафтогаз України" та ТОВ "РГК Трейдинг, послуг з транспортування газу магістральними газопроводами та послуг балансування обсягів природного газу у ПАТ "Укртрансгаз" на загальну суму 1 867 165 тис. грн. (2016: 1 697 813 тис. грн.).

Капітальні зобов'язання

Станом на 31 грудня 2017 року Група не мала зобов'язань з придбання та будівництва основних засобів (на 31 грудня 2016 року – відсутні).

Орендні зобов'язання

Основними операціями оренди є операції щодо використання нерухомого майна, які укладаються щорічно терміном на 1 рік. Сума витрат на оренду протягом 2017 року склала 1 348 тис. грн. (2016: 1 175 тис. грн.)

Операції фінансової оренди у звітних періодах відсутні.

Зобов'язання з операційної оренди – Група виступає як орендар

Мінімальна орендна плата майбутніх періодів за договорами оренди станом на 31 грудня:

31-12-2017 31-12-2016

ис. грн. тис. грн.

Протягом одного року 133 264

Понад одного року, але не більше п'яти років 1 218 850

Понад п'ять років 29 38

Разом 1 380 1 152

Зобов'язання з операційної оренди – Група виступає як орендодавець

Мінімальна орендна плата до отримання у майбутніх періодах за договорами оренди станом на 31 грудня складає:

31-12-2017 31-12-2016

тис. грн. тис. грн.

Протягом одного року 2 307 41

Понад одного року, але не більше п'яти років 215 2 095

Понад п'ять років 193 -

Разом 2 715 2 136

31. Управління фінансовими ризиками: цілі та політика

Основні фінансові інструменти Групи включають дебіторську та кредиторську заборгованість, грошові кошти та їх еквіваленти. Основна ціль цих фінансових інструментів – забезпечити фінансування діяльності Групи. Група має різні інші фінансові активи і зобов'язання, такі як інша дебіторська та інша кредиторська заборгованість, що виникають безпосередньо у ході операційно-господарської діяльності Групи. Основні ризики, притаманні фінансовим інструментам Групи ризик ліквідності та кредитний ризик. Підходи до управління кожним із цих ризиків представлені нижче. Група не зазнає валютного ризику. Група не зазнає процентного ризику, оскільки процентна ставка за відновлювальною кредитною лінією Групи не має змінної частини і не прив'язана до будь-якої референтної ставки.

Ризик ліквідності

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

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

31 грудня 2017 року До 6 місяців 6 - 12 місяців 1-3 роки 3-6 років Понад 6 років Всього

тис. грн. тис. грн. тис. грн. тис. грн. тис. грн. тис. грн. тис. грн.

Інші довгострокові зобов'язання 483 2 166 12 998 12 998 10 283 38 929

Кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги 880 301 - - - - 880 301

Інші поточні зобов'язання 73 113 - - - - 73 113

953 897 2 166 12 998 12 998 10 283 992 343

31 грудня 2016 року До 6 місяців 6 - 12 місяців 1-3 роки 3-6 років Понад 6 років Всього

тис. грн. тис. грн. тис. грн. тис. грн. тис. грн. тис. грн. тис. грн.

Інші довгострокові зобов'язання 483 2 166 12 998 12 998 14 616 43262

Кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги 642 251 - - - - 642 251

Інші поточні зобов'язання 22 475 - - - - 22 475

665 209 2 166 12 998 12 998 14 616 707 988

Кредитний ризик

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

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

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

Станом на 31 грудня 2017 року 93% грошових коштів та їх еквівалентів Групи сконцентровано в одній фінансовій установі (2016: 95%).

Управління ризиком недостатності капіталу

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

Керівництво постійно контролює структуру капіталу Групи й може коригувати свою політику й цілі управління капіталом з урахуванням змін в операційному середовищі, тенденціях ринку або стратегії розвитку. Протягом років, що закінчилися 31 грудня 2017 та 2016 років, цілі, політика та процедури Групи щодо управління капіталом не зазнали змін.

31. Управління фінансовими ризиками: цілі та політика (продовження)

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

31-12-2017 31-12-2016

тис. грн. тис. грн.

Інші довгострокові зобов'язання, включаючи поточну частину 19 729 20 677

Кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги 880 301 642 251

Інші поточні зобов'язання 73 113 22 475

Мінус: грошові кошти та їх еквіваленти (13 806) (61 999)

Чиста заборгованість 959 337 623 404

Всього власний капітал (245 807) 1 287

Капітал і чиста заборгованість 713 530 624 691

Коефіцієнт платоспроможності 134% 99%

32. Оцінка за справедливою вартістю

В таблиці нижче представлена ієрархія джерел оцінок справедливої вартості активів та зобов'язань Групи за справедливою вартістю.

Ієрархія джерел оцінок активів за справедливою вартістю станом на 31 грудня 2017 року

Оцінка справедливої вартості з використанням

Разом Котирувань на активних ринках

(Рівень 1) Значні спостережувані вихідні дані

(Рівень 2) Значні неспостережувані вихідні дані

(Рівень 3)

тис. грн. тис. грн. тис. грн. тис. грн.

Активи, справедлива вартість яких розкривається (Примітка 333):

Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги 535 281 - 535 281 -

Інша поточна дебіторська заборгованість 77 675 - 77 675 -

Зобов'язання, справедлива вартість яких розкривається (Примітка 333):

Реструктуризована кредиторська заборгованість 17 421 - 17 421 -
Поточна кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги 880 301 - 880 301 -
Інші поточні зобов'язання 73 113 - 73 113 -
Ієрархія джерел оцінок активів за справедливою вартістю станом на 31 грудня 2016 року
Оцінка справедливої вартості з використанням
Разом Котирувань на активних ринках
(Рівень 1) Значні спостережувані вихідні дані
(Рівень 2) Значні неспостережувані вихідні дані
(Рівень 3)
тис. грн. тис. грн. тис. грн. тис. грн.
Активи, справедлива вартість яких розкривається (Примітка 33):

Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги 621 654 - 621 654 -
Інша поточна дебіторська заборгованість 27 060 - 27 060 -
Зобов'язання, справедлива вартість яких розкривається (Примітка 33):

Реструктуризована кредиторська заборгованість 18 370 - 18 370 -
Поточна кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги 642 251 - 642 251 -
Інші поточні зобов'язання 22 475 - 22 475 -
За звітний період переведення між Рівнем 1 та Рівнем 2 джерел справедливої вартості не здійснювались.

33. Справедлива вартість фінансових інструментів
Розрахункова справедлива вартість фінансових інструментів визначається з урахуванням різної ринкової інформації та відповідних методик оцінки. Однак для проведення такої оцінки необхідно обґрунтоване судження при тлумаченні ринкової інформації. Відповідно, такі оцінки не завжди виражають суми, які Група може отримати в існуючій ринковій ситуації.
Балансова вартість грошових коштів та їх еквівалентів, торгової та іншої дебіторської та кредиторської заборгованості майже дорівнює їх справедливій вартості у зв'язку з короткостроковістю погашення цих інструментів.
Нижче наведено порівняння балансової та справедливої вартості всіх фінансових інструментів, що належать Групі, і які відображаються у звіті про фінансовий стан:

Балансова вартість Справедлива вартість *
31-12-2017 31-12-2016 31-12-2017 31-12-2016
тис. грн. тис. грн. тис. грн. тис. грн.
Фінансові активи, що обліковуються за амортизованою собівартістю
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги 535 281 621 654 535 281 621 654
Інша поточна дебіторська заборгованість 77 675 27 060 77 675 27 060
626 762 710 713 626 762 710 713
Фінансові зобов'язання, що обліковуються за амортизованою собівартістю
Реструктурована кредиторська заборгованість 17 421 18 370 17 421- 18 370
Поточна кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги 880 301 642 251 880 301 642 251
Інші поточні зобов'язання 73 113 22 475 73 113 22 475
970 835 683 096 970 835 683 096

34. Плани керівництва

За рік, що закінчився 31 грудня 2017 року, Група понесла чистий збиток у сумі 243 791 тис. грн. (2016: чистий збиток у сумі 120 761 тис. грн.) та мала накопичені збитки у сумі 500 765 тис. грн. (2016: накопичені збитки у сумі 253 671 тис. грн.). Також станом на 31 грудня 2017 року поточні зобов'язання Групи перевищували її поточні активи на суму 469 006 тис. грн. (2016: 219 812 тис. грн.).

В березні 2018 р. до НКРЕ КП було надано документи для перегляду тарифу на послуги розподілу природного газу, який розрахований згідно "Методики визначення та розрахунку тарифу на послуги розподілу природного газу" затвердженої постановою НКРЕ КП № 236 від 25 лютого 2016 року, відповідно до "Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень НКРЕКП", затвердженою постановою НКРЕ КП № 369 від 03 квітня 2013 року. Також, відповідно до "Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень НКРЕКП", затвердженої постановою НКРЕ КП № 866 від 30 червня 2017 року, ПАТ "Миколаївгаз" 5 березня 2018 року провів відкрите обговорення з питання встановлення (перегляду) тарифу на послуги розподілу природного газу.
В тарифі на 2018 рік планується збільшення доходів до рівня 1 269 809,0 тис. грн. без ПДВ, прибуток на рівні 10% (115 437,2 тис. грн.).

В витратах передбачається:

- в статті "вартість матеріалів" та "інші витрати" врахувати поточні ціни на матеріали, вартість послуг відповідно до укладених договорів та інфляційні процеси, витрати встановити на рівні 67 624 тис. грн.;
- в статті "вартість газу на технологічні та власні потреби" врахувати об'єми, розраховані згідно Методик, та ціну газу на поточну дату і встановити на рівні 327 299 тис. грн.;
- заробітну плату привести до рівня середньої заробітної плати по промисловості Миколаївської області в сумі 334 691 тис. грн. і єдиний внесок на обов'язкове державне соціальне страхування в сумі 73 632 тис. грн.;
- капітальних інвестицій в сумі 29 728 тис. грн. для забезпечення безаварійності та безперебійності газопостачання;
- перевірка та ремонт лічильників в сумі 2 043 тис. грн.;
- додати в тариф витрати на створення обмінного фонду в сумі 4070 тис. грн. та заміну лічильників роторних на мембранні, в сумі 11 671 тис. грн.;
- витрати на встановлення лічильників газу населенню в сумі 22 353 тис. грн.;
- врахувати компенсацію різниці в цінах та об'ємах на ВТВ за 2014-2017 років. в сумі 250 499 тис. грн.
- включити плату за експлуатацію майна, що належить державі, в сумі 13 859 тис. грн.

35. Події після звітної дати

Події, які трапились в проміжку між датою балансу та датою публікації фінансової звітності, можуть потребувати коригувань активів та зобов'язань. Ця фінансова звітність не містить будь-яких коригувань у зв'язку з подіями які трапилися після звітної дати.
Після звітної дати не було інших суттєвих подій, які впливають на розуміння цієї фінансової звітності.