

Титульний аркуш

Підтверджую ідентичність електронної та паперової форм інформації, що подається до Комісії, та достовірність інформації, наданої для розкриття в загальнодоступній інформаційній базі даних Комісії.

Виконуючий
обов'язки
Голови
Правління

(посада)

(підпис)

Чарний Олександр Степанович

(прізвище та ініціали керівника)

М.П.

27.04.2016

(дата)

Річна інформація емітента цінних паперів за 2015 рік

I. Загальні відомості

- | | |
|--|---|
| 1. Повне найменування емітента | ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ПО
ГАЗОПОСТАЧАННЮ ТА ГАЗИФІКАЦІЇ "ДОНЕЦЬКОБЛГАЗ" |
| 2. Організаційно-правова форма емітента | Публічне акціонерне товариство |
| 3. Ідентифікаційний код за ЄДРПОУ емітента | 03361075 |
| 4. Місцезнаходження емітента | 84313 Донецька область Краматорськ Південна, 1 |
| 5. Міжміський код, телефон та факс емітента | (0626)42-33-06 |
| 6. Електронна поштова адреса емітента | office@oblgaz.donetsk.ua |

II. Дані про дату та місце оприлюднення річної інформації

- | | | |
|---|--|--|
| 1. Річна інформація розміщена у загальнодоступній інформаційній базі даних Комісії | | 27.04.2016 |
| | | (дата) |
| 2. Річна інформація опублікована у | 78 Бюлетень. "Цінні папери України" | 28.04.2016 |
| | (номер та найменування офіційного друкованого видання) | (дата) |
| 3. Річна інформація розміщена на сторінці | www.oblgaz.donetsk.ua | в мережі Інтернет
27.04.2016 |
| | (адреса сторінки) | (дата) |

1. Основні відомості про емітента	X
2. Інформація про одержані ліцензії (дозволи) на окремі види діяльності	X
3. Відомості щодо участі емітента в створенні юридичних осіб	
4. Інформація щодо посади корпоративного секретаря	X
5. Інформація про рейтингове агентство	X
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 відсотків та більше акцій емітента	X
9. Інформація про загальні збори акціонерів	X
10. Інформація про дивіденди	X
11. Інформація про юридичних осіб, послугами яких користується емітент	X
12. Відомості про цінні папери емітента:	
1) інформація про випуски акцій емітента	X
2) інформація про облігації емітента	
3) інформація про інші цінні папери, випущені емітентом	
4) інформація про похідні цінні папери	
5) інформація про викуп власних акцій протягом звітнього періоду	
13. Опис бізнесу	X
14. Інформація про господарську та фінансову діяльність емітента:	
1) інформація про основні засоби емітента (за залишковою вартістю)	X
2) інформація щодо вартості чистих активів емітента	X
3) інформація про зобов'язання емітента	X
4) інформація про обсяги виробництва та реалізації основних видів продукції	X
5) інформація про собівартість реалізованої продукції	X
15. Інформація про забезпечення випуску боргових цінних паперів	
16. Відомості щодо особливої інформації та інформації про іпотечні цінні папери, що виникла протягом звітнього 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 звітнього 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 звітнього періоду	
5) відомості щодо підстав виникнення у емітента іпотечних облігацій прав на іпотечні активи, які складають іпотечне покриття станом на кінець звітнього року	
20. Інформація про наявність прострочених боржником строків сплати чергових платежів за кредитними договорами (договорами позики), права вимоги за якими забезпечено іпотеками, які	

включено до складу іпотечного покриття

21. Інформація про випуски іпотечних сертифікатів

22. Інформація щодо реєстру іпотечних активів

23. Основні відомості про ФОН

24. Інформація про випуски сертифікатів ФОН

25. Інформація про осіб, що володіють сертифікатами ФОН

26. Розрахунок вартості чистих активів ФОН

27. Правила ФОН

28. Відомості про аудиторський висновок (звіт)

29. Текст аудиторського висновку (звіту)

X

30. Річна фінансова звітність

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

X

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

33. Примітки п. 3. Відомості щодо участі емітента в створенні юридичних осіб не подаються - протягом звітного 2015 року Товариство не приймало участі у створенні та не створювало юридичних осіб.

п. 4. Інформація щодо посади корпоративного секретаря не подається - у Товариства відсутня посада корпоративного секретаря.

п. 5. Інформація про рейтингове агентство не подається - протягом звітного 2015 року рейтингування не проводилось, послугами рейтингових агентств Товариство не користувалося.

п. 12.2. Інформація про облігації емітента не подається - протягом звітного 2015 року Товариство не здійснювало реєстрацію випуску облігацій.

п. 12.3. Інформація про інші цінні папери випущені емітентом не подається - протягом звітного 2015 року Товариство не здійснювало реєстрацію випуску інших цінних паперів.

п. 12.4. Інформація про похідні цінні папери випущені емітентом не подається - протягом звітного 2015 року Товариство не здійснювало реєстрацію випуску похідних цінних паперів.

п. 12.5. Інформація про викуп власних акцій не подається - протягом звітного 2015 року Товариство не здійснювало викуп власних акцій.

п. 15. Інформація про забезпечення випуску боргових цінних паперів не подається - протягом звітного 2015 року Товариство не здійснювало випуску боргових цінних паперів.

п. 16. Відомості щодо особливої інформації та інформації про іпотечні цінні папери, що виникла протягом звітного 2015 року не подається. Протягом звітного 2015 року у Товариства вісім разів виникла особлива інформація. Протягом звітного 2015 року Товариство не здійснювало реєстрацію випуску іпотечних цінних паперів.

п.п.18 - 27 Інформація про випуски іпотечних облігацій, іпотечних сертифікатів, сертифікатів ФОН емітента не подається - протягом звітного 2015 року Товариство не здійснювало реєстрацію випуску іпотечних облігацій, іпотечних сертифікатів, сертифікатів ФОН.

п. 28. Відомості про аудиторський висновок (звіт) подається - Товариство є публічним та здійснило відкрите розміщення цінних паперів.

п. 30. Річна фінансова звітність подається - Товариство подає річну фінансову звітність, складену відповідно до Міжнародних стандартів бухгалтерського обліку.

п. 32. Звіт про стан об'єкта нерухомості не подається - Товариство не випускало цільові облігації, виконання зобов'язань за якими забезпечено об'єктами нерухомості.

III. Основні відомості про емітента

1. Повне найменування	ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ПО ГАЗОПОСТАЧАННЮ ТА ГАЗИФІКАЦІЇ "ДОНЕЦЬКОБЛГАЗ"
2. Серія і номер свідоцтва про державну реєстрацію юридичної особи (за наявності)	12661200000003365
3. Дата проведення державної реєстрації	22.05.2002
4. Територія (область)	Донецька область
5. Статутний капітал (грн.)	6960000.00
6. Відсоток акцій у статутному капіталі, що належать державі	0.000
7. Відсоток акцій (часток, паїв) статутного капіталу, що передано до статутного капіталу державного (національного) акціонерного товариства та/або холдингової компанії	38.280
8. Середня кількість працівників (осіб)	2302
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
70.10	ДІЯЛЬНІСТЬ ГОЛОВНИХ УПРАВЛІНЬ (ХЕД-ОФІСІВ)
10. Органи управління підприємства	Інформацію про органи управління не заповнюють емітенти - акціонерні товариства
11. Банки, що обслуговують емітента	
1) Найменування банку (філії, відділення банку), який обслуговує емітента за поточним рахунком у національній валюті	ПАТ "АЛЬФА-БАНК"
2) МФО банку	300346
3) Поточний рахунок	26006013104801
4) Найменування банку (філії, відділення банку), який обслуговує емітента за поточним рахунком у іноземній валюті	ПАТ "АЛЬФА-БАНК"
5) МФО банку	300346
6) Поточний рахунок	26006013104801

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
Постачання природного, нафтового газу і газу (метану) вугільних родовищ за регульованим тарифом	АЕ №299065	26.06.2015	Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (НКРЕКП)	20.04.2015
Опис	Основний вид діяльності, постачання природного газу населенню та іншим користувачам Донецької області, документи на подальше продовження терміну дії ліцензії після завершення терміну її дії були подані до НКРЕКП. Рішенням НКРЕКП від 21.04.2015 відповідно до статті 5 Закону України "Про тимчасові заходи на період проведення антитерористичної операції" та статті 14 Закону України "Про ліцензування певних видів господарської діяльності" ліцензія з постачання природного газу, газу (метану) вугільних родовищ за регульованим тарифом, видані ПУБЛІЧНОМУ АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ ПО ГАЗОПОСТАЧАННЮ ТА ГАЗИФІКАЦІЇ "ДОНЕЦЬКОБЛГАЗ", вважаються такими, що продовжили свою дію на період проведення антитерористичної операції.			
Розподіл природного, нафтового газу і газу (метану) вугільних родовищ	АЕ №299064	26.06.2015	Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (НКРЕКП)	20.04.2015
Опис	Основний вид діяльності, розподіл природного газу усім користувачам Донецької області, документи на подальше продовження терміну дії ліцензії після завершення терміну її дії були подані до НКРЕКП. Рішенням НКРЕКП від 21.04.2015 відповідно до статті 5 Закону України "Про тимчасові заходи на період проведення антитерористичної операції" та статті 14 Закону України "Про ліцензування певних видів господарської діяльності" ліцензія з розподілу природного, нафтового газу і газу (метану) вугільних родовищ, видані ПУБЛІЧНОМУ АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ ПО ГАЗОПОСТАЧАННЮ ТА ГАЗИФІКАЦІЇ "ДОНЕЦЬКОБЛГАЗ", вважаються такими, що продовжили свою дію на період проведення антитерористичної операції.			
Господарська діяльність, пов'язана із створенням об'єктів архітектури	АВ №589658	27.06.2011	Державна архітектурно-будівельна інспекція України	27.06.2016
Опис	Виконання робіт по газифікації (проектні, будівельні роботи) для населення та підприємств. Прогнозується подальше продовження терміну дії ліцензії після завершення терміну її дії.			
Дозвіл на початок виконання робіт підвищеної небезпеки - техогляд кранів та вантажопідіймальних машин	1150.13.30	31.10.2013	Державна служба гірничого нагляду та промислової безпеки України	30.10.2018
Опис	Техогляд кранів та вантажопідіймальних машин. Прогнозується подальше продовження терміну дії дозволу після завершення терміну його дії.			
Дозвіл на початок виконання роботи підвищеної небезпеки технічний огляд та	2758.11.30-74.30.0	19.10.2010	Державний комітет України з промислової безпеки, охорони праці та гірничого нагляду	19.10.2015

випробування газових балонів				
Опис	Технічний огляд та випробування газових балонів для власних потреб та на замовлення. Прогнозується подальше продовження терміну дії дозволу після завершення АТО.			
Дозвіл на виконання робіт підвищеної небезпеки	1726.12.14	26.07.2012	Державна служба гірничого нагляду та промислової безпеки України, Донецьке територіальне управління	26.07.2017
Опис	Монтаж, демонтаж, налагодження, ремонт, обслуговування, реконструкція машин, механізмів підвищеної небезпеки. Прогнозується подальше продовження терміну дії дозволу після завершення терміну його дії.			
Свідоцтво про атестацію вимірювальної лабораторії з контролю побутових лічильників газу	ВЛ-255/2012	18.12.2012	Міністерство економічного розвитку і торгівлі України ДП "Донецькстандартметрологія"	18.12.2015
Опис	Надання послуг по метрологічному контролю побутових лічильників газу для населення. Прогнозується подальше продовження терміну дії свідоцтва після завершення АТО.			
Дозвіл на продовження виконання роботи підвищеної небезпеки	2756.11.30-40.22.0	02.11.2009	Державний комітет України з промислової безпеки, охорони праці та гірничого нагляду	02.11.2014
Опис	Огляд, випробування посудин, що працюють під тиском, трубопроводів систем газопостачання виконується для власних потреб. Прогнозується подальше продовження терміну дії дозволу після завершення АТО.			
Свідоцтво про атестацію електровимірювальної лабораторії.	ВЛ №255/2012	18.12.2012	Державний комітет України з питань технічного регулювання та споживчої політики. ДП "Донецькстандартметрологія"	18.12.2015
Опис	Вимірювання у сфері державного метрологічного нагляду, атестація промислових лічильників газу. Прогнозується подальше продовження терміну дії свідоцтва після завершення АТО.			
Дозвіл на експлуатацію машин, механізмів, устаткування підвищеної небезпеки	1727.12.14-1740.12.1	26.07.2012	Державна служба гірничого нагляду та промислової безпеки України, Донецьке територіальне управління.	26.07.2017
Опис	Експлуатація машин, механізмів, устаткування підвищеної небезпеки. Отримано 14 дозволів номера с 1727.12.14 по 1740.12.14. Прогнозується подальше продовження терміну дії дозволу після завершення терміну його дії.			
Свідоцтво про атестацію служби електрохімічного захисту.	ВЛ-044/2012	05.03.2012	Державний комітет України з питань технічного регулювання та споживчої політики. ДП "Донецькстандартметрологія"	05.03.2015
Опис	Надання послуг з проведення вимірювань у сфері поширення метрологічного нагляду за електрохімічним захистом. Прогнозується подальше продовження терміну дії свідоцтва після завершення АТО.			
Свідоцтво про атестацію електротехнічної лабораторії.	ВЛ-046/2013	05.03.2013	Міністерство економічного розвитку і торгівлі України ДП "Донецькстандартметрологія"	05.03.2016
Опис	Надання послуг з проведення вимірювань у сфері поширення метрологічного нагляду, електротехнічні вимірювання. Прогнозується подальше продовження терміну дії свідоцтва після завершення терміну його дії.			

Свідоцтво про атестацію служби електрохімзахисту	ВЛ-288/2011	17.11.2011	Державний комітет України з питань технічного регулювання та споживчої політики. ДП "Донецькстандартметрологія"	17.11.2014
Опис	Надання послуг з проведення вимірювань у сфері поширення метрологічного нагляду за електрохімічним захистом . Прогнозується подальше продовження терміну дії свідоцтва після завершення АТО.			
Придбання, зберігання, перевезення, реалізація (відпуск) знищення, використання прекурсорів	АЕ №190083	06.12.2012	Державна служба України з контролем за наркотиками	06.12.2017
Опис	Використання прекурсорів для аналізу газу . Прогнозується подальше продовження терміну дії ліцензії після завершення терміну її дії.			
Виробництво теплової енергії(крім діяльності з виробництва теплової енергії на теплоелектроцентралях, теплоелектростанціях ...) транспортування її магістральними і місцевими (розподільчими) тепловими мережами та постачання теплової енергії	АД №073817	06.08.2013	Донецька обласна державна адміністрація	06.08.2018
Опис	Виробництво теплової енергії(крім діяльності з виробництва теплової енергії на теплоелектроцентралях, теплоелектростанціях, атомних електростанціях і когенераційних установках та установках з використанням нетрадиційних або поновлюваних джерел енергії) транспортування її магістральними і місцевими (розподільчими) тепловими мережами та постачання теплової енергії. Прогнозується подальше продовження терміну дії ліцензії після завершення терміну її дії.			
Надання освітніх послуг навчальними закладами, пов'язаних з одержанням професійної освіти на рівні кваліфікаційних вимог	АВ №586367	28.02.2010	Міністерство освіти і науки, молоді та спорту України	25.02.2015
Опис	Надання освітніх послуг навчальними закладами, пов'язаних з одержанням професійної освіти на рівні кваліфікаційних вимог до професійно-технічного навчання, перепідготовки, підвищення кваліфікації. Прогнозується подальше продовження терміну дії ліцензії після завершення АТО.			

14. Інформація щодо посади корпоративного секретаря
(для акціонерних товариств)

Дата введення посади корпоративного секретаря	Дата призначення особи на посаду корпоративного секретаря	Прізвище, ім'я, по батькові особи, призначеної на посаду корпоративного секретаря
1	2	3
д/н	д/н	Посада корпоративного секретаря не запроваджувалась на Товаристві
Опис		

15. Інформація про рейтингове агенство

Найменування рейтингового агентства	Ознака рейтингового агентства (уповноважене, міжнародне)	Дата визначення або поновлення рейтингової оцінки емітента або цінних паперів емітента	Рівень кредитного рейтингу емітента або цінних паперів емітента
1	2	3	4
д/н	д/н	д/н	д/н

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

Найменування юридичної особи засновника та/або учасника	Код за ЄДРПОУ засновника та/або учасника	Місцезнаходження	Відсоток акцій (часток, паїв), які належать засновнику та/або учаснику (від загальної кількості)
Державний комітет України по нафті і газу (засновник) - ліквідовано	00000000	00000 Київська область д/н м. Київ вул. Артема, 60	0.000000000000
Прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи	Серія, номер, дата видачі та найменування органу, який видав паспорт*		Відсоток акцій (часток, паїв), які належать засновнику та/або учаснику (від загальної кількості)
			0.000000000000
Усього			0.000000000000

V. Інформація про посадових осіб емітента

1. Інформація щодо освіти та стажу роботи посадових осіб емітента

1) посада	Голова Правління
2) прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи	Шипоша Валерій Анатолійович
3) паспортні дані фізичної особи (серія, номер, дата видачі, орган, який видав)* або код за ЄДРПОУ юридичної особи	НС 143929 02.08.1996 Придніпровським РВ УМВС України в Черкаській обл.
4) рік народження**	1971
5) освіта**	Черкаський інженерно технологічний інститут Економіка підприємства, Економіст
6) стаж роботи (років)**	21
7) найменування підприємства та попередня посада, яку займав**	Заступник директора ТОВ "Енергогазрезерв"
8) дата набуття повноважень та термін, на який обрано	22.06.2015 строком на 5 років

9) опис Голова Правління виконує рішення Загальних Зборів АТ та Наглядової Ради АТ, керує роботою Правління і здійснює оперативне керівництво діяльністю АТ, визначає, формулює, планує, здійснює і координує всі види діяльності підприємства у формуванні фінансової, цінової, кредитної - банківської податкової та страхової політики, соціальної та зовнішньо - економічної діяльності. Організовує роботу і ефективну взаємодію виробничих одиниць. Правами підписів від імені АТ володіє Голова Правління і уповноважені ним особи.

Голова Правління має право без довіреності здійснювати дії від імені АТ, представляти інтереси АТ в його відносинах з державними органами, юридичними особами та громадянами на території України та за її межами, розпоряджатися коштами та майном АТ в межах, визначених Статутом, рішеннями Загальних Зборів, Наглядової Ради та Правління, укладати трудові договори з керівниками філій, представництв, дочірніх підприємств. Голова Правління підзвітний у своїй діяльності Загальним зборам і Наглядовій Раді акціонерів.

Повноваження Голови Правління, визначені статутом товариства:

1. Діяти без довіреності від імені Товариства, представляти Товариство без довіреності у відносинах з усіма без винятку органами державної влади та місцевого самоврядування, підприємствами, установами, організаціями всіх форм власності, а також у відносинах з фізичними та юридичними особами.
2. Вчиняти без довіреності від імені Товариства правочини та укладати (підписувати) від імені Товариства будь-які договори (угоди) та інші правочини з урахуванням обмежень щодо суми (предмету) правочинів до 5 відсотків вартості активів за даними останньої річної фінансової звітності (у т.ч. контрактів, договорів, угод, попередніх договорів та інших правочинів), які встановлені цим Статутом та внутрішніми документами Товариства. Приймати рішення про укладення правочинів (договорів), в тому числі отримання кредитів, оформлення овердрафтів, придбання чи відчуження (шляхом продажу, дарування, безоплатної передачі, пожертви), або можливості відчуження/списання Товариством прямо або опосередковано майна (в т.ч. основних засобів), визнання безнадійною та списання дебіторської заборгованості, що визнана Товариством безнадійною відповідно до законодавства України, надання позик, векселів, порук, майнових поручительств, сума яких в кожному випадку не перевищує 5 відсотків вартості активів за даними останньої річної фінансової звітності Товариства.
3. З урахуванням обмежень, встановлених цим Статутом та внутрішніми документами Товариства, розпоряджатися коштами та будь-яким майном, активами Товариства.
4. Видавати довіреності на право вчинення дій і представництво від імені Товариства.
5. Прийняття рішення про вчинення правочину (укладання) договорів на транспортування, постачання, купівлю, продаж природного, нафтового газу, газу (метану) вугільних родовищ та скрапленого газу без будь-яких обмежень щодо суми такого правочину;
6. Приймати на роботу та звільняти працівників Товариства, застосовувати до них заходи заохочення та стягнення; визначати (конкретизувати) сферу компетенції, права і відповідальність працівників Товариства; приймати будь-які інші кадрові рішення щодо працівників Товариства; укладати від імені Товариства трудові договори з керівниками відокремлених структурних підрозділів, філій представництв та дочірніх підприємств Товариства.
7. Видавати обов'язкові до виконання працівниками Товариства, відокремлених структурних підрозділів накази, розпорядження, вказівки в межах своєї компетенції, встановлювати внутрішній режим роботи в Товаристві.
8. Голова Правління має право приймати рішення про розподіл (перерозподіл) обов'язків між Першим заступником Голови Правління та заступником Голови Правління.
9. Підписувати з правом першого підпису фінансові та інші документи Товариства, відкривати будь-які рахунки в установах банку, без довіреності подавати та підписувати позови, скарги, мирові угоди та інші процесуальні документи. Вживати заходів з досудового врегулювання спорів, підписувати всі документи, що стосуються судових розглядів позовів та скарг. Представляти інтереси Товариства в судах з усіма правами, наданими законом позивачу, відповідачу, третій особі в судовому процесі, в тому числі повна або часткова

відмова від позовних вимог, визнання позову, зміна предмету позову, укладання мирової угоди, оскарження рішення суду, подання виконавчого документу до стягнення або видавання довіреність на вчинення відповідних дій іншій особі.

10. Затверджувати поточні плани Товариства та заходи, необхідні для їх виконання.

11. Створювати структурні підрозділи (відділи, управління, служби, сектори та інші) в межах затвердженої Наглядовою радою організаційної структури Товариства, затверджувати відповідні положення про них.

12. Готувати річні звіти, річну фінансову звітність, пропозиції щодо розмірів розподілу прибутку Товариства за підсумками фінансового року, розміри, терміни і порядок виплати дивідендів по акціям.

13. Надавати організаційну структуру Товариства на затвердження Наглядовій раді.

14. Затверджувати штатний розпис Товариства та його філій.

15. Здійснення інших функцій, які необхідні для забезпечення нормальної роботи АТ згідно з чинним законодавством та внутрішніми документами АТ.

Крім того, питання повноважень Голови Правління, відповідальність та зобов'язання перед акціонерами і трудовим колективом, умови діяльності, матеріального забезпечення та звільнення з посади з умовами гарантій визначаються в контракті, що укладається з ним Головою Наглядової Ради АТ.

За виконання службових обов'язків отримує посадовий оклад згідно з контрактом та штатним розкладом. Винагорода в натуральній формі не сплачується. Посади на будь-якому іншому підприємстві не обіймає. Посадова особа непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має.

Шипоша В.А. Стаж роботи протягом останніх 5 років: До 2010р. заступник директора філії - начальника відділу реалізації природного газу Черкаської філії ДК "Газ України" НАК "Нафтогаз України", 2011-2012рр. - заступник директора ТОВ "Енергогазрезерв", з 2012р. тимчасово не працював. 31.03.2015р. обраний на посаду виконуючий обов'язки Голови Правління ПАТ "Донецькоблгаз"(Протокол Наглядової Ради від 31.03.2015р). 22.06.2015р. обраний на посаду Голови Правління ПАТ "Донецькоблгаз"(Протокол Наглядової Ради №148 від 22.06.2015р.) Термін обрання - 5 років. 23.12.2015 року Наглядовою Радою Емітента прийнято рішення припинити повноваження члена Правління, Голови Правління ПАТ "ДОНЕЦЬКОБЛГАЗ" Шипоши Валерія Анатолійовича достроково - з 10 березня 2016 року, вважати 10 березня 2016 року останнім днем повноважень члена Правління, Голови Правління ПАТ "ДОНЕЦЬКОБЛГАЗ" Шипоши Валерія Анатолійовича. Підстава такого рішення - за угодою сторін. Замість звільненої особи обрано з 16 березня 2016 року на посаду Член Правління, заступник Голови Правління, Виконуючий обов'язки Голови Правління - Чарного Олександра Степановича.

- | | |
|--|---|
| 1) посада | Перший заступник Голови Правління |
| 2) прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи | Прийма Михайло Іванович |
| 3) паспортні дані фізичної особи (серія, номер, дата видачі, орган, який видав)* або код за ЄДРПОУ юридичної особи | СА 768699 26.05.1998 Хортицьким РВ ЗМУ УМВС України в Запорізькій обл.. |
| 4) рік народження** | 1959 |
| 5) освіта** | Київський державний економічний університет, 30 червня 1994р., спеціальність - економіка та управління виробництвом, кваліфікація - економіст |
| 6) стаж роботи (років)** | 34 |
| 7) найменування підприємства та попередня посада, яку займав** | ПАТ "Одеський припортовий завод", Заступник директора заводу з фінансів в заводоуправлінні |
| 8) дата набуття повноважень та термін, на який обрано | 10.08.2015 строком на 5 років |
| 9) опис | Перший Заступник Голови Правління має повноваження та виконує обов'язки колегіально у складі Правління, відповідно до Статуту АТ. |

Повноваження заступників Голови Правління, визначені статутом товариства:

Перший заступник Голови Правління обирається Наглядовою радою зі складу заступників Голови Правління більшістю голосів членів Наглядової ради, які беруть участь у засіданні, строком на 5 років, виконує функції згідно до свого контракту, допомагає Голові Правління у виконанні його повноважень та виконує обов'язки Голови Правління у разі його тимчасової відсутності (на період відпустки, відрядження, хвороби). Під час виконання функцій Голови Правління Перший заступник Голови Правління має всі повноваження Голови Правління, передбачені законодавством та Статутом, в тому числі діє без довіреності від імені АТ та представляє його інтереси в усіх установах, підприємствах та організаціях. Голова Правління може доручати вирішення окремих питань, що входять до його компетенції, своїм заступникам або керівникам структурних підрозділів в межах, передбачених Статутом. Заступники Голови Правління мають право від імені Товариства, в межах повноважень, здійснювати листування по справах Товариства з питань, що віднесені до їх компетенції.

Крім особо визначених повноважень Першого Заступника Голови Правління особа має повноваження члена Правління, які особисто не визначені, рішення приймаються колегіально а саме:

1. Виконання рішень Загальних Зборів АТ та Наглядової Ради АТ.

2. Визначення основних напрямків діяльності та розвитку АТ, підготовка та надання на затвердження Наглядовою Радою проекту стратегічного розвитку АТ, в тому числі і в розвитку газифікації регіону.
3. Розробка оперативних планів роботи та забезпечення їх виконання, розробка проектів річних бізнес-планів, програм фінансово-господарської діяльності.
4. Організація поточної фінансово-господарської діяльності АТ. Забезпечення реалізації оперативних завдань АТ, зниження витрат, стійкого та ефективного економічного та соціального розвитку.
5. Визначення річного бюджету АТ з подальшим поданням його на погодження Наглядовою Радою.
6. Забезпечення безперебійного газопостачання користувачів природним газом на підставі договорів та оперативне управління режимами газопостачання.
7. Прийняття рішення про вчинення правочину, якщо ринкова вартість майна або послуг, що є його предметом, становить від 5 до 10 відсотків вартості активів за даними останньої річної фінансової звітності Товариства.
8. Затвердження від імені Товариства передавальних актів (балансів) та/або розподільчих (розподільних) актів (балансів) та/або ліквідаційних актів (балансів) юридичних осіб, які припиняються, та частками (акціями, паями) у статутному капіталі яких володіє Товариство;
9. Затвердження від імені Товариства документів, які пов'язані з діяльністю відокремлених структурних підрозділів, філій представництв та дочірніх підприємств Товариства в межах компетенції, передбаченої цим Статутом;
10. Прийняття рішень з інших питань, що пов'язані з діяльністю відокремлених структурних підрозділів, філій представництв та дочірніх підприємств Товариства, в межах компетенції, передбаченої цим Статутом та внутрішніми документами Товариства;
11. Формування поточних планів діяльності Товариства, включаючи фінансові та виробничі питання;
12. Розробка та подання на розгляд трудового колективу Товариства проекту колективного договору, забезпечення виконання Товариством обов'язків, взятих на себе згідно з умовами колективного договору;
13. Визначення основних напрямків діяльності відокремлених структурних підрозділів, філій представництв та дочірніх підприємств Товариства, затвердження їхніх річних планів та звітів про виконання цих планів;
14. Визначення порядку використання прибутку та покриття збитків від господарської діяльності відокремлених структурних підрозділів, філій представництв та дочірніх підприємств Товариства;
15. У випадку набуття Товариством корпоративних прав або часток (паїв, акцій) у статутному капіталі інших юридичних осіб від імені Товариства приймати участь в органах управління таких юридичних осіб (у т.ч. у вищих органах управління), від імені Товариства голосувати (приймати участь у голосуванні) та приймати рішення щодо питань, які розглядаються органами управління таких юридичних осіб (у т.ч. щодо питань про затвердження статутів таких юридичних осіб), від імені Товариства підписувати статuti таких юридичних осіб, а також підписувати від імені Товариства заяви про вихід зі складу учасників таких юридичних осіб.
16. Вирішення інших питань, що пов'язані з управлінням поточною діяльністю Товариства і віднесені до його компетенції чинним законодавством, Статутом чи внутрішніми документами Товариства, а також питань, які не входять в сферу виключної компетенції Наглядової ради та Загальних зборів.
17. Застосування заходів з метою ліквідації заборгованості товариства до бюджетів, своєчасної виплаті заробітної плати працівникам АТ та погашенню простроченої дебіторської заборгованості товариству, в тому числі при проведенні експортно-імпорتنних операцій
18. Створення безпечних умов праці, додержання в господарській діяльності норм, правил та інструкцій з охорони праці та техніки безпеки.
19. Організація широкої пропаганди правил безпеки користування газом в побиту серед населення.
20. Контроль за станом трудової та виконавчої дисципліни робітників АТ.
21. Організація соціально-побутового обслуговування працівників АТ.
22. Укладання та виконання колективного договору.
23. Здійснення контролю за станом приміщень, будівель, обладнання.
24. Здійснення контролю за рухом матеріальних та грошових цінностей.
25. Забезпечення роботи канцелярії, ведення архіву АТ.
26. Вирішення інших питань, за винятком тих, що належать до компетенції Загальних Зборів чи Наглядової Ради.

Перший Заступник Голови Правління Прийма М.І. представляє інтереси Товариства у відносинах із органами державної влади, місцевого самоврядування, громадськими організаціями України, а також за її межами. Відповідає у межах компетенції за питання: здійснення робіт по організації раціональної господарської діяльності, щодо виявлення та використання резервів виробництва, з метою досягнення найбільшої економічної ефективності.

Здійснює оперативне керування і координує діяльність відділів, служб апарату ПАТ.

Сприяє зниженню матеріальних, фінансових видатків за всіма напрямками діяльності і розвитку структури ПАТ. Приймає участь в координації робіт щодо вдосконалення економічного прогнозування, соціального розвитку підприємства, детального аналізу фінансової діяльності і цільового використання отриманого прибутку, який залишається в розпорядженні підприємства. Забезпечує ведення оперативного обліку заборгованості і оплати за спожитий природний газ населенням, комунально-побутовими, бюджетними, промисловими споживачами у розрізі структурних підрозділів Товариства. Перший заступник голови правління ПАТ у разі відсутності Голови правління Товариства координує діяльність всіх структурних підрозділів Товариства. Перший Заступник Голови Правління Товариства у разі відсутності Голови Правління Товариства вирішує питання про відкриття та закриття в банківських та кредитних установах розрахункових валютних та інших рахунків Товариства; користування правом підпису касових та банківських документів, щодо визнання безнадійною та списання дебіторської заборгованості, що визнана Товариством такою відповідно до законодавства України.

За виконання службових обов'язків отримує посадовий оклад згідно з контрактом та штатним розкладом. Винагорода в натуральній формі не сплачується. Посади на будь-якому іншому підприємстві не обіймає. Посадова особа непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має.

Прийма М.І. Стаж роботи протягом останніх 5 років: До 2010р. - Дочірна Компанія "Газ України" НАК "Нафтогаз України", радник директора з економічних питань Служби радників 2011р.-2012р.- Державне підприємство "ТРЕСТ "ОЛЕКСАНДРІЯРОЗРІЗБУД", заступник директора з фінансових питань, 2012 р.-2013р. - Державне науково-виробниче підприємство "Цирконій", заступник генерального директора з економіки в заводоуправлінні, заступник генерального директора з економіки та фінансів, цех № 77, 2013р.-2014 р.- ПАТ "Одеський припортовий завод", заступник директора заводу з фінансів в заводоуправлінні

На посаду Член Правління, Перший Заступник Голови Правління ПАТ "Донецькоблгаз" обрано з 10.08.2015р. (Протокол №149 від 10.08.2015р.). Термін обрання - на 5 років, але не пізніше 22.06.2020р.

Кількісний склад Правління згідно статуту ПАТ "Донецькоблгаз", затвердженого Загальними Зборами (Протокол №21 від 29.05.2015р.), становить 3 особи.

23.12.2015 року Наглядовою Радою Емітента прийнято рішення припинити повноваження Правління, Першого заступника Голови Правління ПАТ "ДОНЕЦЬКОБЛГАЗ" Прийма Михайла Івановича достроково - з 15 березня 2016 року, вважати 15 березня 2016 року останнім днем повноважень члена Правління, Першого заступника Голови Правління ПАТ "ДОНЕЦЬКОБЛГАЗ" Прийма Михайла Івановича. Підстава такого рішення - за угодою сторін. Замість звільненої особи обрано з 17 березня 2016 року на посаду Член Правління, заступник Голови Правління, Перший заступник Голови Правління - Антонову Людмилу Олександрівну.

1) посада	Заступник Голови Правління
2) прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи	Молчанова Наталя Василівна
3) паспортні дані фізичної особи (серія, номер, дата видачі, орган, який видав)* або код за ЄДРПОУ юридичної особи	ВК 483426 21.04.2008 Куйбишевським РВ ДМУ ГУМВС України в Донецькій обл.
4) рік народження**	1973
5) освіта**	Донецький державний університет, Економіст
6) стаж роботи (років)**	18
7) найменування підприємства та попередня посада, яку займав**	начальник фінансового відділу фінансово економічного управління ПАТ "Донецькоблгаз"
8) дата набуття повноважень та термін, на який обрано	22.06.2015 строком на 5 років
9) опис	Як Заступник Голови Правління має повноваження та виконує обов'язки колегіально у складі Правління, відповідно до Статуту АТ,

Повноваження заступників Голови Правління, визначені статутом товариства:

Заступники Голови Правління Товариства обираються Наглядовою радою більшістю голосів членів Наглядової Ради, які беруть участь у засіданні, строком на 5 (п'ять) років, виконують свої функції згідно контрактів, допомагають Голові Правління у виконанні його функцій, в межах повноважень керують напрямками діяльності, закріпленими за ними. Заступники Голови Правління мають право від імені Товариства, в межах повноважень, здійснювати листування по справах Товариства з питань, що віднесені до їх компетенції. Голова Правління може доручати вирішення окремих питань, що входять до його компетенції, своїм заступникам або керівникам структурних підрозділів в межах, передбачених цим Статутом.

Крім особо визначених повноважень Заступника Голови Правління особа має повноваження члена Правління, які особисто не визначені, рішення приймаються колегіально а саме:

1. Виконання рішень Загальних Зборів АТ та Наглядової Ради АТ.
2. Визначення основних напрямків діяльності та розвитку АТ, підготовка та надання на затвердження Наглядовою Радою проекту стратегічного розвитку АТ, в тому числі і в розвитку газифікації регіону.
3. Розробка оперативних планів роботи та забезпечення їх виконання, розробка проектів річних бізнес-планів, програм фінансово-господарської діяльності.
4. Організація поточної фінансово-господарської діяльності АТ. Забезпечення реалізації оперативних завдань АТ, зниження витрат, стійкого та ефективного економічного та соціального розвитку.
5. Визначення річного бюджету АТ з подальшим поданням його на погодження Наглядовою Радою.
6. Забезпечення безперебійного газопостачання користувачів природним газом на підставі договорів та оперативне управління режимами газопостачання.
7. Прийняття рішення про вчинення правочину, якщо ринкова вартість майна або послуг, що є його предметом, становить від 5 до 10 відсотків вартості активів за даними останньої річної фінансової звітності Товариства.
8. Затвердження від імені Товариства передавальних актів (балансів) та/або розподільчих (розподільних) актів (балансів) та/або ліквідаційних актів (балансів) юридичних осіб, які припиняються, та частками (акціями, паями) у статутному капіталі яких володіє Товариство;

9. Затвердження від імені Товариства документів, які пов'язані з діяльністю відокремлених структурних підрозділів, філій представництв та дочірніх підприємств Товариства в межах компетенції, передбаченої цим Статутом;
10. Прийняття рішень з інших питань, що пов'язані з діяльністю відокремлених структурних підрозділів, філій представництв та дочірніх підприємств Товариства, в межах компетенції, передбаченої цим Статутом та внутрішніми документами Товариства;
11. Формування поточних планів діяльності Товариства, включаючи фінансові та виробничі питання;
12. Розробка та подання на розгляд трудового колективу Товариства проекту колективного договору, забезпечення виконання Товариством обов'язків, взятих на себе згідно з умовами колективного договору;
13. Визначення основних напрямків діяльності відокремлених структурних підрозділів, філій представництв та дочірніх підприємств Товариства, затвердження їхніх річних планів та звітів про виконання цих планів;
14. Визначення порядку використання прибутку та покриття збитків від господарської діяльності відокремлених структурних підрозділів, філій представництв та дочірніх підприємств Товариства;
15. У випадку набуття Товариством корпоративних прав або часток (паїв, акцій) у статутному капіталі інших юридичних осіб від імені Товариства приймати участь в органах управління таких юридичних осіб (у т.ч. у вищих органах управління), від імені Товариства голосувати (приймати участь у голосуванні) та приймати рішення щодо питань, які розглядаються органами управління таких юридичних осіб (у т.ч. щодо питань про затвердження статутів таких юридичних осіб), від імені Товариства підписувати статuti таких юридичних осіб, а також підписувати від імені Товариства заяви про вихід зі складу учасників таких юридичних осіб.
16. Вирішення інших питань, що пов'язані з управлінням поточною діяльністю Товариства і віднесені до його компетенції чинним законодавством, Статутом чи внутрішніми документами Товариства, а також питань, які не входять в сферу виключної компетенції Наглядової ради та Загальних зборів.
17. Застосування заходів з метою ліквідації заборгованості товариства до бюджетів, своєчасної виплаті заробітної плати працівникам АТ та погашенню простроченої дебіторської заборгованості товариству, в тому числі при проведенні експортно-імпортних операцій
18. Створення безпечних умов праці, додержання в господарській діяльності норм, правил та інструкцій з охорони праці та техніки безпеки.
19. Організація широкої пропаганди правил безпеки користування газом в побиту серед населення.
20. Контроль за станом трудової та виконавчої дисципліни робітників АТ.
21. Організація соціально-побутового обслуговування працівників АТ.
22. Укладання та виконання колективного договору.
23. Здійснення контролю за станом приміщень, будівель, обладнання.
24. Здійснення контролю за рухом матеріальних та грошових цінностей.
25. Забезпечення роботи канцелярії, ведення архів АТ.
26. Вирішення інших питань, за винятком тих, що належать до компетенції Загальних Зборів чи Наглядової Ради.

Заступник Голови Правління Молчанова Н. В. керує економічними питаннями, здійснює керівництво усіма економічними службами підприємства; формує єдину економічну політику підприємства на заснові аналізу стану та тенденцій розвитку галузі; керує економічним плануванням, зверненням на ефективне використання усіх видів ресурсів у процесі виробництва та реалізації продукції (робіт, послуг); формує єдину цінову політику підприємства; керує плануванням витрат на здійснення діяльності підприємства. Очолює розробку та підготовку перспективних та поточних планів економічної діяльності і розвитку підприємства.

За виконання службових обов'язків отримує посадовий оклад згідно з контрактом та штатним розкладом. Винагорода в натуральній формі не сплачується. Посади на будь-якому іншому підприємстві не обіймає. Посадова особа непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має.

Молчанова Н. В. Стаж роботи протягом останніх 5 років: 2010р.-2015р. - ПАТ "Донецькоблгаз" фінансово економічне управління, фінансовий відділ, начальник відділу. 22.06.2015р. обрано на посаду Заступника Голови Правління ПАТ "Донецькоблгаз"(Протокол Наглядової Ради №148 від 22.06.2015р.) Термін обрання - 5 років. Протягом 2015 року зміни не відбувались.

- | | |
|--|---------------------------------------|
| 1) посада | Голова Наглядової Ради |
| 2) прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи | ГРАНДГАЗ С.А.Р.Л. [GRANDGAS S.A.R.L.] |
| 3) паспортні дані фізичної особи (серія, номер, дата видачі, орган, який видав)* або код за ЄДРПОУ юридичної особи | В 179367 |
| 4) рік народження** | |
| 5) освіта** | |
| 6) стаж роботи (років)** | |
| 7) найменування підприємства та попередня посада, яку займав** | |
| 8) дата набуття повноважень та термін, на який обрано | 29.05.2015 3 роки |

9) опис Голова Наглядової Ради здійснює керівництво діяльністю контролюючого органу ПАТ, який призначений здійснювати контроль за діяльністю Правління АТ та захищати інтереси акціонерів. Обов'язки виконує колегіально у складі Наглядової Ради відповідно до Статуту АТ.

Повноваження Голови Наглядової Ради, визначені статутом товариства:

Голова Наглядової Ради АТ обирається членами Наглядової Ради на першому засіданні Наглядової Ради з їх числа простою більшістю голосів від кількісного складу Наглядової Ради на термін повноважень Наглядової Ради.

Обов'язки Голови Наглядової Ради:

1. Організація контролю за виконанням рішень Загальних зборів.
2. Організовує роботу Наглядової ради та здійснює контроль за реалізацією плану роботи, затвердженого Наглядовою радою;
3. Скликає засідання Наглядової ради та головує на них, затверджує порядок денний засідань, забезпечує дотримання порядку денного засідань, організовує ведення протоколів засідань Наглядової ради та забезпечує зберігання протоколів Наглядової ради;
4. Організовує роботу зі створення комітетів Наглядової ради, висування членів Наглядової ради до складу комітетів, а також координує діяльність, зв'язки комітетів між собою та з іншими органами та посадовими особами Товариства;
5. Готує доповідь та звітує перед Загальними зборами про діяльність Наглядової ради, загальний стан Товариства та вжиті нею заходи, спрямовані на досягнення мети діяльності Товариства;
6. Надає рекомендації Загальним зборам щодо подовження строку повноважень членів Наглядової ради;
7. Підтримує постійні контакти із іншими органами та посадовими особами Товариства.

За виконання службових обов'язків (надання послуг) ГРАНДГАЗ С.А.Р.Л. [GRANDGAS S.A.R.L.] в особі уповноваженого представника Латиш Раїси Олексіївни, яка діє на підставі довіреності від 26.05.2015 р., не отримує грошові виплати. Винагорода в натуральній формі не сплачується. Посадова особа непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має.

ГРАНДГАЗ С.А.Р.Л. [GRANDGAS S.A.R.L.] обрано членом Наглядової Ради ПАТ "Донецькоблгаз" Загальними Зборами акціонерів ПАТ "Донецькоблгаз" (Протокол №21 від 29.05.2015р.). Повідомлення про призначення представника Латиш Раїси Олексіївни, яка діє на підставі довіреності від 26.05.2015 р., в Наглядовій Раді від 10.06.2015р. Рішення про обрання Головою Наглядової Ради прийнято на засіданні Наглядової Ради ПАТ "Донецькоблгаз" (Протокол №148 від 22.06.2015р.). Термін обрання - 3 роки. Протягом 2015 року зміни не відбувались.

1) посада	Член Наглядової Ради
2) прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи	Латиш Раїса Олексіївна
3) паспортні дані фізичної особи (серія, номер, дата видачі, орган, який видав)* або код за ЄДРПОУ юридичної особи	д/н
4) рік народження**	1955
5) освіта**	Харківський інженерно-будівельний інститут, інженер-будівельник
6) стаж роботи (років)**	36
7) найменування підприємства та попередня посада, яку займав**	Центр професійно-технічної освіти № 2 м. Харкова, старший майстер
8) дата набуття повноважень та термін, на який обрано	29.05.2015 3 роки
9) опис Член Наглядової Ради приймає участь у діяльності контролюючого органу ПАТ, який призначений здійснювати контроль за діяльністю Правління АТ та захищати інтереси акціонерів. Обов'язки виконує колегіально у складі Наглядової Ради відповідно до Статуту АТ .	

Повноваження членів Наглядової Ради особисто не визначені, рішення приймаються колегіально з питань:

1. Затвердження положень, правил, процедур та інших внутрішніх нормативних документів АТ, які регламентують питання пов'язані з діяльністю АТ, крім особо визначених Статуту.
2. Підготування Загальних Зборів.
3. Прийняття рішення про проведення чергових або позачергових Загальних Зборів згідно вимог чинного законодавства.
4. Прийняття рішення про продаж раніше викуплених АТ акцій, розповсюдження серед працівників АТ, тощо.
5. Прийняття рішення про розміщення АТ інших цінних паперів, крім акцій, затвердження порядку розміщення.
6. Прийняття рішення про викуп розміщених АТ інших, крім акцій, цінних паперів.

7. Прийняття рішення про залучення суб'єкта оціночної діяльності для визначення ринкової вартості майна та/або акцій АТ та визначення умов договору, що укладатиметься з ним, встановлення розміру оплати його послуг.
8. Затвердження ринкової вартості майна у випадках, передбачених законодавством.
9. Обрання та припинення повноважень Голови і членів Правління.
10. Визначення кількості заступників Голови Правління у складі Правління, обрання заступників Голови Правління, обрання Першого заступника Голови Правління.
11. Затвердження умов контрактів, які укладатимуться з членами Правління, змін та доповнень до цих контрактів, встановлення розміру їх винагороди та матеріального стимулювання.
12. Прийняття рішення про відсторонення Голови або членів Правління від здійснення повноважень та обрання особи, яка тимчасово здійснюватиме повноваження Голови Правління.
13. Обрання аудитора АТ та визначення умов договору, що укладатиметься з ним, встановлення розміру оплати його послуг.
14. Визначення дати складення переліку осіб, які мають право на отримання дивідендів, порядок та строк їх виплати.
15. Затвердження порядку використання коштів Резервного фонду Товариства в межах, дозволених законом та Статутом.
16. Здійснення формування фондів, необхідних для проведення АТ Статутної діяльності.
17. Визначення напрямків використання додаткових фінансових ресурсів АТ, отриманих за рахунок накопичення нерозподіленого прибутку.
18. Вирішення питання про заснування об'єднань, господарських товариств, інших юридичних осіб та про участь в промислово-фінансових групах та інших об'єднаннях, якщо діяльність цих юридичних осіб відповідає інтересам АТ. Прийняття рішення про внесення внесків до статутних капіталів цих юридичних осіб (у тому числі і у вигляді майна, що є власністю АТ).
19. Створення, виділення, реорганізація та ліквідація дочірніх підприємств, філій та представництв, затвердження їх статутів та положень.
20. Вирішення питань, віднесених до компетенції Наглядової Ради у разі злиття, приєднання, поділу, виділу або перетворення АТ.
21. Прийняття рішення про вчинення значного правочину, якщо ринкова вартість майна або послуг, що є його предметом становить від 10 до 25 відсотків вартості активів за даними останньої річної фінансової звітності Товариства.
22. Визначення ймовірності визнання АТ неплатоспроможним внаслідок прийняття ним на себе зобов'язань або їх виконання, у тому числі внаслідок виплати дивідендів або викупу акцій.
23. Прийняття рішення про обрання і заміну осіб, що здійснюють облік прав власності на акції АТ (зберігача, у якого АТ відкриває акціонерам рахунки у цінних паперах та депозитарію, який обслуговує випуск цінних паперів) та затвердження умов договору, що укладатиметься з ними, визначення розміру оплати послуг.
24. Надсилання в порядку, передбаченому чинним законодавством, пропозицій акціонерам про придбання належних їм простих акцій особою (особами, що діють спільно), яка придбала контрольний пакет акцій.
25. Вирішення інших питань, що належать до виключної компетенції Наглядової Ради згідно із Статутом та законом.

За виконання службових обов'язків (надання послуг) отримує виплати згідно з цивільно-правовим договором. Винагорода в натуральній формі не сплачується. Посадова особа непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має.

Посадова особа Член Наглядової Ради Латиш Р. О. не надавала згоди на розкриття паспортних даних.

Латиш Р. О. обрано на посаду Члена Наглядової Ради ПАТ "Донецькоблгас" Загальними Зборами акціонерів ПАТ "Донецькоблгас" (Протокол №21 від 25.05.2015р.) Термін обрання - 3 роки. Стаж роботи протягом останніх 5 років: - 2010 р. -2015р. - Центр професійно-технічної освіти № 2 м. Харкова, старший майстер. Протягом 2015 року зміни не відбувались.

1) посада	Член Наглядової Ради
2) прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи	Нестеров Андрій Володимирович
3) паспортні дані фізичної особи (серія, номер, дата видачі, орган, який видав)* або код за ЄДРПОУ юридичної особи	д/н
4) рік народження**	1974
5) освіта**	Івано-Франківський національний технічний університет нафти і газу, Інститут після дипломної освіти, газо нафтопроводи і газонафтоосховища, інженер-механік 12
6) стаж роботи (років)**	
7) найменування підприємства та попередня посада, яку займав**	Національна акціонерна компанія "Нафтогаз України" - начальник Відділу майнових відносин Управління майнових відносин та інвестиційної діяльності Департаменту майнових

8) дата набуття повноважень та термін, на який обрано

29.05.2015 3 роки

9) опис Член Наглядової Ради приймає участь у діяльності контролюючого органу ПАТ "Донецькоблгаз", який призначений здійснювати контроль за діяльністю Правління АТ та захищати інтереси акціонерів.

Як член Наглядової Ради Нестеров А.В. має повноваження та виконує обов'язки колегіально у складі Наглядової Ради відповідно до Статуту АТ та отриманої Довіреності.

Повноваження членів Наглядової Ради особисто не визначені, рішення приймаються колегіально з питань:

1. Затвердження положень, правил, процедур та інших внутрішніх нормативних документів АТ, які регламентують питання пов'язані з діяльністю АТ, крім особо визначених Статуту.
2. Підготування Загальних Зборів.
3. Прийняття рішення про проведення чергових або позачергових Загальних Зборів згідно вимог чинного законодавства.
4. Прийняття рішення про продаж раніше викуплених АТ акцій, розповсюдження серед працівників АТ, тощо.
5. Прийняття рішення про розміщення АТ інших цінних паперів, крім акцій, затвердження порядку розміщення.
6. Прийняття рішення про викуп розміщених АТ інших, крім акцій, цінних паперів.
7. Прийняття рішення про залучення суб'єкта оціночної діяльності для визначення ринкової вартості майна та/або акцій АТ та визначення умов договору, що укладатиметься з ним, встановлення розміру оплати його послуг.
8. Затвердження ринкової вартості майна у випадках, передбачених законодавством.
9. Обрання та припинення повноважень Голови і членів Правління.
10. Визначення кількості заступників Голови Правління у складі Правління, обрання заступників Голови Правління, обрання Першого заступника Голови Правління.
11. Затвердження умов контрактів, які укладатимуться з членами Правління, змін та доповнень до цих контрактів, встановлення розміру їх винагороди та матеріального стимулювання.
12. Прийняття рішення про відсторонення Голови або членів Правління від здійснення повноважень та обрання особи, яка тимчасово здійснюватиме повноваження Голови Правління.
13. Обрання аудитора АТ та визначення умов договору, що укладатиметься з ним, встановлення розміру оплати його послуг.
14. Визначення дати складення переліку осіб, які мають право на отримання дивідендів, порядок та строк їх виплати.
15. Затвердження порядку використання коштів Резервного фонду Товариства в межах, дозволених законом та Статутом.
16. Здійснення формування фондів, необхідних для проведення АТ Статутної діяльності.
17. Визначення напрямків використання додаткових фінансових ресурсів АТ, отриманих за рахунок накопичення нерозподіленого прибутку.
18. Вирішення питання про заснування об'єднань, господарських товариств, інших юридичних осіб та про участь в промислово-фінансових групах та інших об'єднаннях, якщо діяльність цих юридичних осіб відповідає інтересам АТ. Прийняття рішення про внесення внесків до статутних капіталів цих юридичних осіб (у тому числі і у вигляді майна, що є власністю АТ).
19. Створення, виділення, реорганізація та ліквідація дочірніх підприємств, філій та представництв, затвердження їх статутів та положень.
20. Вирішення питань, віднесених до компетенції Наглядової Ради у разі злиття, приєднання, поділу, виділу або перетворення АТ.
21. Прийняття рішення про вчинення значного правочину, якщо ринкова вартість майна або послуг, що є його предметом становить від 10 до 25 відсотків вартості активів за даними останньої річної фінансової звітності Товариства.
22. Визначення ймовірності визнання АТ неплатоспроможним внаслідок прийняття ним на себе зобов'язань або їх виконання, у тому числі внаслідок виплати дивідендів або викупу акцій.
23. Прийняття рішення про обрання і заміну осіб, що здійснюють облік прав власності на акції АТ (зберігача, у якого АТ відкриває акціонерам рахунки у цінних паперах та депозитарію, який обслуговує випуск цінних паперів) та затвердження умов договору, що укладатиметься з ними, визначення розміру оплати послуг.
24. Надсилання в порядку, передбаченому чинним законодавством, пропозицій акціонерам про придбання належних їм простих акцій особою (особами, що діють спільно), яка придбала контрольний пакет акцій.
25. Вирішення інших питань, що належать до виключної компетенції Наглядової Ради згідно із Статутом та законом.

Посадова особа Член Наглядової Ради Нестеров А.В. не надавав згоди на розкриття паспортних даних.

Нестеров А.В. особисто акціями ПАТ "Донецькоблгаз" не володіє. За виконання службових обов'язків (надання послуг) отримує виплати згідно з цивільно-правовим договором. Винагорода в натуральній формі не сплачується. Посадова особа непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має.

Нестеров А.В. Представляє інтереси акціонера НАК "Нафтогаз України" (код ЄДРПОУ 20077720) який володіє 38,28% статутного капіталу ПАТ "Донецькоблгаз" обрано на посаду Члена Наглядової Ради ПАТ "Донецькоблгаз" Загальними Зборами акціонерів ПАТ "Донецькоблгаз" (Протокол №21 від 25.05.2015р.).

Термін обрання - 3 роки. Стаж роботи протягом останніх 5 років: 06.2010-09.2014 - заступник начальника Відділу майнових відносин Управління майнових відносин та інвестиційної діяльності Департаменту майнових та корпоративних відносин Національної акціонерної компанії "Нафтогаз України"; 09.2014-по т.ч. - заступник начальника управління-начальник Відділу майнових відносин Управління майнових відносин та інвестиційної діяльності Департаменту майнових та корпоративних відносин НАК "Нафтогаз України". Протягом 2015 року зміни не відбувались.

- | | |
|--|---|
| 1) посада | Член Наглядової Ради - Секретар Наглядової Ради |
| 2) прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи | ГЕССІТІ С.А.Р.Л. [GASCITY S.A.R.L.] |
| 3) паспортні дані фізичної особи (серія, номер, дата видачі, орган, який видав)* або код за ЄДРПОУ юридичної особи | B 179384 |
| 4) рік народження** | |
| 5) освіта** | |
| 6) стаж роботи (років)** | |
| 7) найменування підприємства та попередня посада, яку займав** | |
| 8) дата набуття повноважень та термін, на який обрано | 29.05.2015 3 роки |
| 9) опис Член Наглядової Ради приймає участь у діяльності контролюючого органу ПАТ, який призначений здійснювати контроль за діяльністю Правління АТ та захищати інтереси акціонерів. Обов'язки виконує колегіально у складі Наглядової Ради відповідно до Статуту АТ . | |

Повноваження членів Наглядової Ради особисто не визначені, рішення приймаються колегіально з питань:

1. Затвердження положень, правил, процедур та інших внутрішніх нормативних документів АТ, які регламентують питання пов'язані з діяльністю АТ, крім особо визначених Статуту.
2. Підготування Загальних Зборів.
3. Прийняття рішення про проведення чергових або позачергових Загальних Зборів згідно вимог чинного законодавства.
4. Прийняття рішення про продаж раніше викуплених АТ акцій, розповсюдження серед працівників АТ, тощо.
5. Прийняття рішення про розміщення АТ інших цінних паперів, крім акцій, затвердження порядку розміщення.
6. Прийняття рішення про викуп розміщених АТ інших, крім акцій, цінних паперів.
7. Прийняття рішення про залучення суб'єкта оціночної діяльності для визначення ринкової вартості майна та/або акцій АТ та визначення умов договору, що укладатиметься з ним, встановлення розміру оплати його послуг.
8. Затвердження ринкової вартості майна у випадках, передбачених законодавством.
9. Обрання та припинення повноважень Голови і членів Правління.
10. Визначення кількості заступників Голови Правління у складі Правління, обрання заступників Голови Правління, обрання Першого заступника Голови Правління.
11. Затвердження умов контрактів, які укладатимуться з членами Правління, змін та доповнень до цих контрактів, встановлення розміру їх винагороди та матеріального стимулювання.
12. Прийняття рішення про відсторонення Голови або членів Правління від здійснення повноважень та обрання особи, яка тимчасово здійснюватиме повноваження Голови Правління.
13. Обрання аудитора АТ та визначення умов договору, що укладатиметься з ним, встановлення розміру оплати його послуг.
14. Визначення дати складення переліку осіб, які мають право на отримання дивідендів, порядок та строк їх виплати.
15. Затвердження порядку використання коштів Резервного фонду Товариства в межах, дозволених законом та Статутом.
16. Здійснення формування фондів, необхідних для проведення АТ Статутної діяльності.
17. Визначення напрямків використання додаткових фінансових ресурсів АТ, отриманих за рахунок накопичення нерозподіленого прибутку.
18. Вирішення питання про заснування об'єднань, господарських товариств, інших юридичних осіб та про участь в промислово-фінансових групах та інших об'єднаннях, якщо діяльність цих юридичних осіб відповідає інтересам АТ. Прийняття рішення про внесення внесків до статутних капіталів цих юридичних осіб (у тому числі і у вигляді майна, що є власністю АТ).
19. Створення, виділення, реорганізація та ліквідація дочірніх підприємств, філій та представництв, затвердження їх статутів та положень.
20. Вирішення питань, віднесених до компетенції Наглядової Ради у разі злиття, приєднання, поділу, виділу або перетворення АТ.
21. Прийняття рішення про вчинення значного правочину, якщо ринкова вартість майна або послуг, що є його предметом становить від 10 до 25 відсотків вартості активів за даними останньої річної фінансової звітності Товариства.

22. Визначення ймовірності визнання АТ неплатоспроможним внаслідок прийняття ним на себе зобов'язань або їх виконання, у тому числі внаслідок виплати дивідендів або викупу акцій.
23. Прийняття рішення про обрання і заміну осіб, що здійснюють облік прав власності на акції АТ (зберігача, у якого АТ відкриває акціонерам рахунки у цінних паперах та депозитарію, який обслуговує випуск цінних паперів) та затвердження умов договору, що укладатиметься з ними, визначення розміру оплати послуг.
24. Надсилання в порядку, передбаченому чинним законодавством, пропозицій акціонерам про придбання належних їм простих акцій особою (особами, що діють спільно), яка придбала контрольний пакет акцій.
25. Вирішення інших питань, що належать до виключної компетенції Наглядової Ради згідно із Статутом та законом.

За виконання службових обов'язків (надання послуг) ГЕССІТІ С.А.Р.Л. [GASCITY S.A.R.L.] в особі уповноваженого представника Покосенка Юрія Юрійовича, який діє на підставі довіреності від 26.05.2015 р., не отримус грошові виплати. Винагорода в натуральній формі не сплачується. Посадова особа непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має.

ГЕССІТІ С.А.Р.Л. [GASCITY S.A.R.L.] обрано на посаду Члена Наглядової Ради ПАТ "Донецькоблгаз" Загальними Зборами акціонерів ПАТ "Донецькоблгаз" (Протокол №21 від 29.05.2015р.). Повідомлення про призначення представника - Покосенка Юрія Юрійовича, який діє на підставі довіреності від 26.05.2015 р., в Наглядовій Раді від 10.06.2015р. Рішення про обрання секретарем Наглядової Ради прийнято на засіданні Наглядової Ради ПАТ "Донецькоблгаз" (Протокол №148 від 22.06.2015р.) Термін обрання - 3 роки. Протягом 2015 року зміни не відбувались.

1) посада	Член Наглядової Ради
2) прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи	Покосенко Юрій Юрійович
3) паспортні дані фізичної особи (серія, номер, дата видачі, орган, який видав)* або код за ЄДРПОУ юридичної особи	д/н
4) рік народження**	1978
5) освіта**	Харківське професійно-технічне училище №9, автомеханік
6) стаж роботи (років)**	5
7) найменування підприємства та попередня посада, яку займав**	ТОВ "Центр передових технологій будівництва та ремонту автомобільних доріг", керівник відділу виробництва готових для використання бетонних сумішей
8) дата набуття повноважень та термін, на який обрано	29.05.2015 3роки
9) опис	Член Наглядової Ради приймає участь у діяльності контролюючого органу ПАТ, який призначений здійснювати контроль за діяльністю Правління АТ та захищати інтереси акціонерів. Обов'язки виконує колегіально у складі Наглядової Ради відповідно до Статуту АТ .

Повноваження членів Наглядової Ради особисто не визначені, рішення приймаються колегіально з питань:

1. Затвердження положень, правил, процедур та інших внутрішніх нормативних документів АТ, які регламентують питання пов'язані з діяльністю АТ, крім особо визначених Статуту.
2. Підготування Загальних Зборів.
3. Прийняття рішення про проведення чергових або позачергових Загальних Зборів згідно вимог чинного законодавства.
4. Прийняття рішення про продаж раніше викуплених АТ акцій, розповсюдження серед працівників АТ, тощо.
5. Прийняття рішення про розміщення АТ інших цінних паперів, крім акцій, затвердження порядку розміщення.
6. Прийняття рішення про викуп розміщених АТ інших, крім акцій, цінних паперів.
7. Прийняття рішення про залучення суб'єкта оціночної діяльності для визначення ринкової вартості майна та/або акцій АТ та визначення умов договору, що укладатиметься з ним, встановлення розміру оплати його послуг.
8. Затвердження ринкової вартості майна у випадках, передбачених законодавством.
9. Обрання та припинення повноважень Голови і членів Правління.
10. Визначення кількості заступників Голови Правління у складі Правління, обрання заступників Голови Правління, обрання Першого заступника Голови Правління.
11. Затвердження умов контрактів, які укладатимуться з членами Правління, змін та доповнень до цих контрактів, встановлення розміру їх винагороди та матеріального стимулювання.
12. Прийняття рішення про відсторонення Голови або членів Правління від здійснення повноважень та обрання особи, яка тимчасово здійснюватиме повноваження Голови Правління.

13. Обрання аудитора АТ та визначення умов договору, що укладатиметься з ним, встановлення розміру оплати його послуг.
14. Визначення дати складення переліку осіб, які мають право на отримання дивідендів, порядок та строк їх виплати.
15. Затвердження порядку використання коштів Резервного фонду Товариства в межах, дозволених законом та Статутом.
16. Здійснення формування фондів, необхідних для проведення АТ Статутної діяльності.
17. Визначення напрямків використання додаткових фінансових ресурсів АТ, отриманих за рахунок накопичення нерозподіленого прибутку.
18. Вирішення питання про заснування об'єднань, господарських товариств, інших юридичних осіб та про участь в промислово-фінансових групах та інших об'єднаннях, якщо діяльність цих юридичних осіб відповідає інтересам АТ. Прийняття рішення про внесення внесків до статутних капіталів цих юридичних осіб (у тому числі і у вигляді майна, що є власністю АТ).
19. Створення, виділення, реорганізація та ліквідація дочірніх підприємств, філій та представництв, затвердження їх статутів та положень.
20. Вирішення питань, віднесених до компетенції Наглядової Ради у разі злиття, приєднання, поділу, виділу або перетворення АТ.
21. Прийняття рішення про вчинення значного правочину, якщо ринкова вартість майна або послуг, що є його предметом становить від 10 до 25 відсотків вартості активів за даними останньої річної фінансової звітності Товариства.
22. Визначення ймовірності визнання АТ неплатоспроможним внаслідок прийняття ним на себе зобов'язань або їх виконання, у тому числі внаслідок виплати дивідендів або викупу акцій.
23. Прийняття рішення про обрання і заміну осіб, що здійснюють облік прав власності на акції АТ (зберігача, у якого АТ відкриває акціонерам рахунки у цінних паперах та депозитарію, який обслуговує випуск цінних паперів) та затвердження умов договору, що укладатиметься з ними, визначення розміру оплати послуг.
24. Надсилання в порядку, передбаченому чинним законодавством, пропозицій акціонерам про придбання належних їм простих акцій особою (особами, що діють спільно), яка придбала контрольний пакет акцій.
25. Вирішення інших питань, що належать до виключної компетенції Наглядової Ради згідно із Статутом та законом.

За виконання службових обов'язків (надання послуг) отримує виплати згідно з цивільно-правовим договором. Винагорода в натуральній формі не сплачується. Посадова особа непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має.

Посадова особа Член Наглядової Ради Покосенко Ю.Ю. не надавав згоди на розкриття паспортних даних.

Покосенко Ю.Ю. обрано на посаду Члена Наглядової Ради ПАТ "Донецькоблгаз" Загальними Зборами акціонерів ПАТ "Донецькоблгаз" (Протокол №21 від 25.05.2015р.) Термін обрання - 3 роки. Стаж роботи протягом останніх 5 років: 2011 - 2014, ТОВ "Центр передових технологій будівництва та ремонту автомобільних доріг", керівник відділу виробництва готових для використання бетонних сумішей, з 2014р. - не обіймає посади в юридичних особах. Протягом 2015 року зміни не відбувались.

1) посада	Член Ревізійної комісії
2) прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи	Богословський Сергій Борисович
3) паспортні дані фізичної особи (серія, номер, дата видачі, орган, який видав)* або код за ЄДРПОУ юридичної особи	д/н
4) рік народження**	1974
5) освіта**	Київський національний торговельно-економічний університет, бухгалтерський облік та аудит
6) стаж роботи (років)**	19
7) найменування підприємства та попередня посада, яку займав**	Національна акціонерна компанія Нафтогаз України, начальник Управління координації внутрішнього фінансового контролю Департаменту внутрішнього аудиту
8) дата набуття повноважень та термін, на який обрано	29.05.2015 3 роки
9) опис	38,28% статутного фонду ПАТ "Донецькоблгаз" передано до статутного фонду НАК "Нафтогаз України".

Виконання посадових обов'язків здійснюється шляхом надання доручень на право представляти інтереси НАК "Нафтогаз України" та голосувати на загальних зборах ПАТ "Донецькоблгаз". Останнє доручення видане на ім'я Богословського Сергія Борисовича - Начальника Управління координації внутрішнього фінансового контролю Департаменту внутрішнього аудиту Національної акціонерної компанії "Нафтогаз України", що розташована за адресою: м. Київ, вул. Богдана Хмельницького, 6.

Повноваження членів Ревізійної комісії, особисто не визначені, рішення приймаються колегіально з питань:

1. Контроль за дотриманням АТ законодавства України.
2. Здійснення планових перевірок фінансово-господарської діяльності АТ за підсумками фінансово-господарської діяльності АТ за рік з метою надання висновків по річних звітах та балансу Загальним Зборам.
3. Винесення на розгляд Загальних Зборів звіту та висновків про результати перевірки фінансово-господарської діяльності, повноту та достовірність фінансової звітності АТ за підсумками попереднього (звітного) року, факти порушення законодавства під час проведення фінансово-господарської діяльності, а також встановленого порядку ведення бухгалтерського обліку та подання звітності. Без висновків Ревізійної комісії Загальні Збори акціонерів не вправі затверджувати звіт і баланс.
4. Здійснення позапланових перевірок фінансово-господарської діяльності АТ, в тому числі філій та представництв:
5. Письмова вимога щодо здійснення позапланової перевірки повинна містити:
6. Розгляд щорічних та квартальних фінансово-господарських звітів, звітів зовнішніх аудиторів та подання відповідні пропозиції Загальним Зборам.
7. Здійснення перевірок фінансової документації АТ.
8. Аналіз фінансового стану АТ, його платоспроможності, ліквідності активів, співвідношення власних і позикових коштів з метою виявлення резервів поліпшення економічного стану АТ.
9. Винесення на Загальні Збори або на засідання Наглядової Ради пропозицій щодо будь-яких питань, віднесених до компетенції Ревізійної комісії, які стосуються фінансової безпеки і стабільності АТ.
10. Інформування Загальних Зборів а в період між ними - Наглядову Раду АТ, про всі виявлені в ході перевірок або розслідувань недоліки, порушення або зловживання, про результати проведених перевірок та виявлені недоліки і порушення.
11. Здійснення контролю за станом розрахунків і дотриманням строків перерахування в бюджет податків, а також правильність розрахунків.
12. Здійснення контролю за використанням прибутку.
13. Аналіз ефективність використання кредитних ресурсів, які залучаються АТ.
14. Здійснення контролю за станом каси й майна АТ.
15. Оперативне інформування Наглядової Ради та Правління про факти шахрайства та зловживань, які виявлені під час перевірок.
16. Здійснення контролю за усуненням виявлених під час перевірок недоліків і порушень та за виконанням пропозицій Ревізійної комісії щодо їх усунення.
17. Вимог щодо скликання позачергових Загальних Зборів у разі виникнення загрози суттєвим інтересам АТ або виявлення зловживань, вчинених посадовими особами АТ.
18. Аналіз ефективності та повноти виконання Правлінням встановлених Загальними зборами акціонерів планів і основних напрямків діяльності АТ.
19. Здійснення контролю за виконанням рішень Правління АТ з питань фінансово-господарської діяльності та відповідність цих рішень чинному законодавству та Статуту АТ.
20. Аналіз угоди, укладених від імені АТ.
21. Здійснення контролю за станом розрахунків по акціях з акціонерами.
22. Здійснення контролю за дотриманням прав акціонерів щодо розподілу прибутку (правильність нарахування дивідендів).

Посадова особа Член Ревізійної комісії Богословський С.Б. не надавав згоди на розкриття паспортних даних.

За виконання службових обов'язків члена Ревізійної комісії винагорода, в тому числі в натуральній формі не сплачується. Богословський С.Б. особисто акціями ПАТ "Донецькоблгаз" не володіє. Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає.

Богословський С.Б. обрано на посаду Члена Ревізійної Комісії ПАТ "Донецькоблгаз" Загальними Зборами акціонерів ПАТ "Донецькоблгаз" (Протокол №20 від 04.04.2014р. - обрання члена Ревізійної Комісії.) Переобраний на посаду члена Ревізійної Комісії ПАТ "Донецькоблгаз" Загальними Зборами акціонерів ПАТ "Донецькоблгаз" (Протокол №21 від 29.05.2015р.) Термін обрання - 3 роки. Представляє інтереси акціонера НАК "Нафтогаз України" (код ЄДРПОУ 20077720) який володіє 38,28% статутного капіталу ПАТ "Донецькоблгаз". Стаж роботи протягом останніх 5 років: 2010р. - та до теперішнього часу НАК "Нафтогаз України" начальник управління Департаменту внутрішнього аудиту (м. Київ, вул. Б.Хмельницького, буд. 6). Протягом 2015 року зміни не відбувались.

1) посада	Член Ревізійної комісії
2) прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи	Федосеев Андрій Альбертович
3) паспортні дані фізичної особи (серія, номер, дата видачі, орган, який видав)* або код за ЄДРПОУ юридичної особи	АК 192260 16.06.1998 Жовтневим РВ ДМУ УМВС України в Дніпропетровській обл.
4) рік народження**	1964
5) освіта**	Дніпропетровський інженерно-будівельний інститут, інженер-механік
6) стаж роботи (років)**	17
7) найменування підприємства та	ООО "Металл Логистик", директор

попередня посада, яку займав**

8) дата набуття повноважень та термін, 29.05.2015 3 роки
на який обрано

9) опис

Повноваження членів Ревізійної комісії, особисто не визначені, рішення приймаються колегіально з питань:

1. Контроль за дотриманням АТ законодавства України.
2. Здійснення планових перевірок фінансово-господарської діяльності АТ за підсумками фінансово-господарської діяльності АТ за рік з метою надання висновків по річних звітах та балансу Загальним Зборам.
3. Винесення на розгляд Загальних Зборів звіту та висновків про результати перевірки фінансово-господарської діяльності, повноту та достовірність фінансової звітності АТ за підсумками попереднього (звітного) року, факти порушення законодавства під час проведення фінансово-господарської діяльності, а також встановленого порядку ведення бухгалтерського обліку та подання звітності. Без висновків Ревізійної комісії Загальні Збори акціонерів не вправі затверджувати звіт і баланс.
4. Здійснення позапланових перевірок фінансово-господарської діяльності АТ, в тому числі філій та представництв:
5. Письмова вимога щодо здійснення позапланової перевірки повинна містити:
6. Розгляд щорічних та квартальних фінансово-господарських звітів, звітів зовнішніх аудиторів та подання відповідні пропозиції Загальним Зборам.
7. Здійснення перевірок фінансової документації АТ.
8. Аналіз фінансового стану АТ, його платоспроможності, ліквідності активів, співвідношення власних і позикових коштів з метою виявлення резервів поліпшення економічного стану АТ.
9. Винесення на Загальні Збори або на засідання Наглядової Ради пропозицій щодо будь-яких питань, віднесених до компетенції Ревізійної комісії, які стосуються фінансової безпеки і стабільності АТ.
10. Інформування Загальних Зборів а в період між ними - Наглядову Раду АТ, про всі виявлені в ході перевірок або розслідувань недоліки, порушення або зловживання, про результати проведених перевірок та виявлені недоліки і порушення.
11. Здійснення контролю за станом розрахунків і дотриманням строків перерахування в бюджет податків, а також правильність розрахунків.
12. Здійснення контролю за використанням прибутку.
13. Аналіз ефективність використання кредитних ресурсів, які залучаються АТ.
14. Здійснення контролю за станом каси й майна АТ.
15. Оперативне інформування Наглядової Ради та Правління про факти шахрайства та зловживань, які виявлені під час перевірок.
16. Здійснення контролю за усуненням виявлених під час перевірок недоліків і порушень та за виконанням пропозицій Ревізійної комісії щодо їх усунення.
17. Вимог щодо скликання позачергових Загальних Зборів у разі виникнення загрози суттєвим інтересам АТ або виявлення зловживань, вчинених посадовими особами АТ.
18. Аналіз ефективності та повноти виконання Правлінням встановлених Загальними зборами акціонерів планів і основних напрямків діяльності АТ.
19. Здійснення контролю за виконанням рішень Правління АТ з питань фінансово-господарської діяльності та відповідність цих рішень чинному законодавству та Статуту АТ.
20. Аналіз угоди, укладених від імені АТ.
21. Здійснення контролю за станом розрахунків по акціях з акціонерами.
22. Здійснення контролю за дотриманням прав акціонерів щодо розподілу прибутку (правильність нарахування дивідендів).

За виконання службових обов'язків члена Ревізійної комісії винагорода, в тому числі в натуральній формі не сплачується.

Посадова особа непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має.

Федосєєв А.А. обраний на посаду Члена Ревізійної Комісії ПАТ "Донецькоблгаз" Загальними Зборами (Протокол №21 від 29.05.2015р. - обрання члена Ревізійної Комісії.) Термін обрання - 3 років. Стаж роботи протягом останніх 5 років: 2010 - 2015 рік, ООО "Металл Логистик", директор, 2015р.- ПАТ "Донецькоблгаз", директор департаменту ресурсозабезпечення. Повноваження Член та Голова Ревізійної комісії Федосєєв Андрій Альбертович (паспорт: серія АК номер 192260 виданий виданий Жовтневим РВ ДМУ УМВС України в Дніпропетровській обл. 16.06.1998р.) припинено з 15.09.2015 р. (дата вчинення дії 15.09.2015) без прийняття рішення відповідним органом управління емітента. Підстава такого рішення - власне бажання Федосєєва Андрія Альбертовича (заява від 31.08.2015р.). Акціями Товариства не володіє. Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає. Строк, протягом якого особа перебувала на посаді - 3 місяці як Член Ревізійної комісії, 1 місяць як Голова Ревізійної комісії. На посаду виконуючий обов'язки Голови Ревізійної комісії замість звільненої особи обрано з числа членів Ревізійної комісії - Алексєєнко Ірину Олександрівну (протокол Ревізійної комісії від 15.09.2015р.). Згідно п. 6.15 Положення про Ревізійну комісію Ревізійна комісія Товариства правомочна приймати рішення, якщо на її засіданні присутні не менше 2 (двох) членів Ревізійної комісії.

1) посада

Член Ревізійної комісії - Виконуючий обов'язки Голови Ревізійної комісії

2) прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи	Алексееенко Ірина Олександрівна
3) паспортні дані фізичної особи (серія, номер, дата видачі, орган, який видав)* або код за ЄДРПОУ юридичної особи	ВЕ 538026 05.10.2001 Київським РВ ДМУ УМВС України в Донецькій області
4) рік народження**	1959
5) освіта**	Ростовський інститут народного господарства, економіст
6) стаж роботи (років)**	38
7) найменування підприємства та попередня посада, яку займав**	Начальник відділу розрахунків за газ ПАТ "ДОНЕЦЬКОБЛГАЗ"
8) дата набуття повноважень та термін, на який обрано	15.09.2015 до обрання повного складу Ревізійної комісії Загальними Зборами акціонерів
9) опис Повноваження членів Ревізійної комісії, особисто не визначені, рішення приймаються колегіально з питань:	
1. Контроль за дотриманням АТ законодавства України.	
2. Здійснення планових перевірок фінансово-господарської діяльності АТ за підсумками фінансово-господарської діяльності АТ за рік з метою надання висновків по річних звітах та балансу Загальним Зборам.	
3. Винесення на розгляд Загальних Зборів звіту та висновків про результати перевірки фінансово-господарської діяльності, повноту та достовірність фінансової звітності АТ за підсумками попереднього (звітного) року, факти порушення законодавства під час проведення фінансово-господарської діяльності, а також встановленого порядку ведення бухгалтерського обліку та подання звітності. Без висновків Ревізійної комісії Загальні Збори акціонерів не вправі затверджувати звіт і баланс.	
4. Здійснення позапланових перевірок фінансово-господарської діяльності АТ, в тому числі філій та представництв:	
5. Письмова вимога щодо здійснення позапланової перевірки повинна містити:	
6. Розгляд щорічних та квартальних фінансово-господарських звітів, звітів зовнішніх аудиторів та подання відповідні пропозиції Загальним Зборам.	
7. Здійснення перевірок фінансової документації АТ.	
8. Аналіз фінансового стану АТ, його платоспроможності, ліквідності активів, співвідношення власних і позикових коштів з метою виявлення резервів поліпшення економічного стану АТ.	
9. Винесення на Загальні Збори або на засідання Наглядової Ради пропозицій щодо будь-яких питань, віднесених до компетенції Ревізійної комісії, які стосуються фінансової безпеки і стабільності АТ.	
10. Інформування Загальних Зборів а в період між ними - Наглядову Раду АТ, про всі виявлені в ході перевірок або розслідувань недоліки, порушення або зловживання, про результати проведених перевірок та виявлені недоліки і порушення.	
11. Здійснення контролю за станом розрахунків і дотриманням строків перерахування в бюджет податків, а також правильність розрахунків.	
12. Здійснення контролю за використанням прибутку.	
13. Аналіз ефективність використання кредитних ресурсів, які залучаються АТ.	
14. Здійснення контролю за станом каси й майна АТ.	
15. Оперативне інформування Наглядової Ради та Правління про факти шахрайства та зловживань, які виявлені під час перевірок.	
16. Здійснення контролю за усуненням виявлених під час перевірок недоліків і порушень та за виконанням пропозицій Ревізійної комісії щодо їх усунення.	
17. Вимог щодо скликання позачергових Загальних Зборів у разі виникнення загрози суттєвим інтересам АТ або виявлення зловживань, вчинених посадовими особами АТ.	
18. Аналіз ефективності та повноти виконання Правлінням встановлених Загальними зборами акціонерів планів і основних напрямків діяльності АТ.	
19. Здійснення контролю за виконанням рішень Правління АТ з питань фінансово-господарської діяльності та відповідність цих рішень чинному законодавству та Статуту АТ.	
20. Аналіз угоди, укладених від імені АТ.	
21. Здійснення контролю за станом розрахунків по акціях з акціонерами.	
22. Здійснення контролю за дотриманням прав акціонерів щодо розподілу прибутку (правильність нарахування дивідендів).	

За виконання службових обов'язків Члена Ревізійної комісії винагорода, в тому числі в натуральній формі не сплачується. Посадова особа непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має.

Алексееенко І.О. призначена на посаду Члена Ревізійної Комісії ПАТ "Донецькоблгас" Протоколом Загальних Зборів №21 від 29.05.2015р. - обрання члена Ревізійної Комісії. Термін обрання - 3 роки. Виконуючий обов'язки Голови Ревізійної комісії Алексееенко І. О. обрано з числа членів Ревізійної комісії 15.09.2015 р. (Рішення прийнято на засіданні Ревізійної комісії 15.09.2015р.) Акціями Товариства не володіє. Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає. Строк, на який обрано особу - до обрання повного складу Ревізійної комісії Загальними Зборами акціонерів. Стаж роботи протягом останніх 5 років: 2010 - 2015 рік, начальник відділу розрахунків за газ ПАТ "ДОНЕЦЬКОБЛГАЗ".

1) посада	Член Наглядової Ради
2) прізвище, ім'я, по батькові фізичної	Мендик Ігор Пилипович

особи або повне найменування юридичної особи	
3) паспортні дані фізичної особи (серія, номер, дата видачі, орган, який видав)*	д/н
або код за ЄДРПОУ юридичної особи	
4) рік народження**	1971
5) освіта**	Київський національний університет ім. Т. Шевченка, економіка і управління науковими дослідженнями та проектування, економіст
6) стаж роботи (років)**	23
7) найменування підприємства та попередня посада, яку займав**	НАК "Нафтогаз України" начальник відділу контролю за використанням державного майна Департаменту інвестиційної діяльності та акціонерного капіталу"
8) дата набуття повноважень та термін, на який обрано	29.05.2015 3 роки
9) опис Член Наглядової Ради приймає участь у діяльності контролюючого органу ПАТ, який призначений здійснювати контроль за діяльністю Правління АТ та захищати інтереси акціонерів. Обов'язки виконує колегіально у складі Наглядової Ради відповідно до Статуту АТ .	

Повноваження членів Наглядової Ради особисто не визначені, рішення приймаються колегіально з питань:

1. Затвердження положень, правил, процедур та інших внутрішніх нормативних документів АТ, які регламентують питання пов'язані з діяльністю АТ, крім особо визначених Статуту.
2. Підготування Загальних Зборів.
3. Прийняття рішення про проведення чергових або позачергових Загальних Зборів згідно вимог чинного законодавства.
4. Прийняття рішення про продаж раніше викуплених АТ акцій, розповсюдження серед працівників АТ, тощо.
5. Прийняття рішення про розміщення АТ інших цінних паперів, крім акцій, затвердження порядку розміщення.
6. Прийняття рішення про викуп розміщених АТ інших, крім акцій, цінних паперів.
7. Прийняття рішення про залучення суб'єкта оціночної діяльності для визначення ринкової вартості майна та/або акцій АТ та визначення умов договору, що укладатиметься з ним, встановлення розміру оплати його послуг.
8. Затвердження ринкової вартості майна у випадках, передбачених законодавством.
9. Обрання та припинення повноважень Голови і членів Правління.
10. Визначення кількості заступників Голови Правління у складі Правління, обрання заступників Голови Правління, обрання Першого заступника Голови Правління.
11. Затвердження умов контрактів, які укладатимуться з членами Правління, змін та доповнень до цих контрактів, встановлення розміру їх винагороди та матеріального стимулювання.
12. Прийняття рішення про відсторонення Голови або членів Правління від здійснення повноважень та обрання особи, яка тимчасово здійснюватиме повноваження Голови Правління.
13. Обрання аудитора АТ та визначення умов договору, що укладатиметься з ним, встановлення розміру оплати його послуг.
14. Визначення дати складення переліку осіб, які мають право на отримання дивідендів, порядок та строк їх виплати.
15. Затвердження порядку використання коштів Резервного фонду Товариства в межах, дозволених законом та Статутом.
16. Здійснення формування фондів, необхідних для проведення АТ Статутної діяльності.
17. Визначення напрямків використання додаткових фінансових ресурсів АТ, отриманих за рахунок накопичення нерозподіленого прибутку.
18. Вирішення питання про заснування об'єднань, господарських товариств, інших юридичних осіб та про участь в промислово-фінансових групах та інших об'єднаннях, якщо діяльність цих юридичних осіб відповідає інтересам АТ. Прийняття рішення про внесення внесків до статутних капіталів цих юридичних осіб (у тому числі і у вигляді майна, що є власністю АТ).
19. Створення, виділення, реорганізація та ліквідація дочірніх підприємств, філій та представництв, затвердження їх статутів та положень.
20. Вирішення питань, віднесених до компетенції Наглядової Ради у разі злиття, приєднання, поділу, виділу або перетворення АТ.
21. Прийняття рішення про вчинення значного правочину, якщо ринкова вартість майна або послуг, що є його предметом становить від 10 до 25 відсотків вартості активів за даними останньої річної фінансової звітності Товариства.
22. Визначення ймовірності визнання АТ неплатоспроможним внаслідок прийняття ним на себе зобов'язань або їх виконання, у тому числі внаслідок виплати дивідендів або викупу акцій.
23. Прийняття рішення про обрання і заміну осіб, що здійснюють облік прав власності на акції АТ (зберігача, у якого АТ відкриває акціонерам рахунки у цінних паперах та депозитарію, який обслуговує випуск цінних паперів) та затвердження умов договору, що укладатиметься з ними, визначення розміру оплати послуг.

24. Надсилання в порядку, передбаченому чинним законодавством, пропозицій акціонерам про придбання належних їм простих акцій особою (особами, що діють спільно), яка придбала контрольний пакет акцій.

25. Вирішення інших питань, що належать до виключної компетенції Наглядової Ради згідно із Статутом та законом.

Посадова особа Член Наглядової Ради Мендик І.П. не надавав згоди на розкриття паспортних даних.

Мендик І.П. особисто акціями ПАТ "Донецькоблгаз" не володіє. За виконання службових обов'язків (надання послуг) отримує виплати згідно з цивільно-правовим договором. Винагорода в натуральній формі не сплачується. Посадова особа непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має.

Мендик І.П. Представляє інтереси акціонера НАК "Нафтогаз України" (код ЄДРПОУ 20077720) який володіє 38,28% статутного капіталу ПАТ "Донецькоблгаз" призначений на посаду Члена Наглядової Ради Протоколом Загальних Зборів №20 від 04.04.2014р. Переобраний на посаду Члена Наглядової Ради Протоколом Загальних Зборів №21 від 29.05.2015р. Термін обрання - 3 роки. Стаж роботи протягом останніх 5 років: до 2010рр.- НАК "Нафтогаз України" начальник відділу контролю за використанням державного майна Департаменту інвестиційної діяльності та акціонерного капіталу", 2010р. - та до теперішнього часу - НАК "Нафтогаз України"- заступник начальника Управління майнових відносин та інвестиційної діяльності Департаменту майнових та корпоративних відносин(м. Київ, вул. Б. Хмельницького, 6). Протягом 2015 року зміни не відбувались.

2. Інформація про володіння посадовими особами емітента акціями емітента

Посада	Прізвище, ім'я, по батькові посадової особи	Паспортні дані фізичної особи (серія, номер, дата видачі, орган, який видав)* або код за ЄДРПОУ юридичної особи	Кількість акцій (штук)	Від загальної кількості акцій (у відсотках)	Кількість за видами акцій			
					прості іменні	прості на пред'явника	Привілейовані іменні	привілейовані на пред'явника
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Голова Правління	Шипоша Валерій Анатолійович	НС 143929 02.08.1996 Придніпровським РВ УМВС України в Черкаській обл.	0	0	0	0	0	0
Перший заступник Голови Правління	Прийма Михайло Іванович	СА 768699 26.05.1998 Хортицьким РВ ЗМУ УМВС України в Запорізькій обл..	0	0	0	0	0	0
Заступник Голови Правління	Молчанова Наталя Василівна	БК 483426 21.04.2008 Куйбишевським РВ ДМУ ГУМВС України в Донецькій обл.	0	0	0	0	0	0
Голова Наглядової Ради	ГРАНДГАЗ С.А.Р.Л. [GRANDGAS S.A.R.L.]	В 179367	173652000	24.95	173652000	0	0	0
Член Наглядової Ради	Латиш Раїса Олексіївна	д/н	0	0	0	0	0	0
Член Наглядової Ради	Нестеров Андрій Володимирович	д/н	0	0	0	0	0	0
Член Наглядової Ради - Секретар Наглядової Ради	ГЕССІТІ С.А.Р.Л. [GASCITY S.A.R.L.]	В 179384	173652000	24.95	173652000	0	0	0
Член Наглядової Ради	Покосенко Юрій Юрійович	д/н	0	0	0	0	0	0
Член Ревізійної комісії	Богословський Сергій Борисович	д/н	0	0	0	0	0	0
Член Ревізійної комісії	Федосєєв Андрій Альбертович	АК 192260 16.06.1998 Жовтневим РВ ДМУ УМВС України в Дніпропетровській обл.	0	0	0	0	0	0

Член Ревізійної комісії - Виконуючий обов'язки Голови Ревізійної комісії	Алексеєнко Ірина Олександрівна	ВЕ 538026 05.10.2001 Київським РВ ДМУ УМВС України в Донецькій області	0	0	0	0	0	0
Член Наглядової Ради	Мендик Ігор Пилипович	д/н	0	0	0	0	0	0
Усього			347304000	49.9	347304000	0	0	0

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

Найменування юридичної особи	Код за ЄДРПОУ	Місцезнаходження	Кількість акцій (штук)	Від загальної кількості акцій (у відсотках)	Кількість за видами акцій			
					прості іменні	прості на пред'явника	Привілейовані іменні	привілейовані на пред'явника
ПАТ Національна акціонерна компанія "Нафтогаз" України"	20077720	01001 Київська область д/н м. Київ, вул. Б.Хмельницького, 6 вул. Б.Хмельницького, 6	266425967	38.28	266425967	0	0	0
ГЕССІТІ С.А.Р.Л. (GasCity S.a.r.l.)	LU26230155	ЛЮКСЕМБУРІ	173652000	24.95	173652000	0	0	0
ГРАНДГАЗ С.А.Р.Л. (GrandGas S.a.r.l.)	LU26230154	ЛЮКСЕМБУРІ	173652000	24.95	173652000	0	0	0
Прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи*	Серія, номер, дата видачі паспорта, найменування органу, який видав паспорт**	Кількість акцій (штук)	Від загальної кількості акцій (у відсотках)	Кількість за видами акцій				
				прості іменні	прості на пред'явника	Привілейовані іменні	привілейовані на пред'явника	
Усього		613729967	88.17959295977	613729967	0	0	0	

VII. Інформація про загальні збори акціонерів

Вид загальних зборів	Чергові	Позачергові
		X
Дата проведення	29.05.2015	
Кворум зборів	94.45168	
Опис	<p>Порядок денний затверджений рішенням Наглядової Ради Товариства (Протокол № 145 від 07.04.2015р.) та опублікований в газеті Бюлетень "Цінні папери України" №74 від 24.04.2015р., опублікований на загальнодоступному сайті www.stockmarket.gov.ua та на власному сайті Товариства www.oblgaz.donetsk.ua, а також письмово доведений до всіх акціонерів шляхом розсилання рекомендованих листів згідно зведеного облікового реєстру власників цінних паперів станом на 15.04.2015р.</p> <p>Проекти рішень за питаннями порядку денного в редакції Товариства затверджені Наглядовою Радою Товариства (Протокол № 145 від 07.04.2015р.).</p> <p>Проекти рішень за питаннями порядку денного в редакціях акціонерів, які надійшли від акціонерів з дотриманням вимог Статуту Товариства та вимог чинного законодавства, затверджені Наглядовою Радою Товариства (Протокол № 146 від 18.05.2015р.).</p> <p>1. Обрання Голови та членів лічильної комісії Загальних зборів Товариства</p> <p>1. Обрати лічильну комісію у складі 3-х осіб, а саме: о Галямудінова Марина Володимирівна - економіст відділу обліку корпоративних прав Товариства - голова комісії, о Половінко Юлія Олександрівна - економіст економічного відділу Товариства - член комісії, о Недодай Вікторія Сергіївна - інженер з розрахунків та режимів відділу обліку газу та АРГ ПАТ "ДОНЕЦЬКОБЛГАЗ" - член комісії.</p> <p>2. Припинити повноваження членів лічильної комісії після закінчення роботи Загальних зборів Товариства.</p> <p>Рішення прийняте "ЗА" - 616 442 189 голосів, що становить 100% від кількості голосів акціонерів, які зареєструвалися для участі у загальних зборах. "ПРОТИ" - 0 голосів, що становить 0% від кількості голосів акціонерів, які зареєструвалися для участі у загальних зборах. "УТРИМАВСЯ" - 0 голосів, що становить 0% від кількості голосів акціонерів, які зареєструвалися для участі у загальних зборах.</p> <p>2. Звіт Правління Товариства про результати фінансово-господарської діяльності Товариства за 2014 рік. Прийняття рішення за наслідками розгляду звіту Правління</p> <p>Рішення прийняте "ЗА" - 616 442 189 голосів, що становить 100% від кількості голосів акціонерів, які зареєструвалися для участі у загальних зборах. "ПРОТИ" - 0 голосів, що становить 0% від кількості голосів акціонерів, які зареєструвалися для участі у загальних зборах. "УТРИМАВСЯ" - 0 голосів, що становить 0% від кількості голосів акціонерів, які зареєструвалися для участі у загальних зборах.</p> <p>3. Звіт Наглядової Ради Товариства про результати її діяльності за 2014 рік. Прийняття рішення за наслідками розгляду звіту Наглядової Ради</p> <p>Рішення зборів. Звіт Наглядової Ради Товариства про результати її діяльності за 2014 рік затвердити.</p> <p>Рішення прийняте. "ЗА" - 350 016 222 голоси, що становить 56,78006% від кількості голосів акціонерів, які зареєструвалися для участі у загальних зборах. "ПРОТИ" - 0 голосів, що становить 0% від кількості голосів акціонерів, які зареєструвалися для участі у загальних зборах. "УТРИМАВСЯ" - 266 425 967 голосів, що становить 43,21994% від кількості голосів акціонерів, які зареєструвалися для участі у загальних зборах.</p> <p>4. Звіт Ревізійної комісії Товариства про результати її діяльності за 2014 рік. Прийняття рішення за наслідками розгляду звіту Ревізійної комісії та висновків Ревізійної комісії Товариства</p> <p>Рішення зборів. Звіт Ревізійної комісії Товариства про результати її діяльності за 2014 рік затвердити. Висновки Ревізійної комісії за підсумками перевірки фінансово-господарської діяльності Товариства за результатами 2014 року затвердити.</p> <p>Рішення прийняте. "ЗА" - 350 016 222 голоси, що становить 56,78006% від кількості голосів акціонерів, які зареєструвалися для участі у загальних зборах. "ПРОТИ" - 0 голосів, що становить 0% від кількості голосів акціонерів, які зареєструвалися для участі у загальних зборах. "УТРИМАВСЯ" - 266 425 967 голосів, що становить 43,21994% від кількості голосів акціонерів, які зареєструвалися для участі у загальних зборах.</p>	

5. Затвердження річного звіту та фінансової звітності Товариства за 2014 рік

Рішення зборів Річний звіт та фінансову звітність Товариства за 2014 рік затвердити.

"ЗА" - 616 442 189 голосів, що становить 100% від кількості голосів акціонерів, які зареєструвалися для участі у загальних зборах.

"ПРОТИ" - 0 голосів, що становить 0% від кількості голосів акціонерів, які зареєструвалися для участі у загальних зборах.

"УТРИМАВСЯ" - 0 голосів, що становить 0% від кількості голосів акціонерів, які зареєструвалися для участі у загальних зборах.

6. ЗРозподіл прибутку (збитків) Товариства за підсумками 2014 року

Рішення зборів ПРОЕКТ №1 РІШЕННЯ винесений на розгляд Наглядовою радою ПАТ "Донецькоблгаз" №1 У разі отримання Товариством прибутку за підсумками фінансово-господарської діяльності Товариства у 2014 році, затвердити такий порядок розподілу прибутку Товариства за 2014 рік: - 100% розміру чистого прибутку Товариства направити на розвиток виробництва.

Рішення прийняте одноголосно.

7. Зміна місцезнаходження Товариства

Рішення зборів. Змінити адресу місцезнаходження Товариства на: Україна 84313, Донецька обл., м. Краматорськ, вул. Південна, будинок 1.

Рішення прийняте одноголосно

8. Дострокове припинення повноважень членів Наглядової Ради Товариства

Рішення зборів. 1. Припинити повноваження членів Наглядової Ради Товариства: Москвіної Марини Ігорівни, Полякова Юрія Вікторовича, Котляренко Костянтина Сергійовича, Сідельнікова Артема Вікторовича, Мендика Ігоря Пилиповича, Якименко Ніни Олексіївни достроково.

2. Вважати останнім днем дії цивільно-правових договорів, трудових договорів (контрактів), що укладені з Головою та членами Наглядової Ради Товариства - 29 травня 2015 року.

Рішення прийняте одноголосно

9. Дострокове припинення повноважень членів Ревізійної комісії Товариства

Рішення зборів 1. Припинити повноваження членів Ревізійної комісії Товариства: Грушник Антоніни Олександрівни, Гончара Вячеслава Олександровича та Богословського Сергія Борисовича достроково.

2. Вважати останнім днем дії цивільно-правових договорів, трудових договорів (контрактів), що укладені з Головою та членами Ревізійної комісії Товариства - 29 травня 2015 року.

Рішення прийняте одноголосно.

10. Внесення змін до Статуту Товариства шляхом викладення його в новій редакції. Затвердження Статуту Товариства в новій редакції та призначення осіб, уповноважених на підписання Статуту Товариства в затвердженій новій редакції

Рішення зборів 1. Внести та затвердити зміни до Статуту Товариства шляхом викладення його в новій редакції (додається до протоколу Загальних зборів).

2. Призначити Голову цих Загальних зборів Товариства Шипошу Валерія Анатолійовича особою, уповноваженою на підписання нової редакції Статуту Товариства.

3. Призначити Шипошу Валерія Анатолійовича особою, яка уповноважується (з правом передоручення) на вчинення дій, пов'язаних з проведенням державної реєстрації нової редакції Статуту Товариства.

Рішення прийняте одноголосно.

11. Обрання членів Наглядової Ради Товариства

Рішення зборів До складу Наглядової Ради обрані

1. Нестеров Андрій Володимирович.

2. Мендик Ігор Пилипович.

3. ГЕССІТІ С.А.Р.Л. [GASCITY S.A.R.L.].

4. Покосенко Юрій Юрійович.

5. ГРАНДГАЗ С.А.Р.Л. [GRANDGAS S.A.R.L.].

6. Латиш Раїса Олексіївна.

Рішення прийняте Підсумки кумулятивного голосування:

Кандидат Кількість голосів для кумулятивного голосування
Нестеров Андрій Володимирович 799 277 901 голосів.

Мендик Ігор Пилипович 799 277 901 голосів.
Покосенко Юрій Юрійович 527 185 332 голосів.
Латиш Раїса Олексіївна 520 912 000 голосів.
ГЕССІТІ С.А.Р.Л. [GASCITY S.A.R.L.] 531 000 000 голосів.
ГРАНДГАЗ С.А.Р.Л. [GRANDGAS S.A.R.L.] 521 000 000 голосів.

12. Укладення з членами Наглядової Ради Товариства цивільно-правових договорів, трудових договорів (контрактів) та затвердження умов цих договорів

Рішення зборів ПРОЕКТ №1 РІШЕННЯ винесений на розгляд Наглядовою Радою ПАТ "Донецькоблгаз" №1 1. Укласти цивільно-правові договори з Головою та членами Наглядової Ради Товариства з 01.06.2015 року по 31.05.2018 року.

2. Умови цивільно-правових договорів (додається до протоколу Загальних зборів), що укладатимуться з Головою та членами Наглядової Ради Товариства, затвердити.

Рішення прийняте "ЗА" - 616 442 189 голосів, що становить 100% від кількості голосів акціонерів, які зареєструвалися для участі у загальних зборах.

"ПРОТИ" - 0 голосів, що становить 0% від кількості голосів акціонерів, які зареєструвалися для участі у загальних зборах.

"УТРИМАВСЯ" - 0 голосів, що становить 0% від кількості голосів акціонерів, які зареєструвалися для участі у загальних зборах.

13. Встановлення розміру винагороди Голови та членів Наглядової Ради Товариства

Рішення зборів ПРОЕКТ №1 РІШЕННЯ винесений на розгляд Наглядовою радою ПАТ "Донецькоблгаз" №1 Розмір винагороди Голови та членів Наглядової Ради Товариства, встановлений цивільно-правовими договорами, що укладатимуться з ними, затвердити.

Рішення прийняте "ЗА" - 616 442 189 голосів, що становить 100% від кількості голосів акціонерів, які зареєструвалися для участі у загальних зборах.

"ПРОТИ" - 0 голосів, що становить 0% від кількості голосів акціонерів, які зареєструвалися для участі у загальних зборах.

"УТРИМАВСЯ" - 0 голосів, що становить 0% від кількості голосів акціонерів, які зареєструвалися для участі у загальних зборах.

14. Обрання особи, яка уповноважується на підписання від імені Товариства цивільно-правових договорів, трудових договорів (контрактів) з членами Наглядової Ради Товариства.

Рішення зборів Обрати Шипошу Валерія Анатолійовича особою, яка уповноважується на підписання від імені Товариства цивільно-правових договорів з Головою та членами Наглядової Ради Товариства.

Рішення прийняте одногосно.

15. Затвердження кошторису витрат Наглядової Ради Товариства

Рішення зборів ПРОЕКТ №1 РІШЕННЯ винесений на розгляд Наглядовою радою ПАТ "Донецькоблгаз" №1 Кошторис витрат Наглядової Ради Товариства затвердити (додається до протоколу Загальних зборів).

Рішення прийняте "ЗА" - 616 442 189 голосів, що становить 100% від кількості голосів акціонерів, які зареєструвалися для участі у загальних зборах.

"ПРОТИ" - 0 голосів, що становить 0% від кількості голосів акціонерів, які зареєструвалися для участі у загальних зборах.

"УТРИМАВСЯ" - 0 голосів, що становить 0% від кількості голосів акціонерів, які зареєструвалися для участі у загальних зборах.

16. Обрання членів Ревізійної комісії Товариства

Рішення зборів До складу Ревізійної комісії обрані

1. Богословський Сергій Борисович.

2. Федосєєв Андрій Альбертович.

3. Алексеєнко Ірина Олександрівна.

Рішення прийняте за підсумками кумулятивного голосування

Кандидат Кількість голосів для кумулятивного голосування

Богословський Сергій Борисович 799 277 901 голосів

Федосєєв Андрій Альбертович 529 092 666 голосів

Алексеєнко Ірина Олександрівна 520 956 000 голосів

17. Укладення з членами Ревізійної комісії Товариства цивільно-правових договорів, трудових договорів (контрактів) та затвердження умов цих договорів

Рішення зборів 1. Укласти безоплатні цивільно-правові договори з Головою і членами Ревізійної комісії Товариства з 01.06.2015 року по 31.05.2018 року (додається до протоколу Загальних зборів).

2. Умови цивільно-правових договорів, що укладатимуться з Головою і членами Ревізійної комісії Товариства, затвердити.

Рішення прийняте одногосно.

18. Встановлення розміру винагороди членів Ревізійної комісії Товариства

Рішення зборів Встановити, що Голова та члени Ревізійної комісії Товариства здійснюватимуть свої повноваження на безоплатній основі (без винагороди).

Рішення прийняте одногосно.

19. Обрання особи, яка уповноважується на підписання від імені Товариства цивільно-правових договорів, трудових договорів (контрактів) з членами Ревізійної комісії Товариства

Рішення зборів Обрати Шипошу Валерія Анатолійовича особою, яка уповноважується на підписання від імені Товариства цивільно-правових договорів з членами Ревізійної комісії Товариства.

Рішення прийняте одногосно

20. Внесення змін до Регламенту Загальних Зборів ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "ПО ГАЗОПОСТАЧАННЮ ТА ГАЗИФІКАЦІЇ "ДОНЕЦЬКОБЛГАЗ" шляхом викладення його в новій редакції
Рішення зборів Внести зміни до Регламенту Загальних Зборів ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "ПО ГАЗОПОСТАЧАННЮ ТА ГАЗИФІКАЦІЇ "ДОНЕЦЬКОБЛГАЗ" шляхом викладення його в новій редакції (додається до протоколу Загальних зборів).

Рішення прийняте одногосно.

21. Внесення змін до Положення про Наглядову Раду ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "ПО ГАЗОПОСТАЧАННЮ ТА ГАЗИФІКАЦІЇ "ДОНЕЦЬКОБЛГАЗ" шляхом викладення його в новій редакції

Рішення зборів Внести зміни до Положення про Наглядову Раду ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "ПО ГАЗОПОСТАЧАННЮ ТА ГАЗИФІКАЦІЇ "ДОНЕЦЬКОБЛГАЗ" шляхом викладення його в новій редакції (додається до протоколу Загальних зборів).

Рішення прийняте одногосно.

22. Внесення змін до Положення про Виконавчий орган (Правління) ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "ПО ГАЗОПОСТАЧАННЮ ТА ГАЗИФІКАЦІЇ "ДОНЕЦЬКОБЛГАЗ" шляхом викладення його в новій редакції

Рішення зборів. Внести зміни до Положення про Виконавчий орган (Правління) ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "ПО ГАЗОПОСТАЧАННЮ ТА ГАЗИФІКАЦІЇ "ДОНЕЦЬКОБЛГАЗ" шляхом викладення його в новій редакції (додається до протоколу Загальних зборів).

Рішення прийняте одногосно

23. Внесення змін до Положення про Ревізійну комісію ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "ПО ГАЗОПОСТАЧАННЮ ТА ГАЗИФІКАЦІЇ "ДОНЕЦЬКОБЛГАЗ" шляхом викладення його в новій редакції

Рішення зборів Внести зміни до Положення про Ревізійну комісію ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "ПО ГАЗОПОСТАЧАННЮ ТА ГАЗИФІКАЦІЇ "ДОНЕЦЬКОБЛГАЗ" шляхом викладення його в новій редакції (додається до протоколу Загальних зборів).

Рішення прийняте одногосно

24. Попереднє схвалення укладення Товариством протягом одного року значних правочинів. Визначення характеру, граничної сукупної вартості таких значних правочинів та уповноваженої особи для їх укладення

Рішення зборів:

1. Забезпечити газопостачання на ліцензованій території, для чого попередньо схвалити укладення Товариством протягом не більш як одного року з дати прийняття цього рішення Загальними зборами договорів на:

- закупівлю природного газу граничною сукупною вартістю 3 600 000 000 (три мільярди шістьсот мільйонів) гривень;

- надання послуг з транспортування природного газу магістральними трубопроводами граничною сукупною вартістю 650 000 000 (шістсот п'ятдесят мільйонів) гривень;

- надання послуг з транспортування природного газу розподільними трубопроводами граничною сукупною вартістю 1 300 000 000 (один мільярд триста мільйонів) гривень;

- реалізацію природного газу граничною сукупною вартістю 3 600 000 000 (три мільярди шістьсот мільйонів) гривень.

2. Призначити Голову Правління Товариства (особу, яка здійснює повноваження Голови Правління Товариства) особою, яка уповноважується для підписання таких значних правочинів у сфері постачання та транспортування природного газу, з наділенням її правом передоручення підписання третім особам.
Рішення прийняте одногосно

VIII. Інформація про дивіденди

	За результатами звітного періоду		За результатами попереднього періоду	
	За простими акціями	За привілейованими акціями	За простими акціями	За привілейованими акціями
Сума нарахованих дивідендів, грн.				
Нараховані дивіденди на одну акцію, грн				
Сума виплачених дивідендів, грн				
Дата складання переліку осіб, які мають право на отримання дивідендів	д/н	д/н	д/н	д/н
Дата виплати дивідендів	д/н	д/н	д/н	д/н
Опис	<p>ПАТ "Донецькоблгаз" привілейованих акцій не випускало.</p> <p>За підсумками 2011 року підприємство отримало чистий прибуток у розмірі 14 773 тис. грн. Загальними Зборами ПАТ "Донецькоблгаз" які відбулися 24.04.2012р. було прийняте рішення направити долю чистого прибутку звітного 2011 року у розмірі 4 431 900,00 грн. на виплату дивідендів, що складає 0,63677 коп. на одну акцію.</p> <p>Станом на 31.12.2013р. за підсумками 2011 року виплачено дивідендів на суму 4 112 тис, грн. або 92,78 % від нарахованої суми дивідендів 4 431, 9 грн. в тому числі в 2013 році сплачено 61 тис.грн.</p> <p>За підсумками 2012 року підприємство отримало чистий збиток у розмірі 906 тис. грн. Загальними Зборами ПАТ "Донецькоблгаз" які відбулися 23.04.2013р. було прийняте рішення не нараховувати дивіденди за підсумками 2012 року.</p> <p>За підсумками 2013 року підприємство отримало чистий збиток у розмірі 72 625 тис. грн. Загальними Зборами ПАТ "Донецькоблгаз" які відбулися 04.04.2014р. було прийняте рішення не нараховувати дивіденди за підсумками 2013 року.</p> <p>Станом на 31.12.2014р. за підсумками 2011 року виплачено дивідендів на суму 4 113,89 тис, грн. або 92,82 % від нарахованої суми дивідендів 4 431, 9 тис. грн., в тому числі в 2014 році сплачено 1,889 тис.грн.</p> <p>За підсумками 2014 року підприємство отримало чистий прибуток у розмірі 31 028 тис. грн.</p> <p>агальними Зборами ПАТ "Донецькоблгаз" які відбулися 29.05.2015р. було прийняте рішення 100% розміру чистого прибутку Товариства направити на розвиток виробництва.</p> <p>Станом на 31.12.2015р. за підсумками 2011 року виплачено дивідендів на суму 4 113,89 тис, грн. або 92,82 % від нарахованої суми дивідендів 4 431, 9 тис. грн. Виплати дивідендів протягом звітного 2015 року не проводились.</p> <p>За підсумками 2015 року підприємство отримало збиток у розмірі 412 703 тис. грн.</p>			

ІХ. Інформація про осіб, послугами яких користується емітент

Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи	Товариство з обмеженою відповідальністю "ІНВІНТУМ"
Організаційно-правова форма	Товариство з обмеженою відповідальністю
Ідентифікаційний код за ЄДРПОУ	38511128
Місцезнаходження	01133 Київська область д/н м. Київ вулиця Кутузова, 18/7 літера "Б" каб.79
Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності	АЕ №286840
Назва державного органу, що видав ліцензію або інший документ	Державна комісія з цінних паперів та фондового ринку
Дата видачі ліцензії або іншого документа	22.04.2014
Міжміський код та телефон	38(044) 332 3034
Факс	(094) 832 3034
Вид діяльності	Депозитарна діяльність депозитарної установи
Опис	Наглядовою Радою ПАТ "Донецькоблгаз" (Протокол №151 від 05.10.2015р.) було прийнято рішення щодо припинення дії Договору № ЕО-16-1-5-403/15 від 22.04.2015 року про обслуговування рахунків у цінних паперах власників та дію Договору № Д-16-1-5-7/14 від 22.01.2014 року про надання реєстру власників цінних паперах, укладених Товариством з ПАТ "ПРОМІНВЕСТБАНК" (ідентифікаційний код юридичної особи 00039002), у зв'язку з припиненням депозитарної діяльності депозитарної установи ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА ПАТ "ПРОМІНВЕСТБАНК" (ідентифікаційний код юридичної особи 00039002) на підставі Рішення НКЦПФР від 24.07.2015р. №1090, що набрало чинності 18.09.2015р. та обрання нової депозитарної установи - ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ІНВІНТУМ" (01133, м. Київ, вулиця Кутузова, будинок 18/7 Б, кабінет №79; ідентифікаційний код юридичної особи 38511128, ліцензія АЕ №286840 від 22.04.2014р.). З ТОВ "ІНВІНТУМ" укладено Договір про відкриття/обслуговування рахунків у цінних паперах власників №Е-1 від 21.10.2015р. Датою обліку встановлено 17.09.2015р.

Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи	"Крестон Джі Сі Джі Аудит"
Організаційно-правова форма	Товариство з обмеженою відповідальністю
Ідентифікаційний код за ЄДРПОУ	31586485
Місцезнаходження	03150 Київська область д/н м. Київ вул. М.Горького, 172
Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності	2846
Назва державного органу, що видав ліцензію або інший документ	Аудиторська палата України
Дата видачі ліцензії або іншого документа	28.02.2002
Міжміський код та телефон	(044)351-11-78
Факс	(044)351-11-79
Вид діяльності	69.20 - Діяльність у сфері бухгалтерського обліку і аудиту, консультування з питань оподаткування
Опис	Місцезнаходження : 03150 м. Київ вул. М.Горького, 172 Свідоцтво про включення до Реєстру суб'єктів аудиторської діяльності від 28.02.2002 р. за №2846, виданого Аудиторською палатою України. Надає послуги Товариству із складання річного аудиторського висновку. Сертифікат А №004891 від 30.11.2001р. з продовженням до 30.11.2020р.

Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи	"ІнтерГарант"
--	---------------

Організаційно-правова форма	Товариство з обмеженою відповідальністю
Ідентифікаційний код за ЄДРПОУ	23703520
Місцезнаходження	04053 Київська область д/н м. Київ вул. Кудрявська 13-19, офіс 3
Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності	АГ №569877
Назва державного органу, що видав ліцензію або інший документ	Державна комісія з регулювання ринків фінансових послуг
Дата видачі ліцензії або іншого документа	11.04.2011
Міжміський код та телефон	044 238-64-04
Факс	044 238-64-09
Вид діяльності	65.12 Інші види страхування, крім страхування життя
Опис	Надає послуги Товариству із страхування 1. Обов'язкове страхування цивільної відповідальності власників об'єктів підвищеної небезпеки. 2. Обов'язкове страхування цивільно-правової відповідальності власників транспортних засобів. 3. Обов'язкове страхування від нещасних випадків на транспорті (страхування водіїв). 4. Обов'язкове особисте страхування членів ДПД.

Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи	"Національний депозитарій України"
Організаційно-правова форма	Публічне акціонерне товариство
Ідентифікаційний код за ЄДРПОУ	30370711
Місцезнаходження	04071 Київська область д/н м. Київ вул. Нижній Вал, 17/8
Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності	немає
Назва державного органу, що видав ліцензію або інший документ	д/в
Дата видачі ліцензії або іншого документа	
Міжміський код та телефон	(044) 591-04-00
Факс	(044) 482-52-14
Вид діяльності	Професійна діяльність на ринку цінних паперів - депозитарна діяльність депозитарію цінних паперів
Опис	ПАТ "Національний депозитарій України" надає послуги ПАТ "Донецькоблгаз" щодо обслуговування випуску цінних паперів на підставі договору №Е-1023 від 04.08.2010 року. про обслуговування емісії цінних паперів. Заява про присудження №ОВ 770 від 24.10.2013р.

Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи	ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "АКЦІОНЕРНИЙ КОМЕРЦІЙНИЙ ПРОМИСЛОВО-ІНВЕСТИЦІЙНИЙ БАНК"
Організаційно-правова форма	Публічне акціонерне товариство
Ідентифікаційний код за ЄДРПОУ	00039002
Місцезнаходження	01001 УКРАЇНА д/в м. Київ пров. Шевченка, 12
Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності	АЕ №286518
Назва державного органу, що видав ліцензію або інший документ	Національна комісія з цінних паперів та фондового ринку
Дата видачі ліцензії або іншого документа	24.09.2013
Міжміський код та телефон	(044) 364-66-61, 364-65-91
Факс	(044) 278-07-98
Вид діяльності	Депозитарна діяльність депозитарної установи
Опис	ПАТ "Донецькоблгаз" користувалося послугами ПАТ "ПРОМІНВЕСТБАНК" до 01.10.2015р. Наглядовою Радою ПАТ "Донецькоблгаз" (Протокол №151 від 05.10.2015р.) було прийнято рішення щодо припинення дії Договору № ЕО-16-1-5-403/15 від 22.04.2015 року про обслуговування рахунків у цінних

	<p>паперах власників та дію Договору № Д-16-1-5-7/14 від 22.01.2014 року про надання реєстру власників цінних паперах, укладених Товариством з ПУБЛІЧНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ "АКЦІОНЕРНИЙ КОМЕРЦІЙНИЙ ПРОМИСЛОВО-ІНВЕСТИЦІЙНИЙ БАНК" (ідентифікаційний код юридичної особи 00039002), у зв'язку з припиненням депозитарної діяльності депозитарної установи ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "АКЦІОНЕРНИЙ КОМЕРЦІЙНИЙ ПРОМИСЛОВО-ІНВЕСТИЦІЙНИЙ БАНК" (далі - ПАТ "ПРОМІНВЕСТБАНК") (ідентифікаційний код юридичної особи 00039002) на підставі Рішення НКЦПФР від 24.07.2015р. №1090, що набрало чинності 18.09.2015р.</p> <p>Датою обліку визначено депозитарною установою - Публічним акціонерним товариством "Акціонерний комерційний промислово-інвестиційний банк" станом на 17.09.2015.</p> <p>Обліковий реєстр акціонерів ПАТ "Донецькоблгаз" передано 01.10.2015р.</p> <p>Новий договір про відкриття рахунків у цінних паперах власникам іменних цінних паперів дематеріалізованого випуску акцій укладено з ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ІНВІНТУМ" (далі - ТОВ "ІНВІНТУМ") (01133, м. Київ, вулиця Кутузова, будинок 18/7 Б, кабінет №79; ідентифікаційний код юридичної особи 38511128, ліцензія АЕ №286840 від 22.04.2014р.)</p>
--	---

Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи	"Фондова біржа "ІННЕКС"
Організаційно-правова форма	Приватне акціонерне товариство
Ідентифікаційний код за ЄДРПОУ	23425110
Місцезнаходження	01015 Київська область д/в м. Київ вул. Московська, 43/11
Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності	АГ 399006
Назва державного органу, що видав ліцензію або інший документ	Державна комісія з цінних паперів та фондового ринку
Дата видачі ліцензії або іншого документа	28.07.2010
Міжміський код та телефон	(044) 459-31-46
Факс	(044) 459 31-46
Вид діяльності	Професійна діяльність на фондовому ринку - діяльність з організації торгівлі на фондовому ринку
Опис	Послуги щодо внесення цінних паперів Товариства до Біржового списку у якості позалістингових цінних паперів.

X. 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
23.07.2010	583/1/10	Державна комісія з цінних паперів та фондового ринку	UA4000084040	Акція проста бездокументарна іменна	Бездокументарні іменні	0.01	696000000	6960000.00	100.000000000000
Опис	<p>Попередні Свідоцтва про випуск акцій:</p> <ol style="list-style-type: none"> Свідоцтво №26/1/94 від 17.05.1994р. видане Фінансовим управлінням Донецької облдержадміністрації, форма існування цінних паперів не визначена, кількість акцій 98 784 735 шт., номінальна вартість акції 0,01 грн, сума за номіналом 987 847,35 грн, доля в статутному капіталі 18,91%. Анульоване у зв'язку з заміною. Свідоцтво №306/1/96 від 18.07.1996р. видане Міністерством фінансів України, форма існування цінних паперів не визначена, кількість акцій 423 619 122 шт., номінальна вартість акції 0,01 грн, сума за номіналом 4 236 191,22 грн, доля в статутному капіталі 81,09%. Анульоване у зв'язку з заміною. Свідоцтво №391/05/1/98 від 26.11.1998р. видане Донецьким територіальним управлінням ДКЦПФР, документарна форма існування цінних паперів, кількість акцій 522 403 857 шт., номінальна вартість акції 0,01 грн, сума за номіналом 5 224 138,57 грн, доля в статутному капіталі 100,00%. Анульоване у зв'язку з новою емісією. Свідоцтво №298/1/00 від 22.06.2000р. видане Державною комісією з цінних паперів та фондового ринку, документарна форма існування цінних паперів, кількість акцій 696 000 000 шт., номінальна вартість акції 0,01грн, сума за номіналом 6 960 000,00 грн, доля в статутному капіталі 100,00%. Анульоване у зв'язку з дематеріалізацією акцій. <p>Державну реєстрацію випуску цінних паперів бездокументарної форми існування здійснено Державною комісією з цінних паперів та фондового ринку 23.07.2010 року, свідоцтво № 583/1/10. Кількість цінних паперів 696 000 000 шт., номінал одного цінного папера 0.01 грн., сума за номіналом 6 960 000,00 грн., доля в статутному капіталі емітента 100.00%.</p> <p>У зв'язку з перейменуванням товариства з Відкритого акціонерного товариства ПО ГАЗОПОСТАЧАННЮ ТА ГАЗИФІКАЦІЇ "ДОНЕЦЬКОБЛГАЗ" на Публічне акціонерного товариства "ПО ГАЗОПОСТАЧАННЮ ТА ГАЗИФІКАЦІЇ "ДОНЕЦЬКОБЛГАЗ" на виконання вимог закону України "Про акціонерні товариства" свідоцтво про реєстрацію випуску акцій було замінено. Дата видачі нового свідоцтва 12.08.2011 року. Свідоцтво № 583/1/10, дата реєстрації 23.07.2010р. Кількість цінних паперів 696 000 000 шт., номінал одного цінного папера 0.01 грн., сума за номіналом 6 960 000,00 грн., доля в статутному капіталі емітента 100.00%.</p> <p>Додаткова емісія емітентом не здійснювалася та не планується.</p> <p>Інформація про внутрішні та зовнішні ринки, на яких здійснюється торгівля цінними паперами емітента (біржовий ринок, організаційно оформлені позабіржові ринки цінних паперів) відсутня. Підприємство включено до біржового списку у якості позалістингових цінних паперів фондової біржі ПРАТ "ФБ"ІННЕКС" (код ЄДРПОУ 23425110, адреса: 01015, м.Київ, вул. Московська, 43/11), договір б/н від 21.12.2015р.</p> <p>Інформація щодо фактів лістингу/делістингу цінних паперів на інших фондових біржах відсутня.</p>								

XI. Опис бізнесу

Важливі події розвитку (в тому числі злиття, поділ, приєднання, перетворення, виділ)

Важливі події розвитку.

Газопостачання міст області почалося в 1936 році попутним коксовим газом. Масову газифікацію почато у 1958 році з м. Амвросіївка, коли до області прийшов природний газ. Рішенням виконкому Сталінської обласної Ради депутатів №972 від 28.11.1958 року був затверджений план газифікації житлового фонду області на період 1959-1965 рр. Першими отримали природний газ Донецьк (Сталіно), Маріуполь (Жданов), Макіївка, Амвросіївка і Харцизьк (1959р). У 1960р отримали газ Дружківка, Краматорськ, Костянтинівка. В 1961-1962 рр. газифікуються Єнакієво, Артемівськ, Слов'янськ. В 1959 році у зв'язку з газифікацією 17 міст області, в системі комунального господарства області було створене госпрозрахункове обласне управління газовими підприємствами "Облпромобутгаз". Першими промисловими користувачами були Харцизький сталепроволочно-канатний та трубний заводи, Костянтинівський металургійний та стекольний заводи, Краматорський металургійний завод, Ново-Краматорський машинобудівний завод, Артемівський завод кольорового прокату, Микитівський ртутний комбінат. Зараз більш 3000 підприємств використовують природний газ для виробничих потреб та опалення.

Згідно Постанови Ради Міністрів УРСР від 22.08.1975р №400 та Наказу Міністерства комунального господарства УРСР від 05.09.1975р. №299 була проведена реорганізація структури управління газовими господарствами в області, внаслідок чого трест "Облпромобутгаз" було ліквідовано та організовано Донецьке виробниче об'єднання газового господарства "Донецькоблгаз", підпорядковане Республіканському об'єднанню "Укргаз". Донецьке виробниче об'єднання газового господарства виступало єдиним виробничим комплексом, до складу якого входили 20 міжрайонних виробничих управлінь газового господарства та 2 газорозподільчі станції зрідженого газу. З них Донецьке та Жданівське міжрайонні управління газових господарств мали самостійні баланси. Інші виробничі одиниці, які входили до складу об'єднання не були юридичними особами. В 1992 році підприємство було перейменоване в Донецьке обласне державне підприємство по газопостачанню та газифікації "Донецькоблгаз".

Останню реорганізацію підприємства було проведено в 1994 році, відповідно до Указу Президента України "Про корпоратизацію підприємств" від 15.06.1993р. №210/93 та наказу Державного комітету України по нафті і газу №80 від 11.03.1994р. Було створене Відкрите акціонерне товариство по газопостачанню та газифікації "Донецькоблгаз" шляхом перетворення з Донецького обласного державного підприємства по газопостачанню та газифікації "Донецькоблгаз". До складу Товариства увійшли 19 філій: 17 управлінь по газопостачанню та газифікації, ремонтно-будівельне управління "Газ-сервіс" і Донецька газонаповнювальна станція.

Приватизація підприємства проводилась центральним апаратом Фонду державного майна України. План приватизації був виконаний 11.07.1997р.

В 2011 році, на виконання вимог Закону України "Про акціонерні товариства" ВАТ "Донецькоблгаз" було перейменовано в публічне акціонерне товариство "ПО ГАЗОПОСТАЧАННЮ ТА ГАЗИФІКАЦІЇ "ДОНЕЦЬКОВЛГАЗ" (скорочено ПАТ "Донецькоблгаз").

На початку 60 років область споживала 69,2 млн.м.куб. природного газу за рік, довжина газових мереж становила 127 км, було газифіковано 18 100 квартир. Протягом 2013 року через газотранспортну мережу ПАТ "Донецькоблгаз" споживачі отримали 1 839 млн.куб.м. природного газу, транспортування здійснювалося по 12 778 км газопроводів високого, середнього та низького тисків.

На усіх етапах розвитку головним завданням підприємства є забезпечення надійності газопостачання і безаварійності в користуванні газом як на об'єктах промисловості, так і в побуті.

В 2009 році компанії виповнилося 50 років. Цей ювілей, не зважаючи на фінансові труднощі, був зустрінутий трудовими здобутками - подією загальнодержавного значення. Було завершено будівництво першого в Україні експериментального поліетиленового газопроводу високого тиску. Цей газопровід, довжиною 16 км, розрахований на тиск газу до 10 атм, з'єднав газорозподільну станцію на магістральному газопроводі компанії "Укртрансгаз" в с. Ново-Миколаївка с газорегуляторним пунктом в с. Богородичне (Слов'янський район). В 2010 році природний газ надійшов до м. Святогірськ та до багатьох населених пунктів.

Ми не зупиняємося на досягнутому. В 2013 році було збудовано:
- газопровід середнього тиску із поліетиленових труб 4 824 пог.м. з метою газифікації східної частини м. Курахово Мар'їнського району що надає можливість здійснити газифікацію 900 будинків приватного сектору, школу, дитячий садок, залізничну станцію та інші об'єкти;

- виконана реконструкція газопроводу середнього тиску м.Світлодарськ понад 1 200 пог.м. , встановлено 4 ШРП, що дало можливість підключити до природного газу 125 житлових будинків;
- здійснено кільцювання газопроводів в м. Дружковка, с. Райське; Красноармійськ вул 1 травня - вул. Люта; вул. Дніпропетровська - вул. Чайкіна, ГРП №6; від ГК 21 до ГК 23; м. Горлівка, жилмасив "Будівельник"; Докучаєвськ, м. Волноваха, вул. Ювілейна.

На базі Єнакієвського УГГ у 2000 році створено центр з професійної підготовки та підвищення кваліфікації, проведення цільових курсів з обслуговування сучасного газового обладнання вітчизняного та імпортного виробництва, з безпечної експлуатації систем газопостачання.

На базі Костянтинівського УГГ з 2001 року існує хіміко-аналітична лабораторія, завданням якої є контроль за якістю і параметрами природного газу, що транспортується по усій області. Лабораторія акредитована на право проведення вимірювань в сфері державного метрологічного нагляду. Лабораторія обладнана необхідною вимірювальною технікою, випробовувальним обладнанням та стандартними зразками, а також нормативною документацією, яка регламентує вимоги до об'єктів вимірювання.

На базі Ясинуватського УГГ створена випробувальна лабораторія технічної діагностики - випробовування, діагностика, огляд посудин, які працюють під тиском, контроль якості зварних з'єднань фізичним методом. Лабораторія призначена для виконання спеціальних робіт згідно вимогам "Державних будівельних норм" (ДБН) В.2.5-20-2001 "Газопостачання", ДНАОП 0..00-1.07-94 "Правила улаштування та безпечної експлуатації посудин, які працюють під тиском", РСН 358-91 "Зварювання поліетиленових труб під час будівництва газопроводів". Державним комітетом України за наглядом за охороною праці наданий дозвіл на проведення робіт підвищеної небезпеки.

На базі Артемівського УГГ створена електровимірювальна лабораторія, фактично до її складу входять дві лабораторії

- вимірювання в сфері розповсюдження державного метрологічного контролю, вимірювання електричних параметрів в системах електропостачання, електрохімічного захисту на газових мережах;
- держпovіряння та ремонт промислових газових лічильників.

На базі Краматорського УГГ створена лабораторія технічного огляду вантажопідійомних машин та механізмів.

На базі РБУ "Газ Сервіс" створений сервісний центр по повірянню та ремонту побутових газових лічильників. Сервісний центр здійснює вхідний контроль, ремонт та повіряння промислових та побутових газових лічильників, повіряння електронних коректорів та електронних приладів обліку газу, повірка датчиків тиску та температури.

Протягом 2014 року територія Донецької області знаходилася в зоні проведення антитерористичної операції.

Внаслідок бойових дій у Донецькій області газові мережі та споруди на них зазнали чисельні пошкодження, а в деяких випадках повністю були знищені. Для відновлення газопостачання Товариством були виконані ремонтні роботи по заміні пошкоджених ділянок газопроводів, відновлюванню опор під газопроводами та заземленню газопроводів.

Газопроводи високого, середнього та низького тиску були пошкоджені у містах Красний Ліман та с. Крива Лука, с.Закотне, м.Костянтинівка, м.Краматорськ, м.Слов'янськ та сел.Семенівка, сел.Билбасівка, смт Миколаївка, м.Шахтарськ та с.Дмитрівка, с.Петровське, м.Горлівка, м.Амвросіївка, м.Артемівськ та с.Резніковка, с.Кирова, с.Парасковіївка, м.Северск, с.Яснобродівка, м. Єнакієве, с. Орловки, м. Світлодарськ, смт. Миронівка, смт. Дружба, м. Дзержинськ, м. Мар'їнка, м. Красногорівка, м. Ясинувата, м. Авдіївка, с. Пески, с. Вдояне, м.Харцизьк, м. Іловайск, м. Старобешево, Тельманове, Чермалік, м. Докучаєвськ, м. Вуглегорськ ...

Внаслідок проведення бойових дій співробітники управлінь газового господарства ПАТ "Донецькоблгаз" (Слов'янське УГГ, Краматорське УГГ, Артемівське УГГ, Амвросієвське УГГ, Шахтарське УГГ, Харцизьке УГГ, Горлівське УГГ та Ясинуватське УГГ, Старобешівське УГГ, Дебальцівське УГГ, Дзержинське УГГ, Докучаївське УГГ, Єнакієвське УГГ, Мар'їнське УГГ) організовували ліквідацію аварійних ситуацій і пошкоджень на газопроводах.

Виконання аварійно-відновлювальних робіт ускладнювалися проведенням активної фази АТО і великою ймовірністю мінування об'єктів газопостачання та земельних ділянок, у місцях прокладання газопроводів.

З початку проведення бойових дій фахівці ПАТ "Донецькоблгаз" докладали неймовірних зусиль та виконували заходи, спрямовані на забезпечення надійної безперебійної роботи системи газопостачання, оперативних відключень і локалізації аварійних ситуацій.

Протягом звітнього 2015 року було проведено реорганізацію підприємства шляхом приєднання одних структурних підрозділів до інших. Причини прийняття такого рішення: виробнича необхідність, яка обумовлена суттєвими змінами в господарській діяльності Товариства, пов'язаними з проведенням антитерористичної операції на Сході України, та з метою виконання Товариством основних функцій та завдань.

На усіх етапах діяльності Товариства головним завданням підприємства є забезпечення надійності газопостачання і безаварійності в користуванні газом як на об'єктах промисловості, так і в побуті.

Організаційна структура емітента, дочірні підприємства, філії, представництва та інші відокремлені структурні підрозділи із зазначенням найменування та місцезнаходження, ролі та перспектив розвитку, зміни в організаційній структурі відповідно до попередніх звітних періодів

У складі ПАТ "Донецькоблгаз" діють 15 філій без статусу юридичної особи:

1. Амвросіївське УГГ, 87302 м.Амвросіївка, вул. Артема, 7
2. Артемівське УГГ, 84500, м.Артемівськ, вул. Носакова, 3
3. Горлівське УГГ, 84617, м.Горлівка, вул. Горького, 58-а
4. Докучаєвське УГГ, 85700, м. Волноваха, вул. Дзержинського, буд. 5
5. Єнакієвське УГГ, 86400, м.Єнакієве, пр.Металургів, 56
6. Костянтинівське УГГ, 85114, м.Костянтинівка, вул.Ємельянова, 76
7. Краматорське УГГ, 84313, м.Краматорськ, вул.Южна, 1
8. Красноармійське УГГ, 85300, м.Красноармійськ, вул.Артема, 154
9. Слов'янське УГГ, 84112, м.Слов'янськ, вул. Чубаря 28-б
10. Старобешівське УГГ, 87200, смт.Старобешеве, пр. Чкалова 21/1
11. Харцизьке УГГ, 86700, м.Харцизьк, вул.Бірюзова, 2
12. Шахтарське УГГ, 86200, м.Шахтарськ, вул.Комунаров, 26
13. Ясинуватське УГГ 86000, м.Ясинувата, вул.Макеєвська, 1
14. Донецька ГНС 86115, м.Макіївка, Червоногвардійський р-н, Донецька ГНС
15. РБУ "Газ-Сервіс", 84112, м. Слов'янськ, вул. Чубаря, буд. 28 Б.

УГГ - управління по газопостачанню та газифікації, мають повний виробничий цикл для надання послуг в сфері транспортування природного газу розподільчими трубопроводами та реалізації зрідженого газу.

Донецька ГНС (Донецька газонаповнювальна станція зрідженого газу) є базовим підприємством для обслуговування управлінь ПАТ та реалізації населенню зрідженого газу.

РБУ (ремонтно-будівельне управління) "Газ-Сервіс", виконує будівельні роботи для управлінь під час виконання газифікації об'єктів. У 2015 році з метою збереження майна відбулась зміна місцезнаходження РБУ "Газ-Сервіс" на 84112, м. Слов'янськ, вул. Чубаря, буд. 28 Б.

Дочірніх підприємств ПАТ "Донецькоблгаз" не має.

У 2015 році з метою збереження майна відбулась зміна місцезнаходження РБУ "Газ-Сервіс", 84112, м. Слов'янськ, вул. Чубаря, буд. 28 Б.

Протягом звітнього 2015 року Товариство провело реорганізацію підприємства шляхом приєднання одних структурних підрозділів до інших. Причини прийняття такого рішення: виробнича необхідність, яка обумовлена суттєвими змінами в господарській діяльності Товариства, пов'язаними з проведенням антитерористичної операції на Сході України, та з метою виконання Товариством основних функцій та завдань.

Припинено діяльність ДЗЕРЖИНСЬКОГО УГГ та ЯСИНУВАТСЬКОГО УГГ (в частині функціонування на території підконтрольній українській владі) шляхом реорганізації - приєднання до КОСТЯНТИНІВСЬКОГО УГГ

Припинено діяльність ДРУЖКІВСЬКОГО УГГ шляхом реорганізації - приєднання до КРАМАТОРСЬКОГО УГГ

Припинено діяльність МАР'ІНСЬКОГО УГГ та ДОКУЧАЄВСЬКОГО УГГ (в частині функціонування на території підконтрольній українській владі) шляхом реорганізації - приєднання до КРАСНОАРМІЙСЬКОГО УГГ

Припинено діяльність ДЕВАЛЬЦІВСЬКОГО УГГ шляхом реорганізації - приєднання до АРТЕМІВСЬКОГО УГГ.

У 2015 році, у зв'язку із проведенням АТО на території Донецької області, Наглядом радою Товариства було прийнято рішення про тимчасове призупинення діяльності деяких структурних підрозділів, що знаходяться на території непідконтрольній Україні, а саме:

Амвросіївське УГГ
Горлівське УГГ
Єнакієвське УГГ

Старобешівське УГГ

Харцизьке УГГ

Шахтарське УГГ

Донецька ГНС

Докучаївське УГГ в частині функціонування на території непідконтрольній українській владі

Ясинуватське УГГ в частині функціонування на території непідконтрольній українській владі

У 2015 році визначено перелік відокремлених структурних підрозділів Товариства (філій-управлінь по газопостачанню та газифікації ПАТ "ДОНЕЦЬКОБЛГАЗ"), які не мають статусу юридичної особи, в результаті Реорганізації та знаходяться на підконтрольній українській владі території, а саме:

1. АРТЕМІВСЬКЕ УПРАВЛІННЯ ПО ГАЗОПОСТАЧАННЮ ТА ГАЗИФІКАЦІЇ (Код ЄДРПОУ ВП: 20317035, місцезнаходження ВП: 84500, Донецька обл., місто Артемівськ, Носакова, будинок 3);
2. КОСТЯНТИНІВСЬКЕ УПРАВЛІННЯ ПО ГАЗОПОСТАЧАННЮ ТА ГАЗИФІКАЦІЇ (Код ЄДРПОУ ВП: 20316946, місцезнаходження ВП: 85114, Донецька обл., місто Костянтинівка, Ємельянова, будинок 76);
3. КРАМАТОРСЬКЕ УПРАВЛІННЯ ПО ГАЗОПОСТАЧАННЮ ТА ГАЗИФІКАЦІЇ (Код ЄДРПОУ ВП: 24805642, місцезнаходження ВП: 84313, Донецька обл., місто Краматорськ, Південна, будинок 1);
4. КРАСНОАРМІЙСЬКЕ УПРАВЛІННЯ ПО ГАЗОПОСТАЧАННЮ ТА ГАЗИФІКАЦІЇ (Код ЄДРПОУ ВП: 20316981, місцезнаходження ВП: 85300, Донецька обл., місто Красноармійськ, Артема, будинок 154);
5. СЛОВ'ЯНСЬКЕ УПРАВЛІННЯ ПО ГАЗОПОСТАЧАННЮ ТА ГАЗИФІКАЦІЇ (Код ЄДРПОУ ВП: 20316969, місцезнаходження ВП: 84112, Донецька обл., місто Слов'янськ, вулиця Чубаря, будинок 28 Б);
6. РЕМОНТНО-БУДІВЕЛЬНЕ УПРАВЛІННЯ "ГАЗ-СЕРВІС" (Код ЄДРПОУ ВП: 24800589, місцезнаходження ВП: 84112, Донецька область, м. Слов'янськ, вул. Чубаря, буд. 28 Б).

Середньооблікова чисельність штатних працівників облікового складу (осіб), середня чисельність позаштатних працівників та осіб, які працюють за сумісництвом (осіб), чисельність працівників, які працюють на умовах неповного робочого часу (дня, тижня) (осіб), фонду оплати праці. Крім того, зазначаються факти зміни розміру фонду оплати праці, його збільшення або зменшення відносно попереднього року. Зазначається кадрова програма емітента, спрямована на забезпечення рівня кваліфікації її працівників операційним потребам емітента

За 2015 рік середньооблікова чисельність працівників становить 3263 особи, з них чисельність осіб облікового складу складає 3187 осіб (в 2014 році - 4509 осіб). Середня чисельність позаштатних працівників та осіб, які працюють за сумісництвом 76 осіб (в 2014 році - 100 осіб).

Фонд оплати праці штатним працівникам становить - 147 693,4 тис.грн. (в 2014 році - 155 863,3 тис.грн.), Позаштатним працівникам та особам, які працюють за сумісництвом нарахована оплата праці в сумі 2 352,6 тис.грн (в 2014 році - 2 345,9 тис.грн.).

Средньомісячна заробітна платня 1-го працюючого за 12 місяців 2014 року склала 3832 грн., у порівнянні з аналогічним періодом 2014 року фактично збільшилась на 33,9% (за 12 місяців 2014 року склала 2 860,5 грн.).

Заборгованість за заробітною платою станом на 01.01.2016р. по ПАТ "Донецькоблгас" склала 8 793,0 тис.грн.

На протязі 2015 року працівники підприємства працювали в умовах повного робочого тижня та повного робочого дня.

Загальна чисельність працівників станом на 31.12.2015р. становить 2 229 осіб.

На підприємстві сформований кадровий резерв. Спеціалісти, які зараховані до кадрового резерву проходять перепідготовку та підвищення кваліфікації за рахунок підприємства, згідно укладеним договорам з вищими навчальними закладами - на базі Донецької філії Київського національного університету будівництва і архітектури, Донбаської державної академії будівництва і архітектури та на власних учбових центрах. Однак тяжке фінансове положення підприємства змусило частково

відмовитися від фінансування витрат на навчання співробітників в сторонніх навчальних закладах.

На базі учбового центру Краматорського УГГ здійснюється проведення навчання працівників підприємства за питаннями охорони праці, професійна підготовка та підвищення кваліфікації по робітничим професіям. Учбовий центр забезпечений трьома учбовими класами у тому числі класом для відпрацювання практичних дій під час експлуатації та ремонту газового обладнання та устаткування, полігоном з газовими мережами та об'єктами систем газопостачання. Учбові класи забезпечені необхідними засобами наочної агітації, технічною літературою, посібниками з охорони праці, методичними матеріалами. Для забезпечення учбового процесу підприємство має сучасне газове обладнання та устаткування, комп'ютерну, аудіо-відеотехніку. Проведені цільові навчальні курси по новому газовому обладнанню як вітчизняному так і імпортованому.

В 2015 році на базі учбового центру підготоване 62 контролерів газового господарства, 49 слюсарей ВДГО, 45 слюсаря по експлуатації та ремонту підземних газопроводів, 32 слюсарей АДС, 21 монтерів ЕХЗ, 3 оператора газифікованої котельні, 52 стропальщиків. Робітникам після проходження курсів підвищення кваліфікації підвищені робочі розряди.

Пройшли навчання за питаннями охорони праці 237 ІТР .

Один раз на 3 роки начальники управлінь газових господарств, головні інженери, начальники виробничо-технічних відділів та інженерно-технічні спеціалісти підвищують кваліфікацію з питань охорони праці міжгалузевих та будівельних норм, нормам безпеки ведення робіт, електробезпеки, правил пожежної безпеки з подальшим складанням іспитів та отриманням свідоцтва.

Належність емітента до будь-яких об'єднань підприємств, найменування та місцезнаходження об'єднання, зазначаються опис діяльності об'єднання, функції та термін участі емітента у відповідному об'єднанні, позиції емітента в структурі об'єднання

Асоціація ділового співробітництва підприємств газового ринку код ЄДРПОУ 30779549

адреса : 03035 м. Київ, вул. Урицького, 45, оф. 410

Асоціація ділового співробітництва підприємств газового ринку сприяє створенню умов для пошуку та широкого обговорення напрямків реформування системи газозабезпечення в Україні; забезпечує громадську підтримку реформуванню системи газозабезпечення в Україні; сприяє налагодженню взаємовигідних зв'язків між регіонами, окремими підприємствами всіх форм власності та організаційно-правових форм діяльності; сприяє державним органам в питаннях розробки та впровадження сучасних стандартів у галузі газопостачання і гармонізація та доведення стандартів України до рівня міжнародних стандартів, пропаганді та впровадженню міжнародних стандартів; організує співробітництво з законодавчими та виконавчими органами держави в питаннях розробки та прийняття законодавчої та нормативної бази, регулюючої ринок та прискорюючої стабілізацію галузі; організує проведення громадської оцінки науково-технічного рівня досліджень, розробок, нових технологій і засобів за профілем Асоціації та визначення можливостей використання досягнень світової науки в розвитку системи газопостачання України, участь в розробці та реалізації міжнародних програм і проектів.

Строк діяльності Асоціації - безстроковий

ПАТ "Донецькоблгаз" прийнято до членів Асоціації в 2001 році. До вкладу асоціації також входять інші ПАТ по газопостачанню та газифікації України. Термін участі ПАТ "Донецькоблгаз" - безстроковий.

Публічне акціонерне товариство Національна акціонерна компанія "Нафтогаз України", код ЄДРПОУ 20077720, адреса: 01001, м. Київ, вул. Б. Хмельницького, 6.

Компанія НАК "Нафтогаз України" утворена з метою сприяння структурній перебудові нафтової, газової та нафтопереробної галузі економіки України, підвищення рівня енергетичної безпеки держави, забезпечення ефективного функціонування та розвитку нафтогазового комплексу, більш повного задоволення потреб промислових та побутових споживачів у сировині та паливно-енергетичних ресурсах.

Строк діяльності НАК "Нафтогаз України" - безстроковий.

38,28% статутного капіталу ПАТ "Донецькоблгаз" передано до статутного капіталу ПАТ НАК "Нафтогаз України" з моменту утворення НАКу - 25.05.1998р.

НАК "Нафтогаз України" має представників в Наглядовій Раді АТ та в Ревізійній комісії АТ.

Строк діяльності НАК "Нафтогаз України" - безстроковий. Термін участі ПАТ "Донецькоблгаз" - до прийняття рішення Кабінетом Міністрів України щодо

приватизації пакету акцій, який передано до статутного фонду НАК "Нафтогаз України".

Спільна діяльність, яку емітент проводить з іншими організаціями, підприємствами, установами, при цьому вказуються сума вкладів, мета вкладів (отримання прибутку, інші цілі) та отриманий фінансовий результат за звітний рік по кожному виду спільної діяльності

Емітент не проводить спільну діяльність з іншими організаціями, підприємствами, установами.

Будь-які пропозиції щодо реорганізації з боку третіх осіб, що мали місце протягом звітного періоду, умови та результати цих пропозицій

Пропозицій щодо реорганізації підприємства з боку третіх сторін не надходило.

Опис обраної облікової політики (метод нарахування амортизації, метод оцінки вартості запасів, метод обліку та оцінки вартості фінансових інвестицій тощо)

ПАТ "Донецькоблгаз" складає зведений баланс, стоїть на обліку в Донецькій спеціалізованій державній податковій інспекції по роботі з великими платниками податків.

Відповідно до норм частини 5 статті 8 та частини 2 статті 12-1 Закону України "Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні" та з метою забезпечення своєчасного надання достовірної інформації користувачам фінансової звітності від 31.12.2014р. №399, зі змінами від 31.08.2015р. №81.

Вважати нижче зазначені норми ведення бухгалтерського обліку й складання фінансової звітності обов'язковими для бухгалтерії Підприємства та відповідальних осіб структурних підрозділів, на яких покладені обов'язки складання та підпису первинних документів, і ведення окремих реєстрів бухгалтерського обліку.

Загальні відомості

Підприємство засновано відповідно до рішення Державного комітету України по нафті і газу від 11 березня 1994 р. № 80 шляхом перетворення Донецького обласного Підприємства по газопостачанню та газифікації "Донецькоблгаз" у відкрите акціонерне товариство відповідно до Наказу Президента України "Про корпоратизацію підприємств" від 15 червня 1993 року № 210/93.

Засновником Підприємства є Державний комітет України по нафті і газу, який ліквідовано Наказом Президента №1499/99 від 25.11.99р.

Метою діяльності Підприємства є: виконання комплексу робіт по експлуатації систем газопостачання, проектування, будівництва та ремонту газових мереж, у т.ч. на замовлення населення, а також одержання прибутку від усіх видів виробничої, торгівельної, комерційної, фінансової та іншої діяльності, яка дозволена законодавчими актами України, з метою розвитку підприємства, в інтересах акціонерів Підприємства, в соціальних та економічних інтересах трудового колективу.

1. Організаційні основи ведення бухгалтерського обліку на підприємстві.

Відповідальність за організацію бухгалтерського обліку, забезпечення фіксування всіх господарських (фінансових) операцій у первинних документах і зберігання оброблених документів, реєстрів бухгалтерського обліку, фінансових звітів протягом установленого законодавством строку (але не менше 3 років) покласти на вповноважену посадову особу, яка здійснює керівництво підприємством, структурним підрозділом відповідно до чинного законодавства й установчих документів.

1.1. Структура й принципи впровадження діяльності бухгалтерії підприємства.

1.1.1. Забезпечити ведення бухгалтерського обліку зведеної фінансової звітності Підприємства й апарату управління силами бухгалтерії апарату управління

під керівництвом головного бухгалтера, який безпосередньо підпорядкований Голові правління.

1.1.2. Бухгалтерський облік у структурних підрозділах ПАТ "По газопостачанню та газифікації "Донецькоблгаз" (далі - Підприємство) здійснювати силами бухгалтерії підрозділів, очолюваних головними бухгалтерами.

1.1.3. Розпорядження головного бухгалтера підприємства, що стосуються здійснення бухгалтерського обліку на підприємстві, є обов'язковими для виконання всіма працівниками підприємства згідно з організаційно-управлінською структурою підприємства.

1.1.4. Головний бухгалтер несе особисту відповідальність за організацію й ведення обліку перед керівником підприємства.

1.1.5. Права й обов'язки головного бухгалтера визначаються посадовою інструкцією.

1.1.6. Склад бухгалтерії апарату й бухгалтерій структурних підрозділів встановити штатним розкладом. Обов'язки й відповідальність працівників бухгалтерії регламентувати посадовими інструкціями, які затверджуються керівником підприємства.

1.1.7. Головному бухгалтеру підприємства та головним бухгалтерам структурних підрозділів:

- керуватись у своїй роботі затвердженою обліковою політикою;
- забезпечити дотримання на підприємстві установлених єдиних методологічних основ бухгалтерського обліку, складання й надання у встановлений термін фінансової й податкової звітності;
- організувати контроль за достовірним і своєчасним відображенням на рахунках бухгалтерського обліку всіх господарських операцій;
- забезпечити оформлення матеріалів, пов'язаних з нестачею й відшкодуванням втрат від неї, втрат і псування цінностей підприємства.

1.2. Основні принципи організації й ведення бухгалтерського обліку й складання фінансових звітів.

1.2.1. Бухгалтерський облік і фінансова звітність повинні відображати достовірну, неупереджену й повну інформацію про фінансовий стан підприємства. Впровадження бухгалтерського обліку та фінансової звітності здійснювати на таких основних принципах:

- обачність;
- повне висвітлення;
- автономність;
- послідовність;
- безперервність;
- нарахування й відповідність доходів і витрат;
- превалювання змісту над формою;
- історичної (фактичної) собівартості;
- єдиного грошового вимірника;
- періодичності.

1.2.2. Головному бухгалтеру підприємства та головним бухгалтерам структурних підрозділів здійснити:

1.2.2.1. постійний бухгалтерський облік та складання фінансової звітності відповідно до Положень (стандартів) бухгалтерського обліку України (П(С)БО).

1.2.2.2. складання фінансових звітів відповідно до Міжнародних стандартів фінансової звітності. Під терміном "Міжнародні стандарти фінансової звітності" надалі в широкому сенсі розуміти стандарти й тлумачення, які прийняті Радою з міжнародних стандартів бухгалтерського обліку (PMСBO/IASB):

Міжнародні стандарти фінансової звітності (МСФЗ/IFRS);

Міжнародні стандарти бухгалтерського обліку (МСBO/IAS);

Тлумачення, які розроблені Комітетом з Міжнародних стандартів фінансової звітності (ТКМСФЗ/ IFRIC) або Постійним комітетом з тлумачень (ПКТ/SIC).

1.2.3. Фінансові звіти Підприємства повинні містити дані бухгалтерського обліку відповідно до П(С)БО з внесенням поправок та проведенням перекласифікацій з метою надання інформації відповідно до МСФЗ.

1.2.4. Для складання фінансової звітності відповідно до IAS 1 "Подання фінансових звітів" здійснювати обачну оцінку вартості активів, зобов'язань, доходів та витрат, які відображаються у фінансовій звітності, а також тих активів та зобов'язань, вартість яких на дату складання звітності залежить від можливості відбуття або здійснення подій у майбутньому.

1.2.5. Для визначення балансової вартості активів використовувати принцип історичної собівартості. Доходи та витрати Підприємства визнавати на основі принципу нарахування та відповідності.

1.2.6. Попередні оцінки керівництва Підприємства.

Під час підготовки фінансових звітів у відповідності до МСФЗ забезпечити здійснення попередніх оцінок й припущень, які мають вплив на суми, що представлені

у фінансовій звітності та врахувати властиву цим оцінкам неточність та їх вплив на фактичні результати, які відображаються в наступних періодах з врахуванням можливих відмінностей від цих оцінок.

1.2.7. Валюта оцінки та подання.

1.2.7.1. Основним економічним середовищем Підприємства, в якому здійснюються генерація та витрати більшої частини грошових коштів, є Україна. Валюта, яка має вплив на ціни продажу послуг Підприємства, на трудові, матеріальні та інші витрати Підприємства, що пов'язані з наданням послуг, є українська гривня.

1.2.7.2. Курсові різниці визнавати у прибутку або збитку в тому періоді, в якому вони виникають, за винятком угод хеджування, чистих інвестицій у закордонну господарську одиницю та інших випадків, передбачених МСФЗ.

1.2.8. Затвердити для застосування план рахунків, який використовується підприємством згідно облікової політики у відповідності до П(С)БО, з використанням субрахунків другого та третього порядків. У разі потреби Підприємство може застосовувати додаткові субрахунки.

1.2.9. Для складання звітності за сегментами визнавати пріоритетним звітним сегментом "господарський сегмент" з розподіленням по наступним основним сегментам (видам товарів, робіт, послуг):

- продаж природного газу;
- послуги з постачання природного газу;
- надання послуг з транспортування природного газу;
- реалізація скрапленого газу;
- газифікація;
- будівельно-монтажні роботи;
- інші нерозподілені види господарської діяльності.

Інформацію за географічними сегментами та сегментами діяльності відображати згідно вимог IFRS 8 "Операційні сегменти". Сегмент діяльності відображати у звітності, якщо його частка становить більше 10% від загального об'єму показників діяльності Підприємства.

1.2.10 Консолідація.

1.2.10.1. У складі підприємства діють 19 структурних підрозділів без статусу юридичної особи:

- Амвросіївське УГГ,
- Артемівське УГГ,
- Горлівське УГГ,
- Дебальцівське УГГ,
- Держинське УГГ,
- Докучаєвське УГГ,
- Дружківське УГГ,
- Єнакієвське УГГ,
- Костянтинівське УГГ,
- Краматорське УГГ,
- Красноармійське УГГ,
- Мар'їнське УГГ,
- Слов'янське УГГ,
- Старобешівське УГГ,
- Харцизьке УГГ,
- Шахтарське УГГ,
- Ясинуватське УГГ,
- Донецька ГНС,
- РБУ "Газ-Сервіс".

УГГ - управління газового господарства, які мають повний виробничий цикл для надання послуг в сфері: транспортування природного газу розподільчими трубопроводами, постачання природного газу за регульованим і нерегульованим тарифом, продаж зрідженого газу та інше. Донецька газонаповнювальна станція зрідженого газу є базовим підприємством для обслуговування філій та продаж зрідженого газу об'єктам промислового, комунального і побутового призначення та населенню. Ремонтно-будівельне управління "Газ-Сервіс" здійснює капітальне будівництво об'єктів газопостачання, у тому числі на правах замовника і власними силами, виконання поточних та капітальних ремонтів, та інше. Дочірніх підприємств ПАТ "По газопостачанню та газифікації "Донецькоблгаз" не має.

Головному бухгалтеру Підприємства складати зведений баланс та здійснювати податкові взаємовідносини з Донецькою спеціалізованою державною податковою інспекцією по роботі з великими платниками податків як одноособовому платнику податку на прибуток та податку на додану вартість.

Структурні підрозділи ПАТ "Донецькоблгаз" є самостійними платниками наступних податків та зборів:

- єдиний внесок на соціальне страхування;
- податок з доходів фізичних осіб;
- збір за спеціальне використання води;
- транспортний податок;

- земельний податок;
- державне мито;
- акцизний податок;
- збір у вигляді цільової надбавки до діючого тарифу на природний газ для споживачів усіх форм власності (крім збору у вигляді цільової надбавки до діючого тарифу на природний газ для населення, розрахунок якого здійснює Апарат ПАТ "Донецькоблгаз");
- місцеві податки і збори.

Звітність з податку на нерухомість і екологічного податку формують структурні підрозділи на підставі первинних даних бухгалтерського обліку з подальшою передачею в електронному вигляді в апарат управління для передачі в податковій інспекції за місцем перебування платника на податковому обліку .

1.2.10.2 Для обліку операцій за розрахунками між головним підприємством і структурними підрозділами за взаємним відвантаженням матеріальних цінностей, наданням послуг, виконанням робіт і проведенням інших розрахунків застосовувати субрахунок 6830 "Внутрішньогосподарські розрахунки з апаратом управління", 6831 "Внутрішньогосподарські розрахунки між структурними підрозділами".

1.2.10.3 Структурним підрозділам підприємства вести бухгалтерський і податковий облік самостійно, складати фінансову звітність, окремі елементи статистичної звітності й надавати відомості у встановленому порядку Головному підприємству й іншим адміністративним (контролюючим) органам.

1.2.10.4. За внутрішніми розрахунками між структурними підрозділами враховувати формування вартості робіт (послуг), яка підлягає відшкодуванню, з врахуванням прямих, загальновиробничих витрат і амортизаційних відрахувань.

2. Методи бухгалтерського обліку й принципи оцінки доходів і витрат.

2.1. Доходи.

2.1.1. Визнання доходів.

Доходи визнавати як валове надходження економічних вигід протягом періоду, що виникає в ході звичайної діяльності суб'єкта господарювання, коли власний капітал зростає в результаті цього надходження, а не в результаті внесків власників капіталу.

2.1.1.2. Доходи визнавати за справедливою вартістю, тобто сумою, за якою можна обміняти актив або погасити заборгованість в операції між обізнаними, зацікавленими та незалежними сторонами.

2.1.2. Виручку від реалізації товарів визнавати за фактом надходження та переходу права власності, при цьому на момент визнання доходів виконувати такі умови:

- Підприємство передало покупцеві суттєві ризики та вигоди, пов'язані з володінням товаром;
- Підприємство не зберегло за собою ані управлінських функцій у тому розумінні, що звичайно асоціюється з володінням товарами, ані фактичного контролю над проданими товарами;
- сума виручки може бути достовірно визначена;
- існує висока імовірність отримання економічних вигод, пов'язаних з угодою;
- понесені або очікувані витрати, пов'язані з угодою, можуть бути достовірно визначені.

2.1.3. Виручку за угодами з надання послуг визначати виходячи із ступеня завершеності. Ступінь завершеності надання послуг визначати за методом вивчення виконання робіт.

2.1.4. Прибутки та збитки, які виникають від групи однорідних операцій, визнавати згідно МСБО 1 "Подання фінансових звітів" на нетто-основі (продаж валюти, курсові різниці, продаж основних засобів та інвестицій, тощо).

2.2. Договори на будівництво.

2.2.1. У випадку, якщо фінансовий результат договору на будівництво може бути надійно розраховано, виручку та витрати визнавати пропорційно ступеню завершеності робіт за договором на звітну дату.

2.2.2. Ступінь завершеності визначати як частку витрат на виконання робіт до звітної дати в загальній розрахунковій сумі витрат за договором, за винятком випадків, коли ця частка не відображає ступінь завершеності робіт. Відхилення за обсягами виконаних робіт, претензій і заохочувальних виплат враховувати в тій мірі, в якій вони можуть бути надійно оцінені, та їх отримання вважається високою імовірним.

2.2.3. У випадку, якщо фінансовий результат за договором на будівництво не може бути надійно розраховано, виручку відображати тільки в тій сумі, в якій очікується відшкодування понесених витрат за договором. Витрати за договором списувати на витрати в тому періоді, коли вони були понесені.

2.3. Витрати.

2.3.1. Визнання витрат.

Витрати визнавати виходячи з принципу відповідності доходів та витрат, зазначеного в Концептуальній основі МСБО 1 "Подання фінансових звітів", якщо при цьому:

- існує ймовірність вибуття активів, що містять у собі економічні вигоди;
- сума витрат може бути достовірно визначена.

2.3.1.2. Витрати обліковувати окремо за видами діяльності (об'єктами бухгалтерського обліку). Об'єктами бухгалтерського обліку Підприємства вважати:

- транспортування природного газу розподільчими мережами;
- постачання природного газу;
- реалізація зрідженого палива;
- інші види діяльності.

2.3.1.3. До суми виробничої собівартості послуг та виконаних робіт включати:

- прямі матеріальні витрати;
- прямі виплати на оплату праці;
- інші прямі витрати;
- загальновиробничі витрати.

2.3.1.4. Загальновиробничі витрати не розподіляти на змінні і постійні, розподілені і нерозподілені загальновиробничі витрати.

2.3.1.5. Базою розподілення загальновиробничих витрат визнавати пряму заробітну платню виробничого персоналу.

2.3.1.6. Витрати, які пов'язані з операційною діяльністю, але не є складовою частиною собівартості реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг), розподіляти на адміністративні витрати, витрати на збут та інші операційні витрати.

2.3.2. Витрати за позиками.

2.3.2.1. Витратами на позики визнавати:

- відсотки за банківським овердрафтом, короткостроковими і довгостроковими позиками;
- амортизацію знижок чи премій, пов'язаних з позиками;
- амортизацію другорядних витрат, пов'язаних з отриманням позик;
- фінансові витрати, пов'язані з фінансовою орендою;
- курсові різниці, які виникають унаслідок отримання позик в іноземній валюті, якщо вони розглядаються, як коригування витрат на відсотки.

2.3.2.2. Витрати на позики, безпосередньо пов'язані з будівництвом або створенням активів, для підготовки яких до запланованого використання або продажу потрібен певний час, включати до вартості таких активів до того часу, доки вони не будуть придатні до запланованого використання або продажу.

2.3.2.3. Всі інші витрати на позики визнавати як витрати в тому періоді, в якому вони були понесені, незалежно від використання позики.

2.3.3. Податок на прибуток.

2.3.3.1. Витрати з податку на прибуток мають враховувати загальну суму, яка включається для визначення прибутку або збитку за період, відповідно до поточних та відстрочених податків. Витрати з податку на прибуток визнавати в консолідованому Звіті про сукупний дохід, крім випадків, коли вони відносяться до операцій, визнаних безпосередньо у складі власного капіталу.

2.3.3.2. Інші податки, окрім податку на прибуток, податку на додану вартість, збору у вигляді цільової надбавки, акцизного податку та податку на майно, відображати у складі операційних витрат.

2.3.3.3. Поточний податок на прибуток в фінансових звітах розраховувати відповідно до українського законодавства, чинного на звітну дату. Поточний податок на прибуток визнавати зобов'язанням у сумі, що підлягає сплаті. Перевищення сплаченої суми податку на прибуток над сумою, яка підлягає сплаті, визнавати дебіторською заборгованістю.

3. Методи бухгалтерського обліку й принципи оцінки активів, зобов'язань і капіталу.

3.1. Основні засоби

3.1.1. Основні засоби згідно вимогам МСБО 16 "Основні засоби" приймати до обліку за первісною фактичною вартістю. У фінансовій звітності основні засоби відображати за переоціненою вартістю, що дорівнює їх справедливій вартості на дату переоцінки, за вирахуванням накопиченої амортизації і накопичених збитків від зменшення їхньої корисності.

3.1.2. До складу основних засобів Підприємством включати матеріальні активи з терміном експлуатації більше 1 року та первісною вартістю 2 500 грн. та більше.

Вартість придбаних матеріальних активів з терміном експлуатації до 1 року або первісною вартістю до 2 500 грн. відображати у складі витрат в періоді придбання.

3.1.3. При припиненні визнання активу, приріст від його переоцінки, що віднесений до капіталу стосовно об'єкту основних засобів, відносити безпосередньо до нерозподіленого прибутку.

3.1.4. Об'єкти незавершеного будівництва включати до складу основних засобів, але не амортизувати до моменту вводу їх в експлуатацію.

3.1.5. Амортизацію нараховувати прямолінійним методом рівними частинами протягом всього терміну корисного використання основних засобів. Ліквідаційну вартість основних засобів визнавати рівною нулю.

3.1.6. Вартість землі, що належить Підприємству на правах власності, не амортизувати.

3.1.7. Терміни корисного використання встановити для кожного об'єкту основних засобів окремо та приблизно визнати для груп:

Групи основних засобів Терміни корисного використання

Будівлі від 20 років

Споруди від 15 років

Газопроводи від 30 до 40 років

Машини й обладнання від 2 до 5 років

Транспортні засоби 5 років

Офісне обладнання та інвентар від 4 до 12 років

3.1.1.8. Облік основних засобів, які використовуються для транспортування, зберігання і розподілу газу, і не підлягають приватизації, здійснювати відокремлено від основних засобів, право власності на які належить Підприємству.

3.1.1.9. Щомісячно, в сумі нарахованої амортизації по безоплатно одержаним основним засобам зменшувати доходи майбутніх періодів та відображати доходи від безоплатно одержаних активів.

3.1.10. Витрати на реконструкцію і модернізацію об'єктів основних засобів капіталізувати та за рахунок капіталізації збільшувати первісну вартість таких об'єктів. Витрати з обслуговування, поточного і капітального ремонту визнавати поточними витратами в Звіті про сукупний дохід в тому періоді, в якому вони здійснені.

3.1.11. Об'єкти основних засобів списувати в разі продажу або у випадку, коли від подальшого використання активу не очікується отримання майбутніх економічних вигід. Прибуток або збиток від продажу або іншого вибуття об'єктів основних засобів визначати, як різницю між ціною продажу та балансовою вартістю цих об'єктів, і відображати в прибутках та збитках.

3.1.12. Форми аналітичного обліку основних засобів та форми документів застосовувати згідно з обліковою політикою для звітів за стандартами П(С)БО.

3.2. Інвестиційна нерухомість.

3.2.1. До інвестиційної нерухомості відносити власні або орендовані на умовах фінансової оренди земельні ділянки, будівлі, споруди, які розташовані на землі, утримуються з метою одержання орендних платежів та/або збільшення власного капіталу, а не для виробництва та постачання товарів, надання послуг, адміністративної мети або продажу в процесі звичайної діяльності.

3.2.2. Інвестиційну нерухомість у відповідності до вимог МСБО 40 "Інвестиційна нерухомість" визнавати активом, якщо існує ймовірність того, що підприємство отримає в майбутньому від її використання економічні вигоди у вигляді орендних платежів та/або збільшення власного капіталу, та її первісна вартість може бути достовірно визначена.

3.2.3. Придбану (створену) інвестиційну нерухомість зараховувати на баланс підприємства за первісною вартістю. Одиницею обліку інвестиційної нерухомості вважати земельну ділянку, будівлю (частину будівлі) або їх поєднання, а також активи, які утворюють з інвестиційною нерухомістю цілісний комплекс і в сукупності генерують грошові потоки.

3.2.4. У фінансовій звітності інвестиційну нерухомість відображати за переоціненою вартістю, що дорівнює її справедливій вартості на дату переоцінки за вирахуванням накопиченої амортизації і накопичених збитків від зменшення її корисності.

3.2.5. Об'єкт інвестиційної нерухомості списувати з балансу при вибутті або остаточному виведенні з експлуатації, коли більше не передбачається отримання пов'язаних з ним економічних вигід. Будь-який дохід або витрати від списання об'єкта (різниця між чистими надходженнями від вибуття та балансовою вартістю активу) включати до прибутку та збитків за період, в якому майно списується.

3.3. Нематеріальні активи.

3.3.1. У нематеріальні активи Підприємства включати немонетарні активи, що не мають фізичної субстанції та можуть бути ідентифіковані.

3.3.2. Придбані нематеріальні активи Підприємство враховувати за собівартістю. Подальшу оцінку нематеріальних активів здійснювати відповідно до МСБО 38 "Нематеріальні активи" і відображати собівартість нематеріального активу за вирахуванням зносу або збитків від зменшення корисності нематеріального активу.

3.3.3. Амортизацію нематеріальних активів здійснювати на прямолінійній основі, виходячи з термінів корисної дії нематеріального активу. Термін корисної дії нематеріального активу визначати індивідуально для кожного нематеріального активу. Встановити такі орієнтовні терміни корисної дії нематеріального активу:

Перелік нематеріальних активів	Терміни корисного використання	3-5
Програмне забезпечення		
років		
Авторські та суміжні з ними права	3-5 років	
Права на користування землею	3-5 років	
Ліцензії	3-5 років	

3.3.4. Нематеріальні активи що придбані окремо.
Нематеріальні активи, що були придбані окремо, оцінювати за собівартістю з вирахуванням будь-якої накопиченої амортизації та будь-яких накопичених збитків від зменшення корисності. Амортизацію визнавати згідно методу прямолінійного списання. Визначений термін експлуатації та метод амортизації переглядати в кінці кожного звітного періоду з метою врахування значних змін в очікуваній формі споживання майбутніх економічних вигід, втілених в активі.

3.3.5. Внутрішньо-генеровані нематеріальні активи.

3.3.5.1. Для визнання внутрішньо-генерованих нематеріальних активів класифікувати генерування активу на етапі дослідження та етапі розробок.

3.3.5.2. Первісне визнання внутрішньо-генерованих нематеріальних активів здійснювати за собівартістю, що являє собою суму видатків, понесених з дати, коли нематеріальний актив уперше почав відповідати критеріям визнання, зазначеним вище. Після первісного визнання внутрішньо-генерований нематеріальний актив відображати за його собівартістю за вирахуванням будь-якої накопиченої амортизації та будь-яких накопичених збитків від зменшення корисності.

3.3.6. Нематеріальний актив списувати при продажу або у випадку, коли від його використання чи вибуття не очікується надходження майбутніх економічних вигід. Прибуток або збиток від списання нематеріального активу, який представляє собою різницю між чистими надходженнями від вибуття та балансовою вартістю активу, включати до прибутку та збитку в момент списання.

3.3.7. Форми аналітичного обліку нематеріальних активів та форми документів застосовувати згідно з обліковою політикою для звітів за національними стандартами П(С)БО.

3.4. Зменшення корисності матеріальних та нематеріальних активів (окрім гудвілу)

3.4.1. На кожен звітний період переглядати облікову вартість матеріальних та нематеріальних активів, щоб визначити, чи є якась ознака того, що корисність активу може зменшитися. Якщо така ознака є, виконати оцінювання суми очікуваного відшкодування такого активу.

3.4.2. Сумою очікуваного відшкодування вважати більшу з двох оцінок: балансова вартість активу (чи одиниці, що генерує грошові кошти) за вирахуванням витрат на продаж або його вартість при використанні. 3.4.3. Якщо сума очікуваного відшкодування активу менша за його балансову вартість, балансову вартість активу зменшувати до суми його очікуваного відшкодування. Збиток від зменшення корисності негайно визнавати в прибутках чи збитках, окрім випадків, коли актив не обліковують за переоціненою вартістю; в такому випадку збиток від зменшення корисності визнавати як уцінка.

3.5. Непоточні активи, утримувані для продажу.

3.5.1. Непоточний актив (або ліквідаційну групу) класифікувати як утримуваний для продажу, якщо його балансова вартість буде, в основному, відшкодовуватися шляхом операції продажу, а не поточного використання. Таку умову вважати виконаною, якщо актив (або ліквідаційна група) придатний для негайного продажу в тому стані, в якому він знаходиться на момент продажу, на умовах, яких зазвичай дотримуються при продажі таких активів (або ліквідаційних груп).

3.5.2. Непоточний актив (або ліквідаційну групу) оцінювати як утримуваний для продажу за нижчою з оцінок: балансовою вартістю або справедливою вартістю за вирахуванням витрат на продаж.

3.6. Відстрочений податок на прибуток.

3.6.1. Відстрочений податок на прибуток визнавати відповідно до вимог МСБО 12 "Податок на прибуток".

3.6.2. Відстрочений податок на прибуток розраховувати за методом балансових зобов'язань відносно перенесених з минулих періодів податкових збитків і тимчасових різниць, що виникають між податковою базою активів і зобов'язань та їх балансовою вартістю для цілей фінансової звітності.

3.6.3. Відстрочені податки не визнавати відносно тимчасових різниць при первісному визнанні активу або зобов'язання в разі операції, яка не є об'єднанням компаній, коли така операція не впливає ні на бухгалтерський, ні на податковий прибуток.

3.6.4. Відстрочений податок оцінювати за податковими ставками, які будуть діяти або плануються до введення в дію на звітну дату і які, як очікувалось, будуть застосовуватися в періодах, коли буде сторновано тимчасову різницю або використаний перенесений податковий збиток.

3.6.5. Відстрочені податкові активи по сторнованих тимчасових різницях і перенесених податкових збитках визнавати лише в тій мірі, в якій існує упевненість в тому, що в наявності буде оподатковуваний прибуток, відносно якого можна буде реалізувати суми вирахувань.

3.7. Запаси.

3.7.1. Запасами визнавати активи, які відповідають одному з критеріїв:

утримуються для продажу в звичайному ході діяльності;

перебувають у процесі виробництва для такого продажу;

існують у формі основних чи допоміжних матеріалів для споживання у виробничому процесі або при наданні послуг.

3.7.2. Запаси оцінювати за найменшим з двох показників: собівартістю або чистою вартістю реалізації. Для визначення собівартості запасів використовувати метод ідентифікованої собівартості відповідної одиниці запасів.

3.7.3. Чистою вартістю реалізації вважати попередньо визначену ціну продажу в звичайному ході бізнесу за вирахуванням попередньо оцінених витрат на завершення та попередньо оцінених витрат, необхідних для здійснення продажу.

3.7.4. Балансову вартість реалізованих запасів визнавати як витрати періоду, в якому визнається відповідний дохід.

3.7.5. Транспортно-заготівельні витрати (витрати на придбання запасів, оплати тарифів (фрахту), вантажно-розвантажувальні роботи і транспортування запасів усіма видами транспорту до місця їх використання), які можуть бути ідентифіковані (безпосередньо пов'язані з придбанням певних одиниць запасів) включати до складу первісної вартості таких запасів.

3.7.6. Для запасів, що знаходяться без руху більше ніж 2 роки створювати резерв під знецінення у розмірі 50% від балансової вартості запасів на звітну дату.

3.7.7. Форми аналітичного обліку запасів та форми первинних документів застосовувати згідно з обліковою політикою для звітів за національними стандартами П(С)БО.

3.8. Грошові кошти та їх еквіваленти.

3.8.1. Грошовими коштами та їх еквівалентами вважати гроші в касі, грошові кошти на банківських рахунках та інші короткострокові високоліквідні інвестиції з початковим терміном розміщення до трьох місяців. Суми, використання яких обмежене, виключати зі складу грошових коштів та їх еквівалентів. Суми, обмеження відносно яких не дозволяють обміняти їх або використати для розрахунку за зобов'язаннями протягом, щонайменше, дванадцяти місяців після звітної дати, включати до складу інших необоротних активів.

3.9. Дебіторська заборгованість.

3.9.1. Дебіторську заборгованість відображати за чистою вартістю реалізації. Дебіторську заборгованість, яка виражена в іноземній валюті, переводити у валюту звітності відповідно до МСБО 21 "Вплив змін валютних курсів". Прибутки та збитки, що виникли в результаті перерахування, відображати у Звіті про фінансові результати.

3.9.2. Дебіторську заборгованість відображати за первісною вартістю з урахуванням ПДВ та за вирахуванням резерву сумнівних боргів. Величину резерву сумнівних боргів визначати за методом застосування абсолютної суми сумнівної заборгованості, виходячи з аналізу платоспроможності окремих дебіторів, станом на дату балансу.

3.10. Кредиторська заборгованість.

3.10.1. Кредиторську заборгованість відображати за первісною історичною вартістю з урахуванням ПДВ. Припиняти відображення фінансових зобов'язань у фінансових звітах тільки у випадку, якщо зобов'язання, визначені у відповідному договорі, було виконано, відмінено, або термін їх дії закінчився.

3.11. Оренда.

3.11.1. Договір оренди класифікувати як фінансова оренда, якщо згідно умовам такого договору усі ризики та винагороди, пов'язані з володінням, переходять до орендаря. Усі інші договори оренди класифікувати як операційна оренда.

3.11.1.1. Підприємство - орендодавець.

3.11.1.1.1. Активи, що утримуються за угодами про фінансову оренду, визнавати як дебіторська заборгованість за сумою, що дорівнює чистим інвестиціям в оренду.

Орендні платежі, що підлягають отриманню, визнавати погашенням основної суми боргу та фінансовим доходом від надання Підприємством інвестицій та послуг. Дохід від фінансової оренди відносити на облікові періоди для відображення сталої періодичної прибутковості чистих інвестицій Підприємства в фінансову оренду.

3.11.1.1.2. Дохід від операційної оренди визнавати в складі доходу на прямолінійній основі протягом строку оренди.

3.11.1.2. Підприємство - орендар.

3.11.1.2.1. Первісне визнання активів, що утримуються Підприємством згідно договорам фінансової оренди, здійснювати за справедливою вартістю орендованого майна на початку оренди, або за теперішньою вартістю мінімальних орендних платежів, яка визначати на початку оренди, якщо вона нижча за справедливу вартість. Відповідне зобов'язання перед орендодавцем включати до Звіту про фінансовий стан, як зобов'язання з фінансової оренди.

3.11.1.2.2. Орендні платежі розподіляти між фінансовими витратами та зменшенням непогашених зобов'язань для того, щоб забезпечити сталу періодичну ставку відсотка на залишок зобов'язань. Витрати на фінансову оренду визнавати витратами в тому періоді, в якому вони були понесені. Непередбачені орендні платежі відображати як витрати в тих періодах, в яких вони понесені.

3.11.1.2.3. Орендні платежі за угодою про операційну оренду визнавати витратами на прямолінійній основі протягом строку оренди окрім випадків, коли інша систематична основа краще відображає часову схему вигід від використання орендованого активу. Непередбачені платежі за операційною орендою відображати як витрати в тих періодах, в яких вони понесені.

3.12. Державна допомога.

3.12.1. Державна допомога - це захід уряду, розроблений для надання економічних пільг, визначених конкретно для Підприємства, які відповідають певним якісним критеріям.

3.12.2. Державну допомогу визнавати лише за наявності обґрунтованої впевненості в тому, що Підприємство виконає умови їх надання та гранти будуть одержані. Державну допомогу визнавати доходом тих періодів, до яких віднесено й відповідні витрати, які вони мають компенсувати, і не відносити безпосередньо до складу капіталу.

3.12.3. Облік пільг та субсидій.

3.12.3.1. Нараховані пільги та субсидії пільговим категоріям населення за спожитий природний газ відображати в обліку у періоді їх виникнення.

3.12.3.2. Погашення нарахованих пільг та субсидій Державним казначейством України відображати у бухгалтерському обліку у періоді виникнення розрахунків.

3.12.3.3. Державні субсидії, що є активами, згідно п. 24 IAS 20 "Облік державних субсидій та розкриття інформації про державну допомогу" відображати як доходи майбутніх періодів, які визнаються систематично протягом строку корисного використання активу.

3.13. Виплати працівникам та програми пенсійного забезпечення.

3.13.1. Підприємству здійснювати виплати працівникам у вигляді поточних виплат: заробітної плати, компенсації невикористаної відпустки та інших виплат і нарахувань, що здійснюються відповідно до законодавства України, а також єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування.

3.13.2. Нараховану суму виплати працівникам за роботу, яку вони виконали протягом звітного періоду, визнавати поточним зобов'язанням.

3.13.3. Підприємству здійснювати платежі єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування за ставками та в розмірах, визначених законодавством України. Ніяких інших програм пенсійного забезпечення не використовувати. Будь-які одноразові виплати працівникам, що виходять на пенсію, визнавати витратами періоду, в якому вони були здійснені.

3.14. Забезпечення, непередбачені зобов'язання та непередбачені активи.

3.14.1. Забезпечення визнавати тоді, коли Підприємство має теперішню заборгованість (юридичну чи конструктивну) внаслідок минулої події та існує імовірність, що вибуття ресурсів, які втілюють у собі економічні вигоди, буде необхідним для погашення заборгованості та можна достовірно оцінити її суму.

3.14.2. Суму, що визнається як забезпечення, визнавати оцінкою видатків, необхідних для погашення теперішньої заборгованості на звітну дату Звіту про фінансовий стан, що враховує ризики та невизначеності, які пов'язані з сумою зобов'язання. У випадках, коли вплив вартості грошей у часі суттєвий, суму забезпечення визнавати у сумі теперішньої вартості видатків, які будуть потрібні для погашення зобов'язання.

3.14.3. Якщо деякі або всі видатки, потрібні для погашення забезпечення, будуть компенсовані іншою стороною, компенсацію визнавати лише тоді, коли фактично визначено, що компенсація буде отримана, якщо Підприємство погасить заборгованість. Компенсацію розглядати як окремий актив із сумою, яка не перевищує суму забезпечення.

3.14.4. Збиткові договори.

3.14.4.1. Зобов'язання за збитковими договорами враховувати в складі резерву майбутніх витрат і оцінювати за тими ж принципами. Договір вважати збитковим, якщо Підприємство прийняло на себе договірні зобов'язання, виконання яких пов'язане з неминучими збитками, тобто сума витрат по виконанню зобов'язань перевищує економічні вигоди, які будуть отримані за договором.

3.14.5. Резерв на гарантійне обслуговування.

3.14.5.1. Резерв на гарантійне обслуговування, що проводиться згідно з законодавством про захист прав споживачів, формувати на дату реалізації товарів у сумі, яку визначати базуючись на найкращі оцінки керівництвом витрат, що необхідні для погашення зобов'язань Підприємства.

3.14.6. Резерви на виплату відпусток.

3.14.6.1. Забезпечення на оплату відпусток працівників визнавати згідно вимог чинного законодавства України. Для оцінки суми забезпечення використовувати фактичні дані за нарахованою заробітною платою та відпускними за попередній звітний період.

3.15. Фінансові активи.

3.15.1. Фінансові активи визнавати в обліку і виключати з обліку в момент укладання угоди, якщо її умови вимагають поставки активу протягом терміну, прийнятого на відповідному ринку. Фінансові активи первісно оцінювати за справедливою вартістю з урахуванням витрат на оформлення угоди. Винятком вважати фінансові активи, що оцінюються за справедливою вартістю через прибутки, або збитки, які первісно оцінювати за справедливою вартістю.

3.15.2. Фінансові активи класифікувати за такими категоріями:

- такі, що оцінюються за справедливою вартістю через прибутки або збитки;
- такі, що утримуються до погашення;
- наявні для продажу;
- позики і дебіторська заборгованість.

3.15.3. Віднесення фінансових активів до тієї чи іншої категорії здійснювати в залежності від їх особливостей і цілей придбання, і виконувати у момент їх взяття до обліку.

3.15.4. Метод ефективної ставки відсотка.

3.15.4.1. Метод ефективної ставки відсотка використовувати для розрахунку амортизованої вартості боргового зобов'язання і розподілу процентних доходів на відповідний період. Ефективною ставкою відсотка вважати ставку дисконтування очікуваних майбутніх грошових надходжень (включаючи всі отримані або перераховані платежі за борговим інструментом, що є невід'ємною частиною ефективної ставки відсотка, витрати з оформлення угоди та інші премії або дисконти) на очікуваний строк до погашення боргового інструменту або (якщо прийнятно) на більш короткий термін до балансової вартості на момент прийняття боргового інструменту до обліку.

3.15.4.2. Доходи за борговими інструментами відображати за методом ефективної ставки відсотка, за винятком фінансових активів, які оцінювати за справедливою вартістю через прибутки або збитки.

3.15.5. Фінансові активи, що оцінюються за справедливою вартістю через прибутки або збитки.

3.15.5.1. Фінансовий актив класифікувати як такий, що оцінюється за справедливою вартістю через прибутки або збитки або, якщо він призначений для торгівлі, або, якщо він віднесений до даної категорії при первісному відображенні в обліку.

3.15.6. Фінансовий актив класифікувати як "призначений для торгівлі", якщо він:

- придбаний з основною метою перепродажу в найближчому майбутньому;

- при первісному взятті на облік є частиною портфеля фінансових інструментів, який управляється Підприємством як єдиний портфель, за яким є поточна історія короткострокових придбань та перепродажів;

- є деривативом, не позначеним як інструмент хеджування в угоді ефективного хеджування.

3.15.7. Фінансовий актив, який не є "призначеним для торгівлі", визначати таким, якщо він оцінений за справедливою вартістю, через прибутки або збитки в момент взяття на облік у наступних випадках:

- застосування такої класифікації усуває або значно скорочує дисбаланс в оцінці або обліку активів і зобов'язань, які, в іншому випадку, могли би виникнути;

- фінансовий актив є частиною групи фінансових активів або фінансових зобов'язань, управління й оцінка якої здійснюється на основі справедливої вартості, відповідно до документально оформленої стратегії управління ризиками або інвестиційної стратегії Підприємства, а інформація про таку групу подається всередині організації на цій основі;

- фінансовий актив є частиною інструменту, що містить один або кілька вбудованих деривативів, і МСБО 39 "Фінансові інструменти: визнання та оцінка" дозволяє класифікувати інструмент в цілому (актив або зобов'язання) як такий, що оцінюється за справедливою вартістю через прибутки або збитки.

3.15.8. Фінансові активи, що оцінюються за справедливою вартістю через прибутки або збитки, відображати за справедливою вартістю з урахуванням переоцінки у складі прибутків і збитків. У чисті прибутки або збитки включати дивіденди і відсотки, отримані від фінансового активу, і відображати у складі інших прибутків і збитків Звіту про сукупні доходи.

3.15.9. Фінансові активи, що утримуються до погашення.

3.15.9.1. Непохідні фінансові активи з фіксованими або обумовленими платежами та фіксованим терміном погашення, які Підприємство має намір і можливість утримувати до погашення, визнавати фінансовими активами, що утримуються до погашення. Такі активи обліковувати за амортизованою вартістю з використанням методу ефективної ставки відсотка за вирахуванням резерву знецінення. Дохід по них визначати за методом ефективної ставки відсотка.

3.15.10. Фінансові активи, наявні для продажу.

3.15.10.1. Акції та облігації, що погашаються та обертаються на організованих ринках, класифікувати як "наявні для продажу" та відображати за справедливою вартістю. Вкладення в акції, що не обертаються на організованому ринку, також класифікувати як фінансові активи, наявні для продажу, і обліковувати за справедливою вартістю, якщо справедливую вартість можливо достовірно оцінити.

3.15.11. Доходи і витрати, що виникають внаслідок зміни справедливої вартості, визнавати в іншому сукупному доході і накопичувати в резерві переоцінки фінансових вкладень, за винятком:

- випадків знецінення;

- процентного доходу, розрахованого за методом ефективної ставки відсотка;

- курсових різниць, які визнаються у прибутках і збитках.

3.15.12. При вибутті або знеціненні фінансового активу накопичені доходи або витрати, раніше визнані в резерві переоцінки фінансових вкладень, відносити на фінансові результати у періоді вибуття або зменшення корисності.

3.15.13. Дивіденди, які нараховуються за наявними для продажу цінними паперами, що є інструментами власного капіталу, відносити на фінансові результати при виникненні у Підприємства права на їх отримання.

3.15.14. Справедливу вартість наявних для продажу грошових активів в іноземній валюті визначати в тій же валюті і перераховувати за обмінним курсом на звітну дату. Курсові різниці, що відносяться на прибутки або збитки, визначати, виходячи з амортизованої вартості грошового активу. Інші курсові різниці визнавати в іншому сукупному доході.

3.16. Позики та дебіторська заборгованість.

3.16.1. Торгівельну дебіторську заборгованість, видані позики та іншу дебіторську заборгованість з фіксованими або обумовленими платежами, що не обертаються на організованому ринку, класифікувати як "позики та дебіторська заборгованість". Позики та дебіторську заборгованість обліковувати за амортизованою вартістю з використанням методу ефективної ставки відсотка за вирахуванням знецінення. Процентний дохід визнавати шляхом застосування ефективної ставки відсотка, за винятком короткострокової дебіторської заборгованості, процентний дохід за якою буде незначним.

3.16.1.1. Короткострокову дебіторську заборгованість відображати за первісною договірною вартістю з урахуванням ПДВ та за вирахуванням резерву сумнівних боргів. Величину сумнівних боргів визначати виходячи з аналізу платоспроможності окремих дебіторів.

Сума списаної дебіторської заборгованості обліковується на позабалансовому субрахунку 071 "Списана дебіторська заборгованість" протягом трьох років з дати списання для спостереження за можливістю її стягнення у випадках зміни майнового становища боржника.

3.16.2. Знецінення фінансових активів.

3.16.2.1. Фінансові активи, за винятком активів, що оцінюються за справедливою вартістю через прибутки або збитки, оцінювати на предмет знецінення станом на кінець кожного звітного періоду. Фінансові активи вважати знеціненими при наявності об'єктивних даних, що свідчать про зменшення прогнозованих майбутніх грошових потоків за даним активом в результаті подій, що відбулися після взяття фінансового активу до обліку.

3.16.2.2. За наявними для продажу або вкладеними в акції фінансовими активами значне або тривале зниження справедливої вартості нижче вартості їх придбання вважати об'єктивним свідченням знецінення. Для всіх інших фінансових активів, включаючи наявні для продажу векселі до погашення і дебіторську заборгованість за фінансовою орендою, об'єктивні ознаки знецінення можуть включати:

- значні фінансові труднощі емітента або контрагента;
- невиплату або прострочення виплати відсотків і основної суми боргу;
- високу ймовірність банкрутства чи фінансової реорганізації позичальника.

3.16.2.3. Для окремих категорій фінансових активів (таких як торгівельна дебіторська заборгованість), які окремо не визнані знеціненими, проводити оцінку на предмет знецінення в цілому по портфелю. Об'єктивною ознакою зниження вартості портфеля дебіторської заборгованості вважати історичні дані про її погашення, збільшення числа прострочень погашення заборгованості протягом середнього терміну, встановленого договорами Підприємства, а також суттєві зміни в економіці, які можуть впливати на рівень погашення дебіторської заборгованості.

3.16.2.4. Для фінансових активів, які обліковуються за амортизованою вартістю, величину збитку від знецінення розраховувати, як різницю між балансовою вартістю активу та поточною вартістю прогнозованих майбутніх грошових потоків, дисконтованих з використанням ефективної ставки відсотка, первісно використаної відносно фінансового активу.

3.16.2.5. За рахунок збитків від знецінення зменшувати балансову вартість всіх фінансових активів, за винятком торгівельної дебіторської заборгованості, зниження вартості якої здійснювати за рахунок резерву. У разі визнання безнадійною торгівельну дебіторську заборгованість списувати також за рахунок резерву. Зміни резерву відображати у прибутках і збитках.

3.16.2.6. Якщо наявний для продажу фінансовий актив буде визнано знеціненим, доходи або витрати, накопичені в іншому сукупному доході, перекласифікувати у фінансові результати поточного періоду.

3.16.2.7. Якщо в наступному періоді розмір збитку від знецінення фінансового активу (за винятком наявних для продажу інструментів власного капіталу) зменшується і таке зменшення об'єктивно прив'язане до події, яка мала місце після визнання знецінення, то раніше відображений збиток від знецінення відновлювати через рахунок прибутків або збитків. При цьому балансова вартість фінансових активів на дату відновлення збитку від знецінення не може перевищувати балансову вартість, яка була б відображена у разі, якщо б знецінення не визнавалося.

3.16.2.8. Збитки від знецінення наявних для продажу інструментів власного капіталу, раніше відображені в прибутках і збитках, не відновлювати. Будь-яке збільшення справедливої вартості таких активів, після визнання збитку від знецінення, відображати безпосередньо в іншому сукупному доході.

3.16.3. Списання фінансових активів.

3.16.3.1. Списувати фінансові активи тільки в разі припинення договірних прав на грошові потоки за ними, або у випадку передачі фінансового активу з відповідними ризиками та вигодами іншій організації. Якщо Підприємство зберігає всі основні ризики і вигоди від володіння активом і продовжує контролювати переданий актив, продовжувати відображати свою частку в цьому активі, і пов'язані з ним можливі зобов'язання. Якщо Підприємство зберігає всі основні ризики і вигоди від володіння переданим фінансовим активом, продовжувати обліковувати даний фінансовий актив, а отримані при передачі засоби відображати у вигляді забезпеченої позики.

3.17. Фінансові зобов'язання та інструменти власного капіталу, випущені Підприємством.

3.17.1. Класифікація як зобов'язання або капіталу.

3.17.1.1. Боргові інструменти та інструменти власного капіталу класифікувати як фінансові зобов'язання або капітал виходячи із суті відповідного договору.

3.17.2. Інструмент власного капіталу.

3.17.2.1. Інструмент власного капіталу - це будь-який договір, що підтверджує право на частку активів організації після вирахування всіх її зобов'язань.

Інструменти власного капіталу, випущені Підприємством, відображати у розмірі надходжень по ним за вирахуванням прямих витрат на їх випуск.

3.17.3. Комбіновані інструменти.

3.17.3.1. Компоненти комбінованих інструментів (конвертованих облігацій), випущених Підприємством, класифікувати окремо, як фінансові зобов'язання або інструменти власного капіталу, виходячи із суті договору. На дату випуску справедливую вартість боргового компонента визначати з використанням ринкової ставки відсотка за аналогічними неконвертованими інструментами. Дану суму відображати як зобов'язання за амортизованою вартістю до моменту конвертації або настання терміну погашення інструменту. Компонент капіталу оцінювати шляхом вирахування вартості боргового компонента із загальної вартості комбінованого фінансового інструменту. Отриману величину відносити на рахунок капіталу за вирахуванням податку на прибуток і в подальшому не переоцінювати.

3.17.4. Зобов'язання за договорами фінансової гарантії.

3.17.4.1. Зобов'язання за договорами фінансової гарантії первісно оцінювати за справедливою вартістю, якщо їх не кваліфікують як такі, що оцінюються за справедливою вартістю через прибутки або збитки, і в подальшому відображати за найбільшою з таких величин:

- вартістю зобов'язань, що визначається відповідно до МСБО 37 "Забезпечення, умовні зобов'язання та умовні активи";
- первісною вартістю за вирахуванням (у відповідних випадках) накопиченої амортизації, розрахованої відповідно до принципів визнання виручки, викладеними у відповідному параграфі даних приміток.

3.17.5. Фінансові зобов'язання.

3.17.5.1. Фінансові зобов'язання класифікувати або, як фінансові зобов'язання, що оцінюються за справедливою вартістю через прибутки та збитки, або як інші фінансові зобов'язання.

3.17.5.2. Фінансові зобов'язання, що оцінюються за справедливою вартістю через прибутки або збитки.

3.17.5.3. До складу фінансових зобов'язань, що оцінювати за справедливою вартістю через прибутки та збитки, включати фінансові зобов'язання, призначені для торгівлі, а також зобов'язання, кваліфіковані при первісному відображенні в обліку як такі, що оцінюються за справедливою вартістю через прибутки та збитки.

3.17.5.4. Фінансове зобов'язання класифікувати як "призначене для торгівлі", якщо воно:

- придбане з основною метою зворотного викупу в найближчому майбутньому;
- при первісному прийнятті до обліку є частиною портфеля фінансових інструментів, які управляються Підприємством як єдиний портфель, за яким є поточна історія короткострокових покупок і перепродажів;
- є деривативом, не позначеним, як інструмент хеджування в угоді ефективного хеджування.

3.17.5.5. Фінансове зобов'язання, що не є фінансовим зобов'язанням, призначеним для торгівлі, кваліфікувати як фінансове зобов'язання, що оцінюється за справедливою вартістю через прибутки та збитки, в момент прийняття до обліку, якщо:

- застосування такої класифікації усуває або значно скорочує дисбаланс в оцінці або обліку активів і зобов'язань, який, в іншому випадку, міг би виникнути;
- фінансове зобов'язання є частиною групи фінансових активів або фінансових зобов'язань, управління й оцінка якої здійснюється на основі справедливої вартості відповідно до документально оформленої стратегії управління ризиками або інвестиційної стратегії Підприємства, а інформація про таку групу подається всередині організації на цій основі;
- фінансове зобов'язання є частиною інструменту, що містить один або більше вбудованих деривативів, і МСБО 39 "Фінансові інструменти: визнання та оцінка" дозволяє класифікувати інструмент в цілому (актив або зобов'язання) як такий, що оцінюється за справедливою вартістю через прибутки або збитки.

3.17.5.6. Фінансові зобов'язання, що оцінюються за справедливою вартістю через прибутки або збитки, відображати за справедливою вартістю, з віднесенням переоцінки на рахунок прибутків і збитків. У чисті прибутки або збитки, визнані як прибутки та збитки, включати відсотки, сплачені за фінансовим зобов'язанням, і відображати у складі інших прибутків та збитків Звіту про сукупні доходи.

3.17.6. Інші фінансові зобов'язання.

3.17.6.1. Інші фінансові зобов'язання, включаючи позикові кошти, брати до обліку за справедливою вартістю за вирахуванням витрат на оформлення угоди.

3.17.6.2. Інші фінансові зобов'язання оцінювати за амортизованою вартістю. Процентні витрати розраховувати з використанням методу ефективної ставки відсотка.

3.17.6.3. Метод ефективної ставки відсотка використовувати для розрахунку амортизованої вартості фінансового зобов'язання та розподілу процентних витрат на

відповідний період. Ефективна ставка відсотка - це ставка дисконтування очікуваних майбутніх грошових виплат на очікуваний термін до погашення фінансового зобов'язання або (за наявності) на короткий термін до балансової вартості на момент взяття боргового інструменту до обліку. У випадку, якщо різниця між відсотковою ставкою за фінансовим зобов'язанням відрізняється від середньої ринкової процентної ставки за аналогічними зобов'язаннями, що є доступними на ринку менше ніж на 1%, фінансові зобов'язання відображати у балансі за історичною вартістю згідно з угодою.

3.17.7. Списання фінансових зобов'язань.

3.17.7.1. Списувати фінансові зобов'язання тільки у разі їх погашення, анулювання або закінчення строку вимоги по них.

4. Податковий облік.

4.1. Відповідно до Податкового Кодексу України (надалі ПКУ) ПАТ "Донецькоблгаз" сплачує податок на прибуток консолідовано. Визначення доходів і витрат здійснювати на підставі вимог Розділу III "Податок на прибуток підприємств".

4.2. Для обрахунку об'єкта оподаткування платник податку на прибуток використовує дані бухгалтерського обліку, фінансової звітності щодо доходів та витрат, та фінансового результату до оподаткування згідно ст. 44.1, 44.2 ПКУ.

4.3. Відповідно п. 134 розд. III ПКУ об'єкт оподаткування з податку на прибуток із джерел походження в Україні та за її межами визначає шляхом коригування (збільшення або зменшення) фінансового результату до оподаткування (прибутку або збитку), визначеного у фінансовій звітності відповідно до Міжнародних стандартів фінансової звітності, на податкові різниці, передбачені ст.138-141ПКУ.

4.4. Податковим періодом для податку на прибуток є календарний рік, з урахуванням положень п. 57.1 ст. 57 гол. 4 розд. II ПКУ, яким визначено порядок обліку авансових внесків з податку на прибуток.

4.5. Податок, що підлягає сплаті до бюджету зменшується на суму нарахованого та сплаченого податку на майно відповідно до розд. XII ПКУ щодо об'єктів нежитлової нерухомості (п. 137.5 ст. 137 розд. III ПКУ).

4.6. З метою дотримання єдиного методу формування доходів і витрат в податковому обліку необхідно:

4.6.1 Доходи від постачання та транспортування природного газу для споживачів усіх форм власності (крім природного газу для населення) відображають структурні підрозділи ПАТ "Донецькоблгаз". Доход від постачання та транспортування природного газу для населення відображає апарат ПАТ "Донецькоблгаз".

4.6.2 Вартість природного газу та вартість придбаних товарно-матеріальних цінностей, робіт, послуг відображають апарат управління та структурні підрозділи, що формують собівартість реалізованих товарів, виконаних робіт, зроблених послуг.

4.6.3 При виконанні робіт (наданні послуг) структурними підрозділами в межах юридичної особи ПАТ "Донецькоблгаз" для цілей оподаткування витрати відображає структурний підрозділ, який виконав такі роботи (надав послуги).

4.6.4 Згідно з п.138.1 і п.138.2 ст.138 ПКУ фінансовий результат до оподаткування збільшується на суму нарахованої амортизації основних засобів або нематеріальних активів відповідно до бухгалтерського обліку, а натомість зменшується на суму розрахованої амортизації відповідно до норм ПКУ.

4.6.5. Амортизацію об'єктів основних засобів нараховувати за правилами бухгалтерського обліку впродовж терміну корисного використання (експлуатації) об'єкту, який встановлений платником податку, але не менш мінімально допустимого терміну, щомісячно, починаючи з місяця, що слідує за місяцем введення об'єкту основних засобів в експлуатацію і призупиняється на період його реконструкції, модернізації, дообладнання, консервації і інших видів поліпшення і консервації. Метод нарахування амортизації основних засобів в податковому обліку - прямолінійний.

Відповідно до п.11 Перехідних положень ПКУ, при розрахунку амортизації основних засобів та нематеріальних активів відповідно до п.138.3 ст.138 цього Кодексу, їх балансова вартість станом на 01.01.2015 має дорівнювати балансовій вартості таких активів за даними податкового обліку, що визначена станом на 31 грудня 2014 року.

Облік поточних витрат на утримання, поліпшення та ремонт основних засобів враховуються у складі витрат за правилами бухгалтерського обліку.

В разі продажу або ліквідації основних засобів фінансовий результат до оподаткування збільшується на залишкову вартість такого об'єкта, визначену відповідно до П(С)БО, та зменшується на залишкову вартість такого об'єкта, визначену відповідно до правил податкового обліку.

4.6.6 Згідно с п.139.1.1 ст.139 ПКУ фінансовий результат до оподаткування (виключення з витрат) збільшується на всі суми витрат на формування резервів (крім

забезпечень на відпустки працівникам та інші виплати, пов'язані з оплатою праці, а також резервів банківських і фінансових установ) та п.139.1.2 ст.139 ПКУ дозволяє зменшити фінансовий результат до оподаткування (включити до складу витрат) суму всіх витрат, які відшкодовані за рахунок резервів та забезпечень сформованих відповідно до правил бухгалтерського обліку (крім резерву на відпустки працівникам та резерву сумнівних боргів).

4.6.7 Заборгованість осіб, визнаних банкрутами або ліквідованих з інших причин, з 01.01.2015 р. не є безнадійною заборгованістю і не може зменшувати об'єкт оподаткування з податку на прибуток.

Якщо така заборгованість вже була віднесена на зменшення доходу згідно з пп.159.1.1 п.159.1 ст.159 розділу III ПКУ в редакції, яка діяла до 01.01.2015, то подальше списання такої заборгованості внаслідок банкрутства або мирової угоди, не впливає на об'єкт оподаткування продавця та покупця (підпункт 1.3 п.17 Перехідних положень ПКУ).

Згідно з п.17 Перехідних положень ПКУ для операцій, по яким до 01.01.2015 було розпочато процедуру врегулювання безнадійної заборгованості:

- якщо суд відмовив у визнанні позову - продавець має збільшити фінансовий результат до оподаткування на суму, на яку такий об'єкт оподаткування був зменшений до 01.01.2015, з нарахуванням відповідної пені;

- якщо позов визнаний - покупець має збільшити фінансовий результат до оподаткування на відповідну суму боргу.

4.6.8 З урахуванням п.24 підрозділу 4 розділу XX Перехідних положень ПКУ фінансовий результат зменшується на суму відшкодування витрат на оплату праці (відпустки та ін.) за рахунок "перехідних" резервів (сформованих до 01.01.2015) у випадку, якщо такі витрати не були враховані при визначенні об'єкта оподаткування до 1 січня 2015 р.

4.6.9 Зменшувати об'єкт оподаткування на суму списання як за рахунок резерву сумнівних боргів, так і понад цей резерв, сум заборгованості, яка не відповідає ознакам безнадійної заборгованості, визначеної у пп.14.1.11 ст.14 ПКУ забороняється.

4.7 Податок на додану вартість ПАТ "Донецькоблгаз" сплачує централізовано.

Відповідно до вимог п.1 Порядку заповнення податкової накладної Наказ МФУ від 22.09.2014 № 957 (у редакції наказу МФУ від 14.11.2014 № 1129), Порядку ведення реєстру виданих і отриманих податкових накладних КМУ Постанова від 29.12.2010 № 1246 (із змінами та доповненнями, постановою КМУ від 30.01.2015 року № 20), Порядку електронного адміністрування податку на додану вартість КМУ Постанова від 16.10.2014 № 569 та Закон України "Про внесення змін до Податкового кодексу України щодо удосконалення адміністрування податку на додану вартість" від 16.07.2015 року № 643-VIII, делегувати право виписки податкових накладних і право ведення частини реєстру виданих і отриманих податкових накладних структурним підрозділам, які входять до складу платника ПДВ.

Податковий облік податку на додану вартість здійснювати на підставі вимог Розділу V "Податок на додану вартість" Податкового Кодексу України і інших законодавчих актів по оподаткуванню.

4.7.1. Датою виникнення податкових зобов'язань згідно п.187.7 ст.187 при постачанні товарів (послуг) з оплатою за рахунок бюджетних коштів являється дата зарахування таких грошових коштів на банківський рахунок платника податку або дата отримання відповідної компенсації у будь-якій іншій формі, включаючи зменшення заборгованості такого платника податку по його зобов'язаннях перед бюджетом.

4.7.2. Датою виникнення податкових зобов'язань згідно п.187.10 ст.187 по постачанню газу природного населенню являється дата зарахування грошових коштів на банківський рахунок платника податку, датою виникнення права на податковий кредит є дата списання грошових коштів з банківського рахунку в оплату придбаних товарів(послуг).

4.7.3. До інших господарських операцій застосовувати дату виникнення податкових зобов'язань з ПДВ згідно статті 187 Податкового Кодексу України.

4.7.4. Бухгалтерський облік ПДВ здійснювати згідно "Інструкції по бухгалтерському обліку податку на додану вартість", затвердженою Наказом МФУ від 01.07.1997г. №141.

На виконання вимог Податкового Кодексу України від 02.12.2010г. №2755-VI (із змінами та доповненнями), норм частини 5 статті 8 та частини 2 статті 12-1 Закону України "Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні" та з метою забезпечення своєчасного надання достовірної інформації користувачам фінансової звітності

1. Вважати нижче зазначені норми ведення бухгалтерського обліку й складання фінансової звітності обов'язковими для бухгалтерії Підприємства та відповідальних осіб структурних підрозділів, на яких покладені обов'язки складання та підпису

первинних документів, і ведення окремих реєстрів бухгалтерського обліку з 01 вересня 2015 року.

2. Підпункт 3.1.2. пункту 3 викласти в новій редакції:

3.1.2. До складу основних засобів Підприємством включати матеріальні активи з терміном експлуатації більше 1 року та первісною вартістю 6 000 грн. та більше. Вартість придбаних матеріальних активів з терміном експлуатації до 1 року або первісною вартістю до 6 000 грн. відображати у складі витрат в періоді придбання.

Основні види продукції або послуг, що їх виробляє чи надає емітент, за рахунок продажу яких емітент отримав 10 або більше відсотків доходу за звітний рік, у тому числі обсяги виробництва (у натуральному та грошовому виразі), середньореалізаційні ціни, суму виручки, окремо надається інформація про загальну суму експорту, а також частку експорту в загальному обсязі продажів, перспективність виробництва окремих товарів, виконання робіт та надання послуг; залежність від сезонних змін; про основні ринки збуту та основних клієнтів; основні ризики в діяльності емітента, заходи емітента щодо зменшення ризиків, захисту своєї діяльності та розширення виробництва та ринків збуту; про канали збуту й методи продажу, які використовує емітент; про джерела сировини, їх доступність та динаміку цін; інформацію про особливості стану розвитку галузі виробництва, в якій здійснює діяльність емітент, рівень впровадження нових технологій, нових товарів, його становище на ринку; інформацію про конкуренцію в галузі, про особливості продукції (послуг) емітента; перспективні плани розвитку емітента; кількість постачальників за основними видами сировини та матеріалів, що займають більше 10 відсотків у загальному обсязі постачання, у разі якщо емітент здійснює свою діяльність у декількох країнах, необхідно зазначити ті країни, у яких емітентом отримано 10 або більше відсотків від загальної суми доходів за звітний рік;

До основних напрямків виробничо-господарської і фінансової діяльності ПАТ "Донецькоблгаз" відносяться: здійснення газопостачання та транспортування природного газу до об'єктів промислового, комунального і побутового призначення та населення; виконання планових та позапланових робіт, пов'язаних з безперервним та безаварійним газопостачанням споживачів; закупівля і реалізація скрапленого газу; здійснення капітального будівництва об'єктів газопостачання, у тому числі на правах замовника і власними силами; виконання поточних і капітальних ремонтів об'єктів газопостачання, газових приладів, засобів автотранспорту; установка, сервісне обслуговування, та ремонт газової апаратури; розробка проектів на виконання робіт по розвитку систем газопостачання; електрохімічний захист газових мереж від корозії; виготовлення запасних частин та деталей до газових приладів, обладнання та газової апаратури.

Основні види послуг, які надає емітент, в натуральному та грошовому виразі.

Реалізаційні ціни. Доходи від послуг по розподілу та постачанню природного газу отримуються за рахунок тарифів. Тарифи які діяли в 2015 році: тариф на постачання природного газу - 54,60 грн. без ПДВ за 1000 куб.м (Постанова НКРЕ №585 від 30.04.2014р., з 01.10.2015р. максимальна торгова націнка постачальника природного газу із спеціальними обов'язками затверджена Постановою КМУ № 758 від 01.10.2015р); тариф на послуги розподілу природного газу - 254,70 грн. без ПДВ за 1000 куб.м. (Постанова НКРЕКП № 2390 від 24.09.2015р.).

Обсяги виробництва (послуг)

1. Послуги по розподілу природного газу. Послуги по розподілу природного газу становлять 66 % від загального об'єму робіт. В 2015 році розподілено 923,190 млн.куб.м . природного газу.

Промислові підприємства, бюджетні організації та підприємства теплоенергетики самостійно укладають договори на постачання природного газу з обраними ними постачальниками.

Доход від послуг по розподілу природного газу становить 235 136,3 тис.грн. без ПДВ

2. Послуги по постачанню природного газу. Послуги по постачанню природного газу становлять 34 % від загального об'єму робіт. В 2015 році поставлено 475,472 млн.куб.м. природного газу з них 679 732,605 млн.куб.м. поставлено населенню. При цьому договір про постачання природного газу населенню укладається один раз на рік з постачальником НАК "Нафтогаз України" (транзит газу).

Доход від послуг по постачанню природного газу становить 1 224 369,8 тис.грн. без ПДВ

3. Послуги по газопостачанню зрідженого газу. Послуги по газопостачанню зрідженого газу становлять 0,008% від загального об'єму робіт. В 2015 році поставлено 116 тн зрідженого газу.

Закупівля зрідженого газу здійснюється шляхом тендерних торгів. Доход від постачання зрідженого газу становить 1 051,5 тис.грн. без ПДВ.

4. Інші види робіт (прослуг) становлять 7,11% від загального об'єму робіт. Доход від інших послуг становить 19 289,8 тис.грн. без ПДВ., а саме

4.1. Газифікація житла та організацій - 29,9% доходів.

ПАТ "Донецькоблгаз" має у своєму штаті кваліфікованих фахівців, сучасну матеріально-технічну базу, всі необхідні дозвільні документи й може виконувати роботи з газифікації на договірній основі з підприємствами, організаціями, юридичними і фізичними особами.

4.2 Будівництво та реконструкція газопроводів, систем газопостачання, ремонт та заміна ділянок газопроводів, відключення, підключення, ізоляція ділянок газопроводів електрохімізахист, монтаж.

АТ "Донецькоблгаз" має у своєму штаті кваліфікованих фахівців, сучасну матеріально-технічну базу, всі необхідні дозвільні документи й може виконувати на договірній основі з підприємствами, організаціями, юридичними і фізичними особами, наступні види робіт:

- Гідравлічні розрахунки мереж газопостачання (як локальних, так і для населених пунктів у цілому);
- Розробку проектно-кошторисної документації на об'єкти систем газопостачання (як на нове будівництво, так і на реконструкцію);
- Будівництво трубопроводів різного призначення (газопроводів, водопроводів, каналізації й т.д.) як зі сталевих, так і з поліетиленових труб;
- Реконструкцію трубопроводів шляхом протягнення поліетиленових труб усередині відпрацьованих термін експлуатації трубопроводів різного призначення;
- Монтаж газоредуруючого встаткування;
- Монтаж вузлів обліку газу;
- Монтаж засобів електрохімічного захисту трубопроводів;
- Газифікацію "під ключ" індивідуального й багатоквартирного житла;
- Реконструкцію внутрібудинкових систем газопостачання (заміна, додаткова установка й переміщення газових приладів, установка лічильників газу й т.д.);
- Повний комплекс робіт з технічного обслуговування газових мереж і споруджень на них, передбачений вимогами "Правил безпеки систем газопостачання України".

4.3. Інші послуги:

4.3.1. Технічне обслуговування внутрішньобудинкових систем газопостачання житлових будинків, громадських будівель, підприємств побутового та комунального призначення, а саме: планове технічне обслуговування, дрібний ремонт газової апаратури та приладів, усунення аварійних ситуацій.

4.3.2. Встановлення газових лічильників та приладів. В діяльності по встановленню нових газових лічильників підприємство має конкурентів.

4.3.3. Злив, зберігання й відпустка зрідженого газу сторонніх організацій. Відпуск зрідженого газу комерційним організаціям оптом - для наступної реалізації

У ПАТ "Донецькоблгаз" функціонують та надають послуги спеціалізовані лабораторії, що виконують специфічні види робіт:

1. Хіміко-аналітична лабораторія - контроль якості, фізичних властивостей і ефективності спалювання природного газу; ідентифікація метану в пробах повітря.

2. Електровимірвальна лабораторія - вимір електричних параметрів у системах електропостачання, електрохімічного захисту й на газових мережах.

3. Лабораторія технічного огляду - частковий і повний огляд вантажопідійомних машин і механізмів.

4. Сервісні центри по перевірці й ремонту газових лічильників - вхідний контроль, ремонт і перевірка промислових і побутових газових лічильників, перевірка електронних коректорів і електронних обчислювачів обліку газу, перевірка датчиків тиску й температури

У структурі ПАТ "Донецькоблгаз" працює цех по пошиттю спецодягу, що повністю забезпечує як літньої, так і зимовим спецодягом весь персонал управлінськ по газопостачанню й газифікації. Цех може виконувати на домовній основі замовлення інших підприємств і організацій

Методи надання послуг.

Методами надання послуг з транспортування або постачання природного газу є укладання договорів із користувачами на поточний рік за цінами, встановленими Постановами НКРЕ.

Методами надання послуг з стандартного приєднання до газотранспортної системи (будівництво) є укладання договорів із замовниками за цінами, встановленими Постановами НКРЕ.

Залежність від сезонних змін.

Надходження від основної діяльності підприємства мають сезонний характер. В осінньо-зимовий період збільшуються надходження коштів від транспортування та постачання природного газу, що пов'язано із зменшенням середньодобової температури та збільшенням використання природного газу. Влітку значно зменшуються об'єми протранспортованого та поставленого природного газу, в той же час влітку збільшується інтенсивність виконання робіт з іншої діяльності, а саме: газифікація житла, будівництво та реконструкція систем газопостачання, встановлення газових лічильників та надання інших послуг.

Ринки збуту.

ПАТ "Донецькоблгаз" обслуговує усіх користувачів виключно Донецької області, що знаходяться на підконтрольній українській владі території, за виключенням міста Маріуполь, в тому числі 384 891 абонентам - фізичним особам та 1 186 абонентам - юридичним особам, в тому числі:

- промисловим підприємствам	122 користувачів
- комунально-побутові підприємства	1010 -"-
в тому числі підприємства теплокомуненерго	54 -"-

Ринки збуту послуг по транспортуванню та постачанню природного газу строго зафіксовані зонами ліцензійної діяльності та не підлягають порушенню.

Найбільші клієнти

Найбільші клієнти - підприємства металургійного комплексу: ПАТ "Енергомашспецсталь", Слов'янська ТЕС, ПАТ "Часово-Ярський вогнетривкий комбінат", ПАТ "Великоанадольський вогнетривкий комбінат", ПАТ "Красноармійський динасовий завод", Вуглегірська ТЕС, ТОВ "Краматорський феросплавний завод", ТОВ НВО "Інкор і Ко", підприємства теплокомуненергетики та інші підприємства, що знаходяться на підконтрольній українській владі території.

Експорт.

Експорту продукції та послуг немає.

Основні конкуренти.

1. Транспортування природного газу. В діяльності по транспортуванню природного газу ПАТ "Донецькоблгаз" не має конкурентів. Договір на користування газовими мережами Донецької області за виключенням міст Донецьк, Макіївка, Маріуполь укладений між Міністерством енергетики та вугільної промисловості та ПАТ "Донецькоблгаз".

2. Постачання природного газу. В діяльності по постачанню природного газу в 2013 році підприємство мало найбільш впливового конкурента НАК "Нафтогаз України", та інших конкурентів з меншими обсягами постачання.

3. Постачання зрідженого газу. В постачанні зрідженого газу в діючий час є конкуренція. Стримуючим фактором розвитку конкуренції в постачанні зрідженого газу є його висока закупівельна ціна та неплатоспроможність населення.

4. Газифікація, будівництво газопроводів - підприємство має багато конкурентів. Для здійснення цієї діяльності конкуренти повинні мати Ліцензію на будівельну діяльність та Дозвіл Державного комітету з нагляду за охороною праці на проведення робіт підвищеної безпеки. Найбільші конкуренти: АОЗТ "Агрспецмонтаж", ТОВ "Донецькстроймонтаж", ТОВ ПМЦ "Енергомаш", ТОВ "Укртеплобуд", "Термоінженерінг" та інші.

5. Конкурентів по обслуговуванню внутрішньобудинкових систем газопостачання житлових будинків, громадських будівель, підприємств побутового та комунального призначення, а саме: планове технічне обслуговування, дрібний ремонт газової апаратури та приладів, усунення аварійних ситуацій немає.

Впровадження нових технологій.

ПАТ "Донецькоблгаз" є новатором багатьох починань в Україні, зокрема впровадженню газобалонних установок з зовнішньою установкою газових балонів. З 1962 року за розробкою тресту "Облпромгаз" на підземних газопроводах почали встановлювати гумово-тканинні компенсатори, що виключило розриви газопроводів у районах гірських підробіток. За участю треста, а надалі і ВАТ "Донецькоблгаз" розроблено "Інструкцію з проектування захисту, будівництва і експлуатації газопроводів на території вугільних басейнів України" (РД 204 УРСР 025-91), розроблено стаціонарні прилади з визначенням загазованості приміщень типу ОПГ-1.

Газові господарства активно включилися у впровадження поліетиленових труб під час будівництва газопроводів. Нині в експлуатації знаходиться вже 967 км таких газопроводів, з них 596 км. обліковуються на балансі підприємства. З метою своєчасного усунення пошкоджень на поліетиленових газопроводах, уперше в світовій практиці, ПАТ "Донецькоблгаз" спільно з "УкрНДІпластмаш" вивчено і випробувано різні прийоми і основні стадії ремонту поліетиленових газопроводів. Розроблені технології захищені авторським свідоцтвом на винахід №1833780 від 27.07.1990р. В серпні 2010 р. підприємство приймало участь в розробці ДБН "Поліетилен"

Газовими господарствами області здійснюється робота з впровадження передових технологій виробництва. В 2003 році розпочато масштабну діяльність за зниження понаднормативних втрат природного газу. Для виконання цієї програми встановлено вузли обліку природного газу на ГРС. Нині в Слов'янському, Артемівському, Дружківському, Єнакіївському УГГ служби обліку природного газу мають погодинну та щодобову інформацію про обсяги отриманого на регіон газу з ГРС на регіон. Обладнано сервісний центр, лабораторії з повірвання та ремонту побутових лічильників газу, придбано стенди для повірвання та забезпечено метрологічну атестацію стендів для повірвання побутових газових лічильників. Придбано комп'ютерні комплекси для модернізації, технічного оснащення служб обліку газу та аналізу режимів газопостачання підрозділів ПАТ "Донецькоблгаз". Модернізовано і розширено сферу діяльності хімічної лабораторії в якій виконується відбір і аналіз природного газу.

Основні ризики .

Поряд із традиційними й повсюдними факторами аварійності при користуванні газом у промисловості й побуті в останні роки шахтарські міста й населені пункти Донецької області виявилися під погрозою ще більших ризиків у забезпеченні безпечного газопостачання підприємств.

Ці ризики зв'язані, головним чином, з масовим закриттям шахт, що, у свою чергу, привело до появи ряду нових факторів, що негативно впливають на стан газових мереж і споруджень на них:

1. Просідання ґрунту над гірськими підробітками з утворенням уступів, які приведуть до деформацій і поривів газопроводів і споруджень на них, руйнуванням будинків різного призначення.

2. Підтоплення й заболочування значних територій міст, де пролягають підземні газопроводи, внаслідок припинення належної відкачки й водовідводу шахтних вод. У цих умовах стало неможливим виконання комплексу робіт зі штатного обслуговування й ремонту систем газопостачання й ліквідації аварійних і аварійно-небезпечних ситуацій.

3. Витиснення на поверхню шахтного метану, обумовлене підйомом рівня шахтних вод. Внаслідок цього на великих площах житлових масивів у підвалах і в колодязях підземних (у тому числі й газових) інженерних мереж утвориться вибухонебезпечна концентрація метану. Хоча це явище й не пов'язане з витоками газу з підземних газових мереж, останні виявляються в аварійно-небезпечному стані, що може призвести до катастроф з непередбаченими наслідками.

Крім того, і традиційні руйнуючі фактори сталевих газопроводів у Донбасі мають підвищену, у порівнянні з іншими регіонами, небезпека. До них ставляться:

4. Підвищена електрохімічна корозія, пов'язана з перенасиченістю регіону рейковим електротранспортом, і відповідно, значною щільністю блукаючих струмів у місцях розташування підземних сталевих газопроводів.

5. Агресивні викиди підприємств хімічної, металургійної й вугільної промисловості приводять до інтенсивної хімічної корозії надземних сталевих газопроводів, які вимагають капітального ремонту, не відробивши встановлений строк експлуатації.

Основні економічні та політичні фактори ризиків.

1. У загальному об'ємі робіт та послуг що виконуються, доходи по транспортуванню та постачанню природного газу займають 84,13%.

2. Маркетинговим ризиком роботи підприємства є низька платомпроможність населення, особливо в умовах зростання вартості газу. Формування доходів по транспортуванню природного газу на 24% залежить від цього показника, а по поставці природного газу на 85%.

3. Майновий ризик - підприємство експлуатує газові мережі та обладнання на них на протязі довгого часу - понад 50 років. Це призводить до щорічно зростаючої можливості аварійних ситуацій та необхідності додаткових незапланованих вкладень.

4. Природні ризики- вплив низьких температур, внаслідок чого значно збільшується об'єм понаднормативних втрат природного газу.

5. Політичним фактором ризику є постійне законодавче намагання реструктуризації та реформування галузі, відокремлення функцій транспортування та постачання природного газу, що має призвести до розподілу підприємства,

6. Політичним фактором ризику є формування ціни на природний газ у постачальників яке стисло пов'язане з загальнополітичним станом у країні.

7. Політичним фактором ризику є проведення на території ліцензійної діяльності АТО згідно Указу Президента України від 14 квітня 2014 року N 405/2014 "Про рішення Ради національної безпеки і оборони України від 13 квітня 2014 року "Про невідкладні заходи щодо подолання терористичної загрози і збереження територіальної цілісності України"

Заходи щодо зменшення ризиків та розширення ринків збуту.

1. Планування своєчасного обстеження газових мереж з метою недопущення виникнення аварійних ситуацій.

2. Досягнення 100% захисту від електрохімічної корозії внаслідок блукаючих струмів у місцях розташування підземних сталевих газопроводів.

3. Наявність сучасного високотехнологічного обладнання для обстеження газопроводів.

4. Виявлення небезпечних ділянок газопроводів з подальшою реконструкцією цих ділянок та перенесенням на небезпечну територію.

5. Розширення переліку послуг, які надаються підприємством, покращання якості та зростання конкурентоспроможності послуг.

Основні придбання або відчуження активів за останні п'ять років. Якщо підприємство планує будь-які значні інвестиції або придбання, пов'язані з його господарською діяльністю, їх необхідно описати, включаючи суттєві умови придбання або інвестиції, їх вартість і спосіб фінансування

Враховуючи те, що запаси використовувалися на поточну діяльність підприємства, істотного списання дебіторської заборгованості немає, вважаємо, що найбільш істотними активами підприємства є необоротні активи, а саме основні засоби (серед яких будівлі та споруди, машини та обладнання), тому за доцільне вказати основні придбання та відчуження по первісній вартості саме цих основних засобів за останні 5 років:

2012 рік:

- об'єкти незавершеного будівництва - з початку року введено в дію об'єкти на суму 5 265 тис.грн., серед них газопровід високого тиску м.Горлівка вул.Вавілова, 1 (0,038 км.), газопровід низького тиску, м.Горлівка вул.Поленова (0,659 км.), газопровід низького тиску м. Держинськ від вул. 8 Марта до вул. Глінки (0,21 км.), газопровід високого тиску м.Докучаєвськ вул.Ватутіна 13 (0,049 км. + 0,186 км.), газопровід середнього тиску смт. Благодатне, вул. Юбілейна 42 (0,558 км.), газопровід низького тиску с.Миколаївка вул.Леніна (0,099 км.), кільцювання газопроводу низького тиску - ГРП м. Красноармійськ, вул. Нахімова - Бр.Суріних (0,144 км.), кільцювання газопроводу низького тиску, м. Димитрів, вул. Володарського - вул. І. Матвеева (1,038 км.), газопровід середнього тиску м. Красний Лиман вул Кар'єрна 4 (0,058 км.) та інше. Почалося будівництво нових об'єктів.

- будівлі та споруди - надійшло в звітному році на суму 3,506 тис.грн., вибуло на суму 504 тис.грн.

- газопроводи надійшло на суму 54 537 тис. грн. - отримані газопроводи та споруди на них в державну частку майна. Вибуття державного майна не було.

- ГРП (газорозподільні пункти) - отримано до державної власності 6 ГРП по містам Краматорськ, Красноармійськ, Слов'янськ та виконано поліпшень та реконструкцій на суму 3 238 тис.грн, вибуття не було.

- машини та обладнання - надійшло у звітному році 4 597 тис.грн.(технологічне обладнання), із них віднесено до державної частки 170 тис.грн. Вибуло за рік 2 254 тис.грн. (зношене обладнання), вибуття державного майна не було.

- транспортні засоби - надійшло у звітному році 4 503 тис.грн. (12 одиниць); вибуло за рік 681 тис.грн.;

- офісний інвентар - надійшло у звітному році 2 442 тис.грн., вибуло за рік 670 тис.грн.;

- газові лічильники - надійшло у звітному році 173 тис.грн., вибуло за рік 138 тис.грн.

- інші основні засоби - надійшло в звітному році 1 117 тис.грн., вибуло за рік 219 тис.грн.

2013 рік:

- об'єкти незавершеного будівництва - з початку року введено в дію об'єкти на суму 2 893 тис.грн., серед них Слов'янський р-н, с. Ярова 1-4 черга газифікації, газопроводи середнього тиску (4 207 км.); кільцювання газопроводу низького тиску

м.Докучаєвськ, м. Волноваха вул. Ювілейна (0,086 км.) ШРП, кільцювання газопроводу середнього тиску, м.Красноармійськ вул Дніпропетровська - ГРП№6 (0,427 км.), 1 Травні - пр. Деповський (0,033 км.) та інше. Розпочато будівництво нових об'єктів - 17 180 тис.грн.

- будівлі та споруди - надійшло в звітному році на суму 1 549 тис.грн., вибуло на суму 892 тис.грн.

- газопроводи надійшло на суму 50 100 тис. грн. - отримані газопроводи та споруди на них в державну частку майна та за рахунок приєднання. Вибуття майна не було.

- ГРП (газорозподільні пункти) - виконано поліпшень та реконструкцій на суму 2 626 тис.грн, вибуття не було.

- машини та обладнання - надійшло у звітному році 4 632 тис.грн.(технологічне обладнання), вибуло за рік 3 801 тис.грн. (зношене обладнання), вибуття державного майна не було.

- транспортні засоби - надійшло у звітному році 2 212 тис.грн.; вибуло за рік 1 061 тис.грн.

- офісний інвентар - надійшло у звітному році 2 442 тис.грн., вибуло за рік 670 тис.грн.;

- газові лічильники - надійшло у звітному році 76 тис.грн., вибуло за рік 40 тис.грн.

- інші основні засоби - надходжень в звітному році не було, вибуло за рік 67 тис.грн.

2014 рік:

- об'єкти незавершеного будівництва - з початку року введено в дію об'єкти на суму 8 483 тис.грн. Розпочато будівництво нових об'єктів - 17 282 тис.грн.

- будівлі та споруди, передавальні пристрої - надійшло в звітному році на суму 25 805 тис.грн., вибуло на суму 0 тис.грн.

- машини та обладнання - надійшло у звітному році 5 349 тис.грн. (технологічне обладнання), вибуло за рік 100 тис.грн. (зношене обладнання), вибуття державного майна не було.

- транспортні засоби - надійшло у звітному році 3371 тис.грн.; вибуло за рік 784 тис.грн.

- офісний інвентар - надійшло у звітному році 3699 тис.грн., вибуло за рік 51 тис.грн.;

- інші основні засоби (у тому числі газові лічильники) - 36 901 тис. грн. надійшло в звітному році, вибуло за рік 42 тис.грн.

2015 рік:

- об'єкти незавершеного будівництва - з початку року введено в дію об'єкти на суму 10 966 тис.грн. Будівництво нових об'єктів не відбувалось.

- будівлі та споруди, передавальні пристрої - надійшло в звітному році на суму 24 946 тис.грн., вибуло на суму 0 тис.грн.

- машини та обладнання - вибуло за рік 4 607 тис.грн. (зношене обладнання), вибуло за рік на суму 1 067 тис.грн., вибуття державного майна не було.

- транспортні засоби - надійшло у звітному році 5 404 тис.грн.; вибуло за рік 2 836 тис.грн.

- офісний інвентар - надійшло у звітному році 2 088 тис.грн., вибуло за рік 821 тис.грн.;

- інші основні засоби (у тому числі газові лічильники) - 24 392 тис. грн. надійшло в звітному році, вибуло за рік 8 369 тис.грн.

Згідно Статуту ПАТ "Донецькоблгаз" в компетенції Правління приймати рішення стосовно відчуження (шляхом продажу, дарування, безоплатної передачі, пожертви) або придбання прямо або побічно майна, вартість якого не перевищує 10% балансової вартості активів АТ за даними останньої річної фінансової звітності АТ.

На протязі останніх п'яти років суттєвого відчуження активів не відбувалося. Державне майно не відчужувалося.

Основними придбаннями активів з якими пов'язано значне збільшення вартості активів на балансі підприємства можна вважати прийняття на баланс в державну частку вартості газопроводів та споруд на них. За 4 роки отримано на баланс державного майна вартістю 111 454,518 тис.грн., в тому числі 1 727,21 км газопроводів. Відчуження державного майна не відбувалося.

Запаси підприємства використовуються для операційної діяльності емітента.

Інвестиційні програми.

У відповідності до вимог Договору №31/26 від 21.12.2011 р. з Міністерством енергетики та вугільної промисловості України "Про надання на праві господарського відання державного майна, яке використовується для забезпечення

розподілу природного газу, не підлягає приватизації, обліковується на балансі господарського товариства із газопостачання та газифікації і не може бути відокремлене від його основного виробництва" та відповідно до Законів України "Про основи функціонування ринку природного газу", "Про природні монополії", Указу Президента України від 23.11.2011 №1059 "Про Національну комісію, яка здійснює державне регулювання у сфері енергетики" і постанови НКРЕ України від 28.11.2011 №2255 "Про затвердження порядку формування інвестиційних програм газопостачальних, газорозподільних, газотранспортних і газозберігаючих підприємств", зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 22.12.2011 за №1502/20240, кожний рік Національна комісія, яка здійснює державне регулювання у сфері енергетики, ухвалює:

1. Інвестиційну програму газопостачального підприємства "Публічне акціонерне товариство Донецьоблгаз" на наступний (2016) рік.

- реконструкція та капітальний ремонт систем газопостачання;
- реконструкція та капітальний ремонт споруд на розподільчих газопроводах;
- транспортні засоби спеціального призначення;
- заходи, спрямовані на зниження виробничо-технічних втрат;
- придбання сучасних приладів діагностування та обстеження та впровадження систем протиаварійного захисту систем газопостачання;
- інше.

2. Інвестиційну програму газорозподільного підприємства "Публічне акціонерне товариство Донецьоблгаз" на наступний (2016) рік.

- транспортні засоби спеціального призначення;
- облік природного газу (придбаннядублюючих пристроїв, систем дистанційного зняттяпоказників, облаштування сервісного центру з повірвання газових лічильників);
- інше.

Всього інвестпрограмами на 2016 рік заплановано понад 31,063 млн.грн. витратити на поліпшення системи газопостачання Донецької області.

До плану відновлення та реконструкції об'єкти газопостачання включаються за результатами технічного обстеження при наявності дефектних актів у відповідності до вимог "Правил обстежень, оцінки технічного стану паспортизації та проведення планово-запобіжних ремонтів", затверджених Наказом Держкомітету будівництва, архітектури та житлової політики України від 9.06.1998 р. №124 та зареєстрованих в Міністерстві юстиції України 12.11.1998 р. за №723/3163, ДБН В. 2.5-20-2001 "Газопостачання"). Сума витрат визначається згідно кошторису. Критерієм проведення капітального ремонту є утримання системи газопостачання в технічно-справному стані.

З метою виконання заходів спрямованих на зниження виробничо-технологічних витрат та понад нормованих втрат природного газу та згідно вимог "Правил безпеки систем газопостачання України" газопроводи підлягають технічному обстеженню 1 раз в п'ять років, а газопроводи з терміном експлуатації більше 25 років (а їх у ПАТ "Донецьоблгаз" вже близько 3 509,393 км або 45,22% від загальної кількості розподільчих газопроводів, що знаходяться на підконтрольній українській владі території), підлягають обстеженню 1 раз на 3 роки. У зв'язку з цим у ПАТ "Донецьоблгаз" щорічно зростають обсяги витрат на технічне обстеження газопроводів. Для своєчасного і якісного обстеження і діагностики газових мереж, необхідне придбання додаткової кількості сучасних приладів.

Правочини з власниками істотної участі, членами наглядової ради або членами виконавчого органу, афілійованими особами, зокрема всі правочини, укладені протягом звітного року між емітентом або його дочірніми/залежними підприємствами, наглядової ради або членами виконавчого органу, з іншого боку. За цими правочинами зазначаються: дата, сторони правочину, його зміст, сума, підстава укладання та методика ціноутворення, застосована емітентом для визначення суми правочину та за необхідності інша інформація

Правочини з власниками істотної участі, членами Наглядової Ради або членами Виконавчого органу (Правління), афілійованими особами на протязі 2015 року емітентом не уклалися.

Правочинів, укладених між власниками істотної участі, членами Наглядової Ради або членами Виконавчого органу (Правління), та відокремленими підрозділами (філіями) на протязі 2015 року не укладалося.

Інформація про основні засоби емітента, включаючи об'єкти оренди та будь-які значні правочини емітента щодо них; виробничі потужності та ступінь використання обладнання; спосіб утримання активів, місцезнаходження основних засобів. Крім того, необхідно описати екологічні питання, що можуть позначитися на використанні активів підприємства, плани капітального будівництва, розширення або удосконалення основних засобів, характер та причини таких планів, суми видатків, в тому числі вже зроблених, опис методу фінансування, прогностні дати початку та закінчення діяльності та очікуване зростання виробничих потужностей після її завершення

На балансі ПАТ "Донецькоблгаз" обліковуються власне та державне майно. До складу власного майна віднесені адмінбудинки та допоміжні приміщення, транспортні засоби, обладнання, оргтехніка. До складу державного майна віднесене майно, яке не увійшло до статутного фонду ПАТ "Донецькоблгаз", на яке укладена угода з НАК "Нафтогаз України" щодо використання цього майна. Це майно використовується для транспортування та постачання природного газу.

Основні засоби ПАТ "Донецькоблгаз" розташовані на території Донецької області. Місцезнаходження адміністративних будівель та споруд перелічено в "Інформації про організаційну структуру емітента". На власне нерухоме майно це понад 300 об'єктів розташованих в Донецькій області, оформлені Свідоцтва про власність та інші необхідні документи. Земельні ділянки під власним майном знаходяться в постійному користуванні чи в оренді.

Склад основних засобів :		
Основні засоби	31.12.2015	31.12.2014
Первісна вартість	768 623	739 773
Накопичена амортизація	333 836	309 273
Чиста балансова вартість	434 787	430 500
Об'єкти незавершеного будівництва	9 856	20 822
Будинки та споруди	391 301	366 355
Машини та обладнання	15 680	17 517
Транспортні засоби	9 276	12 451
Офісне обладнання та інвентар	7 056	7788
Інші	1 617	5567
Чиста балансова вартість	434 787	430 500

Вартість основних засобів складається з вартості основних засобів які належать товариству і вартості державних основних засобів які не увійшли до статутного капіталу товариства та використовуються для транспортування, збереження та розподілу природного газу.

Державне майно - це майно, яке не підлягає приватизації, 99,06% цього майна становлять газопроводи та споруди на газопроводах, 0,29% - машини та обладнання, 0,65% - спеціальний автотранспорт.

	Усього	в тому числі державне майно
Майно на балансі (чиста балансова вартість) станом на 31.12.2015р.	434 787 тис.грн.	347 192 тис.грн.

Основні засоби ПАТ "Донецькоблгаз" в податковій заставі не знаходяться.

На державні основні засоби існують передбачені законодавством обмеження прав власності. Підприємство не має права продавати ці засоби без дозволу Фонду державного майна, списувати не повністю зношені основні фонди без дозволу Міністерства палива та енергетики.

Основний обов'язок товариства - це безперебійне транспортування газу користувачам. У зв'язку з цим підприємство приділяє особливу увагу утриманню основних засобів у задовільному робочому стані.

На балансі підприємства обліковується 25 142 газопроводів довжиною 10 141,659 км., з них 453 газопроводів високого тиску довжиною 1 123,49 км, 4 471 газопроводів середнього тиску довжиною 2 429,826 км, та 20 218 газопроводів низького тиску довжиною 6 588,334 км. У складі газопроводів обліковано 782,102 км. поліетиленових газопроводів.

Експлуатація систем газопостачання ПАТ "Донецькоблгаз" здійснюється в складних горно-геологічних умовах. В районах гірничих підробіток знаходяться 1 617,81 км

газопроводів, а саме Горлівське УГГ - 660,135 км, Єнакієвське УГГ - 515,701 км, Дзержинське УГГ -220,24 км, Красноармійське УГГ -11,30 км, Артемівське УГГ -9,94 км, Ясинуватське УГГ - 145,17 км, Мар'їнське УГГ -55,32 км. Газопроводи та споруди на них постійно зазнають шкідливого впливу гірничих підробіток і потребують додаткового оснащення численними компенсуючими пристроями. На цей час на підземних газових мережах встановлено 1453 гумовотканинних компенсатори. Особливо складні умови експлуатації систем газопостачання в Горлівському та Єнакіївському управліннях по газопостачанню та газифікації, утримання їх в технічно справному стані потребує додаткового фінансування на державному рівні.

В зонах блукаючих струмів розташовано 1 628,098 км. газопроводів. Рівень захисту газових мереж від електрохімічної корозії становить 99,79%.

Кількість газопроводів, розташованих на підконтрольній українській владі території, з терміном експлуатації 25-40 років становить 2 387,853 км., понад 40 років - 1 121,540 км.

Плани капітального будівництва, розширення або удосконалення основних засобів.

Згідно п.п. 3.4.5, 3.4.6. Договору №31/26 від 21.12.2012р. з Міністерством енергетики та вугільної промисловості "Про надання на праві господарського відання державного майна, яке використовується для забезпечення розподілу природного газу, не підлягає приватизації, обліковується на балансі господарського товариства із газопостачання та газифікації і не може бути відокремлене від його виробництва" укладеному між Міністерством енергетики та вугільної промисловості України та ПАТ "Донецькоблгаз" підприємство виконує роботи, пов'язані з поліпшенням, відновленням, ремонтом, реконструкцією та технічним обслуговуванням державного майна.

Причина наявності інвестиційної програми - забезпечення умов безпечної та безаварійної експлуатації державного майна - газопроводів та споруд на них.

Перелік та напрямки зазначених робіт визначаються Інвестиційними програмами газорозподільчого підприємства, затвердженими НКРЕ. За 2015 рік фактично підприємством виконано робіт на суму 22 903,13 тис.грн.

Прогнозні дати початку та закінчення діяльності щодо удосконалення основних засобів. Інвестиційна програма газорозподільчого підприємства затверджується НКРЕ на наступний рік.

Метод фінансування. Виконання інвестиційних планів потребує значних коштів, які підприємство отримує за рахунок прибутку, амортизаційних відрахувань та статей в структурі тарифу.

	Ступінь використання
Власні основні засоби	
Будівлі та споруди	97%
Машини та обладнання	95%
Транспортні засоби	96%
Інше	99%
Державні основні засоби	
Будівлі та споруди	98%
Машини та обладнання	88%
Транспортні засоби	64%

Екологічні питання

ПАТ "Донецькоблгаз" має відповідні дозволи на викиди у атмосферне повітря забруднюючих речовин від стаціонарних джерел. Підприємство щоквартально сплачує збори за забруднення навколишнього середовища. В 2015 році сплачено екологічного податку за викиди у атмосферу забруднюючих речовин 9,938 тис.грн., розміщення відходів 10,162 тис.грн.

На підприємстві діє план природоохоронних заходів, спрямованих на захист навколишнього середовища, функціонує атестована виробничо-аналітична лабораторія на базі Костянтинівського УГГ - яка внесена до Переліку установ, організацій та закладів, які здійснюють розробку документів, що обґрунтовують обсяги викидів для підприємств, установ, організацій.

На протязі 2015 року виконано 86 природоохоронних заходів, з них 12 - охорона атмосферного повітря, 20 - охорона водних ресурсів, 54 - відходи виробництва та інші. На природоохоронні заходи витрачено 111,685 тис.грн.

Проблеми, які впливають на діяльність емітента; ступінь залежності від законодавчих або економічних обмежень

Основним завданням ПАТ "Донецькоблгаз" є безперервне і стабільне забезпечення споживачів Донецької області природним газом. В процесі здійснення фінансово-господарської діяльності виникає низка суттєвих проблем, які є характерними для

відкритих акціонерних товариств з газопостачання та газифікації в цілому по Україні. Більшість цих проблем пов'язана з недосконалістю існуючої нормативно-правової бази.

1. "Правила безпеки систем газопостачання України", ДБН В 2.5-20-2001 "Газопостачання", "Положення про технічне обслуговування внутрішньобудинкових систем газопостачання житлових будинків, громадських будівель, підприємств побутового та комунального призначення" потребують значних доповнень і змін згідно з вимогами нових нормативних документів по газопостачанню, що диктує науково-технічний прогрес. А саме: вимоги до технічного обслуговування імпортного газового устаткування, форми для укладання договорів на технічне обслуговування, виключення зварювальних робіт з переліку робіт на газопроводах ВВГО, які виконуються за рахунок експлуатаційних витрат СППГ тощо.

2. Необхідна розробка "Правил технічної експлуатації систем газопостачання", діючи "Правила технічної експлуатації систем газопостачання Української РСР" видані у 1980 році та не відповідають вимогам нових нормативних документів по газопостачанню, та сучасним вимогам до газових мереж і спорудам на них та газового устаткування.

3. Порядком формування тарифів на послуги з утримання будинків і споруд та при будинкових територій, затвердженим постановою Кабінету Міністрів України від 01 червня 2009 року №869 та Типовим договором про надання послуг з утримання будинків і споруд та прибудинкових територій, затвердженим постановою Кабінету Міністрів України від 20 травня 2009 р. №529 не враховані витрати на технічне обслуговування внутрішньобудинкових систем газопостачання. У зв'язку з цим не вирішено питання укладання договорів та оплати послуг по обслуговуванню внутрішньобудинкових систем газопостачання від запірної арматури на газопроводі-вводі до житлового будинку та газових приладів усередині квартир цього будинку.

4. Первинна газифікація Донецької області здійснювалася з 1953 року супутним коксовим газом, що виділяється при технології здобуття коксу, по правилах існуючих на той час (з прокладкою газопроводів по сходових клітинах стояків з встановленням індивідуальних відключаючих пристроїв на квартири). З початком масштабної газифікації Донецької області природним газом, газопроводи, що експлуатуються на коксовому газі, були переведенні на транспортування природного газу без реконструкцій внутрішніх газопроводів. Більш ніж 57-ми літня практика експлуатації таких газопроводів з відключаючими пристроями на них (Горлівка - 156 будинків з 2 136 квартирами; Авдіївка - 60 будинків з 3 584 квартирами; Макіївка - 78 будинків з 3 176 квартирами) не мають жодного випадку створення аварійної ситуації.

За період з 1953 по 1970 роки у містах Горлівка та Авдіївка було побудовано і введено в експлуатацію 31,41 км газопроводів середнього та низького тиску, що забезпечували коксовим газом котельні та населення. Ці газові мережі експлуатуються до теперішнього часу. Відповідно до вимог глави 2 "Правил технічної експлуатації систем газопостачання" граничний термін експлуатації сталевих газопроводів становить 30 років. Це означає, що термін експлуатації вищевказаних газопроводів перевищує нормативний в 1,3-1,8 рази. У цих умовах підприємства газового господарства змушені здійснювати комплекс додаткових робіт (обхід, комплексне приладове обстеження, ремонт, тощо) для підтримки морально і фізично застарілих газових мереж у технічно справному стані, несучи при цьому значні додаткові витрати.

Для попередження та можливості усунення аварійних ситуацій на цих газопроводах та в цілях відключення від газопостачання найменшої кількості споживачів, доцільно розроблення Державної цільової програми та здійснити реконструкцію розподільчих підземних газопроводів з використанням інноваційних технологій.

5. У зв'язку з відмовою власників державного житлового фонду від укладення договорів на технічне обслуговування внутрішньобудинкових систем газопостачання виникає питання компенсації витрат СППГ на утримання внутрішньобудинкових систем газопостачання. Відповідно до п.3 ч.1 статті 24 Закону України "Про житлово-комунальні послуги" балансоутримувач має право укладати договори про надання житлово-комунальних послуг, якими за визначенням, наведеним у статті 1 зазначеного Закону, є результат господарської діяльності, спрямованої на виконання умов проживання та перебування осіб у житлових у нежитлових приміщеннях, будинках і спорудах відповідно до нормативів, норм, стандартів, порядків і правил. Разом з тим, Закон України "Про житлово-комунальні послуги", вимоги якого поширюються на діяльність відповідача, не містить прямої вказівки про необхідність укладення ним, як балансоутримувачем, договору на обслуговування внутрішньобудинкових систем газопостачання.

Таким чином, відповідач не є суб'єктом господарювання, на якого покладено обов'язок щодо укладення договору на технічне обслуговування внутрішньобудинкових

систем газопостачання. Вимоги Положення про технічне обслуговування внутрішньообудинкових систем газопостачання ..., затвердженого наказом ДАХК "Укргаз" від 30.07.97 р. № 35, для нього не є обов'язковими.

6. Статтею 1 закону України "Про нафту і газ" газ визнано товарною продукцією, а статтею 51 закону визначено, що особи, винні у порушенні законодавства, що регулює діяльність у нафтогазовій галузі, несуть адміністративну, цивільно-правову чи кримінальну відповідальність. Статтею 103-1 Кодексу України про адміністративні правопорушення №8073-Х від 07.12.1984 за самовільне використання з корисливою метою електричної та теплової енергії без приладів обліку (якщо використання приладів обліку обов'язкове) або внаслідок умисного пошкодження приладів обліку чи у будь-який інший спосіб, а так само інші порушення правил користування електричною або тепловою енергією, а також самовільне використання з корисливою метою газу, порушення правил користування газом у побуті, що не завдало значної шкоди передбачена відповідальність у вигляді попередження або накладення штрафу на громадян від одного до п'яти неоподатковуваних мінімумів доходів громадян і попередження або накладення штрафу на посадових осіб - від трьох до восьми неоподатковуваних мінімумів доходів громадян. Оскільки існуюча відповідальність (від 17 до 85 грн.) не має суттєвого впливу на порушників, ПАТ "Донецькоблгаз" пропонує внести зміни до зазначеної статті в частині збільшення суми штрафів.

Також вирішити питання про кримінальну відповідальність за крадіжку природного газу шляхом внесення відповідних змін до Кримінального кодексу України.

7. Експлуатація систем газопостачання ПАТ "Донецькоблгаз" здійснюється в складних гірничо-геологічних умовах, близько 1500 км. газових мереж знаходяться над гірничими підробками вугільних шахт, що значно ускладнює їх експлуатацію, ремонт і обслуговування. Вкрай небезпечними факторами, які негативно впливають на стан газових мереж та споруд на них у шахтарських містах, є наступні:

1. Просідання ґрунту над гірничими підробками з утворенням уступів, що призводять до деформації та руйнування газопроводів та споруд на них, а також будинків та будівель різного призначення.

2. Підтоплення та заболочування значних територій міст внаслідок припинення водовідведення після закриття шахт. За цих умов неможливо виконання комплексу робіт з обслуговування і ремонту систем газопостачання та ліквідація аварійних ситуацій на підтоплених газових мережах.

3. Виходи шахтного метану на поверхню в результаті затоплення ґрунтовими водами горизонтів закритих шахт. Внаслідок цього на великих площах житлових масивів у підвалах та колодязях підземних інженерних мереж створюється вибухонебезпечна концентрація метану. Це явище не має нічого спільного з витокami газу з підземних газових мереж, але створює вкрай небезпечні аварійні ситуації і може привести до катастрофи з непередбачуваними наслідками.

4. Вплив агресивних викидів підприємств вугільної та хімічної промисловості на надземні газові мережі. Внаслідок інтенсивної корозії металу газопроводи потребують капітального ремонту, не відпрацювавши встановлених термінів експлуатації.

В цих умовах ПАТ "Донецькоблгаз" вимушене додатково впроваджувати оснащення газопроводів численними компенсуючими пристроями. На цей час на підземних газових мережах ПАТ "Донецькоблгаз" встановлено 1461 гумово-тканинних компенсаторів.

Для вирішення питання експлуатації системи газопостачання шахтарських міст необхідно визначення додаткового джерела фінансування або вирішення НКРЕ питання підвищення тарифу на транспортування природного газу для м. Горлівки, Єнакієве, Дзержинська, Красноармійська та інших, як міста з особливо складними гірничогеологічними умовами, або розроблення Державної цільової програми з ліквідації негативних наслідків діяльності вугледобувних шахт.

8. Постановою Кабінету Міністрів України від 13 квітня 2011 р. N 461 визначений Порядок прийняття в експлуатацію закінчених будівництвом об'єктів, згідно якого прийняття в експлуатацію об'єктів, що належать до I - III категорії складності, та об'єктів, будівництво яких здійснено на підставі будівельного паспорта, проводиться шляхом реєстрації Державною архітектурно-будівельною інспекцією та її територіальними органами поданої замовником декларації про готовність об'єкта до експлуатації. Прийняття в експлуатацію об'єктів, що належать до IV і V категорії складності, здійснюється на підставі акта готовності об'єкта до експлуатації шляхом видачі Інспекцією сертифіката. Вимоги даної постанови суперечать діючим нормативним актам з газопостачання (3 розділ Правил безпеки систем газопостачання України), тобто замовником можливо розпочати будівництво без реєстрації в органах Держгірпромнагляду.

9. Діяльність ПАТ "Донецькоблгаз" протягом 2015р. Одна з головних причин збиткової роботи - ведення бойових дій в зоні обслуговування, на території Донецької області, що зумовило ускладнення процесу закупівлі, доставки, відпустки газу, а також високі накладні витрати, пов'язані зі зберіганням зрідженого газу.

З початку 2015г. поставлено природного газу населенню - 419 837,229 тис. м куб. на загальну суму - 1 227 212,678 млн. грн(без нарахувань поточного року по підприємствах, які знаходяться в зоні проведення АТО), за газ поточного року отримано від споживача грошових коштів - 874,082 млн. грн, або 71,2%. Рівень розрахунків населення за використаний природний газ населенням всього порівняно з аналогічним періодом минулого року збільшився на 12,8 %. Рівень розрахунків безпосередньо населення - збільшився на 17,2% і склав 75,9%(без нарахувань по АТО).

Заборгованість населення за природний газ, використаний в поточному році, склала - 353,1 млн. грн, у тому числі безпосередньо населення - 173,9 млн. грн, збільшилася за рахунок зміни ціни.

Платежі бюджетних організацій і установ при газоспоживанні 6249,112 тис. м куб. на суму - 54,721 млн. грн, склала 55,511 млн. грн або - 101,4% від нарахувань. Що вище, ніж в аналогічному періоді минулого року на 25,8 %.(без нарахувань по АТО). Поставлено газу промисловим споживачам - 48 824,562 тис. м. куб. на загальну суму - 415,592 млн. грн, отримано за використаний газ в поточному році - 395,359 млн. грн, що склало 95,1%, що нижче, ніж за підсумками минулого року на 1,4%. У 2015г. сталося зниження газоспоживання промисловими споживачами порівняно з аналогічним періодом минулого року, на 41 501,285 тис. м.куб.

У звітному періоді об'єм транспортування газу усім категоріям споживачів, порівняно з аналогічним періодом минулого року, зменшився на 762027,907 тыс.м. куб. і склав 923 261,124 тыс.м. куб., оскільки до нарахувань не увійшли об'єми транспортування промислових і теплоснабжаючих підприємств, а так само по населенню і бюджетним установам, які здійснюють свою діяльність в зоні АТО.

Рівень розрахунків НАК "Нафтогаз України" за послуги транспортування, зроблені підприємствам області, склав 85,6%.

Заборгованість за послуги транспортування з промислових споживачів склала - 12,7 млн. грн у тому числі НАК "Нафтогаз України" -12,5млн.грн., промислові споживачі 0,2 млн.грн.

Враховуючи вищенаведене, а також положення Процедури встановлення та перегляду НКРЕ тарифів на транспортування, розподіл, постачання природного газу, затвердженої Постановою № 749 від 25.06.2009р., ПАТ "Донецькоблгаз" постійно надіслає до НКРЕ України у м. Київ необхідні матеріали щодо перегляду тарифів.

Факти виплати штрафних санкцій (штраф, пеня, неустойка) і компенсацій за порушення законодавства

В 2015 році підприємству нараховані штрафні санкції на суму 53,907 тис. грн. в тому числі:

- пеня, штрафні санкції за уточненні ПДВ, прибутку - 0 тис.грн.
- Розрахунки з НАК "Нафтогаз України" держмити, пеня, судові збори та 3% річних по судовим справам - 49,118 тис. грн.
- судовий збір - 4,789 тис. грн.

Опис обраної політики щодо фінансування діяльності емітента, достатність робочого капіталу для поточних потреб, можливі шляхи покращення ліквідності за оцінками фахівців емітента

Газопроводи, які обліковуються на балансі підприємства є частиною системи газопостачання, яка належить до об'єкту загальнодержавної власності та забезпечує одну з найважливіших функцій - безаварійне та безперебійне газопостачання.

Опис політики щодо фінансування діяльності підприємства.

Єдиним джерелом фінансування витрат, пов'язаних з експлуатацією системи газопостачання є економічно обгрунтовані тарифи на послуги з транспортування та постачання природного газу, які встановлюються та затверджуються НКРЕ України.

Останній раз тарифи, які діяли в 2015 році були затверджені Постановою НКРЕ № 585 від 30.04.2014р. (постачання), з 01.10.2015р. Постановою КМУ № 758 від 01.10.2015р. (максимальна торгова націнка постачальника природного газу із спеціальними обов'язками) та Постановою НКРЕКП № 2390 від 24.09.2015р. (послуги з розподілу). Склалась така ситуація, коли рівень діючого тарифу на розподіл природного газу не забезпечує відшкодування необхідно обґрунтованих витрат, як на виконання інвестиційної програми на 2015 р., так і на сплату заробітної плати, сплату податків і інших обов'язкових платежів.

1. На протязі останніх років тариф на транспортування є недостатнім для покриття у повному обсязі експлуатаційних витрат. Низький рівень тарифів не забезпечує фінансування програм стабілізації виробничих процесів, модернізації, реконструкції та розвитку системи газопостачання. Фінансування витрат спрямоване тільки на підтримку газотранспортної системи. Від діяльності з розподілу природного газу підприємство має збитки у розмірі 216 148 тис. грн.

Суттєвим фактором збільшення тарифу є значне зростання експлуатаційних витрат, які пов'язані з виконанням правил безпеки забезпечення споживачів природним газом в умовах фізичного та морального зносу газових мереж та обладнання, що експлуатується.

Впродовж тривалого часу виробничо-експлуатаційна діяльність з утримання систем газопостачання міст, селищ та сільських населених пунктів України у технічно справному стані залежить від обсягів транспортування газу розподільними газовими мережами. Така система фінансування галузі газопостачання була ефективною у 70-80 роках минулого сторіччя при екстенсивному розвитку виробництва та масовій газифікації міст і інших населених пунктів України. В подальшому ця система почала втрачати свою ефективність в результаті скорочення обсягів газопостачання, особливо це проявляється в умовах фінансової кризи в Україні, коли різко зменшуються постачання газу, що в свою чергу негативно впливає на якість експлуатації газових мереж та споруд на них і призводить до зменшення фінансування на їх утримання, відтік кваліфікованих кадрів. Діючи тарифи на послуги з транспортування та постачання, що розраховані виходячи з обсягів протранспортованого природного газу не в повній мірі забезпечують покриття економічно обґрунтованих витрат:

з експлуатації та обслуговування систем газопостачання;

сплати податків та бюджетних відрахувань;

фінансування інвестиційної діяльності з реконструкції та заміни газопроводів, науково-дослідницької діяльності, проектних робіт та інше.

В цих умовах газові господарства не можуть в повному обсязі виконувати комплекс робіт по забезпеченню безперебійного та безаварійного газопостачання споживачів всіх рівнів.

Якщо проаналізувати обсяги газопостачання по ПАТ "Донецькоблгаз" за кілька останніх років, то вони відображають наступне:

2012 рік - 2,06 млрд. м3

2013 рік - 1,84 млрд. м3

2014 рік - 1,69 млрд. м3

2015 рік - 0,92 млрд. м3

Як можна спостерігати з наведених даних, обсяг розподіленого природного газу у 2015 році порівняно з 2012р. зменшився на 1,14 млрд. м3 газу або в 1,5 разів, відповідно до чого зменшилося фінансування на утримання у технічно справному стані газопроводів та споруд на них у містах та інших населених пунктах Донецької області.

При цьому довжина газових мереж за цей же період збільшилося на 1 727,21 км, у зв'язку з цим значно зросли витрати на експлуатацію. Такі самі тенденції мають місце не тільки в Донецькій, але й в інших областях України.

Як наслідок - зростання на об'єктах систем газопостачання чисельності аварійних ситуацій та аварій з людськими жертвами, що дедалі частішають. Останнім часом таке зростання набуло загрозливого характеру і повинно привернути до себе увагу відповідних державних установ. Проблема потребує оперативного вирішення шляхом зміни системи фінансування робіт з експлуатації, реконструкції та модернізації газових мереж і споруд на них, при якій тарифи не повинні залежати від обсягів протранспортованого газу, оскільки обсяги газу не дають об'єктивної оцінки обсягів робіт з експлуатації систем газопостачання та не відображають необхідних трудових витрат на їх утримання у належному стані. На наш погляд критеріями для розробки алгоритму фінансування повинні бути:

довжина газових мереж;

кількість споруд на них;

терміни їх експлуатації.

Зазначене питання потребує негайного вирішення, але не зважаючи на обґрунтовані звернення підприємства воно не приймається до уваги.

Крім того зростання витрат підприємства відбувається з таких причин:

- невідповідність діючого тарифу економічно обґрунтованим витратам підприємства;
- зростання вартості природного газу на виробничо-технологічні потреби;
- збільшення витрат на паливно-мастильні матеріали, електроенергію та інші матеріали у зв'язку із зростанням цін виробників цих ресурсів;
- відсутність джерел для покриття збитків від перерахунку вартості природного газу, спожитого населенням та інші.
- виконання ремонтних робіт по відновлення ділянок газопроводів, пошкоджених внаслідок проведення активної фази антитерористичної операції на сході України.

Постачання природного газу. Тенденція зменшення доходів обумовлена аналогічними причинами: зростанням ціни на природний газ, переоснащенням промислових користувачів на альтернативні види палива, введення користувачами жорстких режимів економії. Від діяльності з постачання природного газу підприємство має збитки у розмірі 14 487,9 тис. грн.

Надходження коштів, за рахунок яких фінансуються газопостачальні підприємства, пов'язане з окремими факторами, які не завжди залежать від ПАТ "Донецькоблгаз", а саме:

- рівня проплат за спожитий газ;
- своєчасного покриття витрат на пільги та субсидії та зміни їх механізму;
- встановлення єдиного економічно обґрунтованого тарифу, що не залежить від обсягів постачання та устаткування споживачів.

Від діяльності з постачання та реалізації зрідженого газу підприємство має збитки у розмірі 2 543 тис. грн. Причини збитковості діяльності від реалізації зрідженого газу пояснюються:

- зростанням закупівельної ціни;
- різким скороченням обсягів реалізації у зв'язку із низькою платоспроможністю населення (основним споживачем є пільговики);
- газифікацією населених пунктів природним газом.

Інша діяльність прибуткова, прибутки становлять 1 805,5 тис. грн. Найбільш прибутковими у 2015 році були наступні види іншої діяльності: технічне обслуговування газопроводів - 407,7 тис.грн. (22,6% із загального прибутку), реалізація газового обладнання - 404,1 тис.грн. (22,4%), проектні роботи - 359,7 тис.грн. (20%), видача технічних умов - 204,0 тис.грн. (11%) та інше.

Інших суттєвих джерел для фінансування діяльності підприємство не має.

Робочий капітал

Господарська діяльність в звітному періоді не забезпечена необхідним тарифом, збиткова, робочий капітал має від'ємне значення. Фінансування діяльності емітента за рахунок позикових коштів банків не проводилося.

Залучення додаткових інвестицій шляхом здійснення емісії акцій чи облігацій підприємством не передбачається. Отримання значних кредитів на суму що перебільшує 25% активів підприємства не передбачається.

Аналіз ліквідності підприємства

значення	31.12.2015	31.12.2014	Нормативне
Коефіцієнт покриття	0,53	0,58	>1
Коефіцієнт швидкої ліквідності	0,52	0,50	0,6-
0,8			
Коефіцієнт абсолютної ліквідності	0,005	0,02	>0
збільшення			
Чистий оборотний капітал, тис. грн.	-767 192	-345 068	>0
збільшення			

Основні показники Підприємства не відповідають нормативному значенню та мають негативну тенденцію.

Основними шляхами покращення ліквідності Товариства є встановлення НКРЕКП для підприємства економічно обґрунтованого тарифу на послуги розподілу природного газу, а також підвищення об'ємів розподілу природного газу.

Вартість укладених, але ще не виконаних договорів (контрактів) на кінець звітного періоду (загальний підсумок) та очікувані прибутки від виконання цих договорів

ПАТ "Донецькоблгаз" заключає договори на транспортування та поставку газу на поточний рік (значні правочини за рішенням Загальних Зборів - попереднє схвалення) або которкострокові договори згідно Постанови Кабінету Міністрів України №1729 від 27.12.2001р. "Про забезпечення споживачів природним газом". Фактів не виконання договорів з вини підприємства немає.

Стратегія подальшої діяльності емітента щонайменше на рік (щодо розширення виробництва, реконструкції, поліпшення фінансового стану, опис істотних факторів, які можуть вплинути на діяльність емітента в майбутньому)

Основним виробничим продуктом публічного акціонерного товариства "ПО ГАЗОПОСТАЧАННЮ ТА ГАЗИФІКАЦІЇ "ДОНЕЦЬКОБЛГАЗ" є послуга по розподіленню природного газу від постачальника до споживачів. Тому, як і будь-яка транспортуюча організація, вона не виробляє власного товару у фізичному розумінні, а лише створює йому додану вартість в процесі переміщення. Саме додана вартість відображає ціну за надану послугу по постачанню газу і є головним джерелом прибутку ПАТ "Донецькоблгаз". Це, в свою чергу, означає, що прибуток компанії безпосередньо залежить від тарифів на її послуги.

Однак для фінансово-економічної стабільності та сталого розвитку підприємства адекватний рівень тарифів є умовою лише необхідною, але далеко недостатньою. З практики діяльності ПАТ "Донецькоблгаз" відомо, що в сучасних умовах навіть при високих тарифах, рівень прибутків великою мірою залежить від багатьох соціально-економічних чинників (наприклад, рівня платежів за поставлений та спожитий природний газ), належного рівня технології постачання газу, стабільності та кваліфікації працівників, умов праці тощо.

Основними виробничими фондами ПАТ "Донецькоблгаз" є мережа розподільчих газопроводів, від належного утримання та ефективного використання яких теж залежить прибуток компанії. А це, в свою чергу, потребує високого рівня науковотехнічного забезпечення на всіх етапах виробничої діяльності - від стадії проектування газотранспортних мереж до їх будівництва та експлуатації. Безальтернативним напрямком досягнення такої мети є впровадження сучасних матеріалів та технологій - як при утриманні діючих сталевих газових мереж, так і при будівництві нових та реновації застарілих.

Зважаючи на те, що ціна на газ має стійку тенденцію до зростання, що обсяги імпорту газу за останні роки знизилась при одночасному зростанні попиту на газ на внутрішньому регіональному ринку (за рахунок підвищення загального рівня газифікації населених пунктів Донецької області), що до традиційних функціональних обов'язків компанії додаються все нові, стала діяльність компанії - з належним рівнем рентабельності при одночасному забезпеченні безперебійного та безаварійного газопостачання - потребує негайного перегляду тарифів в бік їх збільшення.

Слід особливий акцент зробити саме на забезпеченні безаварійного постачання газу, зважаючи на можливість катастрофічних наслідків неконтрольованого витікання газу при поривах газових трубопроводів. Ці наслідки не можуть йти ні в яке порівняння з випадками пориву водоводів і навіть нафтопроводів. Виток газу високого тиску та його загорання може призвести до техногенної катастрофи на значній площі, що особливо небезпечно в такому густонаселеному регіоні, як Донецька область.

А між тим сучасний стан газотранспортної мережі, яка підпорядкована ПАТ "Донецькоблгаз", та інфраструктури по її обслуговуванню викликає велику і небезпідставну стурбованість. Проблема загострюється тим, що значна частина газопроводів пролягає над шахтними виробками. Це призводить до чутливих деформацій ґрунту та відповідного механічного навантаження на труби. Як мережа сталевих трубопроводів, так і відповідна інфраструктура їх обслуговування потребують невідкладної модернізації.

Але зараз вже абсолютно ясно, що екстенсивний шлях вирішення цієї проблеми є безперспективним з огляду на його непомірну фінансову та матеріальну затратність. З другого боку, проблема подальшого безаварійного та безперебійного постачання газу може бути вирішена за рахунок впровадження нових технологій, матеріалів та техніки, доцільність використання яких доведена сучасною світовою практикою газопостачання. Найбільш примітним феноменом цього досвіду є відмова від сталевих

газопроводів на корись поліетиленових, а також реновація застарілих сталевих труб шляхом протягання в них поліетиленових труб.

Природний газ постачається у 25 міст, 30 селищ міського типу, та 142 села.

Стратегія подальшої діяльності підприємства на поточний 2016 рік зазначається в інвестиційній програмі, ухваленій НКРЕ. Інформація щодо інвестиційної програми розкрита в розділі "Інформація про основні придбання або відчуження активів за останні п'ять років" (Інвестиційні програми)

Сьогодні нашим підприємством за замовленням місцевих органів влади розроблені проекти на газифікацію населених пунктів.

Готова проектно-смітна документація і отримано позитивне укладення експертизи по проектах:

- Підводящий газопровід с. Діброва - с. Старий Караван - с. Брусівка - с. Щурово - I черга будівництва;
- Газифікація смт. Ярова Краснолиманського району - газопровід середнього тиску до школи - 2,7 км;
- Підводящий газопровід, до с. Олександрівка Слов'янського району - 6,5 км;
- Газифікація м. Святогірськ (II пусковий комплекс) - 5,3 км;
- Підводящий газопровід, до с. Варварівка Слов'янського району - 1,6 км;
- Підводящий газопровід, високого тиску до м. Новгородівка 10,4 км;

Але реалізація цих проектів залишається низька через відсутність джерел фінансування.

Заручниками ситуації, що склалася, з відсутністю належного фінансування державою розвитку системи газопостачання регіону стало населення Донецької області, вклад яких в стабільну фінансову обстановку і процвітання держави незаперечний, а якість життя їх залишає бажати кращого.

Одним з варіантів рішення несприятливої ситуації, що склалася, в розвитку мереж газопостачання Донецької області і поліпшення умов життя населення бачимо у збільшенні об'ємів субвенцій з Державного бюджету, спрямованих на будівництво газопроводів до населених пунктів, що підводять, і подальшого розвитку мереж розподільних газопроводів.

ПАТ "Донецькоблгаз" виступає перед НАК "Нафтогаз України" та місцевими органами з ініціативою в 2015 році з метою підвищення соціального рівня життя населення, інвестиційної привабливості регіону, розвитку аграрного і промислового комплексів Донецької області розглянути питання газифікації в 2015 р. населених пунктів Донецької області.

Інформація щодо проблем та істотних факторів, які впливають та можуть вплинути на діяльність емітента в майбутньому розкрита в розділі "Інформація про основні види продукції або послуг, що їх виробляє чи надає емітент" (ризик) та "Інформація щодо проблем, які впливають на діяльність емітента".

Опис політики емітента щодо досліджень та розробок, вказати суму витрат на дослідження та розробку за звітний рік

З метою виконання першочергового завдання - забезпечення безпечного, безперервного і безаварійного постачання природного газу споживачам, утримання систем газопостачання в технічно справному стані, підвищення рівня захисту газових мереж від електрохімічної корозії, попередження нещасних випадків при використуванні газу у побуті, ПАТ "Донецькоблгаз" постійно впроваджуються заходи щодо інтенсифікації виробництва.

З цією метою виконується комплекс робіт по своєчасній заміні морально застарілої техніки, приладів, обладнання, комплектуються нові лабораторії по обстеженню газових мереж.

ПАТ "Донецькоблгаз" ведеться постійна співпраця з науково-дослідними інститутами, такими як

- Укрндіінжпроект - в області проектування й будівництва газопроводів з поліетиленових труб з підвищеним у порівнянні з нормативним тиском ($P_r = 1,0$ Мпа);
- Укрндіпластмас - у сфері контролю застосовуваних при будівництві поліетиленових труб і зварених сполук на них;

- Український державний науково-дослідний і проектно-конструкторський інститут гірської геології, геомеханіки аркшейдерського справи НАН України (Укрніми) - в області експлуатації газових мереж в умовах гірських підробітків, розробки нових нормативних документів по застосуванню в цих умовах труб з полімерних матеріалів;

- Донбаська академія будівництва й архітектури - у сфері підготовки й підвищення кваліфікації фахівців газового господарства.

Основою технічної політики під час будівництва й експлуатації систем газопостачання є впровадження прогресивних технологій, сучасного устаткування й матеріалів. У цій сфері ПАТ "Донецькоблгаз" співробітнічає:

- Російський холдинг "Евротрубпласт" (поставка труб і фасонних виробів з полімерних матеріалів);

- Швейцарська фірма "Георг Фішер" (поставка встаткування для стикового зварювання газопроводів з поліетиленових труб);

- Німецька фірма "Фріатек" (поставка встаткування для термоорезисторної зварювання газопроводів з поліетиленових труб);

- Італійська фірма "Мадас" (поставка сучасного встаткування, що редукує, різної продуктивності, використовуюваного як при новій газифікації, так і при модернізації об'єктів, що перебувають в експлуатації, систем газопостачання).

Варто сказати ще про одну регіональну проблему. Найстаріші в Донбасі газопроводи побудовані в середині п'ятдесятих років минулого століття - для подання населенню коксового газу. А останній, як відомо, є особливо агресивним чинником хімічної корозії сталевих труб. Тому не випадково саме ці газопроводи раніше інших почали виходити з ладу. Останніми роками ця тенденція особливо активно стала проявлятися в м. Горлівка, де сталевий трубопровід під коксовий газ, діаметром 500 мм і протяжністю 5,5 км, був побудований ще в 1954 році. Аж до 1961 року по ньому подавався виключно коксовий газ. Крім того, на одних ділянках цей газопровід пролягав над гірськими виробленнями шахти "Кочегарня", на інших - піддавався інтенсивній електрохімічній корозії блукаючими струмами, на третіх - пролягав під проїжджою частиною автодороги, піддававшись регулярним механічно навантаженням. В результаті до теперішнього часу він став практично непридатний для подальшої експлуатації.

Ситуація що виникла, спонукал підприємство у кінці травня 2011 року реконструювати в Горлівці найбільш проблемні півтора десятки км цього газопроводу шляхом протягнення поліетиленової труби діаметром 180 мм всередину зношеної сталевий труби діаметром 500 мм. Тим самим була продемонстрована тверда прихильність газівників Донетчини цьому найбільш прогресивному методу безтраншейної реконструкції що відслужили свій термін сталевих газопроводів. У стратегічній перспективі впровадження подібних інноваційних технологій повинне націлювати газівників на поступову заміну в системі газопостачання сталевих труб полімерними.

ПАТ "Донецькоблгаз" в 2015 році була виконана велика робота по відновленню, реконструкції і модернізації існуючої системи газопостачання Донецької області, а також застосування нової техніки і передових технологій.

1. Для досягнення цих цілей робилася:

- заміна підземних сталевих газопроводів на поліетиленові;

- реновація сталевих газопроводів методом протягання поліетиленового трубопроводу в сталевому існуючому газопроводі;

- заміна металевих засувки на поліетиленові крани з виведенням їх під килим і демонтажем колодязів.

- при прокладенні поліетиленових газопроводів застосовується технологія прокладення методом горизонтально-спрямованого буріння.

2. Силами ПАТ "Донецькоблгаз" були розроблені технічні умови "Пункти газорегуляторні типу ШРП і ГРПВ", освоєно і запущено виробництво ШРП і ліній редукування для ГРП. Для їх виробництва на базі Горлівського УГГ була створена ділянка, яка була оснащена усім необхідним устаткуванням, матеріалами, укомплектований кваліфікованими працівниками. При складанні ліній редукування і ШРП застосовується сучасне редукуюче устаткування італійської компанії "MADAS", а також замочні приварні облаштування фірми "BROEN".

3. У кожному газовому господарстві функціонують сервісні центри по обслуговуванню імпортного газового устаткування, укомплектовані усіма необхідними інструментами і навченим кваліфікованим персоналом. Навчання проводилося в учбових центрах світових лідерів у виробництві газової апаратури, таких як VIESSMANN, VAILLANT, BAXI, FERROLI і інших.

В 2012-2013 роках продовжувалося будівництво газопроводів за іноваційними схемами.

В 2015 році фінансування науково-дослідних робіт не виконувалося.

Судові справи, за якими розглядаються позовні вимоги у розмірі на суму 10 або більше відсотків активів емітента або дочірнього підприємства станом на початок року, стороною в яких виступає емітент, його дочірні підприємства, або судові справи, стороною в яких виступають посадові особи емітента (дата відкриття провадження у справі, сторони, зміст та розмір позовних вимог, найменування суду, в якому розглядається справа, поточний стан розгляду). У разі відсутності судових справ про це зазначається

Вимоги кредиторів

1. 1. Претензия. ЧАО "Макеевкагаз" на сумму 775 376,10 грн.

12.03.2015 г. ЧАО "Макеевкагаз" заявлена претензия о взыскании задолженности за предоставленный в заем сжиженный газ по договору №212 от 30.04.2015 г., заключенному между ЧАО "Макеевкагаз" и Донецкой ГНС сжиженного газа в сумме 775 376,10 грн.

09.04.2015 г. письмом №15/02-606 претензия отклонена в полном объеме.

2. Претензия. Донецкое областное управление ПАО "Государственный сберегательный банк Украины" на сумму 905 323,18 грн.

01.04.2015 г. Донецким областным управлением ПАО "Государственный сберегательный банк Украины" заявлена претензия о взыскании комиссионного вознаграждения по заключенным с ПАО "ДОНЕЦКОВЛГАЗ" договорам на прием платежей в национальной валюте, начиная с октября 2014 года в общей сумме 905 323,18 грн., в т.ч.: 824 872,67 грн. - просроченное комиссионное вознаграждение за предоставленные услуги;

46 697,78 грн. - пеня за просрочку платежей;

3 170,25 грн. - 3% годовых от просроченной суммы;

30 582,48 грн. - инфляционные.

3. Дело №908/3764/15. НАК "Нефтегаз Украины".

12.06.2015 г. НАК "Нефтегаз Украины" заявлен иск о взыскании неустойки, инфляционных затрат и 3% годовых за поставленный с января по декабрь 2012 года природный газ по договору купли-продажи природного газа №14/288/11 от 31.01.2011 г. в общей сумме 83 319,48 грн., в т.ч.:

55 270,06 грн. - пеня за просрочку выполнения денежного обязательства;

10 948,38 грн. - три процента годовых;

17 101,04 грн. - инфляционные затраты;

1 827,00 грн. - судебный сбор.

24.06.2015 г. определением хозяйственного суда Запорожской области от 24.06.2015 г. по делу №908/3764/15 исковое заявление передано для рассмотрения по подсудности в хозяйственный суд Донецкой области (г. Харьков, пр-т Ленина, 5).

Дело назначено к слушанию на 22.07.2015 г. 14-00.

15.07.2015 г. направлено в хозяйственный суд Донецкой области ходатайство об отложении рассмотрения дела на 1 месяц.

21.08.2015 г. Решением хозяйственного суда Донецкой области по делу №908/3764/15 взыскано с ПАО "ДОНЕЦКОВЛГАЗ" в пользу НАК "Нефтегаз Украины" 33 589,49 грн (отказано на сумму 49 729,99 грн.).

22 641,11 грн. - пеня;

10 948,38 грн. - 3% годовых;

736,54 грн. - судебный сбор.

4. Дело №908/3765/15. НАК "Нефтегаз Украины".

12.06.2015 г. НАК "Нефтегаз Украины" заявлен иск о взыскании инфляционных затрат и 3% годовых за поставленный с октября 2011 года по декабрь 2012 года природный газ по договору купли-продажи природного газа №14/2115/11 от 30.09.2011 г. в общей сумме 48 079,13 грн., в т.ч.:

21 038,36 грн. - три процента годовых;

27 040,77 грн. - инфляционные затраты;

1 827,00 грн. - судебный сбор.

24.06.2015 г. определением хозяйственного суда Запорожской области от 24.06.2015 г. по делу №908/3765/15 исковое заявление передано для рассмотрения по подсудности в хозяйственный суд Донецкой области (г. Харьков, пр-т Ленина, 5).

15.07.2015 г. направлено в хозяйственный суд Донецкой области ходатайство об отложении рассмотрения дела на 1 месяц.

21.08.2015 г. Решением хозяйственного суда Донецкой области по делу №908/3764/15 взыскано с ПАО "ДОНЕЦКОВЛГАЗ" в пользу НАК "Нефтегаз Украины" 20 155,74 грн (отказано на сумму 27 923,39 грн.), в т.ч.:

20 155,74 грн. - 3% годовых;

796,32 грн. - судебный сбор.

5. Дело №908/3768/15. НАК "Нефтегаз Украины".

12.06.2015 г. НАК "Нефтегаз Украины" заявлен иск о взыскании инфляционных затрат и 3% годовых за поставленный с ноября 2011 года по декабрь 2012 года природный газ по договору купли-продажи природного газа №14/2146/11/1 от 30.09.2011 г. в общей сумме 6 079,34 грн., в т.ч.:

5 274,04 грн. - три процента годовых;
805,30 грн. - инфляционные затраты;
1 827,00 грн. - судебный сбор.

24.06.2015 г. определением хозяйственного суда Запорожской области от 24.06.2015 г. по делу №908/3768/15 исковое заявление передано для рассмотрения по подсудности в хозяйственный суд Донецкой области (г. Харьков, пр-т Ленина, 5).

Дело назначено к слушанию на 22.07.2015 г. на 14-10.

15.07.2015 г. направлено в хозяйственный суд Донецкой области ходатайство об отложении рассмотрения дела на 1 месяц.

21.08.2015 г. решением хозяйственного суда Донецкой области по делу №908/3768/15 взыскано с ПАО "ДОНЕЦКОВЛГАЗ" в пользу НАК "Нефтегаз Украины" 5 381,02 грн (отказано на сумму 698,32 грн.), в т.ч.:

5 196,62 грн. - 3% годовых;
184,40 грн. - инфляционные затраты;
1 046,58 грн. - судебный сбор.

6. Дело №908/3766/15. НАК "Нефтегаз Украины".

Хозяйственный суд Запорожской области.

12.06.2015 г. НАК "Нефтегаз Украины" заявлен иск о взыскании инфляционных затрат и 3% годовых за поставленный с января 2013 года по декабрь 2014 года природный газ по договору купли-продажи природного газа №13-382-В от 24.01.2013 г. в общей сумме 754 866,82 грн., в т.ч.:

277 028,40 грн. - пеня за просрочку выполнения денежного обязательства;
46 688,02 грн. - три процента годовых;
431 150,40 грн. - инфляционные затраты;
15 097,34 грн. - судебный сбор.

24.06.2015 г. определением хозяйственного суда Запорожской области от 24.06.2015 г. по делу №908/3766/15 исковое заявление передано для рассмотрения по подсудности в хозяйственный суд Донецкой области (г. Харьков, пр-т Ленина, 5).

Дело назначено к слушанию на 23.07.2015 г. на 11-15.

15.07.2015 г. направлено в хозяйственный суд Донецкой области ходатайство об отложении рассмотрения дела на 1 месяц.

Объявлен перерыв до 09.02.2016 г. 11-45.

7. Дело №908/3767/15. НАК "Нефтегаз Украины".

12.06.2015 г. НАК "Нефтегаз Украины" заявлен иск о взыскании инфляционных затрат и 3% годовых за поставленный с октября 2011 года по декабрь 2012 года природный газ по договору купли-продажи природного газа №14/2077/11 от 30.09.2011 г. в общей сумме 193 417,82 грн., в т.ч.:

85 289,27 грн. - три процента годовых;
108 128,55 грн. - инфляционные затраты;
1 827,00 грн. - судебный сбор.

24.06.2015 г. определением хозяйственного суда Запорожской области от 24.06.2015 г. по делу №908/3767/15 исковое заявление передано для рассмотрения по подсудности в хозяйственный суд Донецкой области (г. Харьков, пр-т Ленина, 5).

Дело назначено к слушанию на 16.07.2015 г. 11-15.

15.07.2015 г. направлено в хозяйственный суд Донецкой области ходатайство об отложении рассмотрения дела на 1 месяц.

16.07.2015 г. решением хозяйственного суда Донецкой области по делу №908/3767/15 взыскано с ПАО "ДОНЕЦКОВЛГАЗ" в пользу НАК "Нефтегаз Украины":

78 968,37 грн. - три процента годовых;
1 579,45 грн. - судебного сбора.

В остальной части иска (114 449,45 грн.) отказано.

06.08.2015 г. О "ДОНЕЦКОВЛГАЗ" обратилось в хозяйственный суд Донецкой области с заявлением об отсрочке исполнения решения сроком на 1 год.

06.08.2015 г. определением хозяйственного суда Донецкой области по делу №908/3767/15 заявление возвращено ПАО "ДОНЕЦКОВЛГАЗ" без рассмотрения.

25.08.2015 г. направлено в хозяйственный суд Донецкой области заявление №15/1-380 об отсрочке исполнения решения на 1 год.

25.08.2015 г. определением хозяйственного суда Донецкой области по делу №908/3767/15 заявление возвращено ПАО "ДОНЕЦКОВЛГАЗ" без рассмотрения.

09.09.2015 г. ПАО "ДОНЕЦКОВЛГАЗ" направлено в хозяйственный суд Донецкой области заявление об отсрочке исполнения решения на 1 год.

23.09.2015 г. определением хозяйственного суда Донецкой области по делу №908/3767/15 дело назначено к слушанию на 05.10.2015 г. 15-00.

05.10.2015 г. определением хозяйственного суда Донецкой области по делу №908/3767/15 заявление оставлено без рассмотрения.

12.10.2015 г. ПАО "ДОНЕЦКОВЛГАЗ" направлено в хозяйственный суд Донецкой области заявление №15/01-895 об отсрочке исполнения решения на 1 год

29.10.2015 г. Определением хозяйственного суда Донецкой области о делу №908/3767/15 заявление ПАО "ДОНЕЦКОВЛГАЗ" №15/01-895 от 12.10.2015 г. в порядке ст.121 Хозяйственного процессуального кодекса Украины об отсрочке исполнения решения суда от 16.07.2015 г. по делу №908/3767/15 о взыскании с ПАО "ДОНЕЦКОВЛГАЗ" суммы в размере 78 968,37 грн. 3 % годовых и 1579,45 грн. судебного сбора, на срок один год оставлено без удовлетворения.

8. Дело №905/989/15. НАК "Нефтегаз Украины".

10.07.2015 г. НАК "Нефтегаз Украины" заявлен иск о взыскании задолженности, инфляционных затрат и 3% годовых за поставленный в период с января 2013 года по февраль 2015 года природный газ по договору купли-продажи №13-381-Б от 24 января 2013 года в общей сумме 14 645 863,99 грн., в т.ч.:

14 215 330,69 грн. - задолженность;
69 004,84 грн. - 3% годовых;
361 528,46 грн. - инфляционные затраты;
73 080,00 грн. - судебный сбор.

Дело назначено к слушанию на 19.08.2015 г. 11-40. Объявлен перерыв до 10.09.2015 г. 12-00. Объявлен перерыв до 29.09.2015 г. 10-20.

Решение от 21.01.2016 г.

9. Дело №905/1227/15 . НАК "Нефтегаз Украины".

21.07.2015 г. НАК "Нефтегаз Украины" заявлен иск о взыскании задолженности, пени, инфляционных затрат и 3% годовых за поставленный в период с января 2013 года по февраль 2015 года природный газ по договору купли-продажи №13-385-РО от 24 января 2013 года в общей сумме 1 244 116,50 грн., в т.ч.:

1 121 034,96 грн. - задолженность;
10 628,09 грн. - 3% годовых;
112 453,45 грн. - инфляционные затраты;
24 882,33 грн. - судебный сбор.

28.09.2015 г. определением хозяйственного суда по делу №905/1227/15 продлен срок рассмотрения дела до 20.10.2015 года (включительно).

13.10.2015 г. Решением хозяйственного суда Донецкой области по делу №905/1227/15 исковые требования удовлетворены частично.

Взыскано с ПАО "ДОНЕЦКОВЛГАЗ" в пользу НАК "Нефтегаз Украины":

1 206 670,42 грн., в том числе:
1 121 034,96 грн. - задолженность;
8 789,89 грн. - 3% годовых;
76 845,57 грн. - инфляционные затраты;
24 133,41 грн. - судебный сбор.

Предоставлена ПАО "ДОНЕЦКОВЛГАЗ" отсрочка исполнения решения хозяйственного суда Донецкой области от 13.10.2015 г. по делу №905/1227/15 сроком на 6 (шесть) месяцев с момента вступления в силу данного судебного акта в законную силу.

10. Дело №905/1214/15 . НАК "Нефтегаз Украины".

21.07.2015 г. НАК "Нефтегаз Украины" заявлен иск о взыскании задолженности, пени, инфляционных затрат и 3% годовых за поставленный в период март, апрель, ноябрь, декабрь 2014 года и с января 2015 года по февраль 2015 года природный газ по договору купли-продажи №13-419-ПР от 31 января 2013 года в общей сумме 41 726 554,15 грн., в т.ч.:

28 393 847,11 грн. - задолженность;
5 644 936,40 грн. - пеня;
706 397,21 грн. - 3% годовых;
6 981 373,43 грн. - инфляционные затраты;
73 080,00 грн. - судебный сбор.

28.09.2015 г. определением хозяйственного суда по делу №905/1214/15 продлен срок рассмотрения дела до 20.10.2015 года (включительно).

24.11.2015 г. Решением хозяйственного суда Донецкой области по делу №905/1214/15 исковые требования удовлетворены частично.

1. Прекращено производство по делу №905/1214/15 по исковому заявлению ПАО "НАК "Нефтегаз Украины" к ПАО "ДОНЕЦКОВЛГАЗ" о взыскании 41 726 554,15 грн., в части взыскания 8 200 865,50 грн. суммы основного долга.

2. Уменьшен размер взыскиваемой суммы пени до 2 776 628,11 грн.

3. Взыскано с ПАО "ДОНЕЦКОВЛГАЗ" в пользу НАК "Нефтегаз Украины":

17 068 837,89 грн., в том числе:
9 362 433,17 грн. - задолженность;
2 776 628,11 грн. - пеня;
696 472,90 грн. - 3% годовых;

4 233 303,71 грн. - инфляционные затраты
49 120,42 грн. - судебный сбор.

Предоставлена ПАО "ДОНЕЦКОВЛГАЗ" отсрочка исполнения решения хозяйственного суда Донецкой области от 24.11.2015 г. по делу №905/1214/15 сроком на 6 (шесть) месяцев с момента вступления в силу данного судебного акта в законную силу.

13.12.2015 г. НАК "Нефтегаз Украины" обжаловано решение суда в апелляционном порядке (апелляционная жалоба №14/2-1931 от 13.12.2015 г. получена 29.12.2015 г.).

13.01.2016 г. определением хозяйственного суда Донецкой области по делу №905/1214/15 апелляционная жалоба оставлена без удовлетворения, а решение хозяйственного суда - без изменения.

11. Дело №905/1228/15. НАК "Нефтегаз Украины".

21.07.2015 г. НАК "Нефтегаз Украины" заявлен иск о взыскании задолженности, пени, инфляционных затрат и 3% годовых за поставленный в период с января 2013 г. по ноябрь 2014 года природный газ по договору купли-продажи №13-384 ВТВ от 24 января 2013 года в общей сумме 85 594 041,98 грн., в т.ч.:

52 083 230,87 грн. - задолженность;

13 603 244,46 грн. - пеня;

1 378 831,89 грн. - 3% годовых;

18 528 734,76 грн. - инфляционные затраты;

73 080,00 грн. - судебный сбор.

24.11.2015 г. Решением хозяйственного суда Донецкой области по делу №905/1228/15 исковые требования удовлетворены частично.

1. Прекращено производство по делу №905/1228/15 по исковому заявлению ПАО "НАК "Нефтегаз Украины" к ПАО "ДОНЕЦКОВЛГАЗ" о взыскании 85 594 041,98 грн. в части взыскания 2 088 217,98 грн. суммы основного долга.

2. Взыскано с ПАО "ДОНЕЦКОВЛГАЗ" в пользу НАК "Нефтегаз Украины":

81 698 233,00 грн., в том числе:

49 547 486,63 грн. - задолженность;

13 533 126,28 грн. - пеня;

1 366 250,66 грн. - 3% годовых;

17 251 369,43 грн. - инфляционные затраты

70 135,86 грн. - судебный сбор.

Предоставлена ПАО "ДОНЕЦКОВЛГАЗ" отсрочка исполнения решения хозяйственного суда Донецкой области от 24.11.2015 г. по делу №905/1228/15 сроком на 6 (шесть) месяцев с момента вступления в силу данного судебного акта в законную силу.

12. Дело №905/1226/15 . НАК "Нефтегаз Украины".

21.07.2015 г. НАК "Нефтегаз Украины" заявлен иск о взыскании задолженности, инфляционных затрат и 3% годовых за поставленный в период с января 2013 г. по февраль 2015 года природный газ по договору купли-продажи №13-380-Н от 24 января 2013 года в общей сумме 194 977 022,95 грн., в т.ч.:

168 536 689,39 грн. - задолженность;

3 793 208,87 грн. - 3% годовых;

22 647 124,69 грн. - инфляционные затраты;

73 080,00 грн. - судебный сбор.

13.10.2015 г. Решением хозяйственного суда Донецкой области по делу №905/1227/15 исковые требования удовлетворены частично.

Взыскано с ПАО "ДОНЕЦКОВЛГАЗ" в пользу ПАО "НАК "Нефтегаз Украины":

12 333 985,23 грн., в том числе:

9 233 688,50 грн. - инфляционные затраты;

3 100 296,73 грн. - 3% годовых;

4 622,94 грн. - судебный сбор.

Предоставлена ПАО "ДОНЕЦКОВЛГАЗ" отсрочка исполнения решения хозяйственного суда Донецкой области от 13.10.2015 г. по делу №905/1226/15 сроком на 6 (шесть) месяцев с момента вступления в силу данного судебного акта в законную силу.

13. Претензия. Евротрубпласт на сумму 783 905,43 грн.

16.12.2015 г. ООО "Торговый дом "Евротрубпласт" г Киев заявлена претензия об оплате 3% годовых и инфляционных затрат за нарушение сроков оплаты товара по договору №51 от 28.10.2013 г. в общей сумме 783 905,43 грн., в т.ч.:

753 905,43 грн. - инфляционные затраты;

31 204,65 грн. - 3% годовых..

18.12.2015 г. письмом №15/01-1540 ПАО "ДОНЕЦКОВЛГАЗ" претензия признана в полной сумме 783 905,43 грн.

14. Дело №905/3285/15. ООО "Торговый дом "Евротрубпласт".

000 "Торговий дом "Евротрубпласт" заявлен иск о взыскании задолженности в сумме 2 685 757,45 грн.

24.12.2015 г. определением хозяйственного суда Донецкой области по делу № 905/3265/15 утверждено мировое соглашение по делу, в соответствии с которым:

1. Стороны согласовали, что на момент подписания мирового соглашения Должником признаются заявленные требования по делу в размере 2 685 757,45 грн.

2. Должник обязуется оплатить 2 726 094,57 грн., в том числе:

2 573 261,19 грн. - долг за поставленный товар;

105 177,64 грн. - инфляционные затраты,

7 318,62 грн. - три процента годовых;

40 337,12 грн. - возмещение судебного сбора,

путем перечисления на текущий счет Взыскателя указанной в этом пункте суммы в полном объеме до 26.02.2016 года.

Прекращено производство по делу.

Вимоги дебіторам

1. Претензия. ЧП "Шгоян" на сумму 178 734,80 грн.

05.11.2015 г. заявлена претензия №15/1-1100 к ЧП "Шгоян" г. Константиновка об оплате произведенного перерасчета объема потребления природного газа в соответствии с п.3.12.3. Правил пользования природным газом для юридических лиц, утвержденных постановлением Национальной комиссии, которая осуществляет государственное регулирование в сфере энергетики от 13.09.2012 года №1181, на сумму 178 734,8 грн. (в соответствии с актом о нарушениях).

Претензия оставлена без ответа.

2. Претензия. ЧП "РММ - СЕРВИС" на сумму 131 398,10 грн.

05.11.2015 г. заявлена претензия №15/1-1101 к ЧП "РММ-СЕРВИС" г. Константиновка об оплате произведенного перерасчета объема потребления природного газа в соответствии с п.3.12.3. Правил пользования природным газом для юридических лиц, утвержденных постановлением Национальной комиссии, которая осуществляет государственное регулирование в сфере энергетики от 13.09.2012 года №1181, на сумму 131 398,10 грн. (в соответствии с актом о нарушениях).

Справа № 905\743\16, назначено до слушания на 19.04.2016 р.

За 2015 рік відокремленими структурними підрозділами (філіями) ПАТ "ДОНЕЦЬКОВЛГАЗ" - управліннями по газопостачанню і газифікації з метою досудового вирішення питання погашення заборгованості за транспортування і постачання природного газу заявлено підприємствам-боржникам:

53 претензії на загальну суму - 1 254 736,67 грн, в т.ч.:

сума основного боргу - 873 134,25 грн

сума пені - 381 602,42 грн

Визнано:

22 претензії на загальну суму 142 211,12 грн, в т.ч. пеня - 2 048,72 грн

31 претензія на суму 1 112 525,55 грн(в т.ч. 732 971,85 грн - основний борг, 379 553,70 грн - пеня) залишені без відповіді.

Поступило по заявлених претензіях 75 699,37 грн

Філіями ПАТ "ДОНЕЦЬКОВЛГАЗ" заявлені два позови до господарського суду Донецької області (переміщений в м. Харків).

1) ДП Санаторний курортний реабілітаційний центр "Слов'янський курорт" ЗАТ "Укрпрофздравниця" про стягнення заборгованості за поставлений природний газ в загальній сумі 3 770 800,77 грн, в т.ч.:

2 211 721,07 грн - сума боргу;

569 865,86 грн - пеня;

54 887,54 грн - 3% річних;

934 326,30 грн - інфляційні.

Рішенням господарського суду Донецької області від 15.10.2015 р. по справі №905/1440/15 позовних вимог задоволені частково.

Припинено виробництво по справі №905/1440/15 в частині стягнення з ДП "Санаторно-курортний реабілітаційний центр "Слов'янський курорт" ЗАТ "Укрпрофздравниця" на користь ПАО "ДОНЕЦОВЛГАЗ" в особі Слов'янського УГГ суми основного боргу у розмірі 36 000,00 грн

Стягнуто з ДП "Санаторно-курортний реабілітаційний центр "Слов'янський курорт" ЗАТ "Укрпрофздравниця" на користь ПАО "ДОНЕЦОВЛГАЗ" в особі Слов'янсько-го УГГ 3544 664,31 грн, у тому числі:

2 175 721,07 грн - сума основного боргу
382 018,80 грн - пеня;
52 598,14 грн - 3% річних;
934 326,30 грн - інфляційні витрати.

Поступило в рахунок погашення заборгованості 36 000 грн

2. ПАТ "СЛАВТЯЖМАШ" про стягнення заборгованості за поставлений природний газ в загальній сумі 334 633,04 грн, в т.ч.:

205 797,41 грн - сума боргу;
52 725,30 грн - пеня;
5 259,19 грн - 3% річних;
70 851,14 грн - інфляційні.

Справа призначена до слухання на 26.01.2016 р.

ПАТ "ДОНЕЦЬКОВЛГАЗ" позови до господарського суду Донецької області про стягнення заборгованості за транспортування і постачання природного газу не заявлялися.

Заявлена дві претензії про оплату зробленого перерахунку об'єму споживання природного газу відповідно до п.3.12.3. Правил користування природним газом для юридичних осіб, затверджених постановою Національної комісії, яка здійснює державне регулювання у сфері енергетики від 13.09.2012 року №1181:

1. Претензія. ЧП "Шгоян" на суму 178 734,80 грн(відповідно до акту про порушення).

2. Претензія. ЧП "РММ - СЕРВІС" на суму 131 398,10 грн(відповідно до акту про порушення).

Претензії залишені без відповіді.

До судів загальної юрисдикції відособленими структурними підрозділами(філіями) ПАТ "ДОНЕЦЬКОВЛГАЗ" - управліннями по газопостачанню і газифікації подані заяви про видачу судових наказів і заявлені позови про стягнення заборгованості населення за спожитий природний газ в кількості:

622 позовів і заяв :

на суму 1 821 826,55 грн

Видано судових наказів і задоволено позовів - 518 на суму 1 616 321,88 грн

104 позову і заяви знаходяться у виробництві судів.

Передано в ОГИС на виконання:

491 рішення суду і судові накази на суму 1 428 332,15 грн(виконавчі документи по судових рішеннях 2014, 2015 років).

Поступила оплата по заявлених позовах в сумі 52 398,14 грн

Інша інформація, яка може бути істотною для оцінки інвестором фінансового стану та результатів діяльності емітента, у тому числі, за наявності, інформація про результати та аналіз господарювання емітента за останні три роки у формі аналітичної довідки в довільній формі

Подій після дати балансу, які можуть вплинути на фінансово-господарську діяльність товариства немає.

Ми звертаємо увагу на невизначеність, що обумовлена територіальним розподілом Підприємства у зв'язку проведенням воєнних дій у ході антитерористичної операції на сході України. Територіальний характер діяльності Підприємства не дає змоги мобільно перерозташувати основні активи, тому існує ризик втрати контролю над деякими підрозділами Підприємства. Ми не можемо спрогнозувати результати дій щодо збереження контролю над даними активами та подальшої діяльності підрозділів на неконтрольованих територіях, але даний факт може викликати значні сумніви щодо їх можливості продовжувати діяльність на безперервній основі згідно МСА 570 "Безперервність", а отже, Підприємство не зможе реалізувати дані активи і виконати зобов'язання у процесі звичайної операційної діяльності. Ця фінансова звітність не містить жодних коригувань стосовно суми очікуваного відшкодування та класифікації відображених сум активів та зобов'язань, які можуть бути необхідними в разі неспроможності вищевказаних відокремлених підрозділів продовжувати діяльність на безперервній основі.

Аналіз господарювання за останні три роки.

Основними доходами діяльності ПАТ є постачання, транспортування та реалізація природного газу, реалізація зрідженого газу, ремонт вимірювальних приладів, конструкторсько-проектні та будівельні роботи. За останні три роки спостерігається стійке зниження обсягів послуг по транспортуванню і постачанню природного газу. Так в 2012 році обсяг транспортування природного газу складав 2032,6 млн.м3, в 2013р. -1838,858 млн.м3, що на 9,7% нижче ніж у 2012р., в 2014р. -1685,289 млн.м3, що на 8,2% нижче ніж у 2013р. і на 17,1% нижче 2012р., в 2015р. -923,190 млн.м3, що на 45,22% нижче ніж у 2014р. і на 49,71% нижче 2013р. Аналогічна ситуація склалася і з постачанням природного газу, так в 2012р. обсяг постачання складав 852 млн.м3, в 2013р.- 796 млн.м3, менш ніж в 2012р. на 6,6%, в 2014р.- 783,184 млн.м3, менш ніж в 2013р. на 1,6%, і на 8,1% ніж у 2012р, в 2015р.- 475,472 млн.м3, менш ніж в 2014р. на 39,3%, і на 40,3% ніж у 2013р. Враховуючи зниження обсягів основних видів діяльності і з метою недопущення збиткової господарської діяльності, Товариство ініціювало в НКРЕ підвищення рівня тарифів на послуги з транспортування і постачання природного газу. Так середній рівень тарифу транспортування природного газу в 2012 році складав 195,99 грн. на 1000 м3, в 2013 році - 208,03 грн. (+6,1 % до рівня 2012 року), в 2014 році - 236,38 грн. (+20,6% до рівня 2012р., +13,6 % до рівня 2013 року). в 2015 році - 254,70 грн. (+22,4% до рівня 2013р., +7,8 % до рівня 2014 року). Середній рівень тарифу постачання збільшився з 46,64 грн. в 2012 р. до 54,60 грн. в 2014р. та протягом 2015р. не змінювався. Але встановлений НКРЕ рівень тарифів не дозволив компенсувати понесені Товариством витрати протягом звітного року та втрачені Товариством доходи від зменшення обсягів транспортування і постачання природного газу.

Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг) за 2015 рік складає 1 505 807,9 тис. грн., в тому числі доходи від реалізації природного газу склали 1 224 369,8 тис. грн., доходи від транспортування газу склали 235136,3 тис. грн., доходи від постачання природного газу склали 25 960,7 тис.грн. постачання природного газу. В той час, як чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг) за 2014 рік складав 1 374 277 тис. грн., в тому числі доходи від реалізації природного газу склали 852 353 тис. грн., доходи від транспортування газу склали 398 365 тис. грн., доходи від постачання природного газу склали 40 772 тис.грн.

Товариством впроваджуються заходи щодо поліпшення фінансового стану та забезпечення прибуткової діяльності підприємства, а саме передбачені заходи по скороченню непродуктивних витрат та збільшенню прибутковості інших, крім ліцензованих видів діяльності.

ХІІ. Інформація про майновий стан та фінансово-господарську 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	86838.000	87595.000	343581.00 0	347192.00 0	430419.00 0	434787.00 0
- будівлі та споруди	25070.000	45768.000	341285.00 0	345533.00 0	366355.00 0	391301.00 0
- машини та обладнання	16696.000	14966.000	821.000	714.000	17517.000	15680.000
- транспортні засоби	10976.000	8331.000	1475.000	945.000	12451.000	9276.000
- земельні ділянки	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
- інші	34096.000	18530.000	0.000	0.000	34096.000	18530.000
2. Невиробничого призначення	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
- будівлі та споруди	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
- машини та обладнання	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
- транспортні засоби	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
- земельні ділянки	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
- інвестиційна нерухомість	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
- інші	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Усього	86838.000	87595.000	343581.00 0	347192.00 0	430419.00 0	434787.00 0

Пояснення : Орендоване майно - це майно, яке не увійшло до статутного фонду ПАТ "Донецькоблгаз" (державне майно), на яке був укладений 21.12.2012р. з Міністерством енергетики та вугільної промисловості України " Договір №31/26 "Про надання на праві господарського відання державного майна, яке використовується для забезпечення розподілу природного газу, не підлягає приватизації, обліковується на балансі господарського товариства із газопостачання та газифікації і не може бути відокремлене від його основного виробництва" щодо використання цього майна. Термін дій договору - до моменту відчуження майна з державної власності

Основні засоби ПАТ "Донецькоблгаз" під залогом та в податковій заставі не перебувають .

На майно, яке обчислюється на балансі підприємства існує обмеження прав власності:

На балансі ПАТ "Донецькоблгаз" обліковуються власні та державні загальні засоби. З відсутності в цьому звіті поняття "Державне майно, яке обчислюється на балансі підприємства" ці засоби відображені як орендовані. На державні основні засоби існують передбачені законодавством обмеження прав власності. Підприємство не має права продавати ці засоби дозволу Фонду державного майна, списувати основні фонди без погодження НАК "Нафтогаз України" та дозволу Міністерства енергетики та вугільної промисловості України. Продаж державного майна може здійснюватися тільки за погодженням Фонду держмайна, після проведення експертизи та через товарну біржу.

На протязі 2015 року суттєві зміни у складі загальних засобів пов'язані з прийняттям на баланс з комунальної власності до державної частини власності за рішеннями місцевих органів самоврядування газопроводів та споруд на них.

На протязі 2015 року на баланс було отримане державне майно на суму 17 978 тис.грн., у тому числі:

Будівлі та споруди - на суму 17 978 тис. грн. державного майна для обслуговування - 61,09 км газопроводів, 1 шкафна розподільчих пунктів.

Власні основні засоби	Знос	Ступінь використання
Будівлі та споруди	46 %	97%

Машини та обладнання	69 %	95%
Транспортні засоби	68 %	96%
Інше	11 %	99%

Державні основні засоби		
Будівлі та споруди	36 %	99%
Машини та обладнання	65 %	83%
Транспортні засоби	52 %	67%

Склад основних засобів :

31.12.2015	Первісна вартість	Накопичена амортизація	Чиста балансова вартість
Об'єкти незавершеного будівництва	9 856	-	9 856
Будинки та споруди	632 224	240 923	391301
Машини та обладнання	55 875	40 195	15 680
Транспортні засоби	38 637	29 361	9 276
Офісне обладнання та інвентар	25 349	18 293	7 056
Інші	6 682	5 064	1 618
Чиста балансова вартість	768 623	333 836	434 787

Амортизаційні відрахування за 2015 рік становлять 35 731 тис. грн.

На підприємстві є в наявності законсервоване майно первісною вартістю 336 тис.грн. До законсервованого майна значною частиною належать ємності для зрідженого газу. Газифікація міст Донецької області передбачає тільки газифікацію природним газом, при цьому вивільняється значна кількість ємностей.

2. Інформація щодо вартості чистих активів емітента

Найменування показника (тис.грн.)	За звітний період	За попередній період
Розрахункова вартість чистих активів (тис.грн.)	-335209	77494
Статутний капітал (тис.грн.)	6960	6960
Скоригований статутний капітал (тис.грн.)	6960	6960
Опис	<p>Розрахунок вартості чистих активів відбувався відповідно до методичних рекомендацій НКЦПФР (Рішення № 485 від 17.11.2004 року) та Додатку 1 до Національного положення (стандарту) бухгалтерського обліку 1 "Загальні вимоги до фінансової звітності", затвердженого Наказом Міністерства фінансів України № 73 від 07.02.2013 р. Визначення вартості чистих активів проводилося за формулою: Чисті активи = Необоротні активи + Оборотні активи + Витрати майбутніх періодів- Довгострокові зобов'язання - Поточні зобов'язання - Забезпечення наступних виплат і платежів - Доходи майбутніх періодів</p>	
Висновок	<p>Розрахункова вартість чистих активів(-335209.000 тис.грн.) менше скоригованого статутного капіталу(6960.000 тис.грн.).Згідно статті 155 п.3 Цивільного кодексу України товариство зобов'язане оголосити про зменшення свого статутного капіталу. та зареєструвати відповідні зміни до статуту у встановленому порядку.Треба взяти до уваги, що мінімальний статутний капітал АТ на кінець звітного періоду становить 1523 тис.грн.Це свідчить про те, що згідно статі 155 п.3 Цивільного кодексу України АТ підлягає ліквідації.</p>	

3. Інформація про зобов'язання емітента

Види зобов'язань	Дата виникнення	Непогашена частина боргу (тис.грн.)	Відсоток за користування коштами (відсоток річних)	Дата погашення
Кредити банку, у тому числі :	X	0.00	X	X
Зобов'язання за цінними паперами	X	0.00	X	X
у тому числі за облігаціями (за кожним випуском) :	X	0.00	X	X
	д/н	0.00	0.000	д/н
за іпотечними цінними паперами (за кожним власним випуском):	X	0.00	X	X
за сертифікатами ФОН (за кожним власним випуском):	X	0.00	X	X
За вексялями (всього)	X	0.00	X	X
за іншими цінними паперами (у тому числі за похідними цінними паперами) (за кожним видом):	X	0.00	X	X
	д/н	0.00	0.000	д/н
За фінансовими інвестиціями в корпоративні права (за кожним видом):	X	0.00	X	X
	д/н	0.00	0.000	д/н
Податкові зобов'язання	X	76715.00	X	X
Фінансова допомога на зворотній основі	X	0.00	X	X
Інші зобов'язання	X	1554719.00	X	X
Усього зобов'язань	X	1631434.00	X	X
Опис	<p>26 жовтня 2006 р. Товариство підписала наступні мирові угоди:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Мирова угода №1 до Договору №3-6 от 12 січня 2000 р.; - Мирова угода №2 до договору №11-6/8 від 03 січня 2002 р.; - Мирова угода №3 до договору №19/10ДО від 30 грудня 2003 р. <p>Ці угоди укладено між Товариством та ДК "Укртрансгаз" НАК "Нафтогаз України", та згідно яких була узгоджена домовленість про розстрочення зобов'язань щодо транспортування газу до 2016 року, на умовах щомісячних платежів рівними частинами. Таким чином, у обліку Товариства станом на 31.12.2015р. відображена поточна частина цих зобов'язань у сумі 3 954 тис.грн. як поточна кредиторська заборгованість за довгостроковими зобов'язаннями.</p>			

4. Інформація про обсяги виробництва та реалізації основних видів продукції

№ з/п	Основний вид продукції	Обсяг виробництва			Обсяг реалізованої продукції		
		у натуральній формі (фізична одиниця виміру)	у грошовій формі (тис.грн.)	у відсотках до всієї виробленої продукції	у натуральній формі (фізична одиниця виміру)	у грошовій формі (тис.грн.)	у відсотках до всієї реалізованої продукції
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Послуги по транспортуванню природного газу	0	0.00	0	923,190 млн.куб.м.	235136.30	15.62
2	Вартість природного газу (транзит)	0	0.00	0	475,472 млн.куб.м.	1224369.80	81.31

5. Інформація про собівартість реалізованої продукції

№ з/п	Склад витрат	Відсоток від загальної собівартості реалізованої продукції (у відсотках)
1	2	3
1	Послуги по транспортуванню природного газу	18.62
2	Вартість природного газу (транзит)	78.39

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

Дата виникнення події	Дата оприлюднення повідомлення у стрічці новин	Вид інформації
1	2	3
14.03.2015	16.03.2015	Відомості про зміну складу посадових осіб емітента
31.03.2015	22.04.2015	Відомості про зміну складу посадових осіб емітента
29.05.2015	02.06.2015	Відомості про зміну складу посадових осіб емітента
22.06.2015	23.06.2015	Відомості про зміну складу посадових осіб емітента
10.08.2015	11.08.2015	Відомості про рішення емітента про утворення, припинення його філій, представництв
15.09.2015	16.09.2015	Відомості про зміну складу посадових осіб емітента
23.12.2015	17.03.2016	Відомості про зміну складу посадових осіб емітента
10.08.2015	11.08.2015	Відомості про зміну складу посадових осіб емітента

ІНФОРМАЦІЯ ПРО СТАН КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛІННЯ

Загальні збори акціонерів

Яку кількість загальних зборів було проведено за минулі три роки ?

	Рік	Кількість зборів, усього	У тому числі позачергових
1	2013	1	1
2	2014	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	Ні	

Який орган здійснював контроль за ходом 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	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		
Обрання або припинення повноважень членів ревізійної комісії (ревізора)		X
Делегування додаткових повноважень наглядовій раді		
Інше	Про вчинення значних правочинів	

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

Органи управління

Який склад наглядової ради (за наявності) ?

	(осіб)
Кількість членів наглядової ради	6
Кількість представників акціонерів, що працюють у товаристві	0
Кількість представників держави	0
Кількість представників акціонерів, що володіють більше 10 відсотків акцій	2
Кількість представників акціонерів, що володіють менше 10 відсотків акцій	0
Кількість представників акціонерів - юридичних осіб	2

Скільки разів на рік у середньому відбувалися засідання наглядової ради протягом останніх трьох років? 15

Чи проводила наглядова рада самооцінку ?

	Так	Ні
Складу		X
Організації		X
Діяльності		X
Інші (запишіть) ні		

У разі проведення оцінки роботи наглядової ради (кожного члена наглядової ради) зазначається інформація щодо її (їх) компетентності та ефективності, а також інформація щодо виконання наглядовою радою поставлених завдань :

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) Ні Ні		

У разі проведення оцінки роботи комітетів зазначається інформація щодо їх компетентності та ефективності :

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 Ні		

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) Ні		

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) Ні		

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 відбувалися засідання ревізійної комісії протягом останніх трьох років? 3

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

	Загальні збори акціонерів	Наглядова рада	Виконавчий орган	Не належить до компетенції жодного органу
Визначення основних напрямів діяльності (стратегії)	Так	Так	Ні	Ні
Затвердження планів діяльності (бізнес-планів)	Ні	Так	Так	Ні
Затвердження річного фінансового звіту, або балансу, або бюджету	Так	Так	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	Так	Ні
Затвердження договорів, щодо яких існує конфлікт інтересів	Так	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) Положення про конфіденційну інформацію		

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

	Інформація розповсюджується на загальних зборах	Публікується у пресі, оприлюднюється в загальнодоступній базі 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	Так	Так	Так	Так	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	Так	Так	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) Ні		

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

З якої причини було змінено аудитора?

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

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) Ні		

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) Ні		

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

Залучення інвестицій та вдосконалення практики корпоративного управління

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

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

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 наступних трьох років	
Не визначились	X

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

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

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

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

Чи оприлюднено інформацію про прийняття акціонерним товариством кодексу (принципів, правил) корпоративного управління? (так/ні) _; укажіть, яким чином її оприлюднено:

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.

Підприємство ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ПО
ГАЗОПОСТАЧАННЮ ТА ГАЗИФІКАЦІЇ "ДОНЕЦЬКОБЛГАЗ"
Територія ДОНЕЦЬКА ОБЛАСТЬ
Організаційно-правова форма господарювання ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ
ТОВАРИСТВО
Вид економічної діяльності РОЗПОДІЛЕННЯ ГАЗОПОДІБНОГО
ПАЛИВА ЧЕРЕЗ МІСЦЕВІ (ЛОКАЛЬНІ) ТРУБОПРОВОДИ
Середня кількість працівників 2302
Одиниця виміру : тис. грн.
Адреса 84313 Донецька область Краматорськ Південна, 1, т.(0626)42-33-06

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

Коди		
2016	01	01
03361075		
1410136300		
112		
35.22		

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" грудня 2015 р.

Форма № 1

Код за ДКУД

1801001

Актив	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
1	2	3	4
I. Необоротні активи			
Нематеріальні активи	1000	752	326
первісна вартість	1001	5188	4862
накопичена амортизація	1002	4436	4536
Незавершені капітальні інвестиції	1005	--	--
Основні засоби	1010	430419	434787
первісна вартість	1011	739773	768623
знос	1012	309354	333836
Інвестиційна нерухомість	1015	--	--
Довгострокові біологічні активи	1020	--	--
Довгострокові фінансові інвестиції: які обліковуються за методом участі в капіталі інших підприємств	1030	--	--
інші фінансові інвестиції	1035	--	--
Довгострокова дебіторська заборгованість	1040	--	--
Відстрочені податкові активи	1045	2212	--
Інші необоротні активи	1090	--	--
Усього за розділом I	1095	433383	435113
II. Оборотні активи			
Запаси	1100	60621	46642
Виробничі запаси	1101	41748	30500
Незавершене виробництво	1102	3688	3575
Товари	1104	15185	12567
Поточні біологічні активи	1110	--	--
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	1125	162864	376373
Дебіторська заборгованість за розрахунками: за виданими авансами	1130	121886	143854
з бюджетом	1135	1533	1653
у тому числі з податку на прибуток	1136	1042	1181
Інша поточна дебіторська заборгованість	1155	61066	177466
Поточні фінансові інвестиції	1160	--	--
Гроші та їх еквіваленти	1165	14986	7821
Готівка	1166	118	17
Рахунки в банках	1167	14868	7804
Витрати майбутніх періодів	1170	480	335
Інші оборотні активи	1190	46401	102831
Усього за розділом II	1195	469837	856975
III. Необоротні активи, утримувані для продажу, та групи вибуття	1200	4137	4137
Баланс	1300	907357	1296225

Пасив	Код рядка	На початок звітного року	На кінець звітного періоду
1	2	3	4
I. Власний капітал			
Зареєстрований (пайовий) капітал	1400	6960	6960
Капітал у дооцінках	1405	42008	42008
Додатковий капітал	1410	--	--
Резервний капітал	1415	847	847
Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	1420	27679	-385024
Неоплачений капітал	1425	--	--
Вилучений капітал	1430	--	--
Усього за розділом I	1495	77494	-335209
II. Довгострокові зобов'язання і забезпечення			
Відстрочені податкові зобов'язання	1500	--	--
Довгострокові кредити банків	1510	--	--
Інші довгострокові зобов'язання	1515	2535	--
Довгострокові забезпечення	1520	12290	7251
Довгострокові забезпечення витрат персоналу	1521	12154	7115
Цільове фінансування	1525	2	16
Усього за розділом II	1595	14827	7267
III. Поточні зобов'язання і забезпечення			
Короткострокові кредити банків	1600	--	--
Поточна кредиторська заборгованість за: довгостроковими зобов'язаннями	1610	5278	3954
товари, роботи, послуги	1615	389650	798877
розрахунками з бюджетом	1620	34706	76715
у тому числі з податку на прибуток	1621	--	--
розрахунками зі страхування	1625	1759	10334
розрахунками з оплати праці	1630	4343	31611
Поточна кредиторська заборгованість за одержаними авансами	1635	65971	268032
Поточна кредиторська заборгованість за розрахунками з учасниками	1640	217	217
Поточні забезпечення	1660	--	--
Доходи майбутніх періодів	1665	269989	285530
Інші поточні зобов'язання	1690	43123	148897
Усього за розділом III	1695	815036	1624167
IV. Зобов'язання, пов'язані з необоротними активами, утримуваними для продажу, та групами вибуття	1700	--	--
Баланс	1900	907357	1296225

Примітки до фінансової звітності за 2015 рік.

Коригування статей балансу на початок року

Код строки Балансу	МСФЗ	Вплив коригувань	МСФЗ з урахуванням коригувань
Основні засоби	1010	430 500 (81)	430 419
Виробничі запаси	1101	41 754 (6)	41 748
Дебіторська заборгованість за розрахунками за виданими авансами	901	(15) 121 886	1130 121
Інша поточна дебіторська заборгованість	1155	61 127 (61)	61 066
Інші оборотні активи	1190	46 397 4	46 401
Усього: коригування активів		(159)	
Капітал у дооцінках	1405	42 025 (17)	42 008
Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	1420	27 874 (195)	27 679
Поточна кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги	515	135 389 650	1615 389
Поточна кредиторська заборгованість за розрахунками з бюджетом			1620 34 707 (1)
Доходи майбутніх періодів	1665	270 070 (81)	269 989
Усього: коригування власного капіталу та зобов'язань			(159)

Основні засоби

Станом на 31 грудня 2014 року за рахунок нерозподіленого прибутку віднесений знос основних засобів, який відноситься до витрат 2014 року у сумі 81 тис. грн.

Виробничі запаси

Станом на 31 грудня 2014 року за рахунок нерозподіленого прибутку віднесена вартість палива, яка відноситься до витрат 2014 року у сумі 6 тис. грн.

Дебіторська заборгованість за розрахунками за виданими авансами

Станом на 31 грудня 2014 року за рахунок нерозподіленого прибутку віднесені витрати, які відносяться до витрат 2014 року у сумі 15 тис. грн.

Інша поточна дебіторська заборгованість

Станом на 31 грудня 2014 року за рахунок нерозподіленого прибутку віднесені витрати, які відносяться до витрат 2014 року у сумі 61 тис. грн.

Інші оборотні активи

Станом на 31 грудня 2014 року за рахунок нерозподіленого прибутку віднесені витрати з ПДВ, які відносяться до витрат 2014 року у сумі 4 тис. грн.

Капітал у до оцінках

Станом на 31 грудня 2014 року за рахунок нерозподіленого прибутку списано суму дооцінки у розмірі 17 тис. грн.

Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)

Станом на 31 грудня 2014 року за рахунок нерозподіленого прибутку віднесений знос основних засобів, який відноситься до витрат 2014 року у сумі 81 тис. грн.

Станом на 31 грудня 2014 року за рахунок нерозподіленого прибутку віднесена вартість палива, яка відноситься до витрат 2014 року у сумі 6 тис. грн.

Станом на 31 грудня 2014 року за рахунок нерозподіленого прибутку віднесені витрати, які відносяться до витрат 2014 року у сумі 15 тис. грн.

Станом на 31 грудня 2014 року за рахунок нерозподіленого прибутку віднесені витрати, які відносяться до витрат 2014 року у сумі 61 тис. грн.

Станом на 31 грудня 2014 року за рахунок нерозподіленого прибутку віднесені витрати з ПДВ, які відносяться до витрат 2014 року у сумі 4 тис. грн.

Станом на 31 грудня 2014 року за рахунок нерозподіленого прибутку списано суму дооцінки у розмірі 17 тис. грн.

Станом на 31 грудня 2014 року за рахунок нерозподіленого прибутку віднесені витрати, які відносяться до витрат 2014 року у сумі 135 тис. грн.

Станом на 31 грудня 2014 року за рахунок нерозподіленого прибутку віднесені витрати, які відносяться до витрат 2014 року у сумі 1 тис. грн.

Станом на 31 грудня 2014 року за рахунок нерозподіленого прибутку віднесені доходи, які відносяться до доходів 2014 року у сумі 81 тис. грн.

Поточна кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги

Станом на 31 грудня 2014 року за рахунок нерозподіленого прибутку віднесені витрати, які відносяться до витрат 2014 року у сумі 135 тис. грн.

Поточна кредиторська заборгованість за розрахунками з бюджетом

Станом на 31 грудня 2014 року за рахунок нерозподіленого прибутку віднесені витрати, які відносяться до витрат 2014 року у сумі 1 тис. грн.

Доходи майбутніх періодів

Станом на 31 грудня 2014 року за рахунок нерозподіленого прибутку віднесені доходи, які відносяться до доходів 2014 року у сумі 81 тис. грн.

Ф1

Станом на 31.12.2015 залишкова вартість нематеріальних активів складає 326 тис. грн. Згідно з МСБО (IAS) 38 "Нематеріальні активи" у складі нематеріальних активів відображено ліцензії, програмне забезпечення, права користування землею, патенти та інші нематеріальні активи.

Нарахування амортизації нематеріальних активів здійснювалося згідно з п. 97 МСБО (IAS) 38 "Нематеріальні активи" на прямолінійній основі виходячи з терміну їх корисного використання.

Станом на 31.12.2015 згідно з МСБО (IAS) 16 "Основні засоби" залишкова вартість основних засобів складає 434 787 тис. грн. У складі основних засобів обліковуються незавершені капітальні інвестиції у сумі 9 856 тис. грн. та основні засоби, що введені до експлуатації станом на звітну дату у сумі 424 931 тис. грн. Незавершені капітальні інвестиції - це вартість незавершених капітальних вкладень та вартість устаткування для монтажу. Протягом року вартість незавершених капітальних

інвестицій зменшилась з 20 822 тис. грн. до 9 856 тис. грн. Вартість основних засобів складається з вартості основних засобів, які належать ПАТ, і вартості державних основних засобів, які не увійшли до статутного фонду та використовуються для транспортування, збереження та розподілу природного газу. Державне майно включає газопроводи та споруди на них. Крім цього до державного майна віднесений спецавтотранспорт та деяке обладнання. Первісна вартість основних засобів станом на 31.12.2015 складає 768 623 тис. грн., сума зносу складає 333 836 тис. грн., залишкова вартість складає 434 787 тис. грн. Ступінь зносу основних засобів станом на 31.12.2015 складає 43,4% від їх первісної вартості. Амортизація по об'єктах основних засобів, що введені до експлуатації, нараховується прямолінійним методом виходячи з терміну їх корисного використання. Відстрочені податкові активи станом на 31.12.2015 згідно з МСБО (IAS) 12 "Податок на прибуток" відсутні.

Станом на 31.12.2015 на балансі ПАТ згідно з МСБО (IAS) 2 "Запаси" відображені наступні види запасів:

- " виробничі запаси - 30 500 тис. грн.;
- " незавершене виробництво - 3 575 тис. грн.;
- " товари - 12 567 тис. грн.

Облік вибуття запасів ПАТ здійснювався за методом ідентифікованої собівартості згідно з п. 23 МСБО (IAS) 2 "Запаси".

Підприємством забезпечена незмінність методу оцінки вибуття запасів протягом звітного періоду. Дотримана вірність оцінки запасів на 31.12.2015 відповідно до прийнятої облікової політики.

Оцінку реальності дебіторської заборгованості проведено згідно з МСБО (IAS) 39 "Фінансові інструменти: визнання та оцінка".

Станом на 31.12.2015 в балансі ПАТ відображено:

- " дебіторська заборгованість за товари, роботи та послуги - 376 373 тис. грн.;
- " дебіторська заборгованість за розрахунками з бюджетом - 1 653 тис. грн.;
- " дебіторська заборгованість за виданими авансами - 143 854 тис. грн.;
- " інша поточна дебіторська заборгованість - 177 466 тис. грн.

Станом на 31.12.2015 не має сумнівних боргів за поточною дебіторською заборгованістю, вся дебіторська заборгованість відповідає поняттю "Актив".

У складі витрат майбутніх періодів відображена передплата на періодичні видання та витрати на страхування майна у сумі 335 тис. грн.

У складі інших оборотних активів у сумі 102 831 тис. грн. відображені податкові зобов'язання і податковий кредит з ПДВ.

Станом на 31.12.2015 залишок грошових коштів у касі становив 17 тис. грн. На рахунках банку залишок грошових коштів становив 7 804 тис. грн.

Станом на 31.12.2015 необоротні активи, утримувані для продажу відображені у сумі 4 137 тис. грн.

Статутний капітал сформовано за рахунок продажу акцій первинної емісії в процесі приватизації на суму 5 224 038,57 грн. та додаткової емісії на суму 1 735 961,43 грн. Продаж акцій проводився за номінальною ціною. Підприємством випущені прості іменні акції в без документарній формі. Статутний фонд становить 6 960 тис. грн. Статутний капітал Підприємства протягом звітного періоду не змінювався, акції у акціонерів не викупалися.

Розмір статутного капіталу в балансі відображено відповідно до чинного законодавства України.

Інший додатковий капітал (дооцінка активів) станом на 31.12.2015 складає 42 008 тис. грн.

Резервний капітал станом на 31.12.2015 складає 847 тис. грн.

Непокритий збиток станом на 31.12.2015 складає 385 024 тис. грн.

Станом на 31.12.2015 згідно з МСБО (IAS) 19 "Винагорода працівникам" у складі забезпечень відображено забезпечення з виплат персоналу у сумі 7 115 тис. грн. та резерв на забезпечення гарантійних ремонтів обладнання у сумі 136 тис. грн.

У складі поточної кредиторської заборгованості за довгостроковими зобов'язаннями згідно з МСБО (IAS) 39 п. 47 відображено поточна частина зобов'язань перед ДК "Укртрансгаз" НАК "Нафтогаз України" за транспортування природного газу у сумі 3 954 тис. грн.

Сума кредиторської заборгованості за товари, роботи, послуги на 31.12.2015 складає 798 877 тис. грн. і збільшена, в порівнянні з початком року, на 409 227 тис. грн.

Поточна кредиторська заборгованість за розрахунками складається з таких видів зобов'язань:

- " з одержаних авансів у сумі 268 032 тис. грн.;
- " з бюджетом у сумі 76 715 тис. грн.;
- " зі страхування у сумі 10 334 тис. грн.;
- " з оплати праці у сумі 31 611 тис. грн.;
- " з учасниками у сумі 217 тис. грн.

У складі інших поточних зобов'язань станом на 31.12.2015 відображені податкові зобов'язання і податковий кредит за ПДВ та розрахунками з іншими кредиторами за позовами у сумі 148 897 тис. грн.

Станом на 31.12.2015 згідно з МСБО (IAS) 20 п. 24 у складі доходів майбутніх періодів відображено вартість субсидій, пов'язаних з активами, у розмірі 285 530 тис. грн.

**Виконуючий обов'язки
Голови Правління**

(підпис)

Чарний Олександр Степанович

Головний бухгалтер

(підпис)

Панкова Галина Федорівна

Підприємство ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ПО
ГАЗОПОСТАЧАННЮ ТА ГАЗИФІКАЦІЇ "ДОНЕЦЬКОБЛГАЗ"

Дата (рік, місяць, число)
за ЄДРПОУ

Коди		
2016	01	01
03361075		

**Звіт про фінансові результати (Звіт про сукупний дохід)
за 2015 рік**

Форма № 2

Код за ДКУД

1801003

I. ФІНАНСОВІ РЕЗУЛЬТАТИ

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	2000	1505808	1374277
Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг)	2050	(1702485)	(1348480)
Валовий:			
прибуток	2090	--	25797
збиток	2095	(196677)	(--)
Інші операційні доходи	2120	38490	94382
Адміністративні витрати	2130	(39969)	(25685)
Витрати на збут	2150	(195)	(501)
Інші операційні витрати	2180	(221087)	(70774)
Фінансовий результат від операційної діяльності:			
прибуток	2190	--	23219
збиток	2195	(419438)	(--)
Дохід від участі в капіталі	2200	--	--
Інші фінансові доходи	2220	--	1196
Інші доходи	2240	11160	10893
Фінансові витрати	2250	(1858)	(2194)
Втрати від участі в капіталі	2255	(--)	(--)
Інші витрати	2270	(355)	(1091)
Фінансовий результат до оподаткування:			
прибуток	2290	--	32023
збиток	2295	(410491)	(--)
Витрати (дохід) з податку на прибуток	2300	-2212	-995
Прибуток (збиток) від припиненої діяльності після оподаткування	2305	--	--
Чистий фінансовий результат:			
прибуток	2350	--	31028
збиток	2355	(412703)	(--)

II. СУКУПНИЙ ДОХІД

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Дооцінка (уцінка) необоротних активів	2400	--	--
Дооцінка (уцінка) фінансових інструментів	2405	--	--
Накопичені курсові різниці	2410	--	--
Частка іншого сукупного доходу асоційованих та спільних підприємств	2415	--	--
Інший сукупний дохід	2445	--	--
Інший сукупний дохід до оподаткування	2450	--	--
Податок на прибуток, пов'язаний з іншим сукупним доходом	2455	--	--
Інший сукупний дохід після оподаткування	2460	--	--
Сукупний дохід (сума рядків 2350, 2355 та 2460)	2465	-412703	31028

III. ЕЛЕМЕНТИ ОПЕРАЦІЙНИХ ВИТРАТ

Назва статті	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Матеріальні затрати	2500	245690	200713
Витрати на оплату праці	2505	146226	139430
Відрахування на соціальні заходи	2510	46215	58796
Амортизація	2515	35731	63619
Інші операційні витрати	2520	255744	88489
Разом	2550	729606	551047

IV. РОЗРАХУНОК ПОКАЗНИКІВ ПРИБУТКОВОСТІ АКЦІЙ

Назва статті	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Середньорічна кількість простих акцій	2600	696000000	696000000
Скоригована середньорічна кількість простих акцій	2605	696000000	696000000
Чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію	2610	(0.59000000)	0.04000000
Скоригований чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію	2615	(0.59000000)	0.04000000
Дивіденди на одну просту акцію	2650	--	--

Ф2

Доходи визначені згідно з вимогами МСБО (IAS) 18 "Виручка".

Основними доходами діяльності ПАТ є постачання, транспортування та реалізація природного газу, реалізація зрідженого газу, ремонт вимірвальних приладів, конструкторсько-проектні та будівельні роботи.

Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг) за 2015 рік складає 1 505 808 тис. грн., в тому числі доходи від реалізації природного газу склали 1 224 370 тис. грн., доходи від транспортування газу склали 235 136 тис. грн.

Інші операційні доходи склали 38 490 тис. грн. у тому числі:

- " доходи від оренди активів - 257 тис. грн.;
- " доходи від відшкодування раніше списаних активів - 152 тис. грн.;
- " чистий дохід від реалізації оборотних активів - 97 тис. грн.;
- " доходи від списання кредиторської заборгованості - 113 тис. грн.;
- " штрафи та пені - 16 тис. грн.;
- " зменшення резерву сумнівних боргів - 36 997 тис. грн.;
- " відсотки за залишками коштів на поточних рахунках - 276 тис. грн.;
- " інші доходи - 582 тис. грн.

В інші доходи у сумі 11 160 тис. грн. включені:

- " доходи від безоплатно отриманих активів - 9 049 тис. грн.;
- " інші доходи - 2 111 тис. грн.

Доходи включені до складу звіту про фінансові результати ПАТ на підставі принципів нарахування.

Структура витрат ПАТ має наступний вид:

- " собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг) - 1 702 485 тис. грн.

До складу виробничої собівартості готової продукції включені:

- " прямі матеріальні витрати;
- " прямі витрати на оплату праці;
- " відрахування на соціальні заходи;
- " амортизація;
- " інші прямі витрати.

До складу виробничої собівартості товарів включені витрати по реалізованих товарах.

- " адміністративні витрати - 39 969 тис. грн.

У складі адміністративних витрат враховані загальногосподарські витрати на обслуговування і керування Товариством, як-то податки і збори, передбачені законодавством, послуги зв'язку, вартість ПММ для легкового автомобіля, підписка, витрати на оплату праці адміністративно-управлінського персоналу.

- " витрати на збут - 195 тис. грн.

До складу витрат на збут включені витрати, пов'язані з реалізацією товарів.

" інші операційні витрати - 221 087 тис. грн., у тому числі:
" штрафи , пені, неустойки - 53 853 тис. грн.;
" сумнівні та безнадійні борги - 147 264 тис. грн.
" втрати від знецінення запасів - 61 тис. грн.;
" нестачі і втрати від псування цінностей - 76 тис. грн.;
" інші витрати - 19 833 тис. грн.
" фінансові витрати у розмірі 1 858 тис. грн. включають витрати визнані при оцінці довгострокових зобов'язань за справедливою вартістю
" інші витрати - 355 тис. грн., у т.ч.:
" списання необоротних активів - 167 тис. грн.;
" інші витрати - 188 тис. грн.

Витрати включені до складу звіту про фінансові результати ПАТ на підставі принципу нарахування, відображені в бухгалтерському обліку в тому періоді, до якого вони відносяться одночасно з прибутками, для одержання яких вони понесені.

Фінансовий результат до оподаткування це збиток у розмірі 410 491 тис. грн.

За підсумками діяльності за 2015 рік ПАТ отримало збиток у розмірі 412 703 тис. грн., що становить -0,59 грн. на одну акцію.

**Виконуючий обов'язки
Голови Правління**

(підпис)

Чарний Олександр Степанович

Головний бухгалтер

(підпис)

Панкова Галина Федорівна

Коди		
2016	01	01
03361075		

**Звіт про рух грошових коштів (за прямим методом)
 за 2015 рік**

Форма № 3

Код за ДКУД

1801004

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
I. Рух коштів у результаті операційної діяльності			
Надходження від:	3000	1463466	1470155
Реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)			
Повернення податків і зборів	3005	28	25
у тому числі податку на додану вартість	3006	--	--
Цільового фінансування	3010	236	221
Надходження від отримання субсидій, дотацій	3011	--	3
Надходження авансів від покупців і замовників	3015	63124	13967
Надходження від повернення авансів	3020	10125	53865
Надходження від відсотків за залишками коштів на поточних рахунках	3025	276	1435
Надходження від боржників неустойки (штрафів, пені)	3035	60	455
Інші надходження	3095	775413	827662
Витрачання на оплату:	3100	(1214707)	(1137582)
Товарів (робіт, послуг)			
Праці	3105	(98447)	(138537)
Відрахувань на соціальні заходи	3110	(40686)	(65433)
Зобов'язань з податків і зборів	3115	(36043)	(65984)
Зобов'язання з податку на прибуток	3116	(212)	(1509)
Зобов'язання з податку на додану вартість	3117	(3657)	(27763)
Зобов'язання з інших податків і зборів	3118	(32174)	(36712)
Витрачання на оплату авансів	3135	(140481)	(3177)
Витрачання на оплату повернення авансів	3140	(185)	(400)
Витрачання на оплату цільових внесків	3145	(882)	(723)
Інші витрачання	3190	(788090)	(960404)
Чистий рух коштів від операційної діяльності	3195	-6793	-4455
II. Рух коштів у результаті інвестиційної діяльності			
Надходження від реалізації:	3200	--	--
фінансових інвестицій			
необоротних активів	3205	122	12
Надходження від отриманих:	3215	--	--
відсотків			
дивідендів	3220	--	--
Надходження від деривативів	3225	--	--
Інші надходження	3250	--	--
Витрачання на придбання:	3255	(--)	(--)
фінансових інвестицій			
необоротних активів	3260	(494)	(11127)
Виплати за деривативами	3270	(--)	(--)
Інші платежі	3290	(--)	(--)
Чистий рух коштів від інвестиційної діяльності	3295	-372	-11115
III. Рух коштів у результаті фінансової діяльності			
Надходження від:	3300	--	--
Власного капіталу			
Отримання позик	3305	--	38179
Інші надходження	3340	--	1225
Витрачання на:	3345	(--)	(--)
Викуп власних акцій			
Погашення позик	3350	--	38179
Сплату дивідендів	3355	(--)	(2)
Інші платежі	3390	(--)	(451)
Чистий рух коштів від фінансової діяльності	3395	--	772

Чистий рух грошових коштів за звітний період	3400	-7165	-14798
Залишок коштів на початок року	3405	14986	29784
Вплив зміни валютних курсів на залишок коштів	3410	--	--
Залишок коштів на кінець року	3415	7821	14986

ПАТ "Донецькоблгаз" складає "Звіт про рух грошових коштів" з урахуванням показників філій.

Загальна сума грошових коштів наприкінці 2015 року склала 7 821 тис.грн., в тому числі:

Готівка - 17 тис.грн.

Рахунки в банках - 7 804 тис.грн.

Рядок 3095 "Інші надходження" включає: надходження від операційної оренди активів, участь в тендерах, розрахунки з комісіонерами, повернення помилково зарахованих сум, оплата путівок, реалізація інших необоротних активів.

Рядок 3100 "Витрачення на оплату товарів, (робіт, послуг)" включає: вартість газу (транзит) та вартість придбаних матеріалів.

Рядок 3190 "Інші витрачення" включає: оплату послуг комісіонерам (винагорода) штрафи, пені, цільова благодійна допомога, послуги банків за розрахунково-касове обслуговування, повернення тендерних сум та помилково зарахованих сум.

**Виконуючий обов'язки Голови
Правління**

(підпис)

Чарний Олександр Степанович

Головний бухгалтер

(підпис)

Панкова Галина Федорівна

Коди		
2016	01	01
03361075		

**Звіт про власний капітал
 за 2015 рік**

Форма № 4

Код за ДКУД 1801005

Стаття	Код рядка	Зареєстрований (пайовий) капітал	Капітал у дооцінках	Додатковий капітал	Резервний капітал	Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	Неоплачений капітал	Вилучений капітал	Всього
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Залишок на початок року	4000	6960	42025	--	847	27874	--	--	77706
Коригування:									
Зміна облікової політики	4005	--	--	--	--	--	--	--	--
Виправлення помилок	4010	--	--	--	--	--	--	--	--
Інші зміни	4090	--	-17	--	--	-195	--	--	-212
Скоригований залишок на початок року	4095	6960	42008	--	847	27679	--	--	77494
Чистий прибуток (збиток) за звітний період	4100	--	--	--	--	-412703	--	--	-412703
Інший сукупний дохід за звітний період	4110	--	--	--	--	--	--	--	--
Розподіл прибутку:									
Виплати власникам (дивіденди)	4200	--	--	--	--	--	--	--	--
Спрямування прибутку до зареєстрованого капіталу	4205	--	--	--	--	--	--	--	--
Відрахування до резервного капіталу	4210	--	--	--	--	--	--	--	--
Внески учасників : Внески до капіталу	4240	--	--	--	--	--	--	--	--
Погашення заборгованості з капіталу	4245	--	--	--	--	--	--	--	--
Вилучення капіталу : Викуп акцій (часток)	4260	--	--	--	--	--	--	--	--
Перепродаж викуплених акцій (часток)	4265	--	--	--	--	--	--	--	--
Анулювання викуплених акцій (часток)	4270	--	--	--	--	--	--	--	--
Вилучення частки в капіталі	4275	--	--	--	--	--	--	--	--
Інші зміни в капіталі	4290	--	--	--	--	--	--	--	--
Разом змін у капіталі	4295	--	--	--	--	-412703	--	--	-412703
Залишок на кінець року	4300	6960	42008	--	847	-385024	--	--	-335209

Статутний капітал ПАТ "Донецькоблгаз" не змінювався протягом звітнього року та становить на дату балансу (31.12.2015р.) 6 960 000,00 грн. і поділений на 696 000 000 шт. простих іменних акцій номінальною вартістю 0,01 грн. кожна. До складу іншого додаткового капіталу ПАТ "Донецькоблгаз", відображеного в балансі, входить вартість державного майна, яке не підлягає приватизації і використовується для забезпечення постачання та розподілу природного газу.

Виконуючий обов'язки Голови
 Правління

(підпис)

Чарний Олександр Степанович

Головний бухгалтер

(підпис)

Панкова Галина Федорівна

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

1. ОСНОВИ НАДАННЯ ІНФОРМАЦІЇ

Заява про відповідність Міжнародним стандартам фінансової звітності
Фінансові звіти ПАТ "По газопостачанню та газифікації "Донецькоблгаз" (далі - "Товариство") складені відповідно до Міжнародних стандартів фінансової звітності. Під терміном "Міжнародні стандарти фінансової звітності" надалі в широкому сенсі розуміються стандарти й тлумачення, які прийняті Радою з Міжнародних стандартів бухгалтерського обліку (МСБВ/IASB):

- Міжнародні стандарти фінансової звітності (МСФЗ/IFRS);
- Міжнародні стандарти бухгалтерського обліку (МСБВ/IAS);
- Тлумачення, розроблені Комітетом з Міжнародних стандартів фінансової звітності (ТКМСФЗ/ IFRIC) або Постійним комітетом з тлумачень (ПКТ/SIC).

ПАТ "По газопостачанню та газифікації "Донецькоблгаз" складає фінансові звіти відповідно до МСФЗ. Товариство здійснює постійний бухгалтерський облік відповідно до Положень (стандартів) бухгалтерського обліку України (П(С)БО).

Надані фінансові звіти містять дані бухгалтерського обліку Товариства відповідно до П(С)БО з внесенням поправок та проведенням перекласифікацій для цілей надання інформації відповідно до МСФЗ.

Фінансові звіти Товариства за рік, що закінчився 31 грудня 2015 р., були затверджені до випуску 26 лютого 2016 р.

Перехід на Міжнародні стандарти фінансової звітності

Товариство вперше застосувала МСФЗ під час складання фінансових звітів за квартал, що закінчився 31 березня 2012 р. Перехід на МСФЗ призвів до певних змін у фінансових звітах, примітках до них та облікових принципах порівняно з фінансовими звітами за попередній рік. Нижче надано інформацію про перехід із Положень (Стандартів) бухгалтерського обліку (П(С)БО) до МСФЗ.

Перехід з П(С)БО до МСФЗ здійснено відповідно до МСФЗ 1 "Перше застосування Міжнародних стандартів фінансової звітності".

Узгодження статей Балансу на 31 грудня 2011 р. (тис. грн.):

Узгодження на 31 грудня 2011 р.	Код строки Балансу	П(С)БО	Вплив переходу на МСФЗ	МСФЗ	
Нематеріальні активи	010	687	152	839	
Незавершені капітальні інвестиції	020	21 031	(21 031)	-	
Основні засоби	030	302 867	20 228	323 095	
Інші фінансові інвестиції	045	6	(6)	-	
Довгострокова дебіторська заборгованість	050	80	(13)	67	
Запаси		100	18 292	(900)	17 392
Поточні біологічні активи	110	1	(1)	-	
Незавершене виробництво	120	2 150	(72)	2 078	
Товари		140	63 504	65	63 569
Дебіторська заборгованість за товари, роботи, послуги	160	102 287	1 484	103 771	
Дебіторська заборгованість за розрахунками:					
за виданими авансами	180	61 890	470	62 360	
Інша поточна дебіторська заборгованість	210	94 086	(845)	93 241	
Інші оборотні активи	250	36 274	743	37 017	
Усього: коригування активів				274	
Витрати майбутніх періодів	270	388	(388)	-	
Баланс	280	726 505	(114)	726 391	
Інший додатковий капітал	330	238 810	(196 847)	41 963	
Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	350	67 829	3 008	70 837	
Усього: коригування власного капіталу		-	(193 839)	-	
Забезпечення витрат персоналу	400	11 348	3 303	14 651	
Відстрочені податкові зобов'язання	460	1 561	(438)	1 123	
Інші довгострокові зобов'язання	470	18 331	(9 266)	9 065	
Поточна заборгованість за довгостроковими зобов'язаннями	510	-	4 884	4 884	
Кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги	530	208 511	(559)	207 952	

Поточні зобов'язання за розрахунками:				
з одержаних авансів	540	84 276	694	
84 970				
з бюджетом	550	8 449	464	8 913
зі страхування	570	4 739	33	4 772
Інші поточні зобов'язання	610	55 075	696	55 771
Усього: коригування зобов'язань			-	(189)
Доходи майбутніх періодів	630	-	193 914	193 914
Баланс	640	726 505	114)	726 391

Нематеріальні активи

Станом на 31 грудня 2011 року нематеріальні активи у сумі 3 тис. грн. були відображені у складі нерозподіленого прибутку з причин невідповідності критеріям активу згідно з МСБО (IAS) 38 п.8.

Станом на 31 грудня 2011 року списано за рахунок нерозподіленого прибутку вартість нематеріальних активів у сумі 2 тис. грн., яка є нижчою за поріг суттєвості, встановлений обліковою політикою Товариства.

Станом на 31 грудня 2011 року до складу нематеріальних активів були переведені незавершені капітальні інвестиції у вигляді комплексної системи автоматизації підприємства "Парус-Корпорація" версія 8 в сумі 157 тис. грн. згідно з МСБО (IAS) 38 п.8.

Незавершені капітальні інвестиції

Станом на 31 грудня 2011 року списана вартість незавершених капітальних інвестицій у сумі 265 тис. грн, яка є нижчою за поріг суттєвості, встановлений обліковою політикою Товариства.

Станом на 31 грудня 2011 року незавершені капітальні інвестиції у сумі 110 тис. грн. були переведені до складу малоцінних та швидкозношуваних предметів згідно з МСБО (IAS) 2 п. 6в.

Станом на 31 грудня 2011 року вартість незавершених капітальних інвестицій у сумі 36 тис. грн. була відображена у складі нерозподіленого прибутку з причин невідповідності критеріям активу згідно з МСБО (IAS) 16 п.7.

Станом на 31 грудня 2011 року вартість ремонтних робіт (база відпочинку) у сумі 3 тис. грн. була відображена у складі нерозподіленого прибутку згідно з МСБО (IAS) 16 п. 12.

Станом на 31 грудня 2011 року незавершені капітальні інвестиції у сумі 20 460 тис. грн. були переведені до складу основних засобів згідно з МСБО (ISA) 16 п. 6, а також у сумі 157 тис. грн. до складу нематеріальних активів згідно з МСБО (IAS) 38 п.8.

Основні засоби

Станом на 31 грудня 2011 року незавершені капітальні інвестиції у сумі 20 460 тис. грн. були переведені до складу основних засобів згідно з МСБО (ISA) 16 п. 6.

Станом на 31 грудня 2011 року за рахунок прибутку попереднього періоду списана вартість основних засобів у сумі 257 тис. грн., яка є нижчою за поріг суттєвості, встановлений обліковою політикою Товариства.

Станом на 31 грудня 2011 року сторновано помилково нарахований Товариством знос у сумі 25 тис. грн. згідно з МСБО (ISA) 16 п. 50.

Інші фінансові інвестиції

Станом на 31 грудня 2011 року вартість довгострокових фінансових інвестицій у сумі 6 тис. грн., яка не відповідає критеріям активу, була відображена у складі нерозподіленого прибутку згідно з МСБО (IAS) 32 п. 11.

Довгострокова дебіторська заборгованість

Станом на 31 грудня 2011 року згідно МСБО (IAS) 39 п. 46 за рахунок прибутку попереднього періоду списана довгострокова дебіторська заборгованість у розмірі 29 тис. грн., яка виникла при визнанні довгострокової позики за справедливою вартістю.

Станом на 31 грудня 2011 року позику у сумі 16 тис. грн. переведено з поточних зобов'язань до довгострокової дебіторської заборгованості згідно МСБО (IAS) 1п. 69.

Запаси

Станом на 31 грудня 2011 року на нерозподілений прибуток списано вартість неліквідних запасів у сумі 14 тис. грн. згідно МСБО (IAS) 2 п. 6.

Станом на 31 грудня 2011 року було перекласифіковано вартість виробничих запасів у сумі 65 тис. грн. до складу товарів згідно МСБО (IAS) 1.

Станом на 31 грудня 2011 року було переведено з незавершених капітальних інвестицій до складу виробничих запасів малоцінні та швидкозношувані предмети у сумі 110 тис. грн. згідно з МСБО (IAS) 2 п. 6в.

Станом на 31 грудня 2011 року згідно з МСБО (IAS) 2 проведено перекласифікацію оборотних активів у сумі 8 тис. грн.

Станом на 31 грудня 2011 року згідно з МСБО (IAS) 2 п. 28 створено резерв на знецінення запасів за рахунок нерозподіленого прибутку у сумі 923 тис. грн.

Поточні біологічні активи

Станом на 31 грудня 2011 року списано з біологічних активів на нерозподілений прибуток суму у розмірі 1 тис. грн. з причин невідповідності активу згідно з МСБО (IAS) 41 п. 5.

Незавершене виробництво

Станом на 31 грудня 2011 року за рахунок нерозподіленого прибутку списано з незавершеного виробництва вартість поточних витрат по газифікації м. Святогірськ у сумі 72 тис. грн.

Товари

Станом на 31 грудня 2011 року на суму 65 тис. грн. була зроблена перекласифікація вартості виробничих запасів до складу товарів згідно з МСБО (IAS) 1.

Дебіторська заборгованість за товари, роботи, послуги

Станом на 31 грудня 2011 року згідно з МСБО (IAS) 39 п.17а за рахунок резерву сумнівних боргів була списана дебіторська заборгованість у сумі 1 898 тис. грн.

Станом на 31 грудня 2011 року згідно з МСБО (IAS) 39 п. 17а за рахунок нерозподіленого прибутку списано поточну дебіторську заборгованість у сумі 46 тис. грн., для якої минув строк позивної давності, та зараховано до складу нерозподіленого прибутку відновлену дебіторську заборгованість у сумі 1 346 тис. грн.

Станом на 31 грудня 2011 року згідно з МСБО (IAS) 39 п.63 було сторноване з резерву сумнівних боргів суму у розмірі 101 тис. грн. та згідно з МСБО (IAS) 1 п. 54 проведено перекласифікацію активу у сумі 83 тис. грн. до складу дебіторської заборгованості за товари, роботи, послуги.

Дебіторська заборгованість за розрахунками за виданими авансами

Станом на 31 грудня 2011 року списано безнадійну дебіторську заборгованість за виданими авансами у сумі 34 тис. грн. згідно з МСБО (IAS) 39 п.17а.

Станом на 31 грудня 2011 року згідно з МСБО (IAS) 1 п. 54 проведено перекласифікацію активу у сумі 504 тис. грн. зі складу іншої дебіторської заборгованості до складу авансів виданих

Інша поточна дебіторська заборгованість

Станом на 31 грудня 2011 року згідно з МСБО (IAS) 39 п.17а списана за рахунок нерозподіленого прибутку інша поточна дебіторська заборгованість у сумі 503 тис. грн.

Станом на 31 грудня 2011 року згідно з МСБО (IAS) 1 п.69 переведено зі складу іншої поточної дебіторської заборгованості до складу довгострокової дебіторської заборгованості вартість позики у сумі 16 тис. грн.

Станом на 31 грудня 2011 року згідно з МСБО (IAS) 1 п.54 проведено перекласифікацію активу зі складу іншої дебіторської заборгованості до складу авансів виданих та інших оборотних активів у сумі 305 тис. грн.

Станом на 31 грудня 2011 року згідно з МСБО (IAS) 39 п.63 було нараховане до резерву сумнівних боргів суму у розмірі 21 тис.

Інші оборотні активи

Станом на 31 грудня 2011 року згідно з МСБО (IAS) 39 п. 17а за рахунок нерозподіленого прибутку списано суму податкових зобов'язань з ПДВ у розмірі 330 тис. грн. як таку, що не відповідає критеріям активу.

Станом на 31 грудня 2011 року згідно з МСБО (IAS) 39 п. 17а за рахунок нерозподіленого прибутку відновлено суму податкових зобов'язань з ПДВ у розмірі 632 тис. грн.

Станом на 31 грудня 2011 року згідно з МСБО (IAS) 39 п. 17а за рахунок нерозподіленого прибутку списано суму податкового кредиту з ПДВ у розмірі 339 тис. грн. як таку, що не відповідає критеріям активу.

Станом на 31 грудня 2011 року згідно з МСБО (IAS) 1 п. 54. додатково відображено у складі інших оборотних активів суму податкових зобов'язань з ПДВ у розмірі 780 тис. грн.

Витрати майбутніх періодів

Станом на 31 грудня 2011 року згідно з МСБО (IAS) 1 п. 54 за рахунок нерозподіленого прибутку були списані витрати майбутніх періодів (передплата періодичних видань) у сумі 388 тис. грн.

Інший додатковий капітал

Станом на 31 грудня 2011 року згідно з МСБО (IAS) 20 п.24. зі складу додаткового капіталу на доходи майбутніх періодів списано вартість субсидій, пов'язаних з активами, у розмірі 193 914 тис. грн., та 2 766 тис. грн. списано на нерозподілений прибуток.

Станом на 31 грудня 2011 року згідно з МСБО (IAS) 16 п.41 списано зі складу додаткового капіталу на нерозподілений прибуток вартість дооцінки основних засобів у сумі 167 тис. грн.

Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)

Станом на 31 грудня 2011 року згідно з МСБО (IAS) 16 п.7 за рахунок нерозподіленого прибутку списано вартість незавершених капітальних інвестицій у сумі 36 тис. грн. як таку, що не відповідає критеріям активу.

Станом на 31 грудня 2011 року згідно з МСБО (IAS) 16 п.41 у складі нерозподіленого прибутку відображено вартість дооцінки основних засобів у сумі 167 тис. грн.

Станом на 31 грудня 2011 року згідно з МСБО (IAS) 39 п.39 у складі нерозподіленого прибутку відображено суму податкових зобов'язань у розмірі 417 тис. грн., які були помилково сформовані в попередніх періодах за рахунок заниження доходу.

Станом на 31 грудня 2011 року згідно з МСБО (IAS) 38 п. 8 за рахунок нерозподіленого прибутку списано вартість нематеріальних активів у сумі 3 тис. грн. як таку, що не відповідає критеріям активу.

Станом на 31 грудня 2011 року згідно з МСБО (IAS) 32 п. 11 за рахунок нерозподіленого прибутку списано вартість довгострокових фінансових інвестицій у сумі 6 тис. грн. як таку, що не відповідає критеріям активу.

Станом на 31 грудня 2011 року згідно з МСБО (IAS) 39 п.47 віднесено до складу нерозподіленого прибутку довгострокові зобов'язання за справедливою вартістю у сумі 4 382 тис. грн.

Станом на 31 грудня 2011 року за рахунок нерозподіленого прибутку списано вартість основних засобів та капітальних інвестицій у сумі 522 тис. грн., як таку, що є нижчою за поріг суттєвості, встановлений обліковою політикою Товариства.

Станом на 31 грудня 2011 року за рахунок нерозподіленого прибутку списано вартість нематеріальних активів у сумі 2 тис. грн., як таку, що є нижчою за поріг суттєвості, встановлений обліковою політикою Товариства.

Станом на 31 грудня 2011 року згідно з МСБО (IAS) 39 п. 17а за рахунок нерозподіленого прибутку списано безнадійну дебіторську заборгованість та інші оборотні активи у сумі 1 252 тис. грн., та зараховано до складу нерозподіленого прибутку відновлену дебіторську заборгованість у сумі 1 346 тис. грн.

Станом на 31 грудня 2011 року згідно з МСБО (IAS) 39 п. 63 віднесено до складу нерозподіленого прибутку сторно резерву сумнівних боргів у розмірі 80 тис. грн.

Станом на 31 грудня 2011 року згідно з МСБО (IAS) 20 п.24. зі складу додаткового капіталу на нерозподілений прибуток списано вартість субсидій, пов'язаних з активами, у сумі 2 766 тис. грн.

Станом на 31 грудня 2011 року згідно з МСБО (IAS) 39 п. 46 при визнанні довгострокової позики за справедливою вартістю за рахунок нерозподіленого прибутку списано 29 тис. грн.

Станом на 31 грудня 2011 року згідно з МСБО (IAS) 39 п. 39 у складі нерозподіленого прибутку відображено суму податкового кредиту у розмірі 86 тис. грн.

Станом на 31 грудня 2011 року згідно з МСБО (IAS) 1 п. 54 у складі нерозподіленого прибутку відображено витрати майбутніх періодів (передплата періодичних видань) у сумі 388 тис. грн.

Станом на 31 грудня 2011 року згідно з МСБО (IAS) 19 п.14 за рахунок нерозподіленого прибутку донараховано забезпечення виплат персоналу у сумі 3 303 тис. грн.

Станом на 31 грудня 2011 року згідно з МСБО (IAS) 12 п.15 до складу нерозподіленого прибутку списані відстрочені податкові зобов'язання у сумі 438 тис. грн.

Станом на 31 грудня 2011 року згідно з МСБО (ISA) 16 п. 50 збільшено нерозподілений прибуток на суму перерахунку нарахованого Товариством зносу необоротних активів у розмірі 25 тис. грн.

Станом на 31 грудня 2011 року згідно з МСБО (IAS) 39 п. 39 у складі нерозподіленого прибутку відображено торгівельну кредиторську заборгованість у сумі 20 тис. грн., за якою минув строк позивної давності.

Станом на 31 грудня 2011 року згідно з МСБО (IAS) 39 п. 17а за рахунок нерозподіленого прибутку відновлено суму податкових зобов'язань з ПДВ у розмірі 632 тис. грн. та згідно з МСБО (IAS) 39 п. 39 зараховано до складу нерозподіленого прибутку податкові зобов'язання з ПДВ у сумі 229 тис. грн.

Станом на 31 грудня 2011 року згідно з МСБО (IAS) 2 п. 6 за рахунок нерозподіленого прибутку списано вартість неліквідних запасів у сумі 14 тис. грн. Станом на 31 грудня 2011 року згідно з МСБО (IAS) 41 п. 5 списано з біологічних активів на нерозподілений прибуток суму у розмірі 1 тис. грн. з причин невідповідності активу.

Станом на 31 грудня 2011 року за рахунок нерозподіленого прибутку донараховано вартість податків та штрафних санкцій згідно акту перевірки ДПІ у сумі 1 065 тис. грн.

Станом на 31 грудня 2011 року за рахунок нерозподіленого прибутку відновлено вартість кредиторської заборгованості за розрахунками з постачальниками послуг у сумі 98 тис. грн.

Станом на 31 грудня 2011 року за рахунок нерозподіленого прибутку списано з незавершеного виробництва вартість поточних витрат по газифікації м. Святогірськ у сумі 72 тис. грн.

Станом на 31 грудня 2011 року сторноване нарахований податок на прибуток за 2011 рік у сумі 601 тис. грн.

Станом на 31 грудня 2011 року згідно з МСБО (IAS) 2 п.28 за рахунок нерозподіленого прибутку створено резерв на знецінення запасів у сумі 923 тис. грн.

Станом на 31 грудня 2011 року за рахунок нерозподіленого прибутку нараховані внески на обов'язкове державне соціальне страхування на вартість путівок у сумі 9 тис. грн.

Забезпечення майбутніх витрат і платежів

Станом на 31 грудня 2011 року згідно з МСБО (IAS) 19 п.14 за рахунок нерозподіленого прибутку донараховано забезпечення виплат персоналу у сумі 3 303 тис. грн.

Відстрочені податкові зобов'язання

Станом на 31 грудня 2011 року згідно з МСБО (IAS) 12 п.15 зменшено розмір відстрочених податкових зобов'язань у сумі 438 тис. грн.

Інші довгострокові зобов'язання

Станом на 31 грудня 2011 року згідно з МСБО (IAS) 1 п. 69 списано зі складу довгострокових зобов'язань поточну частку заборгованості за довгостроковою позикою у сумі 4 884 тис. грн.

Станом на 31 грудня 2011 року згідно з МСБО (IAS) 39 п. 47 зараховано до нерозподіленого прибутку вартість довгострокових зобов'язань у сумі 4 382 тис. грн., які виникли при визнанні довгострокової позики за справедливою вартістю.

Поточна заборгованість за довгостроковими зобов'язаннями

Станом на 31 грудня 2011 року згідно з МСБО (IAS) 1 п. 69 відображено поточну частку заборгованості за довгостроковими зобов'язаннями у сумі 4 884 тис. грн.

Кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги

Станом на 31 грудня 2011 року згідно з МСБО (IAS) 39 п. 39 у складі нерозподіленого прибутку відображено торговельну кредиторську заборгованість у сумі 20 тис. грн., за якою минув строк позивної давності.

Станом на 31 грудня 2011 року за рахунок нерозподіленого прибутку відновлено вартість кредиторської заборгованості за розрахунками з постачальниками послуг у сумі 98 тис. грн.

Станом на 31 грудня 2011 року згідно з МСБО (IAS) 1 п. 54 з торговельної кредиторської заборгованості списані зобов'язання на суму 637 тис. грн. у зв'язку з проведенням перекласифікації зобов'язань.

Поточні зобов'язання за розрахунками з одержаних авансів

Станом на 31 грудня 2011 року згідно з МСБО (IAS) 1 п. 54 до складу поточних зобов'язань за розрахунками з одержаних авансів зараховано 694 тис. грн. у зв'язку з проведенням перекласифікації зобов'язань.

Поточні зобов'язання за розрахунками з бюджетом

Станом на 31 грудня 2011 року за рахунок нерозподіленого прибутку донараховано вартість податків та штрафних санкцій згідно акту перевірки ДПІ у сумі 1 065 тис. грн.

Станом на 31 грудня 2011 року сторноване нарахований податок на прибуток за 2011 рік у сумі 601 тис. грн.

Поточні зобов'язання за розрахунками зі страхування

Станом на 31 грудня 2011 року згідно з МСБО (IAS) 1 п. 54 до складу поточних зобов'язань за розрахунками зі страхування зараховано суму у розмірі 24 тис. грн. у зв'язку з проведенням перекласифікації зобов'язань.

Станом на 31 грудня 2011 року за рахунок нерозподіленого прибутку нараховані внески на обов'язкове державне соціальне страхування на вартість путівок у сумі 9 тис. грн.

Інші поточні зобов'язання

Станом на 31 грудня 2011 року згідно з МСБО (IAS) 39 п.39 у складі нерозподіленого прибутку відображено суму податкових зобов'язань у розмірі 417 тис. грн., які були помилково сформовані в попередніх періодах за рахунок заниження доходу.

Станом на 31 грудня 2011 року згідно з МСБО (IAS) 39 п. 39 у складі нерозподіленого прибутку у розмірі 86 тис. грн. відображено податковий кредит та податкові зобов'язання, які не відповідають критеріям зобов'язань.

Станом на 31 грудня 2011 року згідно з МСБО (IAS) 39 п. 39 за рахунок нерозподіленого прибутку відновлено суму податкових зобов'язань за ПДВ у розмірі 229 тис. грн.

Станом на 31 грудня 2011 року згідно з МСБО (IAS) 39 п. 39 до складу інших поточних зобов'язань зараховано суму у розмірі 970 тис. грн. у зв'язку з проведенням перекласифікації за рядками балансу.

Доходи майбутніх періодів

Станом на 31 грудня 2011 року згідно з МСБО (IAS) 20 п.24 зі складу додаткового капіталу на доходи майбутніх періодів списано вартість субсидій, пов'язаних з активами, у розмірі 193 914 тис. грн.

Коригування статей балансу на початок року

Код строки Балансу	МСФЗ	Вплив коригувань	МСФЗ з урахуванням коригувань
Основні засоби	1010	430 500 (81)	430 419
Виробничі запаси	1101	41 754 (6)	41 748
Дебіторська заборгованість за розрахунками за виданими авансами	1130	121 901 (15)	121 886
Інша поточна дебіторська заборгованість	1155	61 127 (61)	61 066
Інші оборотні активи	1190	46 397 4	46 401
Усього: коригування активів		(159)	
Капітал у дооцінках	1405	42 025 (17)	42 008
Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	1420	27 874 (195)	27 679
Поточна кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги	1615	389 515 135	389 650
Поточна кредиторська заборгованість за розрахунками з бюджетом	1620	34 707 (1)	34 706
Доходи майбутніх періодів	1665	270 070 (81)	269 989
Усього: коригування власного капіталу та зобов'язань		(159)	

Основні засоби

Станом на 31 грудня 2014 року за рахунок нерозподіленого прибутку віднесений знос основних засобів, який відноситься до витрат 2014 року у сумі 81 тис. грн.

Виробничі запаси

Станом на 31 грудня 2014 року за рахунок нерозподіленого прибутку віднесена вартість палива, яка відноситься до витрат 2014 року у сумі 6 тис. грн.

Дебіторська заборгованість за розрахунками за виданими авансами

Станом на 31 грудня 2014 року за рахунок нерозподіленого прибутку віднесені витрати, які відносяться до витрат 2014 року у сумі 15 тис. грн.

Інша поточна дебіторська заборгованість

Станом на 31 грудня 2014 року за рахунок нерозподіленого прибутку віднесені витрати, які відносяться до витрат 2014 року у сумі 61 тис. грн.

Інші оборотні активи

Станом на 31 грудня 2014 року за рахунок нерозподіленого прибутку віднесені витрати з ПДВ, які відносяться до витрат 2014 року у сумі 4 тис. грн.

Капітал у дооцінках

Станом на 31 грудня 2014 року за рахунок нерозподіленого прибутку списано суму дооцінки у розмірі 17 тис. грн.

Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)

Станом на 31 грудня 2014 року за рахунок нерозподіленого прибутку віднесений знос основних засобів, який відноситься до витрат 2014 року у сумі 81 тис. грн.

Станом на 31 грудня 2014 року за рахунок нерозподіленого прибутку віднесена вартість палива, яка відноситься до витрат 2014 року у сумі 6 тис. грн.
Станом на 31 грудня 2014 року за рахунок нерозподіленого прибутку віднесені витрати, які відносяться до витрат 2014 року у сумі 15 тис. грн.
Станом на 31 грудня 2014 року за рахунок нерозподіленого прибутку віднесені витрати, які відносяться до витрат 2014 року у сумі 61 тис. грн.
Станом на 31 грудня 2014 року за рахунок нерозподіленого прибутку віднесені витрати з ПДВ, які відносяться до витрат 2014 року у сумі 4 тис. грн.
Станом на 31 грудня 2014 року за рахунок нерозподіленого прибутку списано суму дооцінки у розмірі 17 тис. грн.
Станом на 31 грудня 2014 року за рахунок нерозподіленого прибутку віднесені витрати, які відносяться до витрат 2014 року у сумі 135 тис. грн.
Станом на 31 грудня 2014 року за рахунок нерозподіленого прибутку віднесені витрати, які відносяться до витрат 2014 року у сумі 1 тис. грн.
Станом на 31 грудня 2014 року за рахунок нерозподіленого прибутку віднесені доходи, які відносяться до доходів 2014 року у сумі 81 тис. грн.

Поточна кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги
Станом на 31 грудня 2014 року за рахунок нерозподіленого прибутку віднесені витрати, які відносяться до витрат 2014 року у сумі 135 тис. грн.

Поточна кредиторська заборгованість за розрахунками з бюджетом
Станом на 31 грудня 2014 року за рахунок нерозподіленого прибутку віднесені витрати, які відносяться до витрат 2014 року у сумі 1 тис. грн.

Доходи майбутніх періодів

Станом на 31 грудня 2014 року за рахунок нерозподіленого прибутку віднесені доходи, які відносяться до доходів 2014 року у сумі 81 тис. грн.

Під терміном "Міжнародні стандарти фінансової звітності" надалі в широкому сенсі розуміються стандарти й тлумачення, які прийняті Радою з міжнародних стандартів бухгалтерського обліку (МСБО/IASB):

- Міжнародні стандарти фінансової звітності (МСФЗ/IFRS);
- Міжнародні стандарти бухгалтерського обліку (МСБО/IAS);
- Тлумачення, які розроблені Комітетом з Міжнародних стандартів фінансової звітності (ІКМСФЗ/IFRIC) або Постійним комітетом з тлумачень (ПКТ/SIC).

Товариство здійснює постійний бухгалтерський облік та складає фінансову звітність відповідно до Положень (стандартів) бухгалтерського обліку України П(С)БО. Надані фінансові звіти Товариства були підготовлені на основі даних бухгалтерського обліку відповідно до П(С)БО з внесенням поправок та проведенням перекласифікацій з метою надання інформації відповідно до МСФЗ.

Фінансові звіти Товариства за рік, що закінчився 31 грудня 2015 р., були затверджені до випуску 26 лютого 2016 р.

Прийняття стандартів та тлумачень у звітному періоді

У поточному році Товариство застосовувала всі нові та переглянуті стандарти та тлумачення, що були випущені Радою з Міжнародних стандартів бухгалтерського обліку та Комітетом із тлумачень Міжнародних стандартів фінансової звітності, які є обов'язковими для застосування при складанні фінансових звітів за періоди, що починаються з 1 січня 2013 р. та пізніше.

При переході на МСФЗ було застосовано нижче приведені стандарти:

- МСФЗ (IFRS) 7 "Фінансові інструменти: розкриття інформації";
- МСФЗ (IFRS) 8 "Операційні сегменти";
- МСБО (IAS) 1 "Подання фінансової звітності";
- МСБО (IAS) 2 "Запаси";
- МСБО (IAS) 7 "Звіт про рух грошових коштів";
- МСБО (IAS) 8 "Облікові політики: зміни в облікових оцінках та помилки";
- МСБО (IAS) 12 "Податки на прибуток";
- МСБО (IAS) 16 "Основні засоби";
- МСБО (IAS) 18 "Дохід";
- МСБО (IAS) 19 "Виплати працівникам";
- МСБО (IAS) 20 "Облік держаних субсидій і розкриття інформації про державну допомогу";
- МСБО (IAS) 32 "Фінансові інструменти подання";
- МСБО (IAS) 33 "Прибуток на акцію";

МСБО (IAS) 34 "Проміжна фінансова звітність";
 МСБО (IAS) 36 "Знецінення активів";
 МСБО (IAS) 38 "Нематеріальні активи";
 МСБО (IAS) 39 "Фінансові інструменти: визнання та оцінка".

На дату затвердження даної фінансової звітності наступні стандарти, тлумачення та зміни до стандартів були випущені, але не вступили в силу:

- МСФЗ (IFRS) 7 "Фінансові інструменти: розкриття інформації" (оновлення щодо питань пов'язаних з веденням та розкриттям операцій хеджування) - набирає чинності разом з МСФЗ 9 з 1 січня 2015 року;
 - МСФЗ (IFRS) 9 "Фінансові інструменти: класифікація та оцінка" (новий стандарт, що в перспективі замінить МСБО 39 "Фінансові інструменти: визнання та оцінка") - набирає чинності з 1 січня 2015 року;
 - МСФЗ (IFRS) 13 "Оцінка справедливої вартості" деякі поточні поправки - набирають чинності з 1 липня 2014 року;
 - МСБО (IAS) 16 "Основні засоби" (нововведення щодо пропорційного перерахунку амортизації за методом переоцінки) - набирає чинності з 1 липня 2014 року;
 - МСБО (IAS) 38 "Нематеріальні активи". Зміни стосовно перерахунку амортизації за методом переоцінки набирає чинності з 1 липня 2014 року.
- Керівництво Товариства очікує, що набуття чинності переліченими стандартами та тлумаченнями не матиме істотного впливу на фінансові звіти. На сьогодні Товариство не планує дострокове застосування перелічених стандартів та тлумачень.

2. ДОХОДИ

Структура доходів від торгової діяльності Товариства:

2.1. Дохід від продажу	Рік, що закінчився 31.12.2015	Рік, що закінчився 31.12.2014
Дохід від продажу готової продукції і товарів	1 227 230	901 389
Дохід від продажу послуг	278 578	472 888
Разом:	1 505 808	1 374 277

	Рік, що закінчився 31.12.2015	Рік, що закінчився 31.12.2014
Транспортування газу	235 136	398 365
Постачання газу	25 961	40 772
Реалізація зрідженого газу	1 052	45 672
Послуги газифікації	12 060	20 710
Реалізація природного газу	1 224 370	852 353
Будівельно-монтажні роботи	5 420	13 041
Інші	1 809	3 364
Разом:	1 505 808	1 374 277

2.2. Інші доходи	Рік, що закінчився 31.12.2015	Рік, що закінчився 31.12.2014
Прибуток від продажу основних засобів	-	8
Отримані відсотки від банків	276	1 435
Дохід від реалізації інших оборотних активів	97	93
Чистий прибуток від курсових різниць	-	-
Дохід від реалізації іноземної валюти	-	-
Дохід від списання зобов'язань	113	27
Дохід від операційної оренди активів	257	592
Дохід від безоплатно одержаних необоротних активів	9 049	10 760
Дохід від списання необоротних активів	-	-
Одержані штрафи, пені, неустойки	16	789
Відшкодування раніше списаних активів	152	407
Дохід від зменшення резерву сумнівних боргів	36 997	90 430
Інші доходи	2 693	1 930
Разом:	49 650	106 471

2.3. Фінансові доходи	Рік, що закінчився 31.12.2015	Рік, що закінчився 31.12.2014
-----------------------	----------------------------------	----------------------------------

Отримані відсотки за депозитами	-	-
---------------------------------	---	---

Інші доходи (які виникли при визнанні довгострокових зобов'язань та дебіторської заборгованості за справедливою вартістю)	-	-
Разом:	-	-

3. ВИТРАТИ

Структура витрат від торгової діяльності Товариства:

3.1. Собівартість продажу товарів	Рік, що закінчився 31.12.2015	Рік, що закінчився 31.12.2014
Амортизація	(33 456)	(61 414)
Послуги	(31 449)	(15 833)
Транспортування газу	(117 705)	(68 722)
Природний газ	(1 123 209)	(852 353)
Матеріали	(243 972)	(167 202)
Соціальне страхування	(40 006)	(53 976)
Заробітна плата	(110 974)	(127 370)
Податки	(1 714)	(1 610)
Разом:	(1 702 485)	(1 348 480)

3.2. Адміністративні витрати	Рік, що закінчився 31.12.2015	Рік, що закінчився 31.12.2014
Амортизація	(1 503)	(1 743)
Послуги	(3 162)	(4 074)
Оренда	(132)	(2 972)
Матеріали	(1 716)	(2 303)
Соціальне страхування	(4 640)	(3 654)
Заробітна платня	(28 701)	(10 935)
Податки	(115)	(4)
Разом:	(39 969)	(25 685)

3.3. Витрати на збут	Рік, що закінчився 31.12.2015	Рік, що закінчився 31.12.2014
Амортизація	(4)	(10)
Інші послуги	(8)	(31)
Матеріали	(2)	(19)
Соціальне страхування	(37)	(117)
Заробітна плата	(144)	(324)
Податки	-	-
Разом	(195)	(501)

3.4. Інші витрати	Рік, що закінчився 31.12.2015	Рік, що закінчився 31.12.2014
Нестачі та порчі	(76)	(75)
Штрафи та пені	(53853)	(603)
Втрати від знецінення запасів	(61)	(20)
Благодійна допомога	(181)	(63)
Сумнівні та безнадійні борги	(147 264)	(57 537)
Лікарняні листи	(845)	(1 220)
Відрахування до профспілки	(850)	(1 799)
Амортизація	(220)	(452)
Соціальне страхування	(1 186)	(1 049)
Заробітна платня	(18 921)	(801)
Матеріальна допомога	(355)	(1 010)
Оренда	-	-
Утримання об'єктів соціально-культурного призначення	(848)	(2 339)
Списання необоротних активів	(180)	(829)
Інші витрати	(13 276)	(4 068)
Разом:	(221 087)	(71 865)

3.5. Фінансові витрати	Рік, що закінчився	Рік, що закінчився
------------------------	--------------------	--------------------

	31.12.2015	31.12.2014
Відсотки за банківські кредити	---	(451)
Інші фінансові витрати (витрати визнані при оцінці довгострокової дебіторської та кредиторської заборгованості за справедливою вартістю)	(1 858)	(1 743)
Разом:	(1 858)	(2 194)

4. ПОДАТКИ

4.1. Розрахунки за податками	Поточні податкові активи		Поточні податкові зобов'язання	
Найменування податку	31.12.15	31.12.14	31.12.14	31.12.14
Податок на прибуток	1 181	1 042	-	-
Податок на додану вартість	-	-	36 637	22 693
Прибутковий податок	76	167	4 626	648
Цільова надбавка	-	-	35 279	11 214
Інші податки	396	324	173	152
Разом:	1 653	1 533	76 715	34 707

Поточна заборгованість за податками обґрунтована господарською діяльністю Товариства. Інші податки і збори включають розрахунки за платежами у бюджет по податку на землю, збору за забруднення навколишнього природного середовища, які розраховано за нормативами місцевих органів влади.

Податок на прибуток розраховано і сплачено згідно податковому законодавству України (законодавчо встановлена ставка податку на прибуток з 01.01.2012 по 31.12.2012 - 21%, з 01.01.2013 по 31.12.2013 - 19%), з 01.01.2014 по 31.12.2014 - 18%), з 01.01.2015 по 31.12.2015р. - 18%)

Податок на додану вартість розраховано і сплачено згідно податковому законодавству України (законодавчо встановлена ставка податку на додану вартість - 20%).

Збір у вигляді цільової надбавки до діючого тарифу на природний газ для споживачів усіх форм власності справляється у розмірі 2 %, для населення 4% на обсяги природного газу, що постачається для таких категорій споживачів. Об'єктом оподаткування збором є вартість природного газу в обсязі, відпущеному кожній категорії споживачів у звітному періоді, яка визначається на підставі актів приймання-передачі газу, підписаних платником та відповідним споживачем (для населення - на підставі облікових документів), з урахуванням відповідного тарифу (ціни природного газу для відповідної категорії споживачів без урахування тарифів на його транспортування та постачання споживачам і суми податку на додану вартість).

4.2. Доход (витрати)	Рік, що закінчився	Рік, що закінчився
з податку на прибуток	31.12.2015	31.12.2014
Поточні витрати з податку на прибуток	---	428
Відстрочені податкові витрати щодо тимчасових різниць	2 212	567
Разом витрати з податку на прибуток	--	995
Разом дохід з податку на прибуток	2 212	-

5. ВІДСТРОЧЕНІ ПОДАТКОВІ АКТИВИ ТА ВІДСТРОЧЕНІ ПОДАТКОВІ ЗОБОВ'ЯЗАННЯ

Податковий ефект тимчасових різниць, який зменшує суму оподаткування:

5.1. Відстрочені податкові активи	31.12.2015	Визнано у капіталі	Визнано у прибутку чи збитку	31.12.2014
-----------------------------------	------------	--------------------	------------------------------	------------

Забезпечення майбутніх витрат	-	-	-	-
Разом відстроченого податкового активу	-	-	-	-

Відстрочені податки були розраховані на всі тимчасові різниці з використанням ставки оподаткування у розмірі: для 2014 року - 18%.

6. ОСНОВНІ ЗАСОБИ

6.1. Основні засоби	31.12.2015	31.12.2014
Первісна вартість	768 623	739 773

Накопичена амортизація	(333 836)	(309 273)
Чиста балансова вартість	434 787	430 500
Об'єкти незавершеного будівництва	9 856	20 822
Будинки та споруди	391 301	366 355
Машини та обладнання	15 680	17 517
Транспортні засоби	9 276	12 451
Офісне обладнання та інвентар	7 056	7 788
Інші	1 617	5 567
Чиста балансова вартість	434 787	430 500

Основні засоби відображені за собівартістю їх придбання. Витрати, понесені для підтримання об'єктів в робочому стані, включались до складу витрат. Амортизація основних засобів нараховувалась із застосуванням прямолінійного методу. Протягом звітнього періоду змін в оцінках термінів експлуатації, ліквідаційної вартості, а також зміни методів амортизації основних засобів не було.

Станом на 31.12.2014 та 31.12.2013 основні засоби, що є забезпеченням банківських кредитів відсутні. Станом на 31.12.2014 Товариство не має договірних зобов'язань щодо придбання основних засобів.

7. НЕМАТЕРІАЛЬНІ АКТИВИ

7.1. Нематеріальні активи	31.12.2015	31.12.2014
Первісна вартість	4 862	5 188
Накопичена амортизація	(4 536)	(4 436)
Чиста балансова вартість	326	752

Протягом 2015 р. надходжень не було.

Придбані нематеріальні активи Товариство враховує за собівартістю. Подальша оцінка нематеріальних активів здійснюється відповідно до МСБО 38 "Нематеріальні активи" і складає собівартість нематеріального активу за вирахуванням зносу або збитків від зменшення корисності нематеріального активу.

Амортизація нематеріальних активів нараховувалась на прямолінійній основі, виходячи з термінів корисної дії нематеріального активу. Термін корисної дії ліцензій та програмного забезпечення складає 2 роки.

Протягом звітнього періоду Товариство не несло витрат на дослідження та розробки. Договірних зобов'язань на придбання або створення об'єктів нематеріальних активів Товариство не має. Об'єктів інтелектуальної власності, не визнаних в якості нематеріальних активів, Товариство не має.

8. ДОВГОСТРОКОВА ДЕБІТОРСЬКА ЗАБОРГОВАНІСТЬ

8.1 Довгострокова дебіторська заборгованість

На звітну дату фінансова дебіторська заборгованість відсутня.

9. ЗАПАСИ

9.1. Запаси	31.12.2015	31.12.2014
Матеріали	23 402	32 407
Паливо	679	1 814
Запасні частини	2 181	2 662
Товари	12 567	15 185
Будівельні матеріали	2 555	2 869
Незавершене виробництво	3 720	3 688
Інші	1 538	2 002
Разом:	46 642	60 627

Запаси відображені за первісною вартістю, яка складається з фактичних витрат на їх придбання.

Запаси, які виступали б предметом застави, як забезпечення банківських кредитів станом на 31 грудня 2015 р. відсутні.

10. ТОРГІВЕЛЬНА ТА ІНША ДЕБІТОРСЬКА ЗАБОРГОВАНІСТЬ

10.1. Торгівельна дебіторська заборгованість	31.12.2015	31.12.2014
Дебіторська заборгованість покупців	537 229	219 399
Резерв сумнівних боргів	(160 856)	(56 535)
Разом:	376 373	162 864

10.2. Торгівельна дебіторська заборгованість		
За основними контрагентами	31.12.2015	31.12.2014
НАК "Нафтогаз України"	12 507	28 274
ПАТ "Часовоярський вогнетривкий комбінат"	231	-
Відділ освіти Волновахської райдержадміністрації	349,8	616
КЛПУ Селідовська центральна міська лікарня	-	-
КУ "Харцизька центральна міська лікарня"	1 719	1 719
КУ "Торезська центральна міська лікарня"	930	930
КУ "Ясинуватська центральна районна лікарня"	815,1	423
Відділ освіти м.Амвросіївка	761	761
СКРЦ "Слов'янський курорт"	2 184,1	1 926
ПАТ "Красногорівський вогнетривкий завод"	792	792
ПАТ "Великоанадольський вогнетривний комбінат"	7 241,8	
ПАТ "Старокраматорський машинобудівельний завод"	474,1	
ПАТ "Облдоррембуд"	347	
ПАТ "Енергомашспецьсталь"	606,9	
ПАТ "Красноармійський динасовий завод"	5 217,6	
Населення	319 780	94 495
Інші	19 563	19 563
Разом:	376 373	162 864

10.3. Резерв сумнівних боргів	Рік, що закінчився	Рік, що закінчився
	31.12.2015	31.12.2014
На початок року	56 535	45 373
Списання боргів	(37 354)	(27 862)
Відрахування до резерву	166 149	39 024
На кінець року	185 330	56 535

10.4. Інша заборгованість	31.12.2015	31.12.2014
Витрати, що сплачені авансом	143 854	121 886
Інша поточна дебіторська заборгованість та інші оборотні активи	280 297	107 467
Разом:	424 151	229 353

10.5. Витрати, що сплачені авансом за контрагентами	31.12.2015	31.12.2014
ТОВ "КОНТИНЕНТ ГАЗ"	116 000	116 000
ДК "Укргазвидобування"	-	36
ДК "Укртрансгаз" НАК "Нафтогаз України"	0 631	
ТОВ "ВОК Бізтрейд"	0	126
ТОВ "Юніт Вест"	0	221
ТОВ "Геоінжинірінг"	15	266
ТОВ "Оіл Трейд Груп"	2 482	0
ТОВ "Будівельник"	20 634	0
Інші	4 723	4 492
Разом:	143 854	121 901

10.6. Інша поточна дебіторська заборгованість та інші оборотні активи за контрагентами	31.12.2015	31.12.2014
Податковий кредит	80 638	34 273
Податкові зобов'язання	1 089	12 120
Розрахунки за пільгами та субсидіями	176 526	45 739
Розрахунки за претензіями по населенню	--	3 217
ТОВ "Лемтранс"	-	-
Інші	22 044	12 175
Разом:	280 297	107 524

11. ГРОШОВІ КОШТИ ТА ЇХ ЕКВІВАЛЕНТИ

11.1. Грошові кошти	31.12.2015	31.12.2014
Гроші на банківських рахунках в українській гривні	7 804	14 868
Гроші у касі	17	118
Разом:	7 821	14 986

Станом на 31.12.2015 грошові кошти, використання яких Товариством було б неможливе або ускладнене, відсутні. Невикористаних лімітів кредитних ліній, які могли б бути використані Товариством для поповнення оборотних коштів, станом на 31.12.2014 Товариство не має.

12. ВЛАСНИЙ КАПІТАЛ

12.1. Зареєстрований капітал	31.12.2015	31.12.2014
Статутний капітал	6 960	6 960
Разом:	6 960	6 960
12.2. Капітал у дооцінках	31.12.2015	31.12.2014
Переоцінка активів	42 008	42 025
Разом:	42 008	42 025
12.3. Резерви	31.12.2015	31.12.2014
Резервний капітал	847	847
Разом:	847	847

13. КРЕДИТИ ОТРИМАНІ

13.1 Кредити отримані	31.12.2015	31.12.2014
Банківські кредити	-	-
Овердрафти	-	-
Разом:	-	-
Кредити отримані за термінами	-	-
Короткострокові кредити	-	-
Кредити отримані за валютами	-	-
Кредити в національній валюті	-	-

Станом на 31.12.2015 усі банківські кредити погашені.

14 ІНШІ ДОВГОСТРОКОВІ ЗОБОВ'ЯЗАННЯ

14.1 Інші довгострокові зобов'язання	31.12.2015	31.12.2014
Довгострокові зобов'язання	0	2 535
Разом:	0	2 535

26 жовтня 2006 р. Товариство підписала наступні мирові угоди:

- Мирова угода №1 до Договору №3-6 от 12 січня 2000 р.;
- Мирова угода №2 до договору №11-6/8 від 03 січня 2002 р.;
- Мирова угода №3 до договору №19/10ДО від 30 грудня 2003 р.

Ці угоди укладено між Товариством та ДК "Укртрансгаз" НАК "Нафтогаз України", та згідно яких була узгоджена домовленість про розстрочення зобов'язань щодо транспортування газу до 2016 року, на умовах щомісячних платежів рівними частинами. Таким чином, у обліку Товариства відображено довгострокову кредиторську заборгованість.

При первісному визнанні ця довгострокова заборгованість була класифікована як довгострокове фінансове зобов'язання, що обліковуються за справедливою вартістю.

На звітну дату довгострокову фінансову заборгованість було відображені в обліку за справедливою вартістю, що була розрахована на підставі щомісячного дисконтування майбутніх грошових потоків протягом періоду 6 років. В якості ставки дисконтування була обрана середня відсоткова ставка за аналогічними фінансовими інструментами - кредитами, наданими нефінансовими корпораціями (окрім НБУ), в українській гривні з терміном погашення понад 5 років. Така відсоткова ставка за даними статистики фінансових ринків Національного банку України (<http://bank.gov.ua/Statist/sfs.htm>) у грудні 2011 р. склала 17,3058% відсотків річних.

Станом на дату складання фінансових звітів Товариства довгострокова кредиторська заборгованість відсутня.

15. ЗАБЕЗПЕЧЕННЯ

15.1 Забезпечення	Забезпечення - Інші	Разом
	невиористаних забезпечення	

	відпусток		
Станом на 01.01.2015	12 154	136	12 290
Нарахування за рік	12 074	-	12 074
Використано протягом року	(17 113) (0)	(17 113)	
Сторновано резерву	(1 579)	-	(1 579)
Станом на 31.12.2015	15 303	138	15 441
Нарахування за рік	19 555	-	19 555
Використано протягом року	22 540	2	22 542
Сторновано резерву	164	-	164
Станом на 31.12.2015	12 154	136	12 290

Станом на 31.12.2015 у фінансових звітах Товариства відображено забезпечення оплати відпусток працівників у сумі 7 115 тис. грн., та забезпечення на гарантійне обслуговування виконаних робіт у сумі 136 тис. грн. Дані забезпечення були створені для відшкодування майбутніх операційних витрат

16. ТОРГІВЕЛЬНА КРЕДИТОРСЬКА ЗАБОРГОВАНІСТЬ ТА ІНШІ ЗОБОВ'ЯЗАННЯ

16.1. Торгівельна кредиторська заборгованість

та інші зобов'язання	31.12.2015	31.12.2014
Торгівельна кредиторська заборгованість	798 877	389 650
Аванси отримані	268 032	65 971
Інші зобов'язання	148 897	43 123
Разом:	1 215 806	498 744

16.2. Торгівельна кредиторська заборгованість

за основними контрагентами

	31.12.2015	31.12.2014
НАК "Нафтогаз України"	698 919	354 598
ТОВ "Енергогазрезерв"	2 293	
ТОВ "Скела Терциум"	18 692	
ДК "Укртрансгаз"	70 347	26 068
ГПУ "Шебелинкагазвидобування"	359	251
ТОВ "Параллель-М ЛТД"	0	605
ТОВ ВКФ "Теплобуд"	819	550
ТОВ ТД "Євротрубпласт"	2 573	2 573
ТОВ "ПРАЙМГАЗ"	700	700
Інші	4 175	4 170
Разом:	798 877	389 515

16.3 Аванси отримані

	31.12.2015	31.12.2014
ТОВ "Лемтранс"	470	1 527
ПАТ "Донбасенерго"	376	
ТОВ "Мегатекс"		298
Костянтинівське ОДПІ	455	
Соледарська міська лікарня №4	387	
ПрАТ "Артемівськ Вайнері"		432
Холдінг Донбасхліб	227	565
РАНОО Костянтинівське	299	
ТОВ "ТАР АЛЬЯНС"	487	487
ПАТ "Дружківське рудоуправління"		1 255
ПАТ "Комсомольське рудоуправління"		1 119
ТОВ "Продукт України"	480	2 207
ПАТ Авдіївський коксохімзавод"		873
Населення		237 639
Інші		22 178
Разом:	268 032	65 971

16.4. Інші зобов'язання

	31.12.2015	31.12.2014
Податкові зобов'язання	83 365	38 263
Податковий кредит	9 188	2 226
НАК "Нафтогаз України"	53 907	1 487
ТОВ "ТД Євротрубпласт"	937	
Інші	1500	1 147
Разом:	148 897	43 123

17. ВИПЛАТИ ПРАЦІВНИКАМ

17.1 Заборгованість за виплатами по персоналу 31.12.2015 31.12.2014

Заборгованість перед персоналом
343

31 611

4

Заборгованість перед фондами соціального страхування 10 334 1 759
Разом: 41 945 6 102

17.2. Витрати на персонал	Рік, що закінчився 31.12.2015	Рік, що закінчився 31.12.2014
Заробітна плата	(146 226)	(139 430)
Соціальні витрати	(46 215)	(58 796)
Разом:	(192 441)	(198 226)

Єдиними виплатами працівникам Товариства є короткострокові виплати: заробітна плата, премії, внески на соціальне страхування, компенсація невикористаної відпустки та інші виплати і нарахування, які здійснюються відповідно до законодавства України.

18. ПРОГРАМИ ПЕНСІЙНОГО ЗАБЕЗПЕЧЕННЯ

Товариство здійснює платежі до Пенсійного фонду України за ставками та в розмірах визначених законодавством України. Ніяких інших програм пенсійного забезпечення Товариство не використовує. Будь-які можливі одноразові платежі працівникам, що виходять на пенсію, Товариство визнає витратами періоду, в якому такі виплати здійснювалися.

19. ЗМІНИ В ОБЛІКОВІЙ ПОЛІТИЦІ

З 01.09.2015р. було внесено зміни до облікової політики Товариства на виконання вимог Податкового Кодексу України від 02.12.2010г. №2755-VI (із змінами та доповненнями), норм частини 5 статті 8 та частини 2 статті 12-1 Закону України "Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні".

20. ІНФОРМАЦІЯ ЗА СЕГМЕНТАМИ

Товариство має шість звітних сегментів, описаних нижче, які представляють собою стратегічні бізнес-підрозділи Товариства. Стратегічні бізнес-підрозділи зайняті наданням різних видів послуг і в силу того, що технологічна і маркетингова стратегії для цих бізнес-підрозділів різняться, управління ними здійснюється окремо.

Нижче наводиться короткий огляд діяльності кожного звітного сегмента Товариства:

- Розподіл газу - надання послуг з розподілу природного газу газорозподільними мережами Товариства;
 - Постачання газу - надання послуг та реалізації природного газу кінцевому споживачу;
 - Скраплений газ - торгівля скрапленим газом як паливом для рухомого автотранспорту та у балонах для потреб споживачів;
 - Газифікація - надання послуг з проведення та підключення до газорозподільних мереж споживачів;
 - Будівельно-монтажні роботи - будівництво нових газорозподільних мереж і газорозподільних пунктів та їх подальше обслуговування;
 - Природний газ - торгівля природним газом юридичним та фізичним особам.
- Звітна інформація, що не включена до жодного із сегментів наведена у розділі "Інші".

Фінансові результати від операцій з фінансовими активами, а також інші доходи та витрати не розподіляються за операційними сегментами.

Активи Товариства за сегментами складаються з основних засобів, запасів, дебіторської заборгованості, авансів отриманих та інших поточних і непоточних активів. Грошові кошти та розрахунки з бюджетом не розподіляються за сегментами і розглядаються по Товариства в цілому.

Зобов'язання за сегментами складаються переважно з кредиторської заборгованості, що виникає в ході поточної діяльності. Заборгованість з податків до сплати, забезпечення майбутніх витрат та платежів розглядаються по Товариству в цілому.

У діяльності Товариства найбільшу питому вагу має сегмент природного газу. Так у році, що закінчився 31 грудня 2015 р. доходи від природного газу склали 1 224 369,8 тис. грн. (81% від загального доходу Товариства). Таким чином сегмент природного газу є основним та визначає фінансовий результат від діяльності Товариства.

21. ПОДІЇ ПІСЛЯ ЗВІТНОЇ ДАТИ

Згідно з вимогами МСБО 10 "Події після звітнього періоду" керівництво Товариства повідомляє, що після звітної дати коригуючи події, які могли б значно вплинути на суми активів та зобов'язань Товариства станом на 31.12.2015, не відбувалися. Ми звертаємо увагу на невизначеність, що обумовлена територіальним розподілом Підприємства у зв'язку проведенням воєнних дій у ході антитерористичної операції на сході України. Територіальний характер діяльності Підприємства не дає змоги мобільно перерозташувати основні активи, тому існує ризик втрати контролю над деякими підрозділами Підприємства. У серпні 2015 року Наглядова Рада Підприємства прийняла рішення тимчасово призупинити діяльність підрозділів, які розташовані на непідконтрольній території. Ми не можемо спрогнозувати результати дій щодо збереження контролю над даними активами, а отже, існує вірогідність, що Підприємство не зможе реалізувати дані активи і виконати зобов'язання у процесі звичайної операційної діяльності. Ця фінансова звітність не містить жодних коригувань стосовно вказаної невизначеності, але ми не можемо проігнорувати її наявність.

XVI. Текст аудиторського висновку (звіту)

Найменування аудиторської фірми (П. І. Б. аудитора - фізичної особи - підприємця)	ТОВ "Крестон Джі Сі Джі Аудит"
Код за ЄДРПОУ (реєстраційний номер облікової картки* платника податків - фізичної особи)	31586485
Місцезнаходження аудиторської фірми, аудитора	03150 м. Київ вул. Горького, 172
Номер та дата видачі свідоцтва про включення до Реєстру аудиторських фірм та аудиторів, виданого Аудиторською палатою України	2846 28.02.2002
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	104 А 004891 30.11.2001 30.11.2020

Текст аудиторського висновку (звіту) :

АУДИТОРСЬКИЙ ВИСНОВОК (ЗВІТ НЕЗАЛЕЖНОГО АУДИТОРА)
щодо фінансової звітності ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "ПО ГАЗОПОСТАЧАННЮ
ТА ГАЗИФІКАЦІЇ "ДОНЕЦЬКОВЛГАЗ"

1. Адресат

Звіт незалежного аудитора призначається для власників та керівництва суб'єкту господарювання, фінансовий звіт якого перевіряється і може бути використаний для подання до Національної комісії з цінних паперів та фондового ринку при розкритті інформації емітентом.

2. Вступний параграф

2.1 Основні відомості про компанію

2.1.1 Повне найменування: ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ПО ГАЗОПОСТАЧАННЮ ТА ГАЗИФІКАЦІЇ "ДОНЕЦЬКОВЛГАЗ".

2.1.2 Код за ЄДРПОУ: 3361075.

2.1.3 Місцезнаходження: вул. Південна, буд. 1, м. Краматорськ, Донецька обл. 84313, Україна.

2.1.4 Дата державної реєстрації: 22.05.2002.

2.2 Опис аудиторської перевірки

Аудиторська перевірка проведена у відповідності з вимогами та положеннями Закону України "Про аудиторську діяльність", інших законодавчих актів України та у відповідності до вимог Міжнародних стандартів контролю якості, аудиту, огляду, іншого надання впевненості та супутніх послуг (надалі - МСА) Міжнародної Федерації бухгалтерів, прийнятих в якості Національних стандартів аудиту рішенням Аудиторської палати України № 229/7 від 31 березня 2011 року, в тому числі у відповідності із МСА № 700 "Формування думки та надання звіту щодо фінансової звітності", МСА № 705 "Модифікації думки у звіті незалежного аудитора", МСА № 706 "Пояснювальні параграфи та параграфи з інших питань у звіті незалежного аудитора".

Аудитором були виконані процедури згідно вимог МСА 500 "Аудиторські докази", що відповідають меті отримання достатніх і прийнятних аудиторських доказів. У процесі виконання аудиторських процедур Аудитор звертав увагу на доречність та достовірність інформації, що використовувалася ним як аудиторські докази.

Аудиторські докази необхідні Аудитору для обґрунтування аудиторської думки.

У своїй роботі Аудитор використовував принцип вибіркової перевірки. Під час перевірки до уваги бралися тільки суттєві викривлення. Планування і проведення аудиту було спрямоване на одержання розумних підтверджень щодо відсутності у фінансовій звітності суттєвих помилок. Дослідження здійснювалось шляхом тестування доказів на обґрунтування сум та інформації, розкритих у фінансовій звітності, а також оцінка відповідності застосованих принципів обліку нормативним вимогам, щодо організації бухгалтерського обліку і звітності в Україні, чинним протягом періоду перевірки.

Вибір процедур залежав від судження Аудитора, включаючи оцінку ризиків суттєвих викривлень фінансової звітності внаслідок шахрайства або помилки. Виконуючи оцінку цих ризиків, Аудитор розглядав заходи внутрішнього контролю, що стосуються складання та достовірного подання суб'єктом господарювання фінансової звітності, з метою розробки аудиторських процедур, які відповідають обставинам, а не з метою висловлення думки щодо ефективності внутрішнього контролю суб'єкта господарювання. Аудит включав також оцінку відповідності використаної облікової політики,

прийнятність облікових оцінок, вико-наних управлінським персоналом, та загального подання фінансової звітності.

Метою проведення аудиторської перевірки фінансової звітності є висловлення думки стосовно того, чи складена фінансова звітність в усіх суттєвих аспектах згідно з вимогами Міжнародних стандартів фінан-сової звітності.

Річна фінансова звітність складена на підставі даних бухгалтерського обліку Підприємства станом на кінець останнього дня звітного року відповідно до П(С)БО з внесенням поправок та проведенням пере-класифікацій з метою надання інформації відповідно до МСФЗ.

2.2.1 Опис перевіреної фінансової інформації

Аудитор здійснив вибіркочну перевірку фінансової звітності за МСФЗ ПАТ "ПО ГАЗОПОСТАЧАННЮ ТА ГАЗИФІКАЦІЇ "ДОНЕЦЬКОВЛГАЗ", яка складає повний комплект фінансової звітності та включає:

Звіт про фінансовий стан на 31.12.2015;

Звіт про сукупний дохід за період з 01 січня 2015 року по 31 грудня 2015 року;

Звіт про рух грошових коштів за 2015 рік;

Звіт про власний капітал за 2015 рік;

Примітки до річної фінансової звітності за 2015 рік.

3. Відповідальність управлінського персоналу

Управлінський персонал несе відповідальність за складання і достовірне подання цієї фінансової звітності відповідно до Міжнародних стандартів фінансової звітності та такий внутрішній контроль, який управлінський персонал визначає потрібним для того, щоб забезпечити складання фінансової звітності, що не містить суттєвих викривлень унаслідок шахрайства або помилки. Відповідальність управлінського персоналу охоплює: розробку, впровадження та використання внутрішнього контролю стосовно підготов-ки та достовірного представлення фінансових звітів, які не містять суттєвих викривлень внаслідок шах-райства або помилки; вибір та застосування відповідних принципів бухгалтерського обліку, облікової по-літики, а також облікових оцінок, які відповідають обставинам. Підготовка фінансової звітності вимагає від керівництва розрахунків та припущень, що впливають на суми активів та зобов'язань, відображених у фінансовій звітності, а також на суми доходів та витрат, що відображаються у фінансових звітах протягом звітного періоду.

4. Відповідальність Аудитора

Відповідальність аудитора є висловлення думки щодо цієї фінансової звітності на основі результатів ау-диту. Ми провели аудит відповідно до Міжнародних стандартів аудиту. Ці стандарти вимагають від Ауди-тора дотримання відповідних етичних вимог, а також планування й виконання аудиту для отримання до-статньої впевненості, що фінансова звітність не містить суттєвих викривлень.

Аудит передбачає виконання аудиторських процедур для отримання аудиторських доказів щодо сум і розкриттів у фінансовій звітності. Вибір процедур залежить від судження Аудитора та включає оцінку ри-зиків суттєвих викривлень фінансової звітності внаслідок шахрайства або помилки. Виконуючи оцінку цих ризиків, Аудитор розглядає заходи внутрішнього контролю, що стосуються складання та достовірного подання суб'єктом господарювання фінансової звітності з метою розробки аудиторських процедур, які відповідають обставинам, а не з метою висловлення думки щодо ефективності внутрішнього контролю суб'єкта господарювання. Аудит включав також оцінку відповідності використання облікової політики, прийнятності облікових оцінок, виконаних управлінським персоналом, та оцінку загального подання фі-нансової звітності.

Аудиторські докази, отримані Аудитором, є достатніми і прийнятними для формулювання підстави для висловлення модифікованої аудиторської думки.

5. Висловлення думки

5.1 Підстава для висловлення умовно-позитивної думки

Аудитор не приймав участі в спостереженні за інвентаризацією наявних активів та зобов'язань станом на 31 грудня 2015 року. Через характер облікових записів ми не мали змоги підтвердити кількість запасів за до-помогою інших аудиторських процедур, або виконати альтернативні процедури, які підтвердили б вартість запасів на зазначену дату.

5.2 Умовно-позитивна думка

На нашу думку, за винятком впливу питання, про яке йдеться у параграфі "Підстава для висловлення умовно-позитивної думки" фінансова звітність відображає достовірно в усіх суттєвих аспектах фінансо-вий стан ПАТ "ПО ГАЗОПОСТАЧАННЮ ТА ГАЗИФІКАЦІЇ "ДОНЕЦЬКОВЛГАЗ" на 31 грудня 2015 р. та його фінансові результати і рух грошових коштів за рік, що закінчився на зазначену дату, відповідно до Міжнародних стандартів фінансової звітності.

6. Інша допоміжна інформація

6.1 Ідентифікації та оцінки аудитором ризиків суттєвого викривлення фінансової звітності внаслі-док шахрайства

Під час виконання процедур оцінки ризиків і пов'язаної з ними діяльності для отримання розуміння суб'єкта господарювання та його середовища, включаючи його внутрішній контроль, як цього вимагає МСА 315 "Ідентифікація та оцінка ризиків суттєвих викривлень через розуміння суб'єкта господарювання і його середовища", Аудитор виконав процедури необхідні для отримання інформації, яка використовується під час ідентифікації ризиків суттєвого викривлення внаслідок шахрайства у відповідності до МСА 240 "Відповідальність аудитора, що стосується шахрайства, при аудиті фінансової звітності". Ауди-тором були подані запити до управлінського персоналу та інших працівників суб'єкта господарювання, які, на думку аудитора, можуть мати інформацію, яка, ймовірно, може допомогти при ідентифікації ризиків суттєвого викривлення в наслідок шахрайства або помилки. Аудитором виконані аналітичні процедури, в тому числі по суті з використанням деталізованих даних, спостереження та інші.

Аудитор отримав розуміння зовнішніх чинників діяльності суб'єкта господарювання, структури його власності та корпоративного управління, структури та способу фінансування, облікової політики, цілі та стратегії і пов'язаних з ними бізнес-ризиків, оцінки та огляди фінансових результатів.

Аудитор не отримав доказів обставин, які можуть свідчити про можливість того, що фінансова звітність містить суттєве викривлення внаслідок шахрайства.

6.2 Безперервність діяльності

В ході перевірки Аудитор отримав свідоцтва щодо існування загрози безперервності діяльності Підприємства згідно з вимогами Міжнародного стандарту аудиту 570 "Безперервність".

Ми звертаємо увагу на невизначеність, що обумовлена територіальним розподілом Підприємства у зв'язку проведенням воєнних дій у ході антитерористичної операції на сході України. Територіальний характер діяльності Підприємства не дає змоги мобільно перерозташувати основні активи, тому існує ризик втрати контролю над деякими підрозділами Підприємства. У серпні 2015 року Наглядова Рада Підприємства прийняла рішення тимчасово призупинити діяльність підрозділів, які розташовані на непідконтрольній території. Ми не можемо спрогнозувати результати дій щодо збереження контролю над даними активами, а отже, існує вірогідність, що Підприємство не зможе реалізувати дані активи і виконати зобов'язання у процесі звичайної операційної діяльності. Ця фінансова звітність не містить жодних коригувань стосовно вказаної невизначеності, але ми не можемо проігнорувати її наявність.

7. Основні відомості про аудиторську фірму

7.1. Назва: Товариство з обмеженою відповідальністю "Крестон Джі Сі Джі Аудит".

7.2. Номер і дата свідоцтва: Свідоцтво про включення до Реєстру суб'єктів аудиторської діяльності від 28.02.2002 р. за №2846, виданого Аудиторською палатою України.

7.3. Юридична адреса: Україна, 03150 м. Київ, вул. Горького, 172.

7.4. Місцезнаходження: Україна, 03150 м. Київ, вул. Горького, 172.

7.5. Телефон: (044) 351-11-78.

7.6. Факс: (044) 351-11-79.

8. Дата і номер договору на проведення аудиту

Договір № 741/05 від 12.01.2016.

9. Дата початку та дата закінчення проведення аудиту

Аудит проводився з 15 лютого 2016 р. по 21 березня 2016 р.

Директор Домрачов А.П.

ТОВ "Крестон Джі Сі Джі Аудит"

сертифікат серії А, № 004891, рішення Аудиторської палати України № 104 від 30 листопада 2001 р.

Продовження строку дії до 30 листопада 2020 р.- рішення Аудиторської палати України № 317/2 від 26 листопада 2015 р.

21 березня 2016 року

м. Київ, Україна