

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.

Заступник Голови
Правління -
виконавчий
директор

(посада)

Пустоваров Володимир
Миколайович

(прізвище та ініціали керівника)

М.П.

30.04.2015

(дата)

Річна інформація емітента цінних паперів за 2014 рік

I. Загальні відомості

1. Повне найменування емітента

Публічне акціонерне товариство "Укрнафта"

2. Організаційно-правова форма

Публічне акціонерне товариство

3. Код за ЄДРПОУ

00135390

4. Місцезнаходження

м. Київ, Шевченківський, 04053, м. Київ, пров. Несторівський, буд. 3-5

5. Міжміський код, телефон та факс

(044) 506-10-03 (044) 506-10-81

6. Електронна поштова адреса

vkv@ukrnafta.com

II. Дані про дату та місце оприлюднення річної інформації

1. Річна інформація розміщена у загальнодоступній інформаційній базі даних Комісії	30.04.2015
	(дата)
2. Річна інформація опублікована у "Бюлетень. Цінні папери України" № 78	30.04.2015
(номер та найменування офіційного друкованого видання)	(дата)
3. Річна інформація розміщена на власній сторінці	в мережі Інтернет
<u>www.ukrnafta.com</u>	30.04.2015
(адреса сторінки)	(дата)

Зміст

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

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

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

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

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

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

21. Інформація про випуски іпотечних сертифікатів

22. Інформація щодо реєстру іпотечних активів

23. Основні відомості про ФОН

24. Інформація про випуски сертифікатів ФОН

25. Інформація про осіб, що володіють сертифікатами ФОН

26. Розрахунок вартості чистих активів ФОН

27. Правила ФОН

28. Відомості про аудиторський висновок (звіт) X

29. Текст аудиторського висновку (звіту) X

30. Річна фінансова звітність

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

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

До складу регулярної річної інформації не включені наступні форми: "Інформація щодо посади корпоративного секретаря" - на кінець звітного періоду емітент не мав посади корпоративного секретаря. "Інформація про одержані ліцензії (дозволи) на окремі види діяльності" - в даному розділі емітентом розкрита інформація, щодо отриманих ліцензій (дозволів) центральним апаратом емітента по основних видах діяльності, окрім того були отримані додаткові ліцензії структурними підрозділами емітента, а саме: 95 дозволів на виконання робіт підвищеної небезпеки та на експлуатацію машин, механізмів, устаткування підвищеної небезпеки; 138 дозволів на викиди шкідливих речовин в атмосферне повітря; 18 дозволів на спеціальне водокористування; 5 дозволів на розміщення відходів; 3 дозволи на проведення робіт з джерелами іонізуючого випромінювання; 438 ліцензій на здійснення роздрібною торгівлі тютюновими виробами та алкогольними напоями на власних мережах автозаправних комплексів.

33. Примітки

Протягом 2014 року втратили чинність: 97 дозволів на виконання робіт підвищеної небезпеки та на експлуатацію машин, механізмів, устаткування підвищеної небезпеки; 122 дозволи на викиди шкідливих речовин в атмосферне повітря; 14 дозволів на спеціальне водокористування; 14 дозволів на розміщення відходів; 1 дозвіл на проведення робіт з джерелами іонізуючого

випромінювання; 72 дозволи на експлуатацію радіоелектронного засобу радіоповжувач абонентських телефонних ліній; 4 ліцензії на здійснення роздрібною торгівлі тютюновими виробами та алкогольними напоями на власних мережах автозаправних комплексів.

"Інформація про рейтингове агентство" - за звітний період емітент не користувався послугами рейтингових агенцій.

"Інформація про облігації емітента" - облігації емітентом не випускались.

"Інформація про інші цінні папери випущенні емітентом" - емітентом не випускались інші цінні папери. "Інформація про викуп власних акцій протягом звітного періоду" - за звітний період операцій з викупу власних акцій не здійснювалось. "Інформація про забезпечення випуску боргових цінних паперів" - за звітний період емітент не випускав боргових цінних паперів.

III. Основні відомості про емітента

1. Повне найменування

Публічне акціонерне товариство "Укрнафта"

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

Серія АО1 № 795047

3. Дата проведення державної реєстрації

31.03.1994

4. Територія (область)

м. Київ

5. Статутний капітал (грн)

13557127.50

6. Відсоток акцій у статутному капіталі, що належить державі

0

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

50

8. Середня кількість працівників (осіб)

26392

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

06.10 Добування сирої нафти

06.20 Добування природного газу

47.30 Роздрібна торгівля пальним

10. Органи управління підприємства

Інформацію про органи управління емітента 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 КБ "ПриватБанк" м.Дніпропетровськ

2) МФО банку

305299

3) поточний рахунок

26009050006252

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

ПАТ КБ "ПриватБанк" м.Дніпропетровськ

5) МФО банку

305299

6) поточний рахунок

26003050003831

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
Дозвіл на перевезення метанолу	63/14	28.01.2014	Мінприроди України	31.12.2014
Опис	У разі наявності потреби по закінченню терміну дії дозволу його дія буде подовжена.			
Дозвіл на поводження з ртуттю азотнокислюю 1-водною	64/14	28.01.2014	Мінприроди України	06.07.2014
Опис	У разі наявності потреби по закінченню терміну дії дозволу його дія буде подовжена.			
Дозвіл на поводження з кадмієм хлористим	65/14	28.01.2014	Мінприроди України	05.04.2016
Опис	У разі наявності потреби по закінченню терміну дії дозволу його дія буде подовжена.			
Дозвіл на поводження з калієм хромовокислим	66/14	28.01.2014	Мінприроди України	06.07.2017
Опис	У разі наявності потреби по закінченню терміну дії дозволу його дія буде подовжена.			
Дозвіл на поводження з кислотою соляною	195/14	06.03.2014	Мінприроди України	22.07.2018
Опис	У разі наявності потреби по закінченню терміну дії дозволу його дія буде подовжена.			
Дозвіл на здійснення транспортування залізничним транспортом метанолу	515-03/14	20.03.2014	Міністерство екології та природних ресурсів	19.12.2015
Опис	У разі наявності потреби по закінченню терміну дії дозволу його дія буде подовжена.			
Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу ультракоткохвильового радіотелефонного зв'язку сухопутної рухомої служби	БС150-59-0137790	24.03.2014	Український державний центр радіочастот (УДЦР)	24.12.2018
Опис	У разі наявності потреби по закінченню терміну дії дозволу його дія буде подовжена.			

Дозвіл на поводження з кислотою соляною	637-03/14	04.04.2014	Мінприроди України	10.10.2017
Опис	У разі наявності потреби по закінченню терміну дії дозволу його дія буде подовжена.			
Дозвіл на поводження з кислотою соляною	647-03/14	04.04.2014	Мінприроди України	19.06.2017
Опис	У разі наявності потреби по закінченню терміну дії дозволу його дія буде подовжена.			
Дозвіл на поводження з калій дихроматом	651-03/14	04.04.2014	Мінприроди України	18.01.2017
Опис	У разі наявності потреби по закінченню терміну дії дозволу його дія буде подовжена.			
Дозвіл на поводження з ртуті (II) нітратом моногідратом	665-03/14	04.04.2014	Мінприроди України	18.01.2017
Опис	У разі наявності потреби по закінченню терміну дії дозволу його дія буде подовжена.			
Дозвіл на поводження з метанолом	675-03/14	04.04.2014	Мінприроди України	19.12.2015
Опис	У разі наявності потреби по закінченню терміну дії дозволу його дія буде подовжена.			
Дозвіл на поводження з кислотою соляною	678-03/14	04.04.2014	Мінприроди України	06.07.2017
Опис	У разі наявності потреби по закінченню терміну дії дозволу його дія буде подовжена.			
Дозвіл на поводження з кадмію дихлоридом	679-03/14	04.04.2014	Мінприроди України	05.04.2016
Опис	У разі наявності потреби по закінченню терміну дії дозволу його дія буде подовжена.			
Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу широкодіапазона радіо доступу	AP-74-0049239	29.04.2014	Український державний центр радіочастот (УДЦР)	29.11.2017
Опис	У разі наявності потреби по закінченню терміну дії дозволу його дія буде подовжена.			
Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу широкодіапазона радіо доступу	AP-74-0049240	29.04.2014	Український державний центр радіочастот (УДЦР)	29.11.2017
Опис	У разі наявності потреби по закінченню терміну дії			

	дозволу його дія буде подовжена.			
Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу широкосмугового радіо доступу	ШПС-74-0149454	16.05.2014	Український державний центр радіочастот (УДЦР)	01.04.2019
Опис	У разі наявності потреби по закінченню терміну дії дозволу його дія буде подовжена.			
Внесення змін до ліцензії на право провадження діяльності з використання джерел іонізуючого випромінювання	серія ОВ №010538	26.05.2014	Північна державна інспекція з ядерної та радіаційної безпеки	10.08.2016
Опис	У разі наявності потреби по закінченню терміну дії дозволу його дія буде подовжена.			
Дозвіл на використання джерел іонізуючого випромінювання	серія ОВ № 010538	13.06.2014	Північна державна інспекція з ядерної та радіаційної безпеки	26.08.2018
Опис	У разі наявності потреби по закінченню терміну дії дозволу його дія буде подовжена.			
Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу ультракороткохвильового радіотелефонного зв'язку сухопутної рухомої служби	АР-99-0067510	26.08.2014	Український державний центр радіочастот (УДЦР)	26.08.2018
Опис	У разі наявності потреби по закінченню терміну дії дозволу його дія буде подовжена.			
Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу ультракороткохвильового радіотелефонного зв'язку сухопутної рухомої служби	АР-99-0067511	26.08.2014	Український державний центр радіочастот (УДЦР)	26.08.2018
Опис	У разі наявності потреби по закінченню терміну дії дозволу його дія буде подовжена.			
Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу ультракороткохвильового радіотелефонного зв'язку сухопутної рухомої служби	АР-99-0067512	26.08.2014	Український державний центр радіочастот (УДЦР)	26.08.2018
Опис	У разі наявності потреби по закінченню терміну дії дозволу його дія буде подовжена.			

Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу ультракороткохвильового радіотелефонного зв'язку сухопутної рухомої служби	AP-99-0067513	26.08.2014	Український державний центр радіочастот (УДЦР)	26.08.2018
Опис	У разі наявності потреби по закінченню терміну дії дозволу його дія буде продовжена.			
Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу ультракороткохвильового радіотелефонного зв'язку сухопутної рухомої служби	AP-99-0067514	26.08.2014	Український державний центр радіочастот (УДЦР)	26.08.2018
Опис	У разі наявності потреби по закінченню терміну дії дозволу його дія буде продовжена.			
Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу ультракороткохвильового радіотелефонного зв'язку сухопутної рухомої служби	AP-99-0067515	26.08.2014	Український державний центр радіочастот (УДЦР)	26.08.2018
Опис	У разі наявності потреби по закінченню терміну дії дозволу його дія буде продовжена.			
Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу ультракороткохвильового радіотелефонного зв'язку сухопутної рухомої служби	AP-99-0067516	26.08.2014	Український державний центр радіочастот (УДЦР)	26.08.2018
Опис	У разі наявності потреби по закінченню терміну дії дозволу його дія буде продовжена.			
Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу ультракороткохвильового радіотелефонного зв'язку сухопутної рухомої служби	AP-99-0067517	26.08.2014	Український державний центр радіочастот (УДЦР)	26.08.2018
Опис	У разі наявності потреби по закінченню терміну дії дозволу його дія буде продовжена.			
Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу ультракороткохвильового радіотелефонного зв'язку сухопутної рухомої служби	AP-99-0067518	26.08.2014	Український державний центр радіочастот (УДЦР)	26.08.2018
Опис	У разі наявності потреби по закінченню терміну дії дозволу його дія буде продовжена.			
Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу ультракороткохвильового радіотелефонного зв'язку сухопутної рухомої служби	AP-99-0067519	26.08.2014	Український державний центр радіочастот (УДЦР)	26.08.2018

Опис	У разі наявності потреби по закінченню терміну дії дозволу його дія буде подовжена.			
Внесення змін до ліцензії на право провадження діяльності з використання джерел іонізуючого випромінювання	серії ОВ №010538	05.11.2014	Північна державна інспекція з ядерної та радіаційної безпеки	10.08.2016
Опис	У разі наявності потреби по закінченню терміну дії дозволу його дія буде подовжена.			
Висновок державної санітарно – епідеміологічної експертизи	05.03.02-07/70535	20.11.2014	Державна санітарно - епідеміологічна служба України	Необмежена
Опис	Термін дії необмежений.			
Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу ультракороткохвильового радіотелефонного зв'язку сухопутної рухомої служби	БС150-63-0165957	21.11.2014	Український державний центр радіочастот (УДЦР)	21.10.2019
Опис	У разі наявності потреби по закінченню терміну дії дозволу його дія буде подовжена.			
Спеціальний дозвіл на користування надрами з геологічного вивчення	4613	11.12.2014	Державна служба геології та надр України	11.12.2019
Опис	У разі наявності потреби по закінченню терміну дії дозволу його дія буде подовжена.			
Спеціальний дозвіл на користування надрами з геологічного вивчення	4614	11.12.2014	Державна служба геології та надр України	11.12.2019
Опис	У разі наявності потреби по закінченню терміну дії дозволу його дія буде подовжена.			
Дозвіл на перевезення метанолу	63/14	28.01.2014	Мінприроди України	09.04.2015
Опис	Дозвіл був анульований у зв'язку з законодавчим скороченням кількості документів дозвільного характеру.			
Дозвіл на поводження з ртуттю азотнокислою 1-водною	64/14	28.01.2014	Мінприроди України	09.04.2015
Опис	Дозвіл був анульований у зв'язку з законодавчим скороченням кількості документів дозвільного			

	характеру.			
Дозвіл на поводження з кадмієм хлористим	65/14	28.01.2014	Мінприроди України	09.04.2014
Опис	Дозвіл був анульований у зв'язку з законодавчим скороченням кількості документів дозвільного характеру.			
Дозвіл на поводження поводження з калієм хромовоокислим	66/14	28.01.2014	Мінприроди України	09.04.2014
Опис	Дозвіл був анульований у зв'язку з законодавчим скороченням кількості документів дозвільного характеру.			
Дозвіл на поводження з кислотою соляною	195/14	06.03.2014	Мінприроди України	09.04.2014
Опис	Дозвіл був анульований у зв'язку з законодавчим скороченням кількості документів дозвільного характеру.			
Дозвіл на поводження з кислотою соляною	637-03/14	04.04.2014	Мінприроди України	09.04.2014
Опис	Дозвіл був анульований у зв'язку з законодавчим скороченням кількості документів дозвільного характеру.			
Дозвіл на поводження з кислотою соляною	647-03/14	04.04.2014	Мінприроди України	09.04.2014
Опис	Дозвіл був анульований у зв'язку з законодавчим скороченням кількості документів дозвільного характеру.			
Дозвіл на поводження з калію дихроматом	651-03/14	04.04.2014	Мінприроди України	09.04.2014
Опис	Дозвіл був анульований у зв'язку з законодавчим скороченням кількості документів дозвільного характеру.			
Дозвіл на поводження з ртуті (II) нітратом моногідратом	665-03/14	04.04.2014	Мінприроди України	09.04.2014
Опис	Дозвіл був анульований у зв'язку з законодавчим скороченням кількості документів дозвільного характеру.			
Дозвіл на поводження з метанолом	675-03/14	04.04.2014	Мінприроди України	09.04.2014
Опис	Дозвіл був анульований у зв'язку з законодавчим скороченням кількості документів дозвільного характеру.			

Дозвіл на поводження з кислотою соляною	678-03/14	04.04.2014	Мінприроди України	09.04.2014
Опис	Дозвіл був анульований у зв'язку з законодавчим скороченням кількості документів дозвільного характеру.			
Дозвіл на поводження з кадмію дихлоридом	679-03/14	04.04.2014	Мінприроди України	09.04.2014
Опис	Дозвіл був анульований у зв'язку з законодавчим скороченням кількості документів дозвільного характеру.			
Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу радіозв'язку аналогового ультракороткохвильового радіотелефонного зв'язку сухопутної рухомої служби	БС150-63-0021622	02.08.2011	Український державний центр радіочастот (УДЦР)	08.12.2014
Опис	Дозвіл був анульований у зв'язку з відсутністю технологічної потреби.			
Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу безпосереднього каналового УКХ радіозв'язку	32-9-163761	25.01.2012	Український державний центр радіочастот (УДЦР)	08.07.2014
Опис	Дозвіл був анульований у зв'язку з відсутністю технологічної потреби.			
Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу безпосереднього каналового УКХ радіозв'язку	32-9-163762	25.01.2012	Український державний центр радіочастот (УДЦР)	08.07.2014
Опис	Дозвіл був анульований у зв'язку з відсутністю технологічної потреби.			
Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу безпосереднього каналового УКХ радіозв'язку	32-9-163763	25.01.2012	Український державний центр радіочастот (УДЦР)	08.07.2014
Опис	Дозвіл був анульований у зв'язку з відсутністю технологічної потреби.			
Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу безпосереднього каналового УКХ радіозв'язку	32-9-163764	25.01.2012	Український державний центр радіочастот (УДЦР)	08.07.2014
Опис	Дозвіл був анульований у зв'язку з відсутністю технологічної потреби.			

Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу безпосереднього каналового УКХ радіозв'язку	32-9-163765	25.01.2012	Український державний центр радіочастот (УДЦР)	08.07.2014
Опис	Дозвіл був анульований у зв'язку з відсутністю технологічної потреби.			
Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу безпосереднього каналового УКХ радіозв'язку	AP 99-0035065	14.03.2014	Український державний центр радіочастот (УДЦР)	08.07.2014
Опис	Дозвіл був анульований у зв'язку з відсутністю технологічної потреби.			
Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу безпосереднього каналового УКХ радіозв'язку	AP 99-0035066	14.03.2014	Український державний центр радіочастот (УДЦР)	08.07.2014
Опис	Дозвіл був анульований у зв'язку з відсутністю технологічної потреби.			
Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу безпосереднього каналового УКХ радіозв'язку	AP 99-0035067	14.03.2014	Український державний центр радіочастот (УДЦР)	08.07.2014
Опис	Дозвіл був анульований у зв'язку з відсутністю технологічної потреби.			
Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу безпосереднього каналового УКХ радіозв'язку	AP 99-0035068	14.03.2014	Український державний центр радіочастот (УДЦР)	08.07.2014
Опис	Дозвіл був анульований у зв'язку з відсутністю технологічної потреби.			
Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу безпосереднього каналового УКХ радіозв'язку	AP 99-0035069	14.03.2014	Український державний центр радіочастот (УДЦР)	08.07.2014
Опис	Дозвіл був анульований у зв'язку з відсутністю технологічної потреби.			
Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу безпосереднього каналового УКХ радіозв'язку	AP 99-0035069	14.03.2014	Український державний центр	08.07.2014

			радіочастот (УДЦР)	
	Опис	Дозвіл був анульований у зв'язку з відсутністю технологічної потреби.		

13. Відомості щодо участі емітента у створенні юридичних осіб

1) найменування

СПІЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО "БОРИСЛАВСЬКА НАФТОВА КОМПАНІЯ" В ФОРМІ ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ

2) організаційно-правова форма

240

3) код за ЄДРПОУ

22402928

4) місцезнаходження

Львівська обл., м. Борислав

5) опис

Форма участі - учасник.

Належить емітенту 25,10 % в юридичній особі.

Внесок здійснений в грошовій формі.

1) найменування

СПІЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО "КАШТАН ПЕТРОЛЕУМ ЛТД"

2) організаційно-правова форма

995

3) код за ЄДРПОУ

23703371

4) місцезнаходження

м. Київ

5) опис

Форма участі - учасник.

Належить емітенту 55,00 % в юридичній особі.

Внесок здійснений в грошовій формі.

1) найменування

СПІЛЬНЕ УКРАЇНСЬКО-АМЕРИКАНСЬКЕ ПІДПРИЄМСТВО "УКРКАРПАТОЙЛ ЛТД" (ЯК ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ)

2) організаційно-правова форма

995

3) код за ЄДРПОУ

23152126

4) місцезнаходження

м. Київ

5) опис

Форма участі - учасник.

Належить емітенту 100 % в юридичній особі.

Внесок здійснений в грошовій формі.

1) найменування

ЗАКРИТЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ФОНД-СЕРВІС"

2) організаційно-правова форма

232

3) код за ЄДРПОУ

25200208

4) місцезнаходження

м. Київ

5) опис

Форма участі - акціонер.

Належить емітенту 74,00 % в юридичній особі.

Внесок здійснений в грошовій формі.

1) найменування

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ ТРАНСПОРТНО-ВИРОБНИЧА ФІРМА
"НАФТОТРАНССЕРВІС"

2) організаційно-правова форма

240

3) код за ЄДРПОУ

25653832

4) місцезнаходження

Івано-Франківська обл., Надвірнянський р-н, м. Надвірна

5) опис

Форма участі - учасник.

Належить емітенту 49,90 % в юридичній особі.

Внесок здійснений в грошовій формі.

1) найменування

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "АГРОФІРМА МИКОЛАЇВКА"

2) організаційно-правова форма

240

3) код за ЄДРПОУ

31141997

4) місцезнаходження

Чернігівська обл., Прилуцький район, село Миколаївка

5) опис

Форма участі - учасник.

Належить емітенту 99,96 % в юридичній особі.

Внесок здійснений в грошовій формі.

1) найменування

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ВОСКРЕСЕНСЬКЕ-АГРО"

2) організаційно-правова форма

240

3) код за ЄДРПОУ

32415151

4) місцезнаходження

Чернігівська обл., Варвинський р-н, с. Воскресенське

5) опис

Форма участі - учасник.

Належить емітенту 99,92 % в юридичній особі.

Внесок здійснений в грошовій формі.

1) найменування

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ " КАЧАНОВЕ-АГРО"

2) організаційно-правова форма

240

3) код за ЄДРПОУ

32387266

4) місцезнаходження

Полтавська обл., Гадяцький р-н, с. Качанове

5) опис

Форма участі - учасник.

Належить емітенту 99,97 % в юридичній особі.

Внесок здійснений в грошовій формі.

1) найменування

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ПОЛИВ'ЯНЕ-АГРО"

2) організаційно-правова форма

240

3) код за ЄДРПОУ

32468774

4) місцезнаходження

Полтавська обл., Миргородський р-н, с. Полив'яне

5) опис

Форма участі - учасник.

Належить емітенту 99,98 % в юридичній особі.

Внесок здійснений в грошовій формі.

1) найменування

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ" ОХТИРКА - АГРО"

2) організаційно-правова форма

240

3) код за ЄДРПОУ

32364689

4) місцезнаходження

Сумська обл., Охтирський р-н, с. Куземин

5) опис

Форма участі - учасник.

Належить емітенту 99,98 % в юридичній особі.

Внесок здійснений в грошовій формі.

1) найменування

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "АГРОФІРМА "ДЖЕРЕЛО"

2) організаційно-правова форма

240

3) код за ЄДРПОУ

32166189

4) місцезнаходження

Полтавська обл., Полтавський р-н, с. Супрунівка

5) опис

Форма участі - учасник.

Належить емітенту 99,99 % в юридичній особі.

Внесок здійснений в грошовій формі.

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, ліквідований	0	0Україна 0 0	100
Прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи	Серія, номер, дата видачі та найменування органу, який видав паспорт*		Відсоток акцій (часток, паїв), які належать засновнику та/або учаснику (від загальної кількості)
Усього			100

V. Інформація про посадових осіб емітента

6.1. Інформація щодо освіти та стажу роботи посадових осіб емітента

1) посада

Голова Правління ПАТ "Укрнафта"

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

Ванхеке Пітер

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

н/д н/д н/д

4) рік народження**

1968

5) освіта**

Вища

6) стаж роботи (років)**

0

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

З 2008 - 2011 рр. Генеральний директор Інвестиційної групи "Ренесанс Капітал" в Україні та Центрально-Східній Європі.

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

25.02.2011 5 років

9) Опис

Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає.

Загальний стаж роботи - н/д.

Посадова особа не надала згоди на розкриття персональних даних.

Попередня посада: Генеральний директор в Україні та Центрально - Східній Європі, Інвестиційна група "Ренесанс Капітал".

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

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада

Заступник Голови Правління - виконавчий директор ПАТ "Укрнафта"

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

Пустоваров Володимир Миколайович

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

н/д н/д н/д

4) рік народження**

1968

5) освіта**

Вища

6) стаж роботи (років)**

29

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

З 2009 - 2011 рр. Перший Заступник Голови Правління - фінансовий директор ВАТ "Укрнафта".

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

15.04.2011 5 років

9) Опис

Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає.

Загальний стаж роботи - 29 років.

Посадова особа не надала згоди на розкриття персональних даних.

Обіймає також посаду Голови ТОВ "Футбольний клуб "Нафтовик-Укрнафта", м. Охтирка.

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

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада

Заступник Голови Правління - комерційний директор ПАТ "Укрнафта"

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

Куш Олексій Єгорович

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

н/д н/д н/д

4) рік народження**

1957

5) освіта**

Вища

6) стаж роботи (років)**

38

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

З 2010 - 2011 рр. Голова Правління ВАТ "Укрнафта".

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

15.04.2011 5 років

9) Опис

Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає.

Загальний стаж роботи - 38 років.

Посадова особа не надала згоди на розкриття персональних даних.

Попереднє місце роботи: з 2010 - 2011 рр. Голова Правління ВАТ "Укрнафта".

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

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада

Заступник Голови Правління - директор з корпоративного розвитку та стратегії ПАТ "Укрнафта"

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

Бакуненко Михайло Ігорович

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

н/д н/д н/д

4) рік народження**

1979

5) освіта**

Вища

6) стаж роботи (років)**

0

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

З 2007 - 2011 рр. Віце - президент Інвестиційна група "Ренесанс капітал" в Україні.

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

15.04.2011 5 років

9) Опис

Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає.

Загальний стаж роботи - н/д.

Посадова особа не надала згоди на розкриття персональних даних.

Попереднє місце роботи: з 2007 - 2011 рр. Віце - президент Інвестиційної групи "Ренесанс капітал" в Україні.

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

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада

Заступник Голови Правління - директор з виробництва

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

Гнип Михайло Петрович

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

н/д н/д н/д

4) рік народження**

1949

5) освіта**

Вища

6) стаж роботи (років)**

46

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

З 2002 - 2011 рр. Заступник Голови - Головний інженер ПАТ "Укрнафта".

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

15.04.2011 5 років

9) Опис

Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає.

Загальний стаж роботи - 46 років.

Посадова особа не надала згоди на розкриття персональних даних.

Попереднє місце роботи: з 2002 - 2011 рр. Заступник Голови - Головний інженер ПАТ "Укрнафта".

Обіймає також посаду Голови Ревізійної комісії ТОВ "СП "Укркарпатоїл ЛТД", м. Київ

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

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада

Директор департаменту бухгалтерського обліку та звітності - Головний бухгалтер ПАТ "Укрнафта"

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

Доліна Наталія Олександрівна

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

н/д н/д н/д

4) рік народження**

1952

5) освіта**

Вища

6) стаж роботи (років)**

45

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

З 2003 - 2011 рр. Головний бухгалтер ВАТ "Укрнафта".

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

15.04.2011 5 років

9) Опис

Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає.

Загальний стаж роботи - 45 років.

Посадова особа не надала згоди на розкриття персональних даних.

Попереднє місце роботи: з 2003 - 2011 рр. Головний бухгалтер ВАТ "Укрнафта".

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

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада

Голова Наглядової ради ПАТ "Укрнафта"

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

Коболев Андрій Володимирович

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

н/д н/д н/д

4) рік народження**

1978

5) освіта**

Вища

6) стаж роботи (років)**

0

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

н/д

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

10.10.2014 3 роки

9) Опис

Відповідно до рішення позачергових загальних зборів акціонерів від 10.10.2014 року був обраний на посаду Голови Наглядової ради ПАТ "Укрнафта", терміном на 3 роки. Винагорода протягом звітного періоду не виплачувалась.

Поточна посада: Голова Правління ПАТ "НАК "Нафтогаз України", м. Київ.

Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає.

Посадова особа не надала згоди на розкриття персональних даних.

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

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада

Член Наглядової ради ПАТ "Укрнафта"

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

Перелома Сергій Віталійович

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

н/д н/д н/д

4) рік народження**

1972

5) освіта**

Вища

6) стаж роботи (років)**

0

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

н/д

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

10.10.2014 3 роки

9) Опис

Відповідно до рішення позачергових загальних зборів акціонерів від 10.10.2014 року був обраний на посаду Члена Наглядової ради ПАТ "Укрнафта", терміном на 3 роки. Винагорода протягом звітного періоду не виплачувалась.

Поточна посада: Перший Заступник Голови Правління ПАТ "НАК "Нафтогаз України", м. Київ.

Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає.

Посадова особа не надала згоди на розкриття персональних даних.

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

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада

Член Наглядової ради ПАТ "Укрнафта"

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

Коновець Сергій Олександрович

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

н/д н/д н/д

4) рік народження**

1974

5) освіта**

Вища

6) стаж роботи (років)**

0

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

н/д

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

10.10.2014 3 роки

9) Опис

Відповідно до рішення позачергових загальних зборів акціонерів від 10.10.2014 року був обраний на посаду Члена Наглядової ради ПАТ "Укрнафта", терміном на 3 роки. Винагорода протягом звітного періоду не виплачувалась.

Поточна посада: Заступник Голови Правління ПАТ "НАК "Нафтогаз України", м. Київ.

Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає.

Посадова особа не надала згоди на розкриття персональних даних.

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

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада

Член Наглядової ради ПАТ "Укрнафта"

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

Теклюк Ярослав Володимирович

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

н/д н/д н/д

4) рік народження**

1976

5) освіта**

Вища

6) стаж роботи (років)**

0

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

н/д

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

10.10.2014 3 роки

9) Опис

Відповідно до рішення позачергових загальних зборів акціонерів від 10.10.2014 року був обраний на посаду Члена Наглядової ради ПАТ "Укрнафта", терміном на 3 роки. Винагорода протягом звітного періоду не виплачувалась.

Поточна посада: Директор з правових питань та взаємодії з органами влади ПАТ "НАК "Нафтогаз України", м. Київ.

Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає.

Посадова особа не надала згоди на розкриття персональних даних.

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

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада

Член Наглядової ради ПАТ "Укрнафта"

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

Загнітко Поліна Михайлівна

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

н/д н/д н/д

4) рік народження**

1977

5) освіта**

Вища

6) стаж роботи (років)**

0

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

н/д

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

10.10.2014 3 роки

9) Опис

Відповідно до рішення позачергових загальних зборів акціонерів від 10.10.2014 року була обрана на посаду Члена Наглядової ради ПАТ "Укрнафта", терміном на 3 роки. Винагорода протягом звітного періоду не виплачувалась.

Поточна посада: Директор Департаменту майнових та корпоративних відносин ПАТ "НАК "Нафтогаз України", м. Київ.

Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає.

Посадова особа не надала згоди на розкриття персональних даних.

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

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада

Член Наглядової ради ПАТ "Укрнафта"

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

Столяр Петро Дмитрович

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

н/д н/д н/д

4) рік народження**

1966

5) освіта**

Вища

6) стаж роботи (років)**

0

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

н/д

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

10.10.2014 3 роки

9) Опис

Відповідно до рішення позачергових загальних зборів акціонерів від 10.10.2014 року був обраний на посаду Члена Наглядової ради ПАТ "Укрнафта", терміном на 3 роки. Винагорода протягом звітного періоду не виплачувалась.

Поточна посада: Заступник директора Департаменту економічної, промислової, інформаційної безпеки та управління ризиками ПАТ "НАК "Нафтогаз України", м. Київ.

Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає.

Посадова особа не надала згоди на розкриття персональних даних.

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

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада

Член Наглядової ради ПАТ "Укрнафта"

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

Коломойський Ігор Валерійович

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

н/д н/д н/д

4) рік народження**

1963

5) освіта**

Вища

6) стаж роботи (років)**

0

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

з 2003 р. Член Наглядової ради ПАТ "Укрнафта".

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

10.10.2014 3 роки

9) Опис

Відповідно до рішення позачергових загальних зборів акціонерів від 10.10.2014 року був обраний на посаду Члена Наглядової ради ПАТ "Укрнафта", терміном на 3 роки. Винагорода протягом звітнього періоду не виплачувалась.

Протягом 5 останніх років перебував на посаді Члена Наглядової ради ПАТ "Укрнафта", м.Київ.

Посади в інших підприємствах: Член Наглядової ради ПАТ "КБ ПриватБанк", м. Дніпропетровськ; ПАТ "Укртатнафта", м. Кременчук.

Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає.

Посадова особа не надала згоди на розкриття персональних даних.

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

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада

Член Наглядової ради ПАТ "Укрнафта"

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

Боголюбов Геннадій Борисович

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

н/д н/д н/д

4) рік народження**

1962

5) освіта**

Вища

6) стаж роботи (років)**

0

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

з 2003 р. Член Наглядової ради ПАТ "Укрнафта".

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

10.10.2014 3 роки

9) Опис

Відповідно до рішення позачергових загальних зборів акціонерів від 10.10.2014 року був обраний на посаду Члена Наглядової ради ПАТ "Укрнафта", терміном на 3 роки. Винагорода протягом звітнього періоду не виплачувалась.

Протягом 5 останніх років перебував на посаді Члена Наглядової ради ПАТ "Укрнафта", м.Київ.

Посади в інших підприємствах: Член Наглядової ради ПАТ "КБ ПриватБанк", м. Дніпропетровськ; ПАТ "Укртатнафта", м. Кременчук.

Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає.

Посадова особа не надала згоди на розкриття персональних даних.

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

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада

Член Наглядової ради ПАТ "Укрнафта"

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

Кіперман Михайло Юрійович

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

н/д н/д н/д

4) рік народження**

1975

5) освіта**

Вища

6) стаж роботи (років)**

0

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

З 2003 р. Член Наглядової ради ПАТ "Укрнафта".

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

10.10.2014 3 роки

9) Опис

Відповідно до рішення позачергових загальних зборів акціонерів від 10.10.2014 року був обраний на посаду Члена Наглядової ради ПАТ "Укрнафта", терміном на 3 роки. Винагорода протягом звітнього періоду не виплачувалась.

Протягом 5 останніх років перебував на посаді Члена Наглядової ради ПАТ "Укрнафта", м.Київ. Посади в інших підприємствах: Член Наглядової ради ПАТ "Марганецький ГЗК", м. Марганець; Член Наглядової ради ПАТ "Укртатнафта", м. Кременчук; Голова Наглядової ради ПАТ "Дніпроазот", м. Дніпродзержинськ.

Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає.

Посадова особа не надала згоди на розкриття персональних даних.

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

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада

Член Наглядової ради ПАТ "Укрнафта"

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

Новіков Тимур Юрійович

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

н/д н/д н/д

4) рік народження**

1973

5) освіта**

Вища

б) стаж роботи (років)**

0

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

З 2003 р. Член Наглядової ради ПАТ "Укрнафта".

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

10.10.2014 3 роки

9) Опис

Відповідно до рішення позачергових загальних зборів акціонерів від 10.10.2014 року був обраний на посаду Члена Наглядової ради ПАТ "Укрнафта", терміном на 3 роки. Винагорода протягом звітнього періоду не виплачувалась.

Протягом 5 останніх років перебував на посаді Члена Наглядової ради ПАТ "Укрнафта", м.Київ. Посади в інших підприємствах: Перший заступник Голови Правління ПАТ "КБ ПриватБанк", м. Дніпропетровськ.

Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає.

Посадова особа не надала згоди на розкриття персональних даних.

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

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада

Член Наглядової ради ПАТ "Укрнафта"

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

Уріел Цві Лейбер

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

н/д н/д н/д

4) рік народження**

1971

5) освіта**

Вища

б) стаж роботи (років)**

0

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

З 2010 р. Член Наглядової ради ПАТ "Укрнафта".

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

10.10.2014 3 роки

9) Опис

Відповідно до рішення позачергових загальних зборів акціонерів від 10.10.2014 року був обраний на посаду Члена Наглядової ради ПАТ "Укрнафта", терміном на 3 роки. Винагорода протягом звітнього періоду не виплачувалась.

Протягом чотирьох останніх років перебував на посаді Члена Наглядової ради ПАТ "Укрнафта", м.Київ; щодо попередніх посад, які обіймала посадова особа протягом останніх п'яти років немає

даних.

Посади в інших підприємствах: Член Наглядової ради ПАТ "ОГЗК", м. Орджонікідзе.

Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає.

Посадова особа не надала згоди на розкриття персональних даних.

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

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада

Голова Ревізійної комісії ПАТ "Укрнафта"

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

Свірін Вадим Володимирович

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

н/д н/д н/д

4) рік народження**

1973

5) освіта**

Вища

6) стаж роботи (років)**

0

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

н/д

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

10.10.2014 5 років

9) Опис

Відповідно до рішення позачергових загальних зборів акціонерів від 10.10.2014 року був обраний на посаду Голови Ревізійної комісії ПАТ "Укрнафта", терміном на 5 років. Винагорода протягом звітного періоду не виплачувалась.

Поточна посада: Директор департаменту внутрішнього аудиту ПАТ "НАК "Нафтогаз України", м. Київ.

Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає.

Посадова особа не надала згоди на розкриття персональних даних.

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

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада

Член Ревізійної комісії ПАТ "Укрнафта"

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

Рубіс Сергій Миколайович

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

н/д н/д н/д

4) рік народження**

1975

5) освіта**

Вища

6) стаж роботи (років)**

0

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

З 2006 р. Член Ревізійної комісії ПАТ "Укрнафта".

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

10.10.2014 5 років

9) Опис

Відповідно до рішення позачергових загальних зборів акціонерів від 10.10.2014 року був обраний на посаду Члена Ревізійної комісії ПАТ "Укрнафта", терміном на 5 років. Винагорода протягом звітного періоду не виплачувалась.

Поточна посада: Начальник відділу Департаменту внутрішнього аудиту ПАТ "НАК "Нафтогаз України", м. Київ.

Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає.

Посадова особа не надала згоди на розкриття персональних даних.

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

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада

Член Ревізійної комісії ПАТ "Укрнафта"

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

Думчева Тетяна Борисівна

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

н/д н/д н/д

4) рік народження**

1970

5) освіта**

Вища

6) стаж роботи (років)**

0

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

н/д

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

10.10.2014 5 років

9) Опис

Відповідно до рішення позачергових загальних зборів акціонерів від 10.10.2014 року була обрана

на посаду Члена Ревізійної комісії ПАТ "Укрнафта", терміном на 5 років. Винагорода протягом звітнього періоду не виплачувалась.

Поточна посада: Заступник начальника управління - начальник відділу фінансових планів підприємств Компанії Департаменту економічного планування та бюджетних розрахунків ПАТ "НАК "Нафтогаз України", м. Київ.

Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає.

Посадова особа не надала згоди на розкриття персональних даних.

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

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада

Член Ревізійної комісії ПАТ "Укрнафта"

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

Андріяшина Ольга Вікторівна

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

н/д н/д н/ж

4) рік народження**

1968

5) освіта**

Вища

6) стаж роботи (років)**

0

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

З 2003 р. Член Ревізійної комісії ПАТ "Укрнафта".

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

10.10.2014 5 років

9) Опис

Відповідно до рішення позачергових загальних зборів акціонерів від 10.10.2014 року була обрана на посаду Члена Ревізійної комісії ПАТ "Укрнафта", терміном на 5 років. Винагорода протягом звітнього періоду не виплачувалась.

Протягом 5 останніх років перебувала на посаді Члена Ревізійної комісії ПАТ "Укрнафта".

Посади в інших підприємствах: Член Ревізійної комісії ПАТ "Укртатнафта", м. Кременчук.

Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає.

Посадова особа не надала згоди на розкриття персональних даних.

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

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада

Член Ревізійної комісії ПАТ "Укрнафта"

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

Парахоняк Наталія Богданівна

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

ЄДРПОУ юридичної особи

н/д н/д н/д

4) рік народження**

1964

5) освіта**

Вища

6) стаж роботи (років)**

0

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

З 2003 р. Член Ревізійної комісії ПАТ "Укрнафта".

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

10.10.2014 5 років

9) Опис

Відповідно до рішення позачергових загальних зборів акціонерів від 10.10.2014 року була обрана на посаду Члена Ревізійної комісії ПАТ "Укрнафта", терміном на 5 років. Винагорода протягом звітного періоду не виплачувалась.

Поточна посада: Перший заступник Голови Правління - Головний бухгалтер ПАТ "Укртранснафта", м. Київ.

Протягом 5 останніх років перебувала на посаді Члена Ревізійної комісії ПАТ "Укрнафта".

Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає.

Посадова особа не надала згоди на розкриття персональних даних.

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

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

2. Інформація про володіння посадовими особами емітента акціями емітента

Посада	Прізвище, ім'я, по батькові посадової особи або повне найменування юридичної особи	Паспортні дані фізичної особи (серія, номер, дата видачі, орган, який видав)* або код за ЄДРПОУ юридичної особи	Кількість акцій (штук)	Від загальної кількості акцій (у відсотках)	Кількість за видами акцій			
					прості іменні	прості на пред'явника	привілейовані іменні	привілейовані на пред'явника
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Заступник Голови правління – директор з виробництва	Гнип Михайло Петрович	н/д н/д н/д	38	0.00007	38	0	0	0
Член Наглядової ради	Коломойський Ігор Валерійович	н/д н/д н/д	2420	0.00446	2420	0	0	0
Член Наглядової ради	Боголюбов Геннадій Борисович	н/д н/д н/д	50	0.00009	50	0	0	0
Член Наглядової ради	Кіперман Михайло Юрійович	н/д н/д н/д	50	0.00009	50	0	0	0
Член Наглядової ради	Новіков Тимур Юрійович	н/д н/д н/д	31	0.00006	31	0	0	0
Член Наглядової ради	Уріел Цві Лейбер	н/д н/д н/д	20	0.00004	20	0	0	0
Член Ревізійної комісії	Рубіс Сергій Миколайович	н/д н/д н/д	475	0.00088	475	0	0	0
Член Ревізійної комісії	Андріяшина Ольга Вікторівна	н/д н/д н/д	38	0.00007	38	0	0	0
Член Ревізійної комісії	Парахоняк Наталія Богданівна	н/д н/д н/д	25	0.00005	25	0	0	0
Усього			3147	0.00580	3147	0	0	0

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

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

Найменування юридичної особи	Код за ЄДРПОУ	Місцезнаходження	Кількість акцій (штук)	Від загальної кількості акцій (у відсотках)	Кількість за видами акцій			
					прості іменні	прості на пред'явника	привілейовані іменні	привілейовані на пред'явника
Публічне акціонерне товариство "Національна акціонерна компанія "Нафтогаз України"	20077720	01001 Україна м. Київ Шевченківський м.Київ вул. Б.Хмельницького, 6	27114256	50.0000	27114256	0	0	0
ЛІТТОП ЕНТЕРПРАЙЗЕС ЛІМІТЕД (LITTOP ENTERPRISES LIMITED)	165193	н/д Кіпр н/д н/д н/д	7377784	13.6050	7377784	0	0	0
БРІДЖМОНТ ВЕНЧЕРЗ ЛІМІТЕД (BRIDGEMONT VENTURES LIMITED)	165169	н/д Кіпр н/д н/д н/д	7377784	13.6050	7377784	0	0	0
БОРДО МЕНЕДЖМЕНТ ЛІМІТЕД (BORDO MANAGEMENT LIMITED)	165172	н/д Кіпр н/д н/д н/д	6990549	12.8909	6990549	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		48860373	90.1009	48860373	0	0	0	

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

** Заповнювати необов'язково.

VII. Інформація про загальні збори акціонерів

Вид загальних зборів*	чергові	позачергові
		X
Дата проведення	11.09.2014	
Кворум зборів**	0	
Опис	<p>Перелік питань, що виносились на голосування:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Обрання Лічильної комісії Загальних зборів Товариства. 2. Обрання Голови та секретаря Загальних зборів акціонерів Товариства. 3. Затвердження порядку (регламенту) проведення Загальних зборів Товариства. 4. Звіт Правління Товариства за 2011 – 2013 роки. 5. Звіт Наглядової ради Товариства за 2011 – 2013 роки. 6. Звіт та висновки Ревізійної комісії Товариства за 2011 – 2013 роки. 7. Прийняття рішення за наслідками розгляду звіту Правління, звіту Наглядової ради та звіту Ревізійної комісії Товариства. 8. Затвердження річних звітів та балансів Товариства за 2011 – 2013 роки. 9. Розподіл прибутку Товариства за 2011 – 2013 роки, затвердження порядку та строків виплати дивідендів. 10. Щодо укладання договорів поставки природного газу між Національною акціонерною компанією "Нафтогаз України" та ПАТ "Укрнафта" на 2006 – 2014 роки для формування ресурсу газу для забезпечення потреб населення. 11. Припинення повноважень голови та членів Наглядової ради Товариства. 12. Обрання членів Наглядової ради. 13. Обрання голови Наглядової ради. 14. Затвердження умов цивільно-правових договорів або трудових договорів, що укладатимуться з членами Наглядової ради, встановлення розміру їх винагороди, обрання особи, яка уповноважується на підписання цивільно-правових договорів з членами Наглядової ради. 15. Припинення повноважень голови та членів Ревізійної комісії Товариства. 16. Обрання членів Ревізійної комісії. 17. Обрання голови Ревізійної комісії. 18. Затвердження умов цивільно-правових договорів або трудових договорів, що укладатимуться з головою та членами Ревізійної комісії Товариства та визначення особи, яка уповноважується на підписання від імені товариства договору (контракту) з головою та членами Ревізійної комісії Товариства. <p>З організаційних причин Позачергові загальні збори акціонерів ПАТ "УКРНАФТА" не відбулися.</p>	

Вид загальних зборів*	чергові	позачергові
		X
Дата проведення	10.10.2014	
Кворум зборів**	95.5	
Опис	<p>Перелік питань, що виносились на голосування:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Обрання Лічильної комісії Загальних зборів Товариства. 2. Обрання Голови та секретаря Загальних зборів Товариства. 3. Затвердження порядку (регламенту) проведення Загальних зборів Товариства. 4. Звіт Правління Товариства за 2011-2013 роки. 5. Звіт Наглядової ради Товариства за 2011-2013 роки. 6. Звіт та висновки Ревізійної комісії Товариства за 2011-2013 роки. 7. Прийняття рішення за наслідками розгляду звіту Правління, звіту Наглядової ради та звіту Ревізійної комісії Товариства. 8. Затвердження річних звітів та балансів Товариства за 2011-2013 роки. 9. Розподіл прибутку Товариства за 2011-2013 роки, затвердження порядку та строків виплати дивідендів. 10. Припинення повноважень голови та членів Наглядової ради Товариства. 	

	<p>11. Обрання членів Наглядової ради.</p> <p>12. Обрання голови Наглядової ради.</p> <p>13. Затвердження умов цивільно-правових або трудових договорів, що укладатимуться з членами Наглядової ради, встановлення розміру їх винагороди, обрання особи, яка уповноважується на підписання цивільно-правових договорів з членами Наглядової ради.</p> <p>14. Припинення повноважень голови та членів Ревізійної комісії.</p> <p>15. Обрання членів Ревізійної комісії.</p> <p>16. Обрання голови Ревізійної комісії.</p> <p>17. Затвердження умов цивільно-правових або трудових договорів, що укладатимуться з головою та членами Ревізійної комісії Товариства та визначення особи, яка уповноважується на підписання від імені товариства договору (контракту) з головою та членами Ревізійної комісії Товариства.</p> <p>Публічне акціонерне товариство «Національна акціонерна компанія "Нафтогаз України" як акціонер, який є власником більше 10 відсотків простих акцій Публічного акціонерного товариства "Укрнафта", ініціювало проведення загальних зборів акціонерів та подало пропозиції до переліку питань порядку денного.</p> <p>Всі питання порядку денного були розглянуті.</p>
--	---

9. Інформація про дивіденди

	За результатами звітнього періоду		За результатами періоду, що передував звітньому	
	за простими акціями	за привілейованими акціями	за простими акціями	за привілейованими акціями
Сума нарахованих дивідендів, грн.	0	0	189799785.00	0
Нарахування дивідендів на одну акцію, грн.	0	0	3.50	0
Сума виплачених дивідендів, грн.	0	0	0	0
Дата складання переліку осіб, які мають право на отримання дивідендів			20.10.2014	
Дата виплати дивідендів			10.04.2015	
Опис	<p>Рішення про виплату дивідендів за результатами діяльності Товариства за період, що передував звітньому, було прийнято на загальних зборах акціонерів 10 жовтня 2014 року. Було встановлено дату складання переліку осіб, що мають право на отримання дивідендів, 20 жовтня 2014 року.</p> <p>Розмір дивідендів, що припадає на одну акцію, становить 3,50 грн.</p> <p>Виплату дивідендів здійснити у строк з 20 жовтня 2014 року по 10 квітня 2015 року.</p> <p>Виплату дивідендів акціонеру Товариства - Національній акціонерній компанії "Нафтогаз України" здійснити шляхом перерахування відповідної суми дивідендів до Державного бюджету України.</p> <p>Перерахування дивідендів іншим акціонерам Товариства здійснюється відповідно до частини 5 статті 30 Закону України "Про акціонерні товариства".</p>			

IX. Інформація про осіб, послугами яких користується емітент

Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи	ПрАТ ФК "Укрнафтогаз"
Організаційно-правова форма	Приватне акціонерне товариство
Код за ЄДРПОУ	24101605
Місцезнаходження	02094 Україна м. Київ Дніпровський м. Київ вул. Краківська 15/17 літера А
Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності	АБ 293345
Назва державного органу, що видав ліцензію або інший документ	Державна комісія з цінних паперів та фондового ринку
Дата видачі ліцензії або іншого документа	11.05.2005
Міжміський код та телефон	(044) 296-05-40
Факс	(044) 296-05-14
Вид діяльності	Юридична особа, яка здійснює професійну депозитарну діяльність з ведення реєстру власників іменних цінних паперів
Опис	Депозитарні послуги.

Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи	ПАТ "Райффайзен Банк Аваль"
Організаційно-правова форма	Публічне акціонерне товариство
Код за ЄДРПОУ	14305909
Місцезнаходження	01011 Україна м. Київ Печерський м. Київ Лескова 9
Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності	АЕ №263201
Назва державного органу, що видав ліцензію або інший документ	Державна комісія з цінних паперів та фондового ринку
Дата видачі ліцензії або іншого документа	13.08.2013
Міжміський код та телефон	(044) 490-87-42
Факс	(044) 498-79-34
Вид діяльності	Юридична особа, яка здійснює професійну депозитарну діяльність на фондовому ринку
Опис	Депозитарні послуги.

Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи	ТОВ Аудиторська фірма "Капітал груп"
Організаційно-правова форма	Товариство з обмеженою відповідальністю
Код за ЄДРПОУ	33236268
Місцезнаходження	01014 Україна м. Київ Печерський м. Київ вул. Курганівська 3, офіс 40
Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності	3532
Назва державного органу, що видав ліцензію або інший документ	Аудиторська палата України
Дата видачі ліцензії або іншого документа	27.01.2005

Міжміський код та телефон	(044) 501-64-98
Факс	(044) 501-64-98
Вид діяльності	Юридична особа, яка надає аудиторські послуги
Опис	Аудиторські послуги.

Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи	ПАТ "Розрахунковий центр з обслуговування договорів на фінансових ринках"
Організаційно-правова форма	Публічне акціонерне товариство
Код за ЄДРПОУ	35917889
Місцезнаходження	04107 Україна м. Київ Шевченківський м.Київ вул. Тропініна, 7-г
Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності	498004
Назва державного органу, що видав ліцензію або інший документ	Державна комісія з цінних паперів та фондового ринку
Дата видачі ліцензії або іншого документа	19.11.2009
Міжміський код та телефон	(044) 585-42-42
Факс	(044) 481-00-99
Вид діяльності	Юридична особа, яка здійснює професійну депозитарну діяльність
Опис	Депозитарні послуги.

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
12.04.2011	157/10/1/11	Територіальне управління Державної комісії з цінних паперів та фондового ринку	UA4000117501	Акція проста бездокументарна іменна	Бездокументарні іменні	0.25	54228510	13557127.5	100
Опис	<p>Протягом звітного року Товариство цінні папери не випускало, рішення про їх випуск не приймало. Товариство здійснило випуск лише простих іменних акцій. Цінні папери емітента включені до біржового списку ПАТ "Фондової біржі ПФТС" та ПАТ "Українська біржа". Протягом звітного року Рішенням Котирувальної комісії ПАТ "Українська біржа" № 955 від 05.07.2013 р. акції прості іменні ПАТ «Укрнафта» переведено до 2-го рівня лістингу Біржового реєстру ПАТ «Українська біржа» на підставі п. 16.3 Правил торгівлі ПАТ «Українська біржа». Обіг цінних паперів Емітента здійснюється як на внутрішньому ринку України так і на зовнішньому ринку.</p> <p>Відповідно до спонсорської програми Bank of New York (нині Bank of New York Mellon) 05.04.1999 року комісією з цінних паперів та бірж США (SEC) 05.04.99 було прийнято рішення про реєстрацію американських депозитарних розписок (ADR) ВАТ "Укрнафта" першого рівня. Банк ING Barings Ukraine (нині ING Ukraine) виступив зберігачем (банк-кастоді), у звітного періоді банком-кастоді виступав ПАТ "Райффайзен Банк Аваль".</p> <p>ADR першого рівня ПАТ "Укрнафта" розповсюджуються як на території США, так і в Європі з допомогою правила "Regulation S" SEC. Отримання дозволу ДКЦПФР на обіг цінних паперів ПАТ "Укрнафта" за межами України в 1999 році не було обов'язковим з причини відсутності додаткового випуску акцій. Іноземний організатор торгівлі: Bank of New York Mellon.</p>								

XI. Опис бізнесу

ВАТ "Укрнафта" засноване відповідно до наказу Державного Комітету України по нафті і газу від 23.02.1994 р. № 57 шляхом перетворення державного підприємства "Виробниче об'єднання "Укрнафта" у Відкрите акціонерне товариство "Укрнафта" згідно з Указом Президента України "Про корпоратизацію підприємств" від 15.06.1993 р. № 210/93 та зареєстроване Шевченківською районною державною адміністрацією м. Києва 31.03.1994 р., свідоцтво про державну реєстрацію № 795047. У відповідності до п. 1 ст. 5 Закону України "Про акціонерні товариства" від 17.09.2008 р. № 514-VI рішенням Загальних зборів акціонерів ВАТ "Укрнафта" від 22.03.2011 р. було змінено найменування Товариства з Відкритого акціонерного товариства "Укрнафта" на Публічне акціонерне товариство "Укрнафта".

Важливих подій розвитку, таких, як злиття, приєднання, перетворення, поділ, виділ не було.

До складу ПАТ "Укрнафта" входять 22 структурні одиниці без статусу юридичної особи. Створені структурні одиниці наділено основними засобами та обіговими коштами, які належать Товариству і знаходяться в оперативному управлінні керівництва структурних одиниць з обмеженим правом розпоряджатися майном. Структурні одиниці ведуть окремий бухгалтерський та податковий облік, подають звітність, що включається до звітності ПАТ "Укрнафта".

Структурні одиниці, що входять до складу Товариства, створені за виробничим принципом:

- нафтогазовидобувні управління (далі НГВУ), які здійснюють видобуток нафти і газу;
- газопереробні заводи (далі ГПЗ), що здійснюють підготовку і переробку нафти і газу;
- управління бурових робіт (далі УБР), які забезпечують будівництво та експлуатацію свердловин;
- тампонажні управління (далі ТУ), що виконують тампонажні роботи в процесі підготовки свердловин;

- бази і інші підрозділи, які забезпечують виробничу діяльність інших структурних одиниць.

В свою чергу структурні одиниці складаються з цехів, відділень, дільниць, бригад, бюро.

До структури ПАТ "Укрнафта" входять наступні структурні одиниці:

- 1) НГВУ "Охтирканафтогаз" - Сумська обл., м. Охтирка, вул. Київська, 119;
- 2) НГВУ "Чернігівнафтогаз" - Чернігівська обл., м. Прилуки, вул. Вокзальна, 1;
- 3) НГВУ "Полтаванафтогаз" - м. Полтава, вул. Монастирська, 12;
- 4) НГВУ "Долинанфтогаз" - Івано-Франківська обл., м. Долина, вул. Промислова, 7;
- 5) НГВУ "Бориславнафтогаз" - Львівська обл., м. Борислав, вул. Карпатська Брама, 26;
- 6) НГВУ "Надвірнанафтогаз" - Івано-Франківська обл., м. Надвірна, вул. Грушевського, 13;
- 7) Качанівський газопереробний завод - Сумська обл., Охтирський р-н, с. Мала Павлівка, вул.Центральна, 1;
- 8) Гнідицинівський газопереробний завод - Чернігівська обл., смт. Варва, вул. Лісова, 1;
- 9) Долинський газопереробний завод - Івано-Франківська обл., м. Долина, вул. Підлівче, 63;
- 10) Охтирське управління бурових робіт- Сумська обл., м. Охтирка, вул. Київська, 164 а;
- 11) Прилуцьке управління бурових робіт - Чернігівська обл., м. Прилуки, вул. Київська, 200;
- 12) Прикарпатське управління бурових робіт - Івано-Франківська обл., м. Долина, вул. Степана Бандери, 1;
- 13) Полтавське тампонажне управління - м. Полтава, вул. Половки, 90;
- 14) Долинське тампонажне управління - Івано-Франківська обл., м.Долина, вул. Промислова,4;
- 15) Бориславська центральна база виробничого обслуговування - Львівська обл., м. Борислав, вул. Шевченка, 77 а;
- 16) Гоголівська центральна база виробничого обслуговування – Полтавська обл., Великобагачанський р-н, смт. Гоголеве, вул. Жовтнева, 70;
- 17) Монтажно- налагоджувальне управління - Сумська обл. м. Охтирка, вул. Київська, 119;
- 18) Науково-дослідний і проектний інститут - м. Івано-Франківськ, вул. Пушкіна, 2;
- 19) Центр Нормативно-економічних досліджень - м. Івано-Франківськ, вул. Незалежності, 93;
- 20) Центр геолого-тематичних досліджень – м. Київ, Кудрявський узвіз, 5;
- 21) Управління автоматизованих систем – м. Київ, пров.Несторівський, 3-5;

22) Полтавська воєнізована частина по попередженню і лівідації відкритих нафтових і газових фонтанів - м. Полтава, вул. Ливарна, 10.

Інформація про дочірні підприємства емітента.

До складу ПАТ "Укрнафта" входить дочірнє підприємство Товариство з обмеженою відповідальністю "Спільне підприємство "УкрКАРПАТОЙЛ ЛТД", місцезнаходження підприємства: 04053, м. Київ, провулок Несторівський, 3-5; Дата і країна реєстрації: 18.04.1995 року, Україна. Частка ПАТ "Укрнафта" в статутному капіталі ТОВ складає 100%.

Мотиви створення: видобуток нафти та газу в Україні з використанням іноземних інвестицій та технологій.

Основні види діяльності ТОВ "СП "УкрКАРПАТОЙЛ ЛТД":

- добування нафти;
- добування природного газу;
- реалізація нафти власного видобутку.

Філій, представництв, інших відокремлених підрозділів у складі ПАТ "Укрнафта" немає.

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

Середньооблікова кількість штатних працівників ПАТ "Укрнафта" за 2014 рік складає 26 392 особи, зовнішніх сумісників - 102 особи, працівників які працюють за цивільно-правовими договорами - 51 особа, на умовах неповного робочого часу (дня, тижня) працюють 121 особа. Фонд оплати праці всього по ПАТ "Укрнафта" за 2014 рік становить 1 687,3 млн.грн. і збільшився у порівнянні з 2013 роком на 21,1%.

Кадрова програма емітента спрямована на забезпечення рівня кваліфікації працівників операційним потребам емітента.

ПАТ "Укрнафта" не входило і не входить в об'єднання підприємств.

Інформація про спільну діяльність, яку емітент проводить з іншими організаціями, підприємствами, установами:

1. Договір №999/97 «Про спільну інвестиційну і виробничу діяльність, не пов'язану із створенням юридичної особи, з освоєння та розробки родовищ» від 24 грудня 1997 р.

Внесок ПАТ «Укрнафта» – 247 536,8 тис. грн. Мета вкладу: отримання доходів учасниками; забезпечення організаційно-економічних умов для спільного інвестування освоєння і розробки родовища, використання передових технічних засобів вітчизняного і зарубіжного виробництва для інтенсифікації його розвідки і експлуатації, нарощування обсягів видобутку вуглеводнів, досягнення високих економічних показників при розробці родовища з забезпеченням виконання вимог безпеки праці, охорони надр і оточуючого навколишнього середовища; вироблення технічних рішень з врахуванням передового світового досвіду, впровадження яких забезпечило б раціональну розробку родовища та безпечне проведення робіт в свердловинах при аномально високих пластових тисках.

Фінансовий результат за звітний період: 419 316,9 тис. грн.

2. Договір №5/56-СД про спільну діяльність з освоєння та розробки нафтогазоконденсатних родовищ в Полтавському нафтогазопромисловому районі без створення юридичної особи від 21.12.2000 р.

Внесок ПАТ «Укрнафта» – 9 476,83 тис. грн. Мета вкладу: отримання доходів учасниками; забезпечення організаційно-економічних умов для спільного інвестування, освоєння і розробки об'єктів робіт, експлуатація і ремонт свердловин з використанням нових технологій, нарощування обсягів видобутку вуглеводнів, досягнення високих економічних показників при розробці родовища з забезпеченням виконання вимог безпеки праці, охорони надр і навколишнього середовища, створення нових робочих місць.

Фінансовий результат за звітний період: 896,2 тис. грн.

3. Договір №35/809-СД про спільну інвестиційну діяльність від 20.07.2004 р.

Внесок ПАТ «Укрнафта» – 9,3 тис. грн. Мета вкладу: забезпечення організаційно-економічних умов для спільного інвестування, освоєння і розробки об'єктів робіт, використання передових технологічних та технічних засобів вітчизняного і зарубіжного виробництва для їх експлуатації, нарощування обсягів виробництва вуглеводнів, досягнення високих економічних показників при експлуатації об'єктів робіт із забезпеченням виконання вимог безпеки праці, охорони надр і навколишнього середовища; отримання доходів Учасниками.

Протягом звітної періоду діяльність в межах Договору не здійснювалась.

Фінансовий результат за звітний період: збиток 2,8 тис. грн.

4. Договір №35/4 про спільну діяльність в Прилуцькому нафтогазопромисловому районі від 19.01.1999 р.

Внесок ПАТ «Укрнафта» – 194 067,3 тис. грн. Мета вкладу: отримання доходів учасниками; забезпечення організаційно-економічних умов для спільного інвестування, освоєння та розробки об'єктів робіт, використання передових технологічних та технічних засобів вітчизняного і зарубіжного виробництва для їх експлуатації, нарощування обсягів видобутку вуглеводнів, досягнення високих економічних показників при експлуатації об'єктів робіт з забезпеченням виконання вимог безпеки праці, охорони надр і навколишнього середовища; створення нових робочих місць.

Фінансовий результат за звітний період: 368 159,0 тис. грн.

5. Договір №35/21-СД простого товариства про спільну виробничу (інвестиційну) діяльність (без створення юридичної особи) від 28.01.2008 р.

Внесок ПАТ «Укрнафта» – 9,3 тис. грн. Мета вкладу: забезпечення Ліцензіатом комплексу робіт, які проводяться на ділянці надр, відповідно до Ліцензійної угоди по площі Лесяківського нафтового родовища від 08.05.1996 р., укладеного між Ліцензіатом та Державним комітетом України по геології та використанню надр; забезпечення організаційно-економічних умов для спільного інвестування, освоєння і розробки Лесяківського родовища, використання передових технологічних та технічних засобів вітчизняного і зарубіжного виробництва для їх експлуатації, нарощування обсягів видобутку вуглеводнів, досягнення високих економічних показників при експлуатації об'єктів робіт із забезпеченням виконання вимог безпеки праці, охорони надр і навколишнього середовища; отримання прибутку учасниками.

Фінансовий результат за звітний період: 3 007,0 тис. грн.

6. Угода про спільну діяльність щодо ведення робіт на родовищах ПАТ «Укрнафта», включаючи умови повного фінансового ризику окремих учасників від 07.09.2001 р. (Додаток № 4 до договору про спільну діяльність №35/4 від 19.01.1999 р.).

Внесок ПАТ «Укрнафта» – 17 635,5 тис. грн. Мета вкладу: отримання прибутків учасниками; забезпечення організаційно-економічних умов для інвестування в тому числі на умовах повного фінансового ризику, освоєння та експлуатації об'єктів робіт, використання передових технологій та технічних засобів вітчизняного і зарубіжного виробництва в процесі бурових, ремонтних та експлуатаційних операцій, нарощування обсягів видобутку вуглеводнів, досягнення високих економічних показників при експлуатації об'єктів робіт з забезпеченням виконання вимог безпеки праці, охорони надр і навколишнього середовища; створення нових робочих місць.

Фінансовий результат за звітний період: 13 672,0 тис. грн.

7. Договір №35/176 про спільну виробничу та інвестиційну діяльність без створення юридичної особи від 11.11.1999 р.

Внесок ПАТ «Укрнафта» – 184,8 тис. грн. Мета вкладу: забезпечення організаційно-економічних умов для спільного інвестування, будівництва, реконструкції та модернізації Об'єктів робіт Ділянки надр для оптимізації процесу видобування (експлуатації) вуглеводнів, використання передових технологічних та технічних засобів вітчизняного і закордонного виробництва для їх експлуатації, нарощування обсягів видобутку вуглеводнів, досягнення високих економічних показників при експлуатації Об'єктів робіт із забезпеченням виконання вимог безпеки праці, охорони надр і навколишнього середовища; Забезпечення виконання Компанією комплексу робіт, які проводяться на Ділянці надр, відповідно до угоди про умови користування ділянкою надр на площі Качанівського родовища від 07.08.2012 р. №1562, укладеної між Компанією та Державною

службою геології та надр України; Отримання прибутку Учасниками.
Фінансовий результат за звітний період: збиток 7 812,0 тис. грн.

Пропозицій щодо реорганізації емітента з боку третіх осіб протягом звітного періоду не надходило.

В 2014 році організація та ведення бухгалтерського обліку, складання та подання бухгалтерської звітності, а також відносини з цих питань з органами державної виконавчої влади внутрішніми та зовнішніми споживачами бухгалтерської інформації ПАТ "Укрнафта" ґрунтувались на основі Закону України "Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні" № 996 від 16.07.1999 року та Положення про облікову політику ПАТ "Укрнафта", затвердженого рішенням Правління ПАТ "Укрнафта". В структурних підрозділах ПАТ "Укрнафта" в 2014 році для ведення бухгалтерського обліку використовувалась комп'ютерна техніка з програмним забезпеченням "Парус". Для ведення бухгалтерського обліку створена бухгалтерська служба, яка складається із бухгалтерій структурних підрозділів та централізованої бухгалтерії на чолі з головним бухгалтером. Бухгалтерський облік ведеться у натуральних вимірах та в узагальненому грошовому виразі шляхом безперервного, документального і взаємопов'язаного їх відображення на рахунках обліку методом подвійного запису згідно з планом рахунків бухгалтерського обліку. В бухгалтерській звітності за 2014 рік відображається склад майна ПАТ "Укрнафта" та джерела його формування, включаючи майно структурних підрозділів, виділених в окремий баланс. Оцінка статей бухгалтерської звітності, складання, подання, і її оприлюднення проводились на основі чинних в 2014 році нормативно-правових актів з питань обліку та оподаткування. Об'єктом амортизації для цілей бухгалтерського обліку є вартість основних засобів (крім вартості землі і незавершених капітальних інвестицій). Нарахування амортизації нафтогазових активів здійснюється виробничим методом, а решти основних засобів - прямолінійним методом. Згідно з п. 9 МСБО 2 запаси відображаються у бухгалтерському обліку та звітності за найменшою з двох оцінок : початковою вартістю або чистою вартістю реалізації. Чиста вартість реалізації запасів - очікувана ціна реалізації запасів в умовах звичайної діяльності за вирахуванням очікуваних витрат на завершення їх виробництва і реалізацію. Запаси відображаються за чистою вартістю реалізації, якщо на дату балансу: - продукція (товари) залежалися і не користуються попитом у споживачів; - продукція (товари) частково втратили свою первісну вартість; - запаси іншим чином втратили первісно очікувану економічну вигоду.

Опис обраної облікової політики.

Фінансові інвестиції, які придбаває підприємство, спочатку оцінюються і відображаються в бухгалтерському обліку за собівартістю . Відображення фінансової інвестиції як активу підприємства здійснюється в момент її отримання незалежно від дати її оплати. На баланс підприємства фінансові інвестиції зараховуються за первісною вартістю, яка визначається на підставі норм МСБО 28 в залежності від способу їх придбання На баланс підприємства фінансові інвестиції зараховуються на підставі: - договорів купівлі-продажу акцій; - актів прийому - передачі майна; - довідки, виданої депозитарною установою, про внесення змін до реєстру власників іменних цінних паперів (при придбанні іменних цінних паперів); - сертифікатів акцій; - виписки про операції по особовому рахунку акціонера, наданої депозитарною установою; - інших документів, які підтверджують право власності або відносини позики. Перелік документів, які підтверджують придбання різних видів фінансових інвестицій і порядок визначення дати визнання фінансових інвестицій активами Оцінка фінансових інвестицій здійснюється на дату балансу з використанням наступних методів : - справедливої вартості; - собівартості з врахуванням зменшення корисності інвестиції; - амортизованої собівартості; - участі в капіталі. В якості звітного періоду, який застосовується для коригування вартості фінансових інвестицій відповідно до прийнятого методу оцінки інвестицій на дату балансу, незалежно від їх виду і способу обліку, приймається календарний (звітний) рік. Рух грошових коштів розраховується непрямим методом. Фінансово - господарська діяльність проводилась за рахунок власних коштів. ПАТ "Укрнафта"

зацікавлено в розвитку сучасних інструментів фінансування виробництва.

Інформація про основні види продукції (товарів, робіт, послуг):

- нафта: обсяг реалізації 1 806 тис. т (включаючи ПДВ), середньореалізаційна ціна 7016,6 тис. грн./т;

- нафтопродукти: обсяг реалізації 9 893 347 тис. грн. (включаючи ПДВ).

Виробництво основних видів продукції залишається перспективним. Залежність від сезонних змін є незначною.

Основним ринком збуту є вітчизняний ринок нафти та нафтопродуктів.

Основні клієнти: ПАТ «Укртатнафта» та ВАТ «НПК Галичина».

Основні ризики в діяльності емітента та заходи, щодо їх зменшення:

Товариство оцінює ризик нерентабельності як істотний. На рентабельність діяльності Товариства у майбутньому може вплинути, зокрема, подальше зниження ціни нафти на світовому ринку, директивне постачання природного газу державі, збільшення податкового навантаження.

Товариство оцінює ризик зростання собівартості у зв'язку з процесами інфляції у країні як істотний. ПАТ "Укрнафта" на постійній основі здійснює аналіз структури собівартості та пошук можливих шляхів її мінімізації.

Оскільки коефіцієнт співвідношення позикового до власного капіталу ПАТ "Укрнафта" є низьким, Товариство не очікує проблем із нестачею грошових коштів, необхідних для обслуговування боргу.

Ризики, пов'язані з проблемами із залученням коштів для розширення діяльності, Товариство оцінює як незначні.

Ризик незадоволення претензій та позовів Товариства та ризик задоволення претензій і позовів проти Товариства оцінюється як помірний.

Ризики забруднення атмосферного повітря, водних ресурсів та ґрунтів на ділянках видобутку та транспортування вуглеводнів Товариство оцінює як помірні. Екологічна політика Товариства спрямована на збереження безпечного для існування живої і неживої природи навколишнього середовища, раціональне використання ресурсів та енергозбереження, мінімізацію техногенного впливу на довкілля.

Ризик зростання податкового навантаження Товариство оцінює як значний. Нестабільність податкового законодавства, зростання рентної плати за нафту, газовий конденсат та природний газ, плати за користування надрами, введення нових податків на здійснення видобутку вуглеводнів, можуть спричинити значний негативний вплив на фінансові результати діяльності Товариства.

Ризики, пов'язані із невизначеністю регуляторного середовища для діяльності емітента, Товариство оцінює як значні. Мінливість законодавства, особливо в сфері оподаткування, оформлення прав користування природними ресурсами, в земельній сфері, суттєво ускладнює реалізацію довгострокових та капіталоемних проектів Товариства.

Ризик рецесії Товариство оцінює як істотний. Зниження темпів економічного розвитку в Україні може мати негативний вплив на доходи товариства у зв'язку із зниженням цін реалізації нафти та нафтопродуктів.

Товариство оцінює істотність факторів ризику, що обмежують можливість акціонерів впливати на рішення стосовно обрання членів органів емітента або інших питань, які вирішуються шляхом голосування акціонерів, факторів ризику, що можуть спричинити "розмиття" поточної частки акціонера у статутному капіталі емітента, інших факторів, що можуть негативно вплинути на права власників цінних паперів Товариства, включно можливість реалізації цих прав, як незначні. Товариство при здійсненні збуту керується чинним законодавством України. Відповідно до статті 4(1) Закону України «Про нафту і газ», ПАТ «Укрнафта» протягом 2014р. здійснювала реалізацію всіх обсягів нафти власного видобутку та всіх обсягів скрапленого газу власного виробництва виключно через аукціонні торги, порядок проведення яких регламентувався Постановами КМУ № 1064 від 3 жовтня 2011 р. та № 570 від 16.10.2014 р.

Відповідно до вищевказаних Постанов КМУ, покупцями нафти (газового конденсату) та

скрапленого газу на аукціонних торгах можуть бути тільки резиденти України, а покупцями скрапленого газу на спеціалізованих аукціонах - спеціалізовані суб'єкти господарювання, що реалізують скраплений газ виключно населенню через власні або орендовані майнові об'єкти (крім автомобільних газозаправних станцій).

Рівень стартових цін (без урахування податку на додану вартість та витрат на транспортування, постачання і зберігання) на аукціонах для нафти сирової та газового конденсату визначається аукціонним комітетом на підставі митної вартості нафти сорту "Юралс" та "Азері", що надійшли на митну територію України у кількості не менш як 5000 тонн протягом 15 днів, що передують даті реєстрації заявок на участь в аукціоні за даними ДФС. У разі ненадходження у зазначений період на митну територію України нафти сортів "Юралс" та "Азері" стартова ціна на аукціонах для нафти сирової до травня 2014 р. визначалася як середнє значення ціни фактичних угод з продажу нафти сорту "Юралс" на умовах поставки FOB Новоросійськ та FOB Приморськ згідно з даними видання "Crude Oil Marketwire" агентства "Platts" за 15 днів, що передують даті реєстрації заявок на участь в аукціоні, а з введенням в дію постанови КМУ № 239 від 16 травня 2014 року – шляхом множення середнього значення ціни фактичних угод з продажу нафти сорту "Brent" на коефіцієнт 0,85 також за даними видання "Crude Oil Marketwire" агентства "Platts" за 15 днів, що передують даті реєстрації заявок на участь в аукціоні.

Продаж нафти сирової та газового конденсату на аукціонах за ціною, нижчою стартової ціни, не допускається.

Рівень стартової ціни (без урахування податку на додану вартість, транспортних витрат, діючих ставок акцизного та екологічного податків, установлених Податковим кодексом України, інших обов'язкових платежів) на комерційних аукціонах з продажу скрапленого газу, крім ціни на скраплений газ, що реалізується на спеціалізованих аукціонах, визначається на підставі митної вартості імпортованого скрапленого газу за даними ДФС за 15 днів, що передують даті реєстрації заявок на проведення аукціону.

У разі коли у визначений строк скраплений газ на митну територію України не імпортувався і дані ДФС для визначення митної вартості скрапленого газу відсутні, рівень стартової ціни на комерційних аукціонах з продажу скрапленого газу визначається за курсом Національного банку на умовах поставки FOB Black Sea propane-butane mix згідно з даними видання "Argus International LPG" компанії "Argus Media Ltd" як середнє значення ціни фактичних угод за 15 днів, що передують даті реєстрації заявок на проведення аукціону.

Ціна реалізації скрапленого газу на комерційних аукціонах формується покупцями безпосередньо в ході торгів, та може збільшуватись або зменшуватись відносно стартової ціни.

Базис поставки нафти за умовами продажу – EXW – резервуари нафтогазовидобувних управлінь ПАТ «Укрнафта», скрапленого газу – EXW – резервуари газопереробних заводів (ГПЗ) ПАТ «Укрнафта».

Інформація про джерела сировини, їх доступність та динаміку цін: сировину ПАТ «Укрнафта» закуповувало виключно для технологічних потреб структурних одиниць, з метою виготовлення власними силами та подальшого використання ізоляційних матеріалів, гумотехнічних виробів, пластикових виробів, залізобетонних виробів. Сировина є доступною. Динаміка цін є помірною. Жоден постачальник не займає більше 10 відсотків в загальному об'ємі постачання.

Інформація про особливості стану основних тенденцій розвитку галузі:

У звітному періоді спостерігалися негативні тенденції в розвитку української нафтогазової промисловості. Видобуток нафти в країні знизився на 8,3 %. Видобуток газу збільшився на 2,4 % (без врахування ДК "Чорноморнафтогаз"). На ринку нафтопродуктів основною тенденцією є деяке скорочення обсягів споживання бензину й дизпалива.

Впровадження нових технологій в 2014 році здійснювалось згідно з тематичним планом НДПІ. Фактично за 2014 р. виконано науково-дослідні, дослідно-конструкторські, проектні роботи з будівництва свердловин та облаштування родовищ, проектно-тематичні роботи з геології та розробки родовищ, наданні науково-технічні та виробничо-технологічні послуги за 564 наряд-замовленнями на суму 73016,2 тис. грн.

В 2014 році доведено до виконання структурними одиницями 43 заходи по "Плану впровадження

у виробництво заходів науково-технічного прогресу ПАТ "Укрнафта", із них: інтенсифікація видобутку нафти і газу – 13, техніка і технологія видобутку нафти і газу – 5; підготовка нафти і газу та переробка газу – 6; механізація і автоматизація виробничих процесів - 8, будівництво свердловин – 7; екологія – 2; захист від корозії – 2 та 1 захід по Плану структурних одиниць. Всі заходи виконані в повному обсязі.

В результаті впровадження заходів НТП орієнтовний додатковий видобуток за 2014 рік становить: нафти з конденсатом - валовий – 71,21 тис. т; товарний – 70,46 тис. т; газу - валовий – 20,29 млн.м3, товарний – 16,2 млн.м3; скрапленого газу – 144,8 т; залишку кубового – 198,7 т. Економія електроенергії складає 76,6 тис. кВт.год.

Становище емітента на ринку не є монопольним. Конкуренція в галузі істотно не впливає на реалізацію продукції.

Перспективне планування розвитку емітента передбачає забезпечення максимальної ефективності видобутку нафти і газу в умовах пізньої стадії розробки родовищ.

Емітент здійснює свою діяльність в Україні.

ПАТ "Укрнафта" за останні п'ять років не здійснювало значного придбання, відчуження активів.

Інформація про всі правочини з власниками істотної участі, членами наглядової ради або членами виконавчого органу, афілійованими особами.

ПАТ НАК «Нафтогаз України», 1 договір (зміна тарифів на транспортування природного газу на підставі постанови НКРЕ), сума визначається по тарифам НКРЕ.

ТОВ ФК "Нафтовик-Укрнафта", 7 договорів та 4 додаткові угоди (оренда транспортних засобів, оренда футбольного поля, оренда приміщень, оренда готелю, оренда спортзалу, послуги з організації харчування і тощо) на суму 1 509 309,0 грн. (ціни сформовані відповідно до домовленості та відповідають ринковим).

СП ПрАТ «Ромгаз», 11 договорів та 1 додаткова угода (перевезення небезпечних вантажів та купівля-продаж ДТ, оренда приміщення), на суму 9 195 086,1 грн. (ціни сформовані відповідно до домовленості та відповідають ринковим)

СП ТОВ "Каштан Петролеум Лтд", 14 договорів (операційні послуги, підготовка нафти, будівництво НПО, буріння бічного стовбура свердловини, надання технічних послуг, навчання) на суму 43 226 735,16 грн. (ціни сформовані відповідно до домовленості та відповідають ринковим).

СП ТОВ "УкрКарпатОйл Лтд", 6 договорів (оренда автомобілів, купівля-продаж цементу, надання технічних послуг, авторський нагляд, поліпшення свердловин, тощо) на суму 3 673 770,0 грн. (ціни сформовані відповідно до домовленості та відповідають ринковим).

ТОВ "Нафтозахист Україна", 9 додаткових угод до договорів (послуги з охорони об'єктів, оренда приміщення, оренда транспортних засобів) на суму 49 774 377,0 грн. (ціни сформовані відповідно до домовленості та відповідають ринковим).

ТОВ "Бориславська нафтова компанія", 31 договір (капітальний, поточний ремонт свердловин, газопроводів, нафтопроводів, обслуговування вузлів обліку, автор. нагляд, гідродин. дослідження свердловин) на суму 5 113 329,0 грн. (ціни сформовані відповідно до домовленості та відповідають ринковим).

ТОВ "Нафтотранссервіс", 11 договорів (перевезення вантажів та оренда транспортних засобів) на суму 22 007 908,0 грн. (ціни сформовані відповідно до домовленості та відповідають ринковим).

ТОВ "СекьюрАйТі", 10 договорів (послуги з охорони об'єктів, оренда приміщення, оренда транспортних засобів) на суму 74 639 472,0 грн. (ціни сформовані відповідно до домовленості та відповідають ринковим).

Відносини з перерахованими особами мали договірний характер.

Інформація про основні засоби емітента, включаючи об'єкти оренди та будь-які значні правочини емітента щодо них. Значні правочини Товариства щодо основних засобів відсутні. Об'єкти оренди

та будь-які значні правочини Товариства щодо них відсутні. Залишкова вартість основних засобів на кінець звітнього періоду - 13 512 059 тис. грн.

Переоцінка основних засобів за звітний період проводилася відповідно до рекомендацій МСФЗ. Після первинного визнання за собівартістю нафтогазовидобувне обладнання та інші основні засоби, за винятком транспортних засобів та інших основних засобів, оцінюються за справедливою вартістю на дату переоцінки за вирахуванням накопиченої амортизації та збитків від зменшення корисності. Транспортні засоби та інші основні засоби оцінюються за собівартістю за вирахуванням накопиченої амортизації та накопичених збитків від зменшення корисності. Переоцінка здійснюється періодично для того, щоб уникнути суттєвих розбіжностей між справедливою вартістю переоціненого активу та його балансовою вартістю.

У звітному періоді не відбулося суттєвих втрат від зменшення корисності і суми вигід від відновлення корисності основних засобів та зміни рівня використання виробничих потужностей. Рівні використання виробничих потужностей за звітний рік склали:

- по основному обладнанню – 89%;
- по основному обладнанню разом із допоміжним – 85%.

Спосіб утримання активів - активи утримуються в придатному для використання стані з метою одержання економічних вигод від його використання. Місцезнаходження основних засобів - всі основні засоби знаходяться за місцезнаходженням Товариства та його структурних підрозділах. Екологічні питання не позначаються на використанні активів емітента. Товариство приділяє значну увагу збереженню довкілля та зменшенню негативного впливу виробничих процесів на стан навколишнього середовища, раціональному використанні природних ресурсів, безпечному поводженню з відходами виробництва, матеріалами забрудненими природними радіонуклідами, тощо. З цією метою Товариством забезпечено виконання передбачених чинним законодавством організаційних, технічних, технологічних та екологічних вимог щодо діяльності з небезпечними відходами, джерелами іонізуючого випромінювання, небезпечними речовинами та прекурсорами. Емітент приділяє значну увагу питанню поводження з небезпечними відходами, а саме нафтошламами, забезпечує утилізацію на власних потужностях таких відходів як масла та мастила моторні, трансмісійні, інші зіпсовані, відпрацьовані та замазучений ґрунт, пісок. З метою запобігання забрудненню атмосферного повітря, водних ресурсів, ґрунтів та попередження можливості виникнення небезпечних екологічних ситуацій в структурних підрозділах ПАТ «Укрнафта» протягом 2014 року впроваджено ряд організаційно-технічних заходів, а саме:

- ремонт і заміна аварійних участків трубопроводів;
- обстеження переходів трубопроводів через водні перешкоди і автодороги;
- ревізія і заміна засувок на водоводах, лічильників обліку води;
- пофарбування резервуарів, ємностей, обладнання світловідбиваючими фарбами;
- заміна, ревізія, ремонт запобіжних дихальних клапанів резервуарів і апаратів;
- демонтаж недіючих трубопроводів;
- ліквідація, рекультивация нафтових, земляних та інших амбарів, резервуарів.

Крім приведених природоохоронних заходів, протягом 2014 року з метою охорони і раціонального використання водних ресурсів, відновлено обваловки резервуарів, свердловин в кількості 159 шт., проведено оцінку стану 49 експлуатаційних колон нафтових і нагнітальних свердловин, в частині охорони атмосферного повітря проведено режимну наладку 79 парових котлів та інші заходи щодо охорони та раціонального використання ґрунтів, забезпечення радіаційної безпеки.

Також, з метою зменшення впливу виробничої діяльності на навколишнє середовище в процесі виробничої діяльності структурних одиниць ПАТ "Укрнафта", були розроблені та виконуються заходи, які можуть зменшити негативний вплив екологічних факторів в процесі виробничої діяльності підприємств.

Проводиться постійний контроль за станом готовності до можливих аварійних ситуацій, пов'язаних з витоками нафтопродуктів, розроблено план заходів для миттєвого реагування у разі виникнення таких ситуацій. Розроблено і затверджено тимчасовий аварійний запас сорбентів-біодеструкторів, матів та бонів, що є в наявності та постійно поповнюється.

Станом на 31.12.2014 року виконання "Заходів щодо ліквідації наслідків довготривалого

видобування нафти і газу та зменшення загазованості навколишнього середовища м. Борислава на 2014р.", за рахунок коштів ПАТ "Укрнафта", склало 13770,69 тис. грн.

Загальні витрати на охорону навколишнього природного середовища у 2014 році в цілому по ПАТ "Укрнафта" за даними державної статистичної звітності форма №1-екологічні витрати, склали:

- капітальні інвестиції, поточні витрати на охорону навколишнього природного середовища та додаткові витрати – 46047123,0 грн.;

- екологічні платежі – 23424221,0 грн.

- екологічні послуги – 9292010,0 грн.

Плани капітальних вкладень орієнтовані на використання власних коштів. Сума капіталовкладень за звітний період становить 845 927,3 тис.грн.

Метод фінансування - самофінансування.

Авансові платежі для фінансування капітального будівництва не вносились.

Вплив змін у чинному законодавстві на діяльність Товариства є значним. Слід, зокрема, відзначити, що нестабільність податкового законодавства, зростання рентної плати, мінливість та недосконалість законодавчо-нормативної бази, яка регулює оформлення прав користування природними ресурсами та відносини в земельній сфері, спричиняють істотний негативний вплив на діяльність Товариства, суттєво ускладнюють реалізацію довгострокових та капіталоемних проектів Товариства.

Протягом звітного періоду факти виплати штрафних санкцій та компенсацій за порушення законодавства у значному розмірі відсутні.

Фінансово - господарська діяльність проводилась за рахунок власних коштів. ПАТ "Укрнафта" зацікавлено в розвитку сучасних інструментів фінансування виробництва.

Вартість укладених, але ще не виконаних договорів (контрактів) - н/д.

В силу несприятливої економічної ситуації стратегія подальшої діяльності емітента буде орієнтуватися на використання власних коштів.

Опис політики емітента щодо досліджень та розробок за звітний рік

У ПАТ "Укрнафта" станом на 01.01.2015 року є чинними 55 патентів України на винаходи та корисні моделі.

За 2014 рік в Державне підприємство "Український інститут промислової власності" (Укрпатент) отримано 4 патенти України на корисні моделі та подано 3 заявки для отримання патентів на корисні моделі.

У ПАТ "Укрнафта" на 01.01.2015 року є чинними:

10 Свідоцтв України на знаки для товарів і послуг,

11 Свідоцтв України про реєстрацію авторського права на комп'ютерні програми,

1 Свідоцтво України про реєстрацію авторського права на картографічний твір.

Згідно з Тематичним планом НДПІ на 2014 рік фактично за 2014р. виконано науково-дослідні, дослідно-конструкторські, проектні роботи з будівництва свердловин та облаштування родовищ, проектно-тематичні роботи з геології та розробки родовищ, наданні науково-технічні та виробничо-технологічні послуги за 564 наряд-замовленнями на суму 73016,2 тис. грн.

В 2014 році доведено до виконання структурними одиницями 43 заходи по "Плану впровадження у виробництво заходів науково-технічного прогресу ПАТ "Укрнафта", із них: інтенсифікація видобутку нафти і газу – 13, техніка і технологія видобутку нафти і газу – 5; підготовка нафти і

газу та переробка газу – 6; механізація і автоматизація виробничих процесів - 8, будівництво свердловин – 7; екологія – 2; захист від корозії – 2 та 1 захід по Плану структурних одиниць. Всі заходи виконані в повному обсязі.

В результаті впровадження заходів НТП орієнтовний додатковий видобуток за 2014 рік становить: нафти з конденсатом - валовий – 71,21 тис. т; товарний – 70,46 тис. т; газу - валовий – 20,29 млн.м³, товарний – 16,2 млн.м³; скрапленого газу – 144,8 т; залишку кубового – 198,7 т. Економія електроенергії складає 76,6 тис. кВт.год.

Структурними одиницями використано в 2014 році 8 винаходів та 17 корисних моделей. За рахунок використання 4 винаходів та 1 корисної моделі видобуто 4,5 тис. т нафти та 1,6 млн.м³ газу.

За 2014 рік в структурних підрозділах ПАТ “Укрнафта” було подано 56 раціоналізаторських пропозицій та використано у виробництві 25 раціоналізаторських пропозицій.

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 яких виступають посадові особи емітента, відсутні.

н/д

XII. Інформація про господарську та фінансову діяльність емітента

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

Найменування основних засобів	Власні основні засоби (тис. грн.)		Орендовані основні засоби (тис. грн.)		Основні засоби, всього (тис. грн.)	
	на початок періоду	на кінець періоду	на початок періоду	на кінець періоду	на початок періоду	на кінець періоду
1. Виробничого призначення:	14789613	13512059	0	0	14789613	13512059
будівлі та споруди	12312152	11416844	0	0	12312152	11416844
машини та обладнання	2256063	1849535	0	0	2256063	1849535
транспортні засоби	59296	82895	0	0	59296	82895
інші	162102	162785	0	0	162102	162785
2. Невиробничого призначення:	0	0	0	0	0	0
будівлі та споруди	0	0	0	0	0	0
машини та обладнання	0	0	0	0	0	0
транспортні засоби	0	0	0	0	0	0
інші	0	0	0	0	0	0
Усього	0	0	0	0	14789613	13512059
Опис	Термін та умови корисного використання основних засобів за основними групами визначається керівництвом структурних підрозділів з урахуванням економічної доцільності. Первісна вартість основних засобів на кінець звітної періоду становить 16 764 645 тис.грн.; ступінь зносу основних засобів 19,4 %; рівень використання основних засобів за звітний період склав 85 %; сума нарахованого зносу становить 3 252 586 тис.грн. Зміни у вартості основних засобів зумовлені переоцінками основних засобів за звітний період, які проводились за МСФЗ. Обмежень на використання майна емітентом не було.					

2. Інформація щодо вартості чистих активів емітента

Найменування показника	За звітний період	За попередній період
Розрахункова вартість чистих активів (тис. грн)	14817706	17621182
Статутний капітал (тис. грн.)	13557	13577
Скоригований статутний капітал (тис. грн)	1010972	1010972
Опис	Розрахункова вартість чистих активів за попередній та звітний період визначена відповідно до звітності згідно з МСФЗ.	
Висновок	Вартість чистих активів та розмір статутного капіталу відповідає вимогам законодавства.	

3. Інформація про зобов'язання емітента

Види зобов'язань	Дата	Непогашена	Відсоток за	Дата
------------------	------	------------	-------------	------

	виникнення	частина боргу (тис. грн.)	користування коштами (відсоток річних)	погашення
Кредити банку	X	376185	X	X
у тому числі:				
Кредити банку	12.06.2009	26185	10.7	28.05.2015
Короткострокові кредити банків	01.12.2014	350000	22.5	31.12.2015
Зобов'язання за цінними паперами	X	0	X	X
у тому числі:				
за облігаціями (за кожним випуском):	X	0	X	X
за іпотечними цінними паперами (за кожним власним випуском):	X	0	X	X
за сертифікатами ФОН (за кожним власним випуском):	X	0	X	X
за вексями (всього)	X	0	X	X
за іншими цінними паперами (у тому числі за похідними цінними паперами)(за кожним видом):	X	0	X	X
за фінансовими інвестиціями в корпоративні права (за кожним видом):	X	0	X	X
Податкові зобов'язання	X	2822048	X	X
Фінансова допомога на зворотній основі	X	0	X	X
Інші зобов'язання	X	442506	X	X
Усього зобов'язань	X	3640739	X	X
Опис:	н/д			

4. Інформація про обсяги виробництва та реалізації основних видів продукції

№ з/п	Основний вид продукції	Обсяг виробництва			Обсяг реалізованої продукції		
		у натуральній формі (фізична од. вим.)	у грошовій формі (тис.грн.)	у відсотках до всієї виробленої продукції	у натуральній формі (фізична од. вим.)	у грошовій формі (тис. грн.)	у відсотках до всієї реалізованої продукції
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Нафта	-	0	0	1806	12664915	45.4
2	Нафтопродукти	-	0	0	-	9893347	35.5
3	Аміак	-	0	0	489	2044285	7.3

5. Інформація про собівартість реалізованої продукції

№ з/п	Склад витрат*	Відсоток від загальної собівартості реалізованої продукції (у відсотках)
1	2	3
1	Собівартість нафти	15.4
2	Собівартість нафтопродуктів	69.4
3	Собівартість аміаку	8.3

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

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

Дата виникнення події	Дата оприлюднення Повідомлення (Повідомлення про інформацію) у загальнодоступній інформаційній базі даних Комісії	Вид інформації
1	2	3
05.12.2012	12.06.2014	Відомості про зміну складу посадових осіб емітента
10.10.2014	14.10.2014	Відомості про зміну складу посадових осіб емітента

XV. Відомості про аудиторський висновок (звіт)

Найменування аудиторської фірми (П. І. Б. аудитора - фізичної особи - підприємця)	ТОВ "АФ"Капітал Груп "
Код за ЄДРПОУ (реєстраційний номер облікової картки* платника податків - фізичної особи)	33236268
Місцезнаходження аудиторської фірми, аудитора	м.Київ, вул.Курганівська, 3, офіс 40
Номер та дата видачі свідоцтва про включення до Реєстру аудиторських фірм та аудиторів, виданого Аудиторською палатою України	3532 27.01.2005
Реєстраційний номер, серія та номер, дата видачі та строк дії свідоцтва про внесення до реєстру аудиторських фірм, які можуть проводити аудиторські перевірки професійних учасників ринку цінних паперів**	н/д н/д н/д н/д
Звітний період, за який проведений аудит фінансової звітності	2014
Думка аудитора***	умовно-позитивна

XVI. Текст аудиторського висновку (звіту).

Найменування аудиторської фірми (П. І. Б. аудитора - фізичної особи - підприємця)	ТОВ "АФ"Капітал Груп "
Код за ЄДРПОУ (реєстраційний номер облікової картки* платника податків - фізичної особи)	33236268
Місцезнаходження аудиторської фірми, аудитора	м.Київ, вул. Курганівська, 3, офіс 40
Номер та дата видачі свідоцтва про включення до Реєстру аудиторських фірм та аудиторів, виданого Аудиторською палатою України	3532 27.01.2005
Реєстраційний номер, серія та номер, дата видачі та строк дії свідоцтва про внесення до реєстру аудиторських фірм, які можуть проводити аудиторські перевірки професійних учасників ринку цінних паперів**	н/д н/д н/д н/д
Текст аудиторського висновку (звіту)	
<p>Незалежною аудиторською фірмою Товариством з обмеженою відповідальністю «Аудиторська фірма «Капітал груп» проведено аудит фінансової звітності Публічного акціонерного товариства «Укрнафта» (далі – Товариство), що додається, яка включає:</p> <p style="text-align: center;">Баланс (Звіт про фінансовий стан) станом на 31.12.2014 р., Звіт про фінансові результати (Звіт про сукупний дохід) за 2014 рік, Звіт про рух грошових коштів за 2014 рік, Звіт про власний капітал за 2014 рік, Примітки до річної фінансової звітності за 2014 рік.</p> <p style="text-align: center;">1. Відповідальність управлінського персоналу за фінансові звіти Управлінський персонал несе відповідальність за складання і достовірне подання цієї фінансової звітності у</p>	

відповідності до міжнародних стандартів бухгалтерського обліку та фінансової звітності і такий внутрішній контроль, який управлінський персонал визначає необхідним для забезпечення складання фінансової звітності, що не містить суттєвих викривлень у наслідок шахрайства або помилки.

Керівництво Товариства вважає, що усі передбачені законодавством податки були нараховані та сплачені. У випадках, коли механізм визначення податкових зобов'язань є недостатньо чітким, Товариство здійснювало нарахування на підставі оцінок управлінського персоналу.

2. Відповідальність аудитора

Нашою відповідальністю є висловлення думки щодо цієї фінансової звітності на основі результатів проведеного нами аудиту. Ми провели аудит відповідно до Міжнародних стандартів аудиту, впевненості та етики, які рішенням Аудиторської палати від 18.04.2003 р. № 122/2 в Україні прийняті в якості національних, зокрема згідно з Міжнародними стандартами аудиту 700 "Формулювання думки та надання звіту щодо фінансової звітності", МСА 705 "Модифікація думки у звіті незалежного аудитора", МСА 706 "Пояснювальні параграфи та параграфи з інших питань у звіті незалежного аудитора" та інших стандартів, що стосуються підготовки аудиторського висновку. Ці стандарти вимагають від нас дотримання етичних вимог, а також планування й виконання аудиту для отримання достатньої впевненості, що фінансова звітність не містить суттєвих викривлень.

Аудит передбачає виконання аудиторських процедур для отримання аудиторських доказів щодо сум і розкриттів у фінансовій звітності. Вибір процедур залежить від судження аудитора, включаючи оцінку ризиків суттєвих викривлень фінансових звітів внаслідок шахрайства або помилок. Виконуючи оцінку цих ризиків, аудитор розглядає заходи внутрішнього контролю, що стосуються підготовки та достовірного представлення фінансових звітів, з метою розробки аудиторських процедур, які відповідають обставинам, а не з метою висловлення думки щодо ефективності внутрішнього контролю суб'єкта господарювання. Аудит включає також оцінку відповідності використаної облікової політики, прийнятність облікових оцінок, зроблених управлінським персоналом, та загального подання фінансової звітності.

Ми вважаємо, що отримали достатні і належні аудиторські докази для висловлення модифікованої аудиторської думки.

3. Думка аудитора

Підстава для висловлення умовно-позитивної думки

Підставою для висловлення умовно-позитивної думки є наступне:

На протязі 2014 року Товариством були понесені витрати в межах спільних операцій в розмірі 357 млн. грн. на науково-дослідницькі послуги, які включені Товариством до інших операційних витрат Звіту про фінансові результати. (в 2013 році – 1 849 тис. грн.). У нас не було можливості отримати достатні аудиторські докази, щоб переконатись у сутності цих витрат та пов'язаному з ними податковому впливі, за наявності такого. Відповідно, ми не мали можливості визначити потенційну необхідність будь-яких коригувань у цій фінансовій інформації спеціального призначення щодо цих сум.

Умовно-позитивна думка

Ми провели аудит фінансової звітності Публічного акціонерного товариства «Укрнафта» (далі – Товариство), що додається, яка включає:

Баланс (Звіт про фінансовий стан) станом на 31.12.2014 р.,
Звіт про фінансові результати (Звіт про сукупний дохід) за 2014 рік,
Звіт про рух грошових коштів за 2014 рік,
Звіт про власний капітал за 2014 рік,
Примітки до річної фінансової звітності за 2014 рік.

На нашу думку, за винятком впливу на фінансову звітність питання, про яке йдеться в параграфі «Підстава для висловлення умовно-позитивної думки», фінансова звітність Товариства відображає достовірно в усіх суттєвих аспектах фінансовий стан Товариства станом на 31 грудня 2014 року, його фінансові результати і рух грошових коштів за рік, що закінчився на зазначену дату, відповідно до чинного законодавства щодо організації бухгалтерського обліку і звітності в Україні та Міжнародних стандартів бухгалтерського обліку і звітності.

Пояснювальні параграфи

Інші необоротні активи

Ми звертаємо вашу увагу на Примітку 1 до фінансової звітності Товариства станом на 31 грудня 2014 року, в якій описана невизначеність щодо строків врегулювання права Товариства на стягнення платежів з НАК "Нафтогаз України" за природний газ, вироблений Товариством та фізично переданий на зберігання до газотранспортної системи України.

Наша думка не є модифікованою щодо цього аспекту.

Політична та економічна ситуація в Україні

Крім того, ми звертаємо вашу увагу на Примітку 2 до фінансової звітності Товариства станом на 31 грудня 2014 року.

Діяльність Товариства, як і діяльність інших підприємств в Україні, зазнає та продовжуватиме зазнавати у найближчому майбутньому впливу політичної та економічної невизначеності, що спостерігається в Україні.

Остаточний вплив і наслідки політичної та економічної кризи передбачити вкрай складно, проте вони можуть мати подальший негативний вплив на економіку України та бізнес Товариства.

Наша думка не є модифікованою щодо цього аспекту.

Н/д
Н/д

Інформація про стан корпоративного управління

ЗАГАЛЬНІ ЗБОРИ АКЦІОНЕРІВ

Яку кількість загальних зборів було проведено за минулі три роки?

№ з/п	Рік	Кількість зборів, усього	У тому числі позачергових
1	2014	1	1
2	2013	0	0
3	2012	0	0

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

	Так	Ні
Реєстраційна комісія, призначена особою, що скликала загальні збори	X	
Акціонери		X
Депозитарна установа		X
Інше (запишіть): Реєстрацію акціонерів здійснювала мандатна (реєстраційна) комісія за допомогою Депозитарної установи ПрАТ "Фінансова компанія "Укрнафтогаз".		Ні

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

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

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

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

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

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

Прийняття рішення про зменшення статутного капіталу товариства		X
Обрання або припинення повноважень голови та членів наглядової ради	X	
Обрання або припинення повноважень членів виконавчого органу		X
Обрання або припинення повноважень членів ревізійної комісії (ревізора)	X	
Делегування додаткових повноважень наглядовій раді		X
Інше (запишіть): Перелік питань, що виносяться на голосування: 1. Обрання Лічильної комісії Загальних зборів Товариства. 2. Обрання Голови та секретаря Загальних зборів Товариства. 3. Затвердження порядку (регламенту) проведення Загальних зборів Товариства. 4. Звіт Правління Товариства за 2011-2013 роки. 5. Звіт Наглядової ради Товариства за 2011-2013 роки. 6. Звіт та висновки Ревізійної комісії Товариства за 2011-2013 роки. 7. Прийняття рішення за наслідками розгляду звіту Правління, звіту Наглядової ради та звіту Ревізійної комісії Товариства. 8. Затвердження річних звітів та балансів Товариства за 2011-2013 роки. 9. Розподіл прибутку Товариства за 2011-2013 роки, затвердження порядку та строків виплати дивідендів. 10. Припинення повноважень голови та членів Наглядової ради Товариства. 11. Обрання членів Наглядової ради. 12. Обрання голови Наглядової ради. 13. Затвердження умов цивільно-правових або трудових договорів, що укладатимуться з членами Наглядової ради, встановлення розміру їх винагороди, обрання особи, яка уповноважується на підписання цивільно-правових договорів з членами Наглядової ради. 14. Припинення повноважень голови та членів Ревізійної комісії. 15. Обрання членів Ревізійної комісії. 16. Обрання голови Ревізійної комісії. 17. Затвердження умов цивільно-правових або трудових договорів, що укладатимуться з головою та членами Ревізійної комісії Товариства та визначення особи, яка уповноважується на підписання від імені товариства договору (контракту) з головою та членами Ревізійної комісії Товариства.		Так

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	11
Кількість представників акціонерів, що працюють у товаристві	0
Кількість представників держави	0
Кількість представників акціонерів, що володіють більше 10 відсотків акцій	11
Кількість представників акціонерів, що володіють менше 10 відсотків акцій	0
Кількість представників акціонерів - юридичних осіб	0

Скільки разів на рік у середньому відбувалося засідання наглядової ради протягом останніх трьох років? 2

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

	Так	Ні
Стратегічного планування		X
Аудиторський		X
З питань призначень і винагород		X

Інвестиційний		X
Інші (запишіть)	У складі Наглядової ради комітети не створювались	
Інші (запишіть)	н/д	

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

Яким чином визначається розмір винагороди членів наглядової ради?

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

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): н/д		X

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

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

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

посаду ревізора / ні)

Якщо в товаристві створено ревізійну комісію:

кількість членів ревізійної комісії 5 осіб;

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

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

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

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

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

Які документи існують у вашому акціонерному товаристві?

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

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

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

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

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

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

Частіше ніж раз на рік		X
------------------------	--	---

Який орган приймав рішення про затвердження зовнішнього аудитора?

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

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)	н/д	

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)	н/д	

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)	н/д	

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): н/д		

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	X
Ні, не плануємо залучати іноземні інвестиції протягом наступних трьох років	
Не визначились	

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

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

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

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

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

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

н/д

			КОДИ
		Дата(рік, місяць, число)	2015 01 01
Підприємство	Публічне акціонерне товариство "Укрнафта"	за ЄДРПОУ	00135390
Територія		за КОАТУУ	8039100000
Організаційно-правова форма господарювання		за КОПФГ	230
Вид економічної діяльності		за КВЕД	06.10
Середня кількість працівників	26392		
Одиниця виміру: тис.грн. без десяткового знака			
Адреса	м. Київ, пров. Несторівський 3-5		
Складено (зробити позначку "v" у відповідній клітинці):			
за положеннями (стандартами бухгалтерського обліку)			
за міжнародними стандартами фінансової звітності			V

**Баланс (Звіт про фінансовий стан)
на 31.12.2014 р.**

Актив	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду	На дату переходу на міжнародні стандарти фінансової звітності
1	2	3	4	5
I. Необоротні активи				
Нематеріальні активи:	1000	43669	42080	0
первісна вартість	1001	92585	101704	0
накопичена амортизація	1002	-48916	-59624	0
Незавершені капітальні інвестиції	1005	548466	725693	0
Основні засоби:	1010	14789613	13512059	0
первісна вартість	1011	16040380	16764645	0
знос	1012	-1250767	-3252586	0
Інвестиційна нерухомість:	1015	0	0	0
первісна вартість	1016	0	0	0
знос	1017	0	0	0
Довгострокові біологічні активи:	1020	0	0	0
первісна вартість	1021	0	0	0

накопичена амортизація	1022	0	0	0
Довгострокові фінансові інвестиції: які обліковуються за методом участі в капіталі інших підприємств	1030	0	0	0
інші фінансові інвестиції	1035	10433	10433	0
Довгострокова дебіторська заборгованість	1040	4351	3084	0
Відстрочені податкові активи	1045	0	0	0
Гудвіл	1050	0	0	0
Відстрочені аквізиційні витрати	1060	0	0	0
Залишок коштів у централізованих страхових резервних фондах	1065	0	0	0
Інші необоротні активи	1090	3726785	3933527	0
Усього за розділом I	1095	19123317	18226876	0
II. Оборотні активи				
Запаси	1100	1739191	3302761	0
Виробничі запаси	1101	952015	567472	0
Незавершене виробництво	1102	43673	36443	0
Готова продукція	1103	104113	127525	0
Товари	1104	639390	2571321	0
Поточні біологічні активи	1110	0	0	0
Депозити перестраховання	1115	0	0	0
Векселі одержані	1120	0	0	0
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	1125	1377235	7312466	0
Дебіторська заборгованість за розрахунками: за виданими авансами	1130	5000386	3658845	0
з бюджетом	1135	542674	49878	0
у тому числі з податку на прибуток	1136	479842	10134	0
з нарахованих доходів	1140	0	0	0
із внутрішніх розрахунків	1145	0	0	0
Інша поточна дебіторська заборгованість	1155	211406	382790	0
Поточні фінансові інвестиції	1160	0	0	0
Гроші та їх еквіваленти	1165	146649	188006	0
Готівка	1166	8996	15986	0
Рахунки в банках	1167	0	0	0
Витрати майбутніх періодів	1170	0	0	0
Частка перестраховика у страхових резервах	1180	0	0	0
у тому числі в: резервах довгострокових зобов'язань	1181	0	0	0
резервах збитків або резервах належних виплат	1182	0	0	0
резервах незароблених премій	1183	0	0	0
інших страхових резервах	1184	0	0	0

Інші оборотні активи	1190	100569	85897	0
Усього за розділом II	1195	9118110	14980643	0
III. Необоротні активи, утримувані для продажу, та групи вибуття	1200	0	0	0
Баланс	1300	28241427	33207519	0

Пасив	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду	На дату переходу на міжнародні стандарти фінансової звітності
I. Власний капітал				
Зареєстрований (пайовий) капітал	1400	1010972	1010972	0
Внески до незареєстрованого статутного капіталу	1401	0	0	0
Капітал у дооцінках	1405	14036060	13529187	0
Додатковий капітал	1410	0	0	0
Емісійний дохід	1411	0	0	0
Накопичені курсові різниці	1412	0	0	0
Резервний капітал	1415	0	0	0
Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	1420	2574150	277547	0
Неоплачений капітал	1425	(0)	(0)	(0)
Вилучений капітал	1430	(0)	(0)	(0)
Інші резерви	1435	0	0	0
Усього за розділом I	1495	17621182	14817706	0
II. Довгострокові зобов'язання і забезпечення				
Відстрочені податкові зобов'язання	1500	967286	1215107	0
Пенсійні зобов'язання	1505	0	0	0
Довгострокові кредити банків	1510	0	0	0
Інші довгострокові зобов'язання	1515	0	0	0
Довгострокові забезпечення	1520	827404	1252735	0
Довгострокові забезпечення витрат персоналу	1521	623081	653029	0
Цільове фінансування	1525	0	0	0
Благодійна допомога	1526	0	0	0
Страхові резерви, у тому числі:	1530	0	0	0
резерв довгострокових зобов'язань; (на початок звітного періоду)	1531	0	0	0
резерв збитків або резерв належних виплат; (на початок звітного періоду)	1532	0	0	0
резерв незароблених премій; (на початок звітного періоду)	1533	0	0	0
інші страхові резерви; (на початок звітного періоду)	1534	0	0	0
Інвестиційні контракти;	1535	0	0	0
Призовий фонд	1540	0	0	0

Резерв на виплату джек-поту	1545	0	0	0
Усього за розділом II	1595	1794690	2467842	0
III. Поточні зобов'язання і забезпечення				
Короткострокові кредити банків	1600	0	350000	0
Векселі видані	1605	0	0	0
Поточна кредиторська заборгованість: за довгостроковими зобов'язаннями	1610	39818	26185	0
за товари, роботи, послуги	1615	4790271	6985459	0
за розрахунками з бюджетом	1620	501398	2822048	0
за у тому числі з податку на прибуток	1621	0	512807	0
за розрахунками зі страхування	1625	49	27395	0
за розрахунками з оплати праці	1630	1466	62129	0
за одержаними авансами	1635	707839	160478	0
за розрахунками з учасниками	1640	472936	3984848	0
із внутрішніх розрахунків	1645	0	0	0
за страховою діяльністю	1650	0	0	0
Поточні забезпечення	1660	2006537	1060923	0
Доходи майбутніх періодів	1665	0	0	0
Відстрочені комісійні доходи від перестраховиків	1670	0	0	0
Інші поточні зобов'язання	1690	305241	442506	0
Усього за розділом III	1695	8825555	15921971	0
IV. Зобов'язання, пов'язані з необоротними активами, утримуваними для продажу, та групами вибуття	1700	0	0	0
V. Чиста вартість активів недержавного пенсійного фонду	1800	0	0	0
Баланс	1900	28241427	33207519	0

Примітки
Керівник
Головний бухгалтер

н/д
Пустоваров В.М.
Доліна Н.О.

Підприємство

Публічне акціонерне товариство
"Укрнафта"

(найменування)

Дата(рік, місяць,
число)

КОДИ
2015 01 01
00135390

за ЄДРПОУ

Звіт про фінансові результати (Звіт про сукупний дохід) за 12 місяців 2014 р.

I. ФІНАНСОВІ РЕЗУЛЬТАТИ

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
Чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	2000	27891932	21101331
Чисті зароблені страхові премії	2010	0	0
Премії підписані, валова сума	2011	0	0
Премії, передані у перестраховання	2012	0	0
Зміна резерву незароблених премій, валова сума	2013	0	0
Зміна частки перестраховиків у резерві незароблених премій	2014	0	0
Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг)	2050	(14123321)	(11109229)
Чисті понесені збитки за страховими виплатами	2070	(0)	(0)
Валовий: прибуток	2090	13768611	9992102
збиток	2095	(0)	(0)
Дохід (витрати) від зміни у резервах довгострокових зобов'язань	2105	0	0
Дохід (витрати) від зміни інших страхових резервів	2110	0	0
Зміна інших страхових резервів, валова сума	2111	0	0
Зміна частки перестраховиків в інших страхових резервах	2112	0	0
Інші операційні доходи	2120	2718845	375296
Дохід від зміни вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю	2121	0	0
Дохід від первісного визнання біологічних активів і сільськогосподарської продукції	2122	0	0
Адміністративні витрати	2130	(526131)	(400729)
Витрати на збут	2150	(1016937)	(490422)
Інші операційні витрати	2180	(11953100)	(8763815)
Витрат від зміни вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю	2181	(0)	(0)
Витрат від первісного визнання біологічних активів і	2182	(0)	(0)

сільськогосподарської продукції			
Фінансовий результат від операційної діяльності:			
прибуток	2190	2991288	712432
збиток	2195	(0)	(0)
Дохід від участі в капіталі	2200	64635	65908
Інші фінансові доходи	2220	451631	928289
Інші доходи	2240	0	0
Дохід від благодійної допомоги	2241	0	0
Фінансові витрати	2250	(833746)	(1270320)
Втрати від участі в капіталі	2255	(0)	(0)
Інші витрати	2270	(0)	(0)
Прибуток (збиток) від впливу інфляції на монетарні статті	2275	0	0
Фінансовий результат до оподаткування:			
прибуток	2290	2673808	436309
збиток	2295	(0)	(0)
Витрати (дохід) з податку на прибуток	2300	-1409182	-246422
Прибуток (збиток) від припиненої діяльності після оподаткування	2305	0	0
Чистий фінансовий результат:			
прибуток	2350	1264626	189887
збиток	2355	(0)	(0)

II. СУКУПНИЙ ДОХІД

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
Дооцінка (уцінка) необоротних активів	2400	-241291	-208968
Дооцінка (уцінка) фінансових інструментів	2405	0	0
Накопичені курсові різниці	2410	0	0
Частка іншого сукупного доходу асоційованих та спільних підприємств	2415	0	0
Інший сукупний дохід	2445	-232920	180180
Інший сукупний дохід до оподаткування	2450	-474211	-28788
Податок на прибуток, пов'язаний з іншим сукупним доходом	2455	85358	4606
Інший сукупний дохід після оподаткування	2460	-388853	-24182
Сукупний дохід (сума рядків 2350, 2355 та 2460)	2465	875773	165705

III. ЕЛЕМЕНТИ ОПЕРАЦІЙНИХ ВИТРАТ

Матеріальні затрати	2500	1227902	1080597
Витрати на оплату праці	2505	1516577	1125490
Відрахування на соціальні заходи	2510	515898	465432
Амортизація	2515	1569490	1620509

Інші операційні витрати	2520	12043290	7840016
Разом	2550	16873157	12132044

IV. РОЗРАХУНОК ПОКАЗНИКІВ ПРИБУТКОВОСТІ АКЦІЙ

Середньорічна кількість простих акцій	2600	54228510	54228510
Скоригована середньорічна кількість простих акцій	2605	54228510	54228510
Чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію	2610	23.32	3.50
Скоригований чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію	2615	23.32	3.50
Дивіденди на одну просту акцію	2650	0	0

Примітки
Керівник
Головний бухгалтер

н/д
Пустоваров В.М.
Доліна Н.О.

Підприємство

Публічне акціонерне товариство
"Укрнафта"

(найменування)

Дата(рік, місяць,
число)

КОДИ

2015 | 01 | 01

за ЄДРПОУ

00135390

**Звіт про рух грошових коштів (за прямим методом)
за 12 місяців 2014 р.**

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
I. Рух коштів у результаті операційної діяльності			
Надходження від: Реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	3000	0	0
Повернення податків і зборів	3005	0	0
у тому числі податку на додану вартість	3006	0	0
Цільового фінансування	3010	0	0
Надходження від отримання субсидій, дотацій	3011	0	0
Надходження авансів від покупців і замовників	3015	0	0
Надходження від повернення авансів	3020	0	0
Надходження від відсотків за залишками коштів на поточних рахунках	3025	0	0
Надходження від боржників неустойки (штрафів, пені)	3035	0	0
Надходження від операційної оренди	3040	0	0
Надходження від отримання роялті, авторських винагород	3045	0	0
Надходження від страхових премій	3050	0	0
Надходження фінансових установ від повернення позик	3055	0	0
Інші надходження	3095	0	0
Витрачання на оплату: Товарів (робіт, послуг)	3100	(0)	(0)
Праці	3105	(0)	(0)
Відрахувань на соціальні заходи	3110	(0)	(0)
Зобов'язань з податків і зборів	3115	(0)	(0)
Витрачання на оплату зобов'язань з податку на прибуток	3116	(0)	(0)
Витрачання на оплату зобов'язань з податку на додану вартість	3117	(0)	(0)
Витрачання на оплату зобов'язань з інших податків і зборів	3118	(0)	(0)
Витрачання на оплату авансів	3135	(0)	(0)
Витрачання на оплату повернення авансів	3140	(0)	(0)

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

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

Примітки
Керівник
Головний бухгалтер

н/д
Пустоваров В.М.
Доліна Н.О.

Підприємство

Публічне акціонерне товариство
"Укрнафта"

(найменування)

Дата(рік, місяць,
число)

КОДИ

2015 | 01 | 01

за ЄДРПОУ

00135390

**Звіт про рух грошових коштів (за непрямим методом)
за 12 місяців 2014 р.**

Стаття	Код рядка	За звітний період		За аналогічний період попереднього року	
		надходження	видаток	надходження	видаток
1	2	3	4	5	6
I. Рух коштів у результаті операційної діяльності					
Прибуток (збиток) від звичайної діяльності до оподаткування	3500	2673808	0	436308	0
Коригування на: амортизацію необоротних активів	3505	1569490	X	1620509	X
збільшення (зменшення) забезпечень	3510	0	897091	2954	0
збиток (прибуток) від нереалізованих курсових різниць	3515	12911	0	0	0
збиток (прибуток) від неопераційної діяльності та інших негрошових операцій	3520	0	187721	276124	0
Прибуток (збиток) від участі в капіталі	3521	64635	0	0	0
Зміна вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю, та дохід (витрати) від первісного визнання	3522	0	438581	843522	0
Збиток (прибуток) від реалізації необоротних активів, утримуваних для продажу та груп вибуття	3523	0	0	0	0
Збиток (прибуток) від реалізації фінансових інвестицій	3524	0	0	0	0
Зменшення (відновлення) корисності необоротних активів	3526	59025	0	0	0
Фінансові витрати	3540	X	833746	X	0
Зменшення (збільшення) оборотних активів	3550	0	5984478	2721163	0
Збільшення (зменшення) запасів	3551	0	0	0	0
Збільшення (зменшення) поточних біологічних активів	3552	0	0	0	0
Збільшення (зменшення)	3553	0	0	0	0

дебіторської заборгованості за продукцію, товари, роботи, послуги					
Зменшення (збільшення) іншої поточної дебіторської заборгованості	3554	0	0	0	0
Зменшення (збільшення) витрат майбутніх періодів	3556	0	0	0	0
Зменшення (збільшення) інших оборотних активів	3557	0	0	0	0
Збільшення (зменшення) поточних зобов'язань	3560	2974470	0	0	3784615
Грошові кошти від операційної діяльності	3570	680214	0	2115965	0
Збільшення (зменшення) поточної кредиторської заборгованості за товари, роботи, послуги	3561	0	0	0	0
Збільшення (зменшення) поточної кредиторської заборгованості за розрахунками з бюджетом	3562	0	0	0	0
Збільшення (зменшення) поточної кредиторської заборгованості за розрахунками зі страхування	3563	0	0	0	0
Збільшення (зменшення) поточної кредиторської заборгованості за розрахунками з оплати праці	3564	0	0	0	0
Збільшення (зменшення) доходів майбутніх періодів	3566	0	0	0	0
Збільшення (зменшення) інших поточних зобов'язань	3567	0	0	0	0
Сплачений податок на прибуток	3580	X	83354	X	1198314
Сплачені відсотки	3585	X	0	X	10782
Чистий рух коштів від операційної діяльності	3195	596860	0	906842	0
II. Рух коштів у результаті інвестиційної діяльності					
Надходження від реалізації: фінансових інвестицій	3200	0	X	0	X
необоротних активів	3205	648	X	28350	X
Надходження від отриманих: відсотків	3215	0	X	19930	X
дивідендів	3220	0	X	65907	X
Надходження від деривативів	3225	0	X	0	X
Надходження від погашення позик	3230	0	X	0	X
Надходження від вибуття дочірнього підприємства та іншої господарської одиниці	3235	0	X	0	X
Інші надходження	3250	0	X	123984	X
Витрачання на придбання:	3255	X	0	X	(3999)

фінансових інвестицій					
необоротних активів	3260	X	768688	X	803024
Виплати за деривативами	3270	X	0	X	0
Витрачання на надання позик	3275	X	0	X	0
Витрачання на придбання дочірнього підприємства та іншої господарської одиниці	3280	X	0	X	0
Інші платежі	3290	X	3	X	0
Чистий рух коштів від інвестиційної діяльності	3295	0	768043	0	568852
III. Рух коштів у результаті фінансової діяльності					
Надходження від: Власного капіталу	3300	0	X	0	X
Отримання позик	3305	350000	X	0	X
Надходження від продажу частки в дочірньому підприємстві	3310	0	X	0	X
Інші надходження	3340	0	X	0	X
Витрачання на: Викуп власних акцій	3345	X	0	X	0
Погашення позик	3350	X	44298	X	39850
Сплату дивідендів	3355	X	93162	X	243588
Витрачання на сплату відсотків	3360	X	0	X	0
Витрачання на сплату заборгованості з фінансової оренди	3365	X	0	X	0
Витрачання на придбання частки в дочірньому підприємстві	3370	X	0	X	0
Витрачання на виплати неконтрольованим часткам у дочірніх підприємствах	3375	X	0	X	0
Інші платежі	3390	X	0	X	0
Чистий рух коштів від фінансової діяльності	3395	212540	0	0	283438
Чистий рух грошових коштів за звітний період	3400	41357	0	54552	0
Залишок коштів на початок року	3405	146649	X	92097	X
Вплив зміни валютних курсів на залишок коштів	3410	0	0	0	0
Залишок коштів на кінець року	3415	188006	0	146649	0

Примітки
Керівник
Головний бухгалтер

н/д
Пустоваров В.М.
Доліна Н.О.

Підприємство

Публічне акціонерне товариство "Укрнафта"
(найменування)

Дата(рік, місяць, число)

за ЄДРПОУ

КОДИ

2015 | 01 | 01

00135390

**Звіт про власний капітал
за 12 місяців 2014 р.**

Стаття	Код рядка	Зареєстрований капітал	Капітал у дооцінках	Додатковий капітал	Резервний капітал	Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	Неоплачений капітал	Вилучений капітал	Всього
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Залишок на початок року	4000	1010972	14036060	0	0	2574150	0	0	17621182
Коригування: Зміна облікової політики	4005	0	0	0	0	0	0	0	0
Виправлення помилок	4010	0	0	0	0	0	0	0	0
Інші зміни	4090	0	0	0	0	0	0	0	0
Скоригований залишок на початок року	4095	1010972	14036060	0	0	2574150	0	0	17621182
Чистий прибуток (збиток) за звітний період	4100	0	0	0	0	1264626	0	0	1264626
Інший сукупний дохід за звітний період	4110	0	-392468	0	0	3615	0	0	-388853

прибутку на створення спеціальних (цільових) фондів									
Сума чистого прибутку на матеріальне заохочення	4225	0	0	0	0	0	0	0	0
Внески учасників: Внески до капіталу	4240	0	0	0	0	0	0	0	0
Погашення заборгованості з капіталу	4245	0	0	0	0	0	0	0	0
Вилучення капіталу: Викуп акцій (часток)	4260	0	0	0	0	0	0	0	0
Перепродаж викуплених акцій (часток)	4265	0	0	0	0	0	0	0	0
Анулювання викуплених акцій (часток)	4270	0	0	0	0	0	0	0	0
Вилучення частки в капіталі	4275	0	0	0	0	0	0	0	0
Зменшення номінальної вартості акцій	4280	0	0	0	0	0	0	0	0
Інші зміни в капіталі	4290	0	-114405	0	0	-114405	0	0	0
Придбання (продаж) неконтрольованої	4291	0	0	0	0	0	0	0	0

частки в дочірньому підприємстві									
Разом змін у капіталі	4295	0	-506873	0	0	-2296603	0	0	-2803476
Залишок на кінець року	4300	1010972	13529187	0	0	277547	0	0	14817706

Примітки
Керівник
Головний бухгалтер

н/д
Пустоваров В.М.
Доліна Н.О.

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

Текст приміток

1. Інформація про підприємство

Публічне акціонерне товариство "Укрнафта" (далі – Компанія або ПАТ "Укрнафта") було засноване і розпочало свою діяльність як державне підприємство Виробниче об'єднання "Укрнафта". У 1994 році Компанія була акціонована, приватизована та зареєстрована як акціонерне товариство відповідно до законодавства України.

Основна діяльність Компанії – це розвідка, видобування та продаж нафти і газу, переробка газу, експлуатація системи заправних станцій та надання відповідних нафтопромислових сервісних послуг на території України. Станом на 31 грудня 2014 року Компанія складалася з шести видобувних підрозділів, трьох розвідувальних і бурильних підрозділів, трьох газопереробних заводів, ряду дослідницьких та допоміжних підрозділів і 536 діючих заправних станцій. Основна діяльність Компанії докладно описана у Примітці 3. Крім того, Компанія має дочірні та асоційовані компанії і бере участь у спільних підприємствах та спільних операціях з розробки та видобування нафти і газу (Примітка 4). Основна діяльність та виробничі потужності Компанії сконцентровані в Україні. Акції Компанії належать українським та іноземним юридичним і фізичним особам. 50% плюс 1 акція належить Національній акціонерній компанії «Нафтогаз України» (далі – НАК «Нафтогаз»).

Юридична адреса Компанії: Несторівський провулок 3-5, Київ, Україна.

2. Умови, в яких працює Компанія

Починаючи з кінця 2013 року, політична ситуація в Україні характеризувалась нестабільністю, включаючи численні протести проти дій влади і тривалу політичну невизначеність, яка призвела до погіршення стану державних фінансів, волатильності фінансових ринків та різкої девальвації національної валюти по відношенню до основних іноземних валют. Міжнародні рейтингові агенції понизили рейтинги суверенного боргу України з негативним прогнозом на майбутнє. Серед інших заходів Національний банк України встановив певні обмеження на обробку клієнтських платежів банками та на придбання іноземної валюти на міжбанківському ринку.

Нестабільність політичної ситуації, що спостерігалась також протягом 2014 році, спричинила зміну складу Верховної Ради та Президента України. У березні 2014 року різні події у Криму призвели до приєднання Республіки Крим до Російської Федерації. Ця подія спричинила значне погіршення відносин між Україною та Російською Федерацією. У Групі немає суттєвих операцій у Криму.

Крім того, у 2014 році суттєво погіршилась ситуація на сході України, що призвело до збройного протистояння та воєнних дій на окремих територіях Донецької і Луганської областей. Збройний конфлікт у цьому регіоні став причиною подальшого погіршення відносин між Україною та Російською Федерацією. Зростання політичної напруженості негативно вплинуло на фінансові ринки України, що призвело до суттєвого обмеження спроможності українських підприємств та банків залучати фінансування на міжнародних фондових та кредитних ринках. Ця ситуація призвела до різкої девальвації гривні по відношенню до основних іноземних валют.

Станом на дату цього звіту встановлений НБУ офіційний обмінний курс української гривні до долара США становив 21,046832 гривні за 1 долар США порівняно з 15,768556 гривні за 1 долар США станом на 31 грудня 2014 року.

Остаточний результат політичної та економічної ситуації в Україні та її наслідки передбачити вкрай складно, проте вони можуть мати подальший негативний вплив на економіку України та бізнес Групи. Ми не вносимо застережень до нашого висновку щодо цих аспектів.?

3. Основа підготовки

Ця фінансова звітність підготовлена відповідно до Міжнародних стандартів фінансової звітності (МСФЗ), випущених Радою з Міжнародних стандартів бухгалтерського обліку (РМСБО), та відповідає МСФЗ.

Компанія веде бухгалтерський облік відповідно до українських стандартів бухгалтерського обліку.

Відповідно, ця фінансова звітність, яка була підготовлена на основі облікових записів за українськими стандартами бухгалтерського обліку, відображає коригування, необхідні для її об'єктивного представлення відповідно до МСФЗ. Ця фінансова звітність підготовлена згідно з принципом історичної вартості, за винятком нафтогазових активів та інших основних засобів, що обліковуються за справедливою вартістю (крім транспортних засобів та інших основних засобів, які оцінюються за первісною вартістю). Ця фінансова звітність представлена в українських гривнях. Усі суми наведені з округленням до найближчої тисячі, якщо не зазначено інше. Фінансова звітність за 2014 фінансовий рік затверджена до випуску 30 квітня 2015.

4. Основні принципи облікової політики

1) Переоцінка іноземної валюти

Ця фінансова звітність представлена в українській гривні, яка є функціональною валютою та валютою представлення Компанії. Операції в іноземній валюті при первісному визнанні відображаються у функціональній валюті за курсом, що діє на дату операції. Монетарні активи і зобов'язання, виражені в іноземній валюті, перераховуються у функціональну валюту за курсом, що діє на звітну дату. Всі курсові різниці, що виникають від такого перерахунку, відображаються у прибутках та збитках. Немонетарні статті, які оцінюються за первісною вартістю в іноземній валюті, перераховуються за курсом, діючим на дату їх початкових операцій. Немонетарні статті, які оцінюються за справедливою вартістю в іноземній валюті, перераховуються за курсами обміну на дату визначення справедливої вартості.

2) Облік впливу гіперінфляції

Україна вважалася країною з гіперінфляційною економікою протягом десятирічного періоду, що закінчився 31 грудня 2000 року. Відповідно, Компанія застосувала МСБО 29 "Фінансова звітність в умовах гіперінфляції" (МСБО 29) для перерахунку немонетарних активів і зобов'язань, статей капіталу, що виникли протягом періоду гіперінфляції, в одиниці виміру, чинній на 31 грудня 2000 року, із застосуванням індексу споживчих цін, що публікувались Міністерством статистики України. Ці показники, скориговані для врахування впливу гіперінфляції, були покладені в основу облікових записів у наступних звітних періодах.

3) Доліцензійні витрати

Доліцензійні витрати відносяться на витрати в тому періоді, в якому вони були понесені.

4) Витрати на розвідку та оцінку

Витрати на розвідку та оцінку родовищ нафти і природного газу обліковуються із використанням методу успішних спроб. Відповідно до цього методу, витрати на розвідку та оцінку капіталізуються в активі з розвідки та оцінки до моменту, коли розвідка буде завершена і результат зможе бути оцінений. До таких витрат відносяться: винагорода працівників, вартість використаних матеріалів та пального, витрати, пов'язані з набуттям прав на розвідку, витрати на топологічні, геологічні, геохімічні та геофізичні роботи, витрати на розвідувальне буріння, зняття проб, витрати на діяльність, пов'язану з оцінкою технічних можливостей та рентабельності видобутку.

Якщо розвідка та оцінка ресурсів на певній визначеній території не призвела до відкриття економічно доцільних для видобутку покладів вуглеводнів, активи з розвідки та оцінки тестуються на зменшення корисності. Компанією визначаються комерційні резерви як підтвержені та прогнозні ("2П") резерви. Якщо поклади вуглеводнів не знайдено і прийнято рішення про припинення розвідки та оцінки на цій визначеній території, активи з розвідки та оцінки підлягають списанню. Якщо поклади вуглеводнів були знайдені та є об'єктом подальшого дослідження, що може включати буріння свердловин (розвідувальних чи розвідувального типу стратиграфічних випробувальних свердловин), та, вірогідно, підлягатимуть комерційній розробці, то такі витрати продовжують визнаватись у складі активу.

Такі витрати обліковуються як актив і є предметом технічного, комерційного і управлінського перегляду, щонайменше, раз на рік з метою підтвердження наміру розробки чи іншого способу отримання вигід від знайдених покладів. Коли дозвіл на розробку підтверджених запасів нафти та природного газу отриманий, накопичені витрати проходять тест на зменшення корисності та переводяться у клас нафтогазових активів

Після початкового визнання за первісною вартістю активи розвідки та оцінки оцінюються за

історичною вартістю за вирахуванням збитків від зменшення корисності.

5) Витрати на розробку

Витрати на будівництво, установку обладнання для видобутку копалин, трубопроводів та буріння експлуатаційних свердловин включаються в склад нафтогазових активів.

б) Нафтогазові активи та інші основні засоби

Після початкового визнання за первісною вартістю нафтогазовидобувне обладнання та інші основні засоби, за винятком транспортних засобів та інших основних засобів, оцінюються за справедливою вартістю на дату переоцінки за вирахуванням накопиченого зносу, виснаження та збитків від зменшення корисності, що нараховуються після дати переоцінки. Транспортні засоби та інші основні засоби оцінюються за первісною вартістю за вирахуванням накопиченої амортизації та збитків від зменшення корисності.

Переоцінка здійснюється достатньо часто для того, щоб уникнути суттєвих розбіжностей між справедливою вартістю переоціненого активу та його балансовою вартістю. Справедлива вартість спеціалізованих активів, що представляють більшість переоцінюваних активів, визначена з використанням витратного підходу з коригуванням на суму економічного зменшення корисності. Справедлива вартість неспеціалізованих активів визначена на основі ринкового підходу. Така переоцінка була здійснена станом на 30 жовтня 2013 року.

Якщо об'єкти нафтогазовидобувного обладнання та інших основних засобів переоцінюються, накопичений до моменту переоцінки знос та виснаження вираховується з первісної вартості об'єкту і така чиста вартість порівнюється із переоціненою вартістю об'єкта.

Збільшення балансової вартості, що виникає внаслідок переоцінки, відноситься до іншого сукупного доходу та накопичується в складі резерву з переоцінки у капіталі у звіті про фінансовий стан, за винятком сум, що компенсують зменшення вартості активу, раніше відображеного у прибутках та збитках. У цьому випадку сума збільшення вартості такого активу відображається у прибутках та збитках. Зменшення балансової вартості відображається у складі прибутку та збитку, за винятком випадків, коли зменшення балансової вартості компенсує попереднє збільшення балансової вартості цих же активів і відображається через зменшення резерву переоцінки. Після вибуття активу відповідна сума, включена до резерву переоцінки, переноситься до складу нерозподіленого прибутку.

Первісна вартість основного засобу складається з ціни придбання або вартості будівництва, інших прямих витрат для введення активу в експлуатацію, витрат на позики та очікуваних витрат на виведення активу з експлуатації. Ціна придбання або вартість будівництва основного засобу являє собою суму сплачених коштів та справедливую вартість іншої винагороди, сплаченої у ході придбання основного засобу. До складу основних засобів також включається вартість основних засобів, отриманих за операціями фінансового лізингу.

Об'єкт основних засобів вибуває після його реалізації або коли одержання економічних вигод від його подальшого використання або вибуття не очікується. Прибутки чи збитки, що виникають у зв'язку з вибуттям активу (розраховані як різниця між чистими надходженнями від вибуття активу і його балансовою вартістю), включаються до прибутків та збитків за рік, в якому актив був знятий з обліку.

Залишкова вартість, строки корисного використання і методи нарахування амортизації активів аналізуються наприкінці кожного звітного року і коригуються в разі необхідності.

Розрахункові витрати на демонтаж нафтогазових виробничих потужностей, включаючи витрати на закриття об'єктів та рекультивацію видобувних площ, включаються як компонент нафтогазових активів, які виснажуються виробничим методом.

Соціальні активи, які належать Компанії, не визнаються у цій фінансовій звітності, оскільки не очікується, що їх використання принесе Компанії економічні вигоди в майбутньому. Відповідні зобов'язання, якщо такі мали місце, були нараховані, і витрати на поточне обслуговування активів були віднесені на витрати відповідного періоду.

Амортизація, знос та виснаження

Амортизація нематеріальних активів та знос основних засобів, за виключенням нафтогазових активів, розраховується прямолінійним методом протягом корисного строку використання активу. Виснаження нафтогазових активів розраховується із використанням методу нарахування

пропорційно видобутку по кожному родовищу на основі кількості розроблених запасів.

Термін корисного використання

Знос основних засобів, за виключенням нафтогазових активів, розраховується з урахуванням таких термінів корисного використання активів:

Бензозаправні станції 8-33 роки

Бурове обладнання та труби 5-30 років

Будівлі 20-50 років

Машини та обладнання (включаючи нафтопроводи) 3-35 років

Нафтогазопереробне обладнання 5-35 років

Транспортні засоби та офісне та інше обладнання 5 років

7) Витрати на капітальні реконструкції та ремонти

Витрати на капітальні реконструкції та ремонти складаються з вартості заміщення активів або частини активу, витрат на діагностику та огляд. Коли актив або частина активу, що амортизується окремо, списується та заміщується іншим та, ймовірно, що Компанія в подальшому отримуватиме майбутні економічні вигоди від цього активу, витрати капіталізуються. Якщо частина активу не обліковується як окремий компонент, то для оцінки балансової вартості заміщеного списаного активу використовується вартість активу, що заміщує існуючий. Витрати по значних програмах діагностики капіталізуються та амортизуються протягом міжремонтного періоду. Всі інші витрати з ремонту відносяться до витрат у тому періоді, в якому вони фактично понесені.

8) Нематеріальні активи

Нематеріальні активи переважно складаються з програмного забезпечення. Амортизація нематеріальних активів розраховується прямолінійним методом протягом очікуваного терміну корисного використання, що оцінюється для кожного з типів нематеріальних активів окремо і становить від 3 до 5 років. Строки і порядок амортизації нематеріальних активів аналізуються, як мінімум, наприкінці кожного звітного року. Балансова вартість нематеріальних активів переглядається на предмет зменшення корисності, коли події або зміни умов використання вказують на те, що балансова вартість таких активів не може бути відшкодована.

9) Інші необоротні активи

До складу інших необоротних активів включені нематеріальні активи, які являють собою права на платежі від "Нафтогазу" за природний газ, вироблений Компанією та фізично переданий на зберігання до газотранспортної системи України. Ці нематеріальні активи спочатку визнаються за первісною вартістю. Після початкового визнання нематеріальні активи обліковуються за їх первісною вартістю мінус накопичені збитки від знецінення. Ці нематеріальні активи мають безстроковий термін використання, не амортизуються і аналізуються на предмет знецінення принаймні щороку.

10) Зменшення корисності нефінансових активів

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

визначає суму відшкодування активу. Сума відшкодування активу є більшою з двох величин: справедливої вартості активу або одиниці, що генерує грошові кошти, за мінусом витрат на продаж і вартості його використання. Сума відшкодування активу визначається для кожного окремого активу, якщо цей актив генерує надходження коштів і таке надходження коштів, в основному, не залежить від інших активів або груп активів.

Коли балансова вартість активу чи одиниці, що генерує грошові кошти, перевищує суму його відшкодування, вважається, що корисність активу зменшилася і його вартість списується до суми відшкодування. При оцінці вартості використання очікувані грошові потоки дисконтуються до їхньої теперішньої вартості з використанням ставки дисконту до оподаткування, що відображає поточні ринкові оцінки вартості грошей у часі й ризику, властиві цьому активу. При визначенні справедливої вартості за мінусом витрат на реалізацію використовується відповідна модель оцінки. Зменшення корисності нафтогазових активів тестується послідовно від одної видобувної площі до іншої, оскільки видобувна площа – це найменша одиниця нафтогазових активів, що генерує грошові потоки. Однак при цьому береться до уваги той факт, що якщо окремі, чітко

ідентифіковані активи, які є частиною видобувної площі (наприклад, свердловина), не будуть приносити Компанії майбутніх економічних вигід, такі окремі активи можуть бути знецінені окремо.

Для цілей оцінки зменшення корисності нафтогазових активів Компанія замовляє звіти про резерви у незалежній паливно-інженерній компанії. Подібні звіти про резерви були підготовлені на 30 червня 2013 року. При здійсненні оцінки зменшення корисності Компанія використовує визначення «оцінені майбутні грошові потоки» в значенні грошових потоків, які оцінюються виходячи з підтверджених та прогнозних («2П») резервів.

Компанія здійснює свої розрахунки зменшення корисності виходячи з детальних бюджетів та прогнозних розрахунків, які готуються окремо для кожної одиниці, що генерує грошові кошти в межах Компанії, на яку припадають індивідуальні активи. Бюджети та прогнозні розрахунки зазвичай здійснюються на період 5 років. На період більшої тривалості розраховуються ставки довгострокового зростання, що застосовуються до прогнозованих грошових потоків після п'ятого року.

Збитки від зменшення корисності визнаються у прибутках та збитках, окрім попередньо переоціненого майна, вартість переоцінки якого відображалась в інших сукупних доходах. У цьому випадку зменшення корисності активів визнається в інших сукупних доходах у сумі, що не перевищує суму попередньої дооцінки.

На кожну звітну дату здійснюється оцінка наявності ознак того, що збиток від зменшення корисності, визнаний щодо активу раніше, вже не існує або зменшився. При наявності таких ознак Компанія оцінює суму відшкодування активу. Збиток від зменшення корисності, визнаний для активу в попередніх періодах, сторнується в тому випадку, якщо змінилися попередні оцінки, застосовані для визначення суми відшкодування активу з моменту визнання останнього збитку від зменшення корисності. У такому випадку балансова вартість активу збільшується до суми його відшкодування. Збільшена балансова вартість активу внаслідок сторнування збитку від зменшення корисності не повинна перевищувати балансову вартість (за мінусом амортизації), яку визначили б, якби збитки від зменшення корисності активу не визналися у попередніх роках. Сторнування збитку від зменшення корисності визнається у прибутках та збитках, за винятком випадків, коли актив відображається за переоціненою вартістю. У таких випадках сторнування відображається як дооцінка.

11) Фінансові інструменти – основні терміни оцінки

Фінансові інструменти відображаються за справедливою вартістю, первісною вартістю або амортизованою вартістю залежно від їх класифікації. Нижче описано ці методи оцінки.

Справедлива вартість – це ціна, яка була б отримана від продажу активу або сплачена за зобов'язанням при звичайній операції між учасниками ринку на дату оцінки. Найкращим свідченням справедливої вартості є ціна на активному ринку. Активний ринок – це такий ринок, на якому операції щодо активів і зобов'язань мають місце із достатньою частотою та в достатніх обсягах для того, щоб забезпечити інформацію щодо ціноутворення на поточній основі.

Справедлива вартість фінансових інструментів, що торгуються на активному ринку, вимірюється як добуток ціни котирування на ринку за окремим активом або зобов'язанням та їх кількості, що утримується Компанією. Цей принцип дотримується, навіть якщо звичайний денний обсяг торгів на ринку не є достатнім, щоб абсорбувати кількість інструментів, що утримується Компанією, і якщо заява на розміщення усієї позиції в межах однієї транзакції може вплинути на ціну котирування.

Портфель фінансових деривативів або інших фінансових активів і фінансових зобов'язань, які не торгуються на активному ринку, оцінюється за справедливою вартістю групи фінансових активів і фінансових зобов'язань на основі ціни, яка буде отримана від продажу чистої довгої позиції (активу) за певною групою ризику або від продажу чистої короткої позиції (зобов'язання) за певною групою ризику при звичайній операції між учасниками ринку на дату оцінки. Це стосується активів, які обліковуються за справедливою вартістю на періодичній основі, якщо Компанія: (а) управляє групою фінансових активів та фінансових зобов'язань на основі чистої позиції за певним ринковим ризиком або кредитним ризиком певного контрагента, відповідно до внутрішньої стратегії інвестування та управління ризиками; (б) надає інформацію за групами

активів та зобов'язань до ключового управлінського персоналу; та (в) ринкові ризики, включаючи термін їх впливу на фінансові активи та фінансові зобов'язання, в основному співпадають.

Техніки оцінки, зокрема, моделі дисконтованих грошових потоків або моделі, що базуються на нещодавніх операціях на ринку на загальних умовах або на фінансових даних інвестиційних об'єктів, застосовуються для оцінки справедливої вартості для певних фінансових інструментів, щодо яких відсутня зовнішня ринкова інформація щодо ціноутворення. Оцінки справедливої вартості аналізуються за рівнями ієрархії справедливої вартості наступним чином: (i) перший рівень – це оцінки за цінами котирування (без застосування коригувань) на активних ринках для ідентичних активів та зобов'язань; (ii) другий рівень – це техніки оцінки з усіма суттєвими параметрами, наявними для спостереження за активами та зобов'язаннями, безпосереднім чином (тобто, ціни), або опосередковано (тобто, визначені на основі цін), та (iii) третій рівень – це оцінки, які не базуються виключно на наявних на ринку даних (тобто, оцінка вимагає значного застосування параметрів, за якими відсутні спостереження). Переміщення між рівнями ієрархії справедливої вартості відбувається, за припущенням, в кінці звітного періоду.

Амортизована вартість – це вартість при початковому визнанні фінансового інструмента мінус погашення основного боргу плюс нараховані проценти, а для фінансових активів – мінус будь-яке зменшення вартості щодо понесених збитків від знецінення. Нараховані проценти включають амортизацію відстрочених витрат за угодою при початковому визнанні та будь-яких премій або дисконту від суми погашення із використанням методу ефективної процентної ставки. Нараховані процентні доходи та нараховані процентні витрати, в тому числі нарахований купонний дохід та амортизований дисконт або премія (у тому числі комісії, які переносяться на наступні періоди при первісному визнанні, якщо такі є), не відображаються окремо, а включаються до балансової вартості відповідних статей звіту про фінансовий стан.

Метод ефективної процентної ставки – це метод розподілу процентних доходів або процентних витрат протягом відповідного періоду з метою отримання постійної процентної ставки (ефективної процентної ставки) від балансової вартості інструмента. Ефективна процентна ставка – це процентна ставка, за якою розрахункові майбутні грошові виплати або надходження (без урахування майбутніх кредитних збитків) точно дисконтуються протягом очікуваного терміну дії фінансового інструмента або, у відповідних випадках, протягом коротшого терміну до чистої балансової вартості фінансового інструмента. Ефективна процентна ставка використовується для дисконтування грошових потоків по інструментах із плаваючою ставкою до наступної дати зміни процентної ставки, за винятком премії чи дисконту, які відображають кредитний спред понад плаваючу ставку, встановлену для даного інструмента, або інших змінних факторах, які не змінюються залежно від ринкових ставок. Такі премії або дисконти амортизуються протягом всього очікуваного терміну дії інструмента. Розрахунок поточної вартості включає всі комісійні та виплати, сплачені або отримані сторонами договору, що є невід'ємною частиною ефективної процентної ставки.

12) Фінансові активи

Фінансові активи класифікуються Компанією за такими групами: фінансові активи за справедливою вартістю з відображенням переоцінки у фінансових результатах, кредити і дебіторська заборгованість; інвестиції, утримувані до погашення, та фінансові активи, наявні для продажу. Класифікація здійснюється відповідно до цілей придбання таких активів. Під час первісного визнання фінансових активів Компанія надає їм відповідну класифікацію.

Первісне визнання

При первісному визнанні фінансові активи оцінюються за справедливою вартістю. Інвестиції, які не класифікуються як фінансові активи за справедливою вартістю з відображенням переоцінки у фінансових результатах, при первісному визнанні оцінюються за справедливою вартістю плюс витрати, безпосередньо пов'язані зі здійсненням операції. Справедливою вартістю фінансових активів при їх первісному визнанні є ціна операції.

Всі звичайні операції з придбання і продажу фінансових активів відображаються на дату операції, тобто на дату, коли Компанія бере на себе зобов'язання з придбання активу. До звичайних операцій з придбання або продажу відносяться операції з придбання або продажу фінансових активів, умови яких вимагають передачу активів у строки, встановлені законодавством або

прийняті на відповідному ринку.

Станом на 31 грудня 2014 року та 31 грудня 2013 року жоден з фінансових активів Компанії не був віднесений до категорій “фінансові активи, оцінені за справедливою вартістю з відображенням переоцінки у фінансових результатах” та “інвестиції, утримувані до погашення”.

Дебіторська заборгованість за основною діяльністю, інша дебіторська заборгованість та передоплати за фінансові інструменти

Дебіторська заборгованість та аванси за фінансові інструменти визнаються за справедливою вартістю плюс/мінус прибуток/збиток від первісного визнання, а в подальшому переоцінюються за амортизованою вартістю із використанням методу ефективної процентної ставки за мінусом резерву під сумнівну заборгованість. Резерв створюється у тому випадку, коли існує об’єктивне свідчення того, що Компанія не зможе отримати всю суму заборгованості відповідно до первинних умов. Ознаками того, дебіторська заборгованість по основній діяльності знецінена, вважаються істотні фінансові труднощі боржника, вірогідність його банкрутства або фінансової реорганізації, а також необґрунтована несплата або прострочення платежу. Сума резерву являє собою різницю між балансовою вартістю активу та його вартістю відшкодування, яка є поточною вартістю оціночних майбутніх грошових потоків, дисконтованих за первісною ефективною процентною ставкою для фінансових активів. Балансова вартість активу зменшується за рахунок відповідного резерву, а сума збитку визнається у прибутку чи збитку у складі загальних та адміністративних витрат. Якщо дебіторська заборгованість за основною діяльністю є такою, що не може бути повернута, вона списується за рахунок відповідного резерву. Повернення раніше списаних сум кредитується за рахунок інших операційних витрат.

Прибутки та збитки визнаються у складі прибутку чи збитку при списанні активу та під час амортизації активу за методом ефективної процентної ставки. Амортизована вартість розраховується з урахуванням премії або дисконту при придбанні та доходів чи витрат, що включаються у розрахунок ефективної процентної ставки. Амортизація за методом ефективної процентної ставки включається до фінансових витрат у звіті про прибутки та збитки та інші сукупні доходи.

Грошові кошти та їх еквіваленти

Грошові кошти та їх еквіваленти включають готівкові кошти, депозити до запитання в банках та інші короткострокові високоліквідні інвестиції, первісний термін яких не перевищує трьох місяців. Суми, використання яких обмежене, виключаються зі складу грошових коштів та їх еквівалентів при підготовці звіту про рух грошових коштів. Грошові кошти з обмеженим використанням включають депозити чи банківські рахунки, використання яких є обмеженим внаслідок зобов’язання Компанії вилучати кошти тільки для цільового призначення. Суми, обмеження щодо яких не дозволяють обміняти їх або використати для розрахунку по зобов’язаннях протягом принаймні дванадцяти місяців після звітної дати, включено до складу інших необоротних активів.

Припинення визнання

Визнання фінансового активу (або частини фінансового активу чи частини групи аналогічних фінансових активів) припиняється у випадку:

- закінчення строку дії прав на отримання грошових надходжень від такого активу
- якщо Компанія передала права на отримання грошових потоків від активу з одночасним прийняттям на себе зобов’язання їх виплатити у повному обсязі третій особі без суттєвих затримок за угодою про передачу, і при цьому (а) Компанія також передала в основному всі ризики та вигоди, пов’язані з володінням активами, або (б) Компанія не передала та не залишила в основному всі ризики та вигоди володіння активом, але припинила здійснювати його контроль. Коли Компанія передала права на одержання грошових коштів від активів або коли нею укладено угоду про передачу, але при цьому не передані і не утримані переважно всі ризики та вигоди від активу, а також не переданий контроль над активом, актив визнається в межах безперервної участі Компанії в активі. У цьому випадку Компанія також визнає пов’язане з цим зобов’язання. Переданий актив та відповідне зобов’язання оцінюються на тій основі, що відображає права та обов’язки, які залишаються за Компанією. Безперервна участь у формі гарантії на переданий актив оцінюється за найнижчою з двох вартостей: первісною балансовою вартістю та максимальною

сумою компенсації, яка може вимагатися з Компанії до сплати.

13) Зменшення корисності фінансових активів

На кожну звітну дату Компанія оцінює наявність ознак зменшення корисності фінансових активів або групи фінансових активів. Фінансовий актив чи група фінансових активів вважаються такими, що втратили корисність, якщо і тільки якщо існує об'єктивне свідчення зменшення корисності у результаті однієї чи декількох подій, що відбулися після первісного визнання активу (настання «події збитковості»), і ця подія збитковості має вплив на очікувані майбутні грошові потоки від фінансового активу або групи фінансових активів, які можуть бути достовірно оцінені. До ознак зменшення корисності може бути віднесено те, що боржник чи група боржників зазнає значних фінансових труднощів, дефолт чи прострочення у сплаті процентів чи основних сум, а також вірогідність того, що вони збанкрутують чи зазнають іншої фінансової реорганізації, і при цьому існують помітні ознаки зменшення очікуваних грошових потоків, які можна оцінити, такі як зміни заборгованості чи економічних умов, які пов'язані з дефолтом.

Активи, обліковані за амортизованою вартістю

Для фінансових активів, що обліковуються за амортизованою вартістю, Компанія спочатку оцінює, чи існують об'єктивні ознаки зменшення корисності окремо для фінансових активів, які є окремо суттєвими, та у сукупності для фінансових активів, які не є окремо суттєвими. Якщо визначено, що не існує об'єктивного свідчення зменшення корисності для окремо оціненого фінансового активу (незалежно від того, чи є він суттєвим), актив включається у групу фінансових активів з подібними характеристиками кредитного ризику і ця група фінансових активів оцінюється на зменшення корисності у сукупності. Активи, які окремо оцінюються на зменшення корисності і для яких збиток від зменшення корисності визнається або продовжує визнаватися, не включаються у сукупну оцінку зменшення корисності.

Якщо існує об'єктивне свідчення існування збитку від зменшення корисності, сума збитку вимірюється як різниця між балансовою вартістю активу та поточною вартістю очікуваних майбутніх грошових потоків (виключаючи майбутні очікувані кредитні збитки, які ще не були понесені). Поточна вартість очікуваних майбутніх грошових потоків дисконтується за первісною ефективною процентною ставкою для фінансового активу. Якщо позика має змінну процентну ставку, ставка дисконтування для оцінки збитку від зменшення корисності є поточною ефективною процентною ставкою.

Балансова вартість активу зменшується через рахунок резерву і сума збитку визнається у прибутках та збитках. Процентний дохід продовжує нараховуватись на зменшену балансову вартість за процентною ставкою, що застосовується для дисконтування майбутніх грошових потоків з метою оцінки збитку від зменшення корисності. Процентний дохід визнається як частина фінансового доходу у звіті про прибутки та збитки та інші сукупні доходи. Позики разом з пов'язаним резервом списуються при відсутності реальної перспективи майбутнього відшкодування і всі забезпечення реалізовані чи передані Компанії. Якщо в наступному році сума очікуваного збитку від зменшення корисності зростає або зменшується через подію, що відбулася після визнання зменшення корисності, попередньо визнана сума збитку від зменшення корисності збільшується чи зменшується шляхом коригування рахунку резерву. Якщо майбутнє списання зазнає подальшого сторнування, сторнована сума зменшує інші операційні витрати.

14) Фінансові зобов'язання

Фінансові зобов'язання класифікуються Компанією за такими групами: фінансові зобов'язання за справедливою вартістю з відображенням переоцінки у фінансових результатах, кредити та позикові кошти або похідні фінансові інструменти. Компанія визначає класифікацію своїх фінансових зобов'язань при первісному визнанні. Компанія не має фінансових зобов'язань за справедливою вартістю.

При первісному визнанні всі фінансові зобов'язання визнаються за справедливою вартістю та, у випадку кредитів і позикових коштів, з урахуванням прямих витрат, пов'язаних з операцією. Після первісного визнання всі фінансові зобов'язання оцінюються за амортизованою вартістю із використанням методу ефективною процентною ставкою.

Прибутки та збитки визнаються у складі прибутку чи збитку при списанні зобов'язання та під час амортизації зобов'язання за методом ефективною процентною ставкою. Амортизована вартість

розраховується з урахуванням премії або дисконту при придбанні та доходів чи витрат, що включаються у розрахунок ефективної процентної ставки. Амортизація за методом ефективної процентної ставки включається до фінансових витрат у звіті про прибутки та збитки та інші сукупні доходи.

Припинення визнання фінансових зобов'язань

Визнання фінансового зобов'язання припиняється в разі погашення, анулювання або закінчення строку погашення відповідного зобов'язання.

При заміні одного існуючого фінансового зобов'язання іншим зобов'язанням перед тим же кредитором на суттєво відмінних умовах або у випадку внесення суттєвих змін до умов існуючого зобов'язання, визнання первісного зобов'язання припиняється, а нове зобов'язання відображається в обліку з визнанням різниці в балансовій вартості зобов'язань у складі прибутку чи збитку.

15) Товарно-матеріальні запаси

Запаси оцінюються за меншою з двох величин: собівартістю або чистою вартістю реалізації.

Витрати виробництва та переробки сирової нафти обліковуються за методом перших за часом надходжень.

Витрати складаються з таких компонентів:

Сировина та матеріали • ціна придбання за методом перших за часом надходжень запасів;

Сира нафта, газ, газовий конденсат та продукти переробки • знос та виснаження, прямі матеріальні витрати, витрати праці та пропорційна частина виробничих накладних витрат, розподілених на основі нормальної виробничої потужності

Чиста вартість реалізації – це попередньо оцінена ціна продажу у звичайному ході бізнесу мінус попередньо оцінені витрати на завершення та попередньо оцінені витрати, необхідні для здійснення продажу.

16) Оренда

У випадках, коли Компанія виступає орендарем в рамках оренди, за якою всі ризики та вигоди, притаманні володінню активом, не передаються орендодавцем Компанії, загальна сума орендних платежів включається до складу прибутку чи збитку за рік рівними частинами протягом строку оренди. Строк оренди – це строк дії укладеного орендарем договору про нескасовувану оренду активу, а також будь-який подальший строк після закінчення строку дії договору, протягом якого орендар може, на свій власний розсуд, продовжувати оренду цього активу, здійснюючи чи не здійснюючи орендні платежі, тоді як у момент початку оренди існує об'єктивна впевненість у тому, що орендар має намір реалізувати своє право оренди.

Якщо активи надаються в оренду на умовах операційної оренди, орендні платежі, що підлягають отриманню, визнаються як орендний дохід пропорційно протягом всього терміну оренди.

17) Забезпечення

Загальні положення

Забезпечення визнається тоді, коли Компанія має теперішнє зобов'язання (юридичне або конструктивне) внаслідок минулої події, і існує імовірність, що для погашення зобов'язання відбудеться вибуття ресурсів, які втілюють у собі економічні вигоди, і сума зобов'язання може бути достовірно оцінена. В разі існування декількох аналогічних зобов'язань, імовірність вибуття ресурсів під час розрахунків визнається з урахуванням класу зобов'язань у цілому. Якщо Компанія передбачає отримання відшкодування деякої частини або всіх резервів, наприклад, за договором страхування, відшкодування визнається як окремий актив, але тільки в тому випадку, коли отримання відшкодування не підлягає сумніву. Витрати, що стосуються резерву, відображаються у звіті про прибутки та збитки та інші сукупні доходи за вирахуванням відшкодування. Якщо сума резерву розраховується з використанням грошових потоків, визначених для погашення існуючого зобов'язання, його балансова вартість є приведеною вартістю таких грошових потоків. ?

4. Основні принципи облікової політики (продовження)

Зобов'язання з ліквідації активів

Забезпечення під витрати, пов'язані з вибуттям (виведенням з експлуатації) активів, визнаються при введенні в експлуатацію нафтогазових активів та активів розвідки і оцінки. Резерв під виведення активів з експлуатації визнається у повному обсязі при встановленні відповідного обладнання. Резерв визначається в сумі витрат, що, як очікується, будуть понесені наприкінці

періоду експлуатації відповідного активу, дисконтовані до їх поточної вартості. Витрати на визнання резерву під виведення активів з експлуатації включаються до складу відповідного активу і, таким чином, відображаються у прибутках та збитках у складі витрат з амортизації нафтогазових активів, що розраховуються виробничим методом відповідно до політики Компанії. Витрати періодів, пов'язані зі змінами у чистій приведеній вартості резерву під виведення з активів експлуатації, що виникають внаслідок дисконтування, включаються до складу фінансових витрат. Попередньо оцінені майбутні платежі, пов'язані з вибуттям активів, переглядаються щороку і, за необхідністю, коригуються.

Зміни у попередньо оцінених майбутніх платежах або у ставці дисконту відображаються наступним чином:

а. зміни у зобов'язаннях змінюють резерв з дооцінки або уцінки, що були визнані раніше за відповідним активом таким чином, що:

i. зменшення зобов'язання визнається в іншому сукупному доході та збільшує суму дооцінки в капіталі, крім сторнування сум попередніх уцінок, що були визнані раніше у складі прибутку чи збитку;

ii. збільшення зобов'язання визнається у складі прибутку чи збитку, крім тієї суми, що повинна бути визнана в іншому сукупному доході та зменшує раніше визнаний резерв переоцінки у капіталі, пов'язаний з цим активом.

б. у разі, коли зменшення зобов'язання перевищує балансову вартість активу, що була б визнана, якби актив обліковувався за собівартістю, таке перевищення одразу визнається у прибутках та збитках.

с. зміни в резерві переоцінки, що виникають внаслідок зміни у зобов'язаннях, визнаються та розкриваються в іншому сукупному доході окремо.

18) Дочірні компанії

Дочірні компанії – це компанії, в яких Компанія має безпосередньо понад 50% прав голосу або іншим чином може здійснювати контроль їхньої фінансової політики та операційної діяльності для отримання вигод. Після початкового визнання за первісною вартістю інвестиції у дочірні компанії тестуються на знецінення

19) Частки участі у спільних підприємствах та спільних операціях

Компанія має частки у спільних підприємствах, та спільно контрольованими суб'єктами господарювання, створеними відповідно до угод про спільну діяльність. Спільно контрольовані суб'єкти господарювання, створені відповідно до угод про спільну діяльність, – це договірні угоди, за якими дві або більше сторін здійснюють економічну діяльність, яка підлягає спільному контролю, що передбачають створення окремого суб'єкта господарювання, в якому кожен контролюючий учасник має частку в активах, зобов'язаннях, доходах та витратах. Спільно контрольований суб'єкт господарювання проводить свою діяльність у той самий спосіб, що й інші підприємства: контролює активи спільної діяльності, має свій прибуток, зобов'язання і витрати. Спільно контрольовані суб'єкти господарювання класифікуються Компанією як спільні операції. Після початкового визнання за первісною вартістю інвестиції у спільні підприємства тестуються на знецінення.

Компанія обліковує свою частку участі у спільних операціях шляхом обліку її активів, включаючи її частку будь-яких активів, що знаходяться у спільній власності, її зобов'язань, включаючи її частку будь-яких спільно прийнятих зобов'язань; її доходів від продажу її частки обсягу виробленої спільною операцією продукції, її частки доходів від продажу обсягу виробленої спільною операцією продукції та її витрат, включаючи її частку будь-яких спільно понесених витрат.

20) Асоційовані компанії

Асоційовані компанії – це компанії, на які Компанія чинить суттєвий вплив (прямо чи непрямо), проте не контролює їх. Загалом, така ситуація передбачає наявність у таких компаніях від 20% до 50% прав голосу. Після початкового визнання за первісною вартістю інвестиції в асоційовані компанії тестуються на знецінення.

21) Виплати працівникам

Витрати на заробітну плату, внески до державного пенсійного фонду України і фондів соціального

страхування, оплачувані річні відпустки та лікарняні, а також премії та негрошові винагороди (медичне обслуговування та інші соціальні пільги) нараховуються у тому році, в якому відповідні послуги надавались працівниками Компанії.

План із встановленими внесками. Компанія здійснює на користь своїх працівників передбачений законодавством єдиний соціальний внесок до пенсійного фонду України. Внесок розраховується як процент від поточної валової суми заробітної плати та відноситься на витрати по мірі його здійснення.

План із встановленими виплатами. Компанія бере участь в обов'язковому державному пенсійному плані із встановленими виплатами, який передбачає достроковий вихід на пенсію працівників, що працюють на робочих місцях зі шкідливими та небезпечними для здоров'я умовами. Згідно з колективними угодами між Компанією та її працівниками, Компанія також має зобов'язання зі здійснення одноразових платежів своїм працівникам після виходу на пенсію за певних умов. Зобов'язання, визнане у звіті про фінансовий стан у зв'язку з пенсійним планом із встановленими виплатами, являє собою поточну вартість зобов'язання за планом із встановленими виплатами на звітну дату. Зобов'язання за планом із встановленими виплатами розраховується щороку незалежними актуаріями за методом прогнозованої умовної одиниці. Приведена вартість зобов'язання за пенсійним планом із встановленими виплатами визначається шляхом дисконтування розрахункового майбутнього відтоку грошових коштів із застосуванням ринкової доходності урядових облігацій, деномінованих у тій самій валюті, в якій здійснюються виплати, і строк погашення яких приблизно відповідає строку вказаного зобов'язання. За відсутності ринкової інформації про облігації з достатньо тривалим строком погашення для порівняння з оціночними строками виплат за пенсійним планом Компанія розраховує ставку дисконту за зобов'язаннями з тривалим строком шляхом екстраполяції поточних ринкових ставок по кривій доходності.

Актуарні прибутки та збитки, що виникають внаслідок коригувань у зв'язку з відмінністю фактичних показників від прогнозних та змін у минулих актуарних припущеннях, визнаються безпосередньо у складі інших сукупних доходів.

Вартість минулих послуг визнається відразу у звіті про прибутки та збитки та інший сукупний дохід.

22) Визнання доходів

Дохід визнається, коли є впевненість у тому, що в результаті операції відбудеться збільшення економічних вигод Компанії, а сума доходу може бути достовірно визначена. Дохід визнається за справедливою вартістю отриманих сум або сум, що підлягають отриманню, за вирахування знижок, податків або митних зборів, однак включаючи рентні платежі.

Дохід від продажу нафти та нафтопродуктів визнається, коли значні ризики та винагороди за правом власності були передані покупцю. Місцем передачі зазвичай вважається пункт, де товар фізично передається на судно, трубопровідним або іншим транспортом. Доходи від продажу продуктів нафтопереробки визнаються, коли право власності на них передається покупцю.

Дохід від продажу газу (Примітка 5) визнається у періоді, коли досягається згода щодо кількості і ціни, і дохід може бути достовірно визначеним та юридично підлягає сплаті. До цієї дати всі ризики та вигоди від володіння газом зберігаються за Компанією, крім випадку, коли актив фізично передається на зберігання до газотранспортної системи та газосховищ. Як наслідок, дата визнання доходу може суттєво відрізнитися від дати фізичної передачі газу.

Компанія проводить оцінку своїх доходів за спеціальними критеріями, за якими визначається, чи виступає вона принципалом або агентом. Компанія дійшла висновку, що вона виступає як принципал за всіма своїми джерелами доходу, крім операцій з нефінансовими активами по агентських домовленостях (Примітка 8), де Компанія не несе значні ризики та винагороди за правом власності на продані товари, та що не підлягали використанню у власній виробничій діяльності.

Результати за такими договорами представлені згорнуто.

Реалізація послуг

Дохід від реалізації послуг визнається, коли послуги надані та сума доходу може бути достовірно визначена.

23) Податок на прибуток

У цій фінансовій звітності податки було нараховано відповідно до вимог законодавства, яке було чинним або фактично набуло чинності станом на звітні дати. Витрати з податку на прибуток включають поточні податки та відстрочене оподаткування та відображаються у складі прибутку чи збитку, якщо тільки вони стосуються операцій, які відображені у цьому самому або іншому періоді в інших сукупних доходах або безпосередньо у складі капіталу.

Поточний податок

Поточний податок – це сума, що, як очікується, має бути сплачена податковим органам або ними відшкодована стосовно оподатковуваного прибутку чи збитку за поточний та попередні періоди. Ставка податку на прибуток підприємства становила 18% у 2014 році (2013: 19%). Керівництво періодично здійснює оцінку податкових позицій, що включені до податкових декларацій, і нараховує, в разі необхідності, забезпечення у ситуаціях, де можливе неоднозначне тлумачення вимог законодавства.

Відстрочений податок

Відстрочений податок на прибуток розраховується відповідно до методу балансових зобов'язань щодо всіх тимчасових різниць на звітну дату, що виникають між податковою базою активів і зобов'язань та їхньою балансовою вартістю у фінансовій звітності.

Відстрочені податкові зобов'язання визнаються щодо всіх оподатковуваних тимчасових різницях, за винятком:

- ситуацій, коли відстрочене податкове зобов'язання виникає від первісного визнання гудвілу, активу чи зобов'язання від господарської операції, яка не є об'єднанням підприємств та під час здійснення операції не впливає ні на бухгалтерський, ні на оподатковуваний прибуток або збиток; та
- щодо оподатковуваних тимчасових різниць, пов'язаних з інвестиціями в спільні підприємства, коли можна контролювати час сторнування тимчасової різниці та існує ймовірність, що тимчасова різниця не буде сторнована в найближчому майбутньому.

Відстрочені податкові активи визнаються щодо всіх неоподатковуваних тимчасових різниць та перенесених на наступні періоди невикористаних податкових збитків у сумі майбутнього ймовірного оподатковуваного прибутку, проти якого можна використати неоподатковувані тимчасові різниці, а також перенесені на наступні періоди невикористані податкові збитки, за винятком:

- ситуацій, коли відстрочений податковий актив, пов'язаний з неоподатковуваними тимчасовими різницями від первісного визнання активу чи зобов'язання в господарській операції, що не є об'єднанням підприємств та під час здійснення операції не впливає ні на бухгалтерський, ні на оподатковуваний прибуток чи збиток; та
- щодо всіх неоподатковуваних тимчасових різниць, пов'язаних з інвестиціями в спільні підприємства, відстрочені податкові активи визнаються тією мірою, якою існує ймовірність, що тимчасова різниця буде сторнована в найближчому майбутньому і буде отриманий оподатковуваний прибуток, до якого можна застосувати тимчасову різницю.

На кожну звітну дату Компанія переглядає балансову вартість відстрочених податкових активів і зменшує їх балансову вартість, якщо більше не існує ймовірності одержання достатнього оподатковуваного прибутку, що дозволив би реалізувати частину або всю суму такого відстроченого податкового активу. Невизнані раніше відстрочені податкові активи переоцінюються Групою на кожну звітну дату і визнаються тоді, коли виникає ймовірність одержання в майбутньому оподатковуваного прибутку, що дає можливість реалізувати відстрочений податковий актив. Відстрочені податкові активи та зобов'язання визначаються за податковими ставками, застосування яких очікується у році, в якому відбудеться реалізація активу чи погашенні зобов'язання, на основі діючих або оголошених (і практично прийнятих) на звітну дату податкових ставок і положень податкового законодавства.

У грудні 2010 року Верховна Рада України прийняла новий Податковий кодекс, який набув чинності 1 січня 2011 року. Відповідно до нового Податкового кодексу (із наступними змінами), ставка податку на прибуток у розмірі 19% застосовуватиметься з 1 січня 2013 року, а у розмірі 18% - з 1 січня 2014 року. У ході оцінки відстрочених податків, Компанія використала ці ставки

податку та інші положення нового Податкового кодексу, який вступив в дію з 31 грудня 2014 року (Примітка 27).

Відстрочений податок, що стосується статей, визнаних безпосередньо у капіталі, визнається у складі інших сукупних доходів.

Відстрочені податкові активи та відстрочені податкові зобов'язання підлягають взаємозаліку за наявності повного юридичного права зарахувати поточні податкові активи в рахунок поточних податкових зобов'язань, що виникають у одного суб'єкта господарювання та в межах компетенції одного податкового органу.

Податки на видобуток

Діяльність Компанії щодо видобутку вуглеводнів оподатковується такими податками: рентна плата, плата за користування надрами. Податки на видобуток розраховуються виходячи з обсягів видобутої продукції та відносяться на витрати в тому періоді, коли продукція була видобута.

24) Умовні зобов'язання

Умовні зобов'язання не визнаються у фінансовій звітності, крім випадків, коли існує імовірність відтоку ресурсів, які передбачають економічні вигоди, для того, щоб розрахуватися за зобов'язаннями, і їх суму можна розрахувати з достатнім рівнем точності (Примітка 27).

Інформація про умовні зобов'язання розкривається у фінансовій звітності, крім випадків, коли ймовірність відтоку ресурсів, які передбачають економічні вигоди, є незначною.

25) Аванси та передоплати видані

Аванси та передоплати видані обліковуються за первісною вартістю мінус резерв на знецінення.

Аванси та передоплати, видані з метою придбання активу, включаються до складу його балансової вартості після того, як Компанія отримала контроль над цим активом і якщо існує ймовірність того, що Компанія отримає майбутні економічні вигоди, пов'язані з таким активом. Інші передоплати списуються на прибуток чи збиток після отримання товарів або послуг, за які вони були здійснені. Якщо існує свідчення того, що активи, товари чи послуги, за які була здійснена передоплата, не будуть отримані, балансова вартість передоплати зменшується належним чином, і відповідний збиток від знецінення визнається у складі прибутку чи збитку за рік.

26) Акціонерний капітал

Прості акції класифіковані як капітал. Витрати, безпосередньо пов'язані з емісією нових акцій, обліковуються у складі капіталу як зменшення суми надходжень за вирахуванням податків.

27) Прибуток на акцію

Базисний прибуток на акцію розраховується шляхом поділу прибутку чи збитку, що належить акціонерам Компанії, на середньозважену кількість простих акцій в обігу протягом року, крім викуплених власних акцій

28) Дивіденди

Дивіденди обліковуються у складі зобов'язань та вираховуються з капіталу в тому періоді, в якому вони були оголошені та ухвалені. Відповідно до Закону України № 185-V від 21 вересня 2006 року (з подальшими змінами від 05 червня 2014 року), якщо на підприємстві з державною часткою власності не були проведені збори акціонерів до 30 квітня року, наступного за звітним роком, щонайменше 30% чистого прибутку Компанії за попередній рік, підлягають розподілу в якості дивідендів за державним пакетом акцій, які виплачуються безпосередньо державі до 1 липня року, наступного за звітним роком. Див. Примітку 23. Інформація про будь-які дивіденди, оголошені після закінчення звітного періоду, але до ухвалення фінансової звітності до випуску, розкривається у фінансовій звітності.

29) Податок на додану вартість

ПДВ стягується за двома ставками: 20% стягується при поставках товарів чи послуг на території України, включаючи поставки без чітко визначеної суми винагороди, та імпорту товарів в Україну (крім випадків, чітко передбачених законодавством); 0% застосовується при експорті товарів та відповідних послуг. Вихідний ПДВ при продажу товарів та послуг обліковується у момент отримання товарів чи послуг клієнтом або у момент надходження платежу від клієнта, залежно від того, що відбулося раніше. Вхідний ПДВ обліковується таким чином: право на кредит із вхідного ПДВ при закупівлях виникає у момент отримання накладної з ПДВ, яка видається в момент надходження оплати постачальнику або в момент отримання товарів або послуг, залежно від того,

що відбувається раніше, або право на кредит із вхідного ПДВ при імпорті товарів чи послуг виникає у момент сплати податку.

ПДВ, який стосується продажів та закупок, визнається у звіті про фінансовий стан згорнуто і показується як актив або зобов'язання в сумі, відображеній у деклараціях з ПДВ. У тих випадках, коли під знецінення дебіторської заборгованості був створений резерв, збиток від знецінення обліковується за валовою сумою заборгованості, включаючи ПДВ.

30) Фінансові витрати

Фінансові витрати включають процентні витрати за позиковими коштами, процентні витрати за зобов'язанням з виведення активів з експлуатації, зобов'язання за пенсійним планом із встановленими виплатами та резерви під судові процеси. Всі процентні та інші витрати за позиковими коштами відносяться на витрати із використанням методу ефективної процентної ставки.

31) Фінансові доходи

Фінансові доходи включають процентні доходи за банківськими депозитами, умовний процентний дохід від фінансових активів, облікованих за амортизованою вартістю.

32) Позикові кошти

Позикові кошти спочатку визнаються за справедливою вартістю за вирахуванням витрат, понесених на здійснення операції, а в подальшому обліковуються за амортизованою вартістю із використанням методу ефективної процентної ставки. Будь-яка різниця між сумою надходжень (за вирахуванням витрат на проведення операції) та вартістю погашення визнається у складі прибутку чи збитку протягом періоду, на який були залучені позикові кошти, з використанням методу ефективної процентної ставки.

Позикові кошти показуються у складі поточних зобов'язань, крім випадків, коли у Компанії є безумовне право відстрочити розрахунок за зобов'язанням принаймні на 12 місяців після звітної дати.

33) Зміни у форматі представлення звітності

У 2014 році Компанія переглянула презентацію прибутку чи збитку та активів і зобов'язань за звітними сегментами з метою приведення до консолідованої фінансової звітності. В 2014 році «Інші операційні витрати» та «Інші операційні доходи» були об'єднані в «Нерозподілені операційні витрати, чиста сума».

В 2014 році Компанія переглянула класифікацію інших основних засобів і об'єднала групи «Бурове та розвідувальне обладнання» та «Машини, обладнання та трубопроводи» в одну групу «Машини та обладнання та трубопроводи».

Там, де це необхідно, відповідні суми у фінансовій звітності станом на 31 грудня 2013 року та у примітках за 2013 рік були скориговані для відповідності формату представлення інформації у поточному році. Зміни в представленні, описані вище не мають суттєвого впливу на представлення інформації у звіті про фінансовий стан. У 2014 році Група змінила розкриття запасів у Примітці 20, як наведено нижче:

В тисячах гривень Показано у звіті на 31 грудня 2013 Зміна у розкритті Переглянуто станом на 31 грудня 2013

Матеріали для буріння та видобування 531,565 (258,759) 272,806

Інші товари, сировина та матеріали 272,806 258,759 531,565

5. Суттєві облікові судження та оцінки

Під час застосування облікової політики, визначеної у Примітці 4, Компанія робить оцінки та припущення, що впливають на відображені у звітності суми активів та зобов'язань. Розрахунки та судження постійно оцінюються і базуються на попередньому досвіді керівництва та інших факторах, у тому числі на очікуваннях щодо майбутніх подій, які вважаються обґрунтованими за існуючих обставин. Фактичні результати можуть відрізнятись від цих оцінок. Крім вказаних оцінок, керівництво Компанії також використовує певні професійні судження при застосуванні принципів облікової політики. Професійні судження, які чинять найбільш суттєвий вплив на суми, що відображаються у фінансовій звітності, та оцінки, результатом яких можуть бути значні коригування балансової вартості активів та зобов'язань протягом наступного фінансового року,

включають:

Зобов'язання з ліквідації активів

Компанія визнала резерв щодо очікуваних витрат на виведення активів з експлуатації та витрат на рекультивацію видобувних площ, що будуть нею понесені наприкінці строків корисного використання певних активів Компанії. Розмір забезпечення було визначено з урахуванням існуючої технології та поточних цін на рекультивацію видобувних площ із застосуванням ставки дисконту, що відображає поточні ринкові оцінки вартості грошей у часі, а також ризику, пов'язані з конкретними зобов'язаннями та очікуваний період відтоку ресурсів. Остаточні витрати на виведення активів з експлуатації непевні та можуть змінюватися в результаті впливу багатьох факторів, включаючи зміни юридичних вимог, появу нових способів рекультивації видобувних площ або інший новий досвід. Очікуваний час та сума витрат можуть також змінитись, наприклад, у результаті зміни резервів вуглеводнів або змін вимог нормативних актів або їх тлумачення. Станом на 31 грудня 2014 року оціночна довгострокова реальна ставка дисконту до оподаткування, яка використовується для розрахунку резерву, становила 6,48% (у 2013 році – 8,94%). У 2014 році середня вартість ліквідації однієї свердловини, взята для розрахунку зобов'язання, була 339 тисяч гривень (у 2013 році – 345 тисяч гривень).

У таблиці нижче представлений вплив змін в основних припущеннях, за умови незмінності інших факторів, на суму зобов'язання, яке відображене у звіті про фінансовий стан:

Зміна у припущенні Зміна у визнаному резерві

Зміна реальних ставок дисконту в усіх періодах на 1% Збільшення/зменшення на 41 565 тисячі гривень

Зміна середньої вартості ліквідації однієї свердловини на 10% Збільшення/зменшення на 80 915 тисячі гривень

Зміна середнього строку до ліквідації на 1 рік Збільшення/зменшення на 49 241 тисяч гривень

Ризику, пов'язані з недотриманням вимог податкового законодавства та інших нормативних актів Українське законодавство і нормативні акти, що регулюють сферу оподаткування та інші аспекти діяльності, включаючи правила валютного й митного контролю, продовжують змінюватись.

Положення законів і нормативних актів часто є нечіткими, а їх тлумачення залежить від позиції місцевих, регіональних і центральних органів влади, а також інших державних органів. Випадки суперечливих тлумачень законодавства непоодинокі. Керівництво вважає, що його тлумачення положень законодавства, які регулюють діяльність Компанії, є правильним і діяльність Компанії здійснюється в повній відповідності до законодавства, яке регулює її діяльність, і що Компанія нарахувала та сплатила всі належні податки та збори.

Компанія виступає стороною в декількох судових розглядах з податковими органами. Крім цього, Компанія визначила певні умовні зобов'язання податкового характеру, які, на думку керівництва, не потребують нарахування у фінансовій звітності. Такі умовні зобов'язання описані у Примітці 27.

Резерв під судові процеси

Компанія виступає в якості відповідача у кількох судових процесах зі своїми контрагентами.

Резерв під судові процеси є оціненими керівництвом витратами, що можуть бути понесені в результаті негативних судових рішень.

відрізнитися від фактичного ходу подій в майбутньому, а саме визначення ставки дисконту, майбутнього зростання розміру заробітної плати, рівня смертності та майбутнього зростання розміру?

Зобов'язання з пенсійного плану із встановленими виплатами

Вартість пенсійного плану із встановленими виплатами та інших довгострокових програм для працівників, а також приведена вартість зобов'язання з пенсійних виплат визначаються з використанням актуарних оцінок. Актуарна оцінка полягає в здійсненні ряду припущень, що можуть пенсійних виплат. Складність оцінки і основних припущень та довгостроковий характер зобов'язання за пенсійним планом із встановленими виплатами роблять його вкрай чутливим до змін у цих припущеннях. Усі припущення переглядаються станом на кожну звітну дату. Більш детальна інформація описана у Примітці 21.

Оцінка нафтогазових запасів

Комерційні запаси, що використовуються під час розрахунку виснаження, для цілей тестування на предмет зменшення корисності активів визначаються за допомогою оцінки існуючих нафтогазових запасів, коефіцієнтів видобутку і майбутніх цін на газ та нафту. Оцінки керівництва щодо нафтогазових запасів ґрунтуються на звітах незалежних інженерів ("звіти запасів").

Останній такий звіт був підготовлений станом на 30 червня 2013 року.

Комерційні запаси – це підтверджені та прогнозні ("2П") нафтогазові запаси, що визначені як очікувана кількість сирової нафти, природного газу та газового конденсату, геологічні, геофізичні та інженерні властивості яких достовірно свідчать про те, що такі запаси можуть бути видобуті з відомих покладів протягом майбутніх років і вважаються комерційно рентабельними. Повинна існувати щонайменше 50% статистична імовірність того, що фактична кількість видобувних запасів перевищуватиме суму, визначену як підтверджені та прогнозні запаси.

Майбутні витрати на розробку оцінюються з використанням припущень стосовно кількості свердловин, необхідних для виробництва комерційних запасів, вартості таких свердловин та відповідного виробничого обладнання та інших капітальних витрат. Оцінка підтверджених та прогнозних запасів відноситься до майбутніх проектів з дослідження і розробки тільки за умови існування зобов'язань з фінансування та отримання відповідних регулятивних дозволів для виконання таких проектів, або коли існує достовірна впевненість у їх отриманні. Крім цього, оцінка підтверджених та прогнозних запасів включає лише ті обсяги, які з достатньою імовірністю можуть бути реалізовані на ринку. Всі підтверджені та прогнозні запаси підлягають перегляду як у бік збільшення, так і в бік зменшення відповідно до нової інформації, отриманої у результаті розвідувального буріння, виробничої діяльності або змін в економічних факторах, включаючи ціну товарів, умови контрактів та плани розвідки. Загалом, зміна технічного стану покладів вуглеводнів у результаті отримання нової інформації в ході діяльності з дослідження і розробки є найбільш суттєвою причиною періодичного перегляду оцінки запасів.

Оцінка нафтогазових резервів за своєю суттю характеризується непевністю та потребує застосування професійного судження і періодичних переглядів у майбутньому. Відповідно, фінансові та облікові оцінки (такі як оцінка дисконтованих грошових потоків, амортизаційних відрахувань та зобов'язань з виведення з експлуатації активів, зменшення корисності), основою яких є підтверджені та прогнозні запаси, також підпадають під вплив змін.

Загалом, оцінка нерозвіданих або частково розвіданих родовищ є ще більш невизначеною щодо їх майбутнього строку використання у порівнянні з оцінкою родовищ, що вже розроблені та експлуатуються.

Зміни в оцінці підтверджених та прогнозних запасів, а особливо в оцінці підтверджених розроблених запасів, впливають на суму виснаження основних засобів, що стосуються видобутку вуглеводнів, та зменшення корисності, відображену в фінансовій звітності. Такі зміни, наприклад, можуть бути як результатом виробництва, так і перегляду оцінок. Зменшення підтверджених та прогнозних розроблених запасів збільшить амортизаційні відрахування (за умови постійного виробництва). Рівень оцінених комерційних запасів є також вирішальним чинником при оцінці наявності зменшення корисності балансової вартості будь-якого виробничого активу Компанії.

Переоцінка основних засобів

Щороку керівництво Компанії проводить аналіз, щоб оцінити, чи балансова вартість об'єктів нафтогазових активів та інших основних засобів (крім транспортних засобів та інших основних засобів) суттєво відрізняється від їх справедливої вартості станом на кінець звітного періоду. Цей аналіз ґрунтується на цінових індексах, технологічних тенденціях, змінах валютних курсів після дати останньої переоцінки, доходності профільної діяльності та інших відповідних факторах. Якщо результати аналізу свідчать про те, що справедлива вартість об'єкта основних засобів суттєво відрізняється від їх балансової вартості, Компанія проводить додаткову переоцінку. Справедлива вартість визначається із використанням амортизованої вартості заміщення або ринкової вартості, у разі її наявності. У ході проведення оцінки із використанням цих методів оцінниками були застосовані такі основні припущення та розрахунки:

- вибір джерел інформації для аналізу витрат на спорудження (фактичні витрати, нещодавно понесені Компанією, спеціалізовані довідники, оцінки витрат на спорудження різного обладнання

тощо);

- вибір порівняльних даних для визначення вартості заміщення деякого обладнання, а також оцінки щодо відповідних коригувань, необхідних для врахування відмінностей між технічними характеристиками та станом нового та існуючого обладнання; та
- вибір ринкових даних при визначенні ринкової вартості, за їх наявності.

Зміни у цих припущеннях можуть призвести до суттєвого впливу на справедливую вартість основних засобів.

Балансова вартість нафтогазових активів

Нафтогазові активи амортизуються виробничим методом, виходячи з підтверджених та прогнозних запасів вуглеводнів.

На розрахунок виснаження виробничим методом може впливати різниця між фактичним майбутнім виробництвом і поточним прогнозованим виробництвом, яке базується на підтверджених запасах. Балансова вартість нафтогазових активів залежить від суттєвих змін у будь-яких факторах чи припущеннях, використаних під час оцінки запасів.

Такі фактори можуть включати:

- Зміни у підтверджених та прогнозних оцінках запасів;
- Вплив різниць між фактичними товарними цінами та припущеннями щодо товарних цін на підтвержені розроблені запаси;
- Непередбачені проблеми в ході діяльності з видобутку.

Ознаки зменшення корисності

Сума очікуваного відшкодування одиниць, що генерують грошові кошти, та окремих активів визначається як більша з двох оцінок активу: справедливої вартості мінус витрати на продаж та вартості використання.

Розрахунок вартості використання активу є найбільш чутливим до таких припущень:

- обсяги виробництва;
- ставки дисконту;
- ціни на сиру нафту, природний газ, газовий конденсат і нафтопродукти.

Орієнтовні обсяги виробництва ґрунтуються на детальних даних про кожну виробничу одиницю та враховують плани їх розвитку, узгоджені керівництвом у рамках процесу довгострокового планування. Майбутні грошові потоки коригуються з урахуванням ризиків, що притаманні тому чи іншому активу, та дисконтуються за ставкою дисконту до оподаткування. Ставка дисконту розраховується на основі середньозваженої вартості капіталу Компанії після оподаткування. Такі розрахунки вимагають використання оцінок та припущень. Компанія постійно відслідковує внутрішні та зовнішні індикатори зменшення корисності матеріальних і нематеріальних активів.

Інші необоротні активи

До складу інших необоротних активів включені нематеріальні активи, які являють собою права на стягнення платежів з НАК «Нафтогаз України» за природний газ, вироблений Компанією в Україні та фізично переданий до газотранспортної системи України протягом 2006-2013 років.

Компанія не визнала жодних доходів від такої передачі природного газу, оскільки між Компанією та НАК «Нафтогаз України» не було укладено відповідних договорів купівлі-продажу.

У 2014 та 2013 роках згідно з чинним законодавством України Компанія була зобов'язана продати НАК «Нафтогаз України» природний газ власного видобутку. Однак з урахуванням нечіткості формулювання законодавчих вимог, за якими Компанія зобов'язана продавати певний обсяг природного газу, та з огляду на неможливість двох сторін домовитися щодо ціни продажу Компанія та НАК «Нафтогаз України» не змогли укласти відповідних угод купівлі-продажу природного газу. Незважаючи на те, що НАК «Нафтогазом України» було подано до суду декілька позовів з метою зобов'язати Компанію укласти угоди на продаж НАК «Нафтогаз України» видобутого природного газу, жоден з цих позовів не був задоволений у 2014 році та включно до дати цієї фінансової звітності.

17 червня 2011 року до Закону України "Про принципи функціонування ринку природного газу" були внесені певні зміни, які вступили в силу з липня 2011 року. Згідно з цими змінами було обмежено визначення природного газу, який підлягає продажу, що дозволило Компанії залишити природний газ власного видобутку для подальшого використання у власних цілях. За наявності

відповідних виробничих потужностей Компанією було збережено певний обсяг видобутого газу, починаючи з цієї дати, для виробництва аміачного та рідкого нафтового газу.

Керівництво вважає, що є достатні підстави для подальшої реалізації природного газу третім сторонам або НАК «Нафтогазу України» за цінами, прийнятними для Компанії. Таким чином, Компанія обліковує ці нематеріальні активи за вартістю видобутку та виробництва фізично переданого, але юридично не реалізованого природного газу у звіті про фінансовий стан станом на 31 грудня 2014 року. Керівництво очікує, що вартість цих активів буде відшкодована у грошовій чи натуральній формі. Однак строки таких розрахунків, а також результат триваючого юридичного спору між Компанією та НАК «Нафтогазом України», про який було згадано вище, залишаються невизначеними.

Продовження тексту приміток

6. Нові положення бухгалтерського обліку

Наступні нові стандарти та інтерпретації є обов'язковими для застосування Компанією з 1 січня 2014 року:

- Зміни МСФЗ 10, МСФЗ 12 та МСБО 27 – «Інвестиційні компанії» (випущені 31 жовтня 2012 року; застосовуються до річних періодів, які починаються з 1 січня 2014 року). Ці зміни запровадили визначення інвестиційної компанії. Інвестиційна компанія зобов'язана обліковувати свої дочірні компанії за справедливою вартістю, зміни якої відносяться на фінансовий результат, та консолідувати лише ті дочірні компанії, які надають послуги, що відносяться до інвестиційної діяльності компанії. Змінений МСФЗ 12 вимагає розкривати додаткову інформацію про інвестиційні компанії. Цей змінений стандарт не мав впливу на Групу.
- Взаємозалік фінансових активів та фінансових зобов'язань – зміни МСБО 32. Ця зміна вводить положення щодо застосування МСБО 32 з метою усунення невідповідностей, виявлених при застосуванні окремих критеріїв взаємозаліку. Це включає роз'яснення значення вимоги «у теперішній час має законодавчо встановлене право на взаємозалік» і того, що деякі системи з розрахунком на валовій основі можуть вважатись еквівалентними системам з розрахунком на нетто-основі. Ця зміна не мала впливу на фінансову звітність Групи.
- Зміни МСБО 39 «Новація похідних фінансових інструментів та продовження обліку хеджування». Ці зміни дозволяють продовжувати облік хеджування у ситуації, коли відбувається заміна похідного фінансового інструменту, який був віднесений у категорію інструмента хеджування (тобто сторони домовились замінити їх початкового контрагента на нового контрагента), для здійснення розрахунку з центральним контрагентом відповідно до положень законодавства або нормативно-правового акту, якщо дотримані спеціальні умови. Ці зміни не мали суттєвого впливу на фінансову звітність Групи.
- КІМФЗ 21 «Збори» визначає метод обліку зобов'язання зі сплати зборів, якщо це зобов'язання входить до сфери застосування МСБО 37 «Забезпечення». Ця інтерпретація роз'яснює, що являє собою зобов'язуюча подія, яка призводить до сплати зборів, і коли слід визнавати відповідне зобов'язання. Наразі Група не має зобов'язання зі сплати суттєвих зборів.
- Зміни МСБО 36 «Знецінення активів» стосуються розкриття інформації про суму відшкодування нефінансових активів. Ці зміни скасували вимогу до розкриття окремої інформації про суму відшкодування одиниці, що генерує грошові кошти, яка наразі увійшла до сфери застосування МСБО 36 після випуску МСФЗ 13.

Були опубліковані окремі нові стандарти та інтерпретації, що будуть обов'язковими для застосування Групою у річних періодах, які починаються 1 січня 2015 року або після цієї дати. Група не застосовувала ці стандарти та тлумачення до початку їх обов'язкового застосування.

- МСФЗ 9 «Фінансові інструменти: класифікація та оцінка». Повна версія МСФЗ 9 була випущена у липні 2014 року. Цей стандарт замінює керівництво в МСБО 39, яке стосується класифікації та оцінки фінансових інструментів. У МСФЗ 9 зберігається, проте спрощується комбінована модель оцінки з визначенням трьох основних категорій оцінки фінансових активів: за амортизованою вартістю, за справедливою вартістю, зміни якої відносяться на інший сукупний дохід, та за справедливою вартістю, зміни якої відносяться на фінансовий результат. Основа класифікації залежить від бізнес-моделі організації та характеристик договірних грошових потоків від

фінансового активу. Інвестиції в інструменти капіталу обов'язково оцінюються за справедливою вартістю, зміни якої відносяться на фінансовий результат, проте початково можна зробити остаточний вибір представляти зміни справедливої вартості в іншому сукупному доході без можливості переносу в іншу категорію. Стандарт ввів нову модель очікуваних кредитних збитків, яка замінює модель понесених збитків від знецінення, що використовується в МСБО 39. Методи класифікації та оцінки фінансових зобов'язань залишилися без змін, крім визнання в іншому сукупному доході впливу змін у власному кредитному ризику фінансових зобов'язань, віднесених до категорії за справедливою вартістю, зміни якої відносяться на фінансовий результат. МСФЗ 9 послаблює вимоги щодо ефективності хеджування шляхом заміни чітко визначених тестів ефективності хеджування. Він вимагає, щоб економічний зв'язок між хеджованою статтею та інструментом хеджування, включаючи коефіцієнт хеджування, відповідав тому, який керівництво фактично враховує для цілей управління ризиками. Стандарт, як і раніше, вимагає підготовки актуальної документації, проте вона відрізняється від документації, яка наразі складається відповідно до МСБО 39. МСФЗ 9 застосовується до облікових періодів, які починаються з 1 січня 2018 року або після цієї дати. Дозволяється його дострокове застосування. Група має намір оцінити повний вплив МСФЗ 9.

Очікується, що наступні нові положення бухгалтерського обліку не матимуть суттєвого впливу на Групу після їх запровадження:

- Зміни МСБО 19 «Пенсійні плани із встановленими виплатами: внески працівників» (випущені у листопаді 2013 року; застосовуються до річних періодів, які починаються з 1 липня 2014 року).
- Щорічні удосконалення МСФЗ 2012 року (випущені у грудні 2013 року; застосовуються до річних періодів, які починаються з 1 липня 2014 року або після цієї дати).
- Щорічні удосконалення МСФЗ 2013 року (випущені у грудні 2013 року; застосовуються до річних періодів, які починаються з 1 липня 2014 року або після цієї дати).
- МСФЗ 14 «Відстрочені платежі за діяльністю, яка здійснюється за регульованими тарифами» (випущений у січні 2014 року; застосовується до річних періодів, які починаються з 1 січня 2016 року або після цієї дати).
- Облік придбання часток участі у спільних операціях – Зміни МСФЗ 11 (випущені 6 травня 2014 року; застосовуються до періодів, які починаються з 1 січня 2016 року або після цієї дати).
- Сільське господарство: рослини, якими володіє підприємство – Зміни МСБО 16 та МСБО 41 (випущені 30 червня 2014 року; застосовуються до річних періодів, які починаються з 1 січня 2016 року).
- Метод дольової участі в окремій фінансовій звітності – Зміни МСБО 27 (випущені 12 серпня 2014 року; застосовуються до річних періодів, які починаються з 1 січня 2016 року).
- Продаж чи внесок активів в асоційовану компанію або спільне підприємство інвестором – Зміни МСФЗ 10 та МСБО 28 (випущені 11 вересня 2014 року; застосовуються до річних періодів, які починаються з 1 січня 2016 року або після цієї дати).
- Щорічні удосконалення МСФЗ 2014 року (випущені 25 вересня 2014 року; застосовуються до річних періодів, які починаються з 1 січня 2016 року або після цієї дати).
- Розкриття інформації – Зміни МСБО 1 (випущені у грудні 2014 року; застосовуються до річних періодів, які починаються з 1 січня 2016 року або після цієї дати).
- Застосування винятку з вимоги консолідації для інвестиційних компаній – Зміни МСФЗ 10, МСФЗ 12 та МСБО 28 (випущені у грудні 2014 року; застосовуються до річних періодів, які починаються з 1 січня 2016 року або після цієї дати).

Якщо інше не вказано вище, не очікується суттєвого впливу цих нових стандартів та інтерпретацій на фінансову звітність Компанії.

7. Інформація за сегментами

Операційні сегменти – це компоненти, які беруть участь у комерційній діяльності, внаслідок якої вони можуть отримувати доходи та зазнавати витрат, чий операційні результати регулярно переглядає особа, відповідальна за прийняття операційних рішень, і стосовно яких є у наявності окрема фінансова інформація. Особа, відповідальна за прийняття операційних рішень, – це особа або група осіб, яка розподіляє ресурси та оцінює результати діяльності організації. Функції особи, відповідальної за прийняття операційних рішень, виконує Правління Компанії.

(1) Опис продукції та послуг, з яких кожен звітний сегмент отримує доходи
З метою управління Компанія розділена на бізнес-підрозділи, виходячи з продукції, що ними виробляється, та складається з таких двох звітних сегментів:

- Сегмент роздрібної торгівлі нафтопродуктами – роздрібна торгівля нафтопродуктами через мережу власних бензозаправних станцій. Станом на 31 грудня 2014 року в експлуатації Компанії знаходились 536 бензозаправні станції (у 2013 році – 563 бензозаправні станції).
- Сегмент нафти, газу та інших продуктів переробки – дослідження, розробка, видобуток, переробка та реалізація сирової нафти, газового конденсату, природного газу та продуктів переробки.

(2) Фактори, що використовуються керівництвом для визначення звітних сегментів
Сегменти Компанії – це стратегічні бізнес-підрозділи, які орієнтовані на різних клієнтів. Їх управління здійснюється окремо, оскільки кожний бізнес-підрозділ потребує різних маркетингових стратегій.

(3) Оцінка прибутку чи збитку та активів і зобов'язань операційних сегментів
Особа, відповідальна за прийняття управлінських рішень, аналізує фінансову інформацію, підготовлену відповідно до Міжнародних стандартів фінансової звітності, скориговану з урахуванням вимог внутрішньої звітності.

Така фінансова інформація, підготовлена для цілей внутрішньої звітності, відрізняється у певних аспектах від Міжнародних стандартів фінансової звітності.

Особа, відповідальна за прийняття операційних рішень, здійснює моніторинг операційних результатів діяльності кожного з підрозділів окремо для цілей прийняття рішень про розподіл ресурсів і оцінки результатів їх діяльності. Результати діяльності сегментів оцінюються на основі операційного прибутку чи збитку, їх оцінка здійснюється відповідно до оцінки операційного прибутку чи збитку у фінансовій звітності. Проте окремі інші операційні витрати, фінансові витрати та доходи і податки на прибуток управляються на груповій основі і не розподіляються на операційні сегменти.

(4) Інформація про прибуток чи збиток та активи і зобов'язання звітних сегментів
Сегментну інформацію за звітними сегментами станом на 31 грудня 2014 року подано далі:
2014 рік Роздрібна торгівля нафтопродуктами Нафта, газ та інші продукти переробки Всього

Виручка від зовнішніх клієнтів 9 893 347 17 998 585 27 891 9

Плата за користування надрами (8 201 831) (8 201 831)

Собівартість реалізованої продукції та інші витрати

за мінусом витрат, що розкриваються окремо (10 645 586) (5 755 745) (16 401 331)

Знос, виснаження та амортизація (311 236) (1 258 254) (1 569 490)

Знецінення необоротних активів, чиста сума (48 269) (10 756) (59 025)

Нерозподілені операційні витрати, чиста сума (132 492)

Прибуток/(збиток) сегментів (1 111 744) 2 771 999 1 527 763

Процентні доходи 13 050

Процентні витрати (6 071)

Інші фінансові витрати, чиста сума (324 459)

Чисті курсові різниці, чиста сума 1 463 525

Прибуток до оподаткування 2 673 808

Податок на прибуток (1 409 182)

Прибуток за рік 1 264 626

Нерозподілені операційні витрати представлені витратами на сплату штрафів, пені та судових витрат, витрат на науково-дослідні роботи.

У 2014 та 2013 роках доходів від реалізації між сегментами не було.

Нижче подано вивірення активів та зобов'язань звітних сегментів:

2014 рік Роздрібна торгівля нафтопродуктами Нафта, газ та інші продукти переробки Всього

Активи сегментів 2 500 988 30 458 214 32 959 202

Інші фінансові інвестиції - - 10 433

Передоплати з податків - - 49 878

Грошові кошти та їх еквіваленти - - 188 006

Всього активів 2 500 988 30 458 214 33 207 519

2014 рік Роздрібна торгівля нафтопродуктами Нафта, газ та інші продукти переробки Всього

Зобов'язання сегментів 53 326 12 786 532 12 839 858

Відстрочене податкове зобов'язання - - 1 215 107

Процентні кредити - - 350 000

Нараховані дивіденди - - 3 984 848

Всього зобов'язань 53 326 12 786 532 18 389 813

7. Інформація за сегментами (продовження)

Сегментну інформацію за звітними сегментами станом на 31 грудня 2013 року подано далі:

2013 рік Роздрібна торгівля нафтопродуктами Нафта, газ та інші продукти переробки Всього

Виручка від зовнішніх клієнтів 7 175 120 13 926 211 21 101 331

Плата за користування надрами (6 058 793) (6 058 793)

Собівартість реалізованої продукції та інші витрати

за мінусом витрат, що розкриваються окремо (7 611 235) (4 604 048) (12 215 283)

Знос, виснаження та амортизація (65 907) (1 554 602) (1 620 509)

Знецінення необоротних активів, чиста сума - (667 988) (667 988)

Нерозподілені операційні витрати, чиста сума (240 574)

Прибуток/(збиток) сегментів (502 022) 1 040 780 298 184

Процентні доходи 21 484

Процентні витрати (10 781)

Інші фінансові витрати, чиста сума (104 955)

Чисті курсові різниці 232 376

Прибуток до оподаткування 436 308

Податок на прибуток (246 422)

Прибуток за рік 189 886

Нижче подано вивірення активів та зобов'язань звітних сегментів:

2013 рік Роздрібна торгівля нафтопродуктами Нафта, газ та інші продукти переробки Всього

Активи сегментів 2 734 113 24 807 558 27 541 671

Інші фінансові інвестиції - - 10 433

Передоплати з податків - - 542 674

Грошові кошти та їх еквіваленти - - 146 649

Всього активів 2 734 113 24 807 558 28 241 427

2013 рік Роздрібна торгівля нафтопродуктами Нафта, газ та інші продукти переробки Всього

Зобов'язання сегментів 41 900 9 098 305 9 140 205

Відстрочене податкове зобов'язання - - 967 286

Процентні кредити - 39 818

Нараховані дивіденди - - 472 936

Всього активів 41 900 9 098 305 10 620 245

У 2014 та 2013 роках доходів від реалізації між сегментами не було.

?

(5) Аналіз доходів від реалізації за видами продукції та послуг

Аналіз доходів від реалізації Компанії за видами продукції та послуг подано у Примітці 9.

(6) Географічна інформація

Більшість доходів від реалізації та активів Компанії відноситься до України. Компанія не має значних доходів від реалізації та необоротних активів за межами України.

(7) Основні клієнти

У 2014 році доходи від двох основних клієнтів (у 2013 році – від двох основних клієнтів)

перевищували 10% від доходів Компанії та становили відповідно 8 971 190 тисяч гривень та 3 120 949 тисяч гривень, що були отримані від продажу нафти (у 2013 році – відповідно 8 345 961 тисяч гривень та 2 634 937 тисяч гривень, що були отримані від продажу нафти).

8. Частка участі у спільних операціях

Компанія бере участь у ряді спільних операцій з дослідження та розробки нафтогазових родовищ в Україні. Далі наведено інформацію про частку участі Компанії у цих спільних операціях:

№ договору про спільне підприємство Частка участі, %

35/809 93,0%

35/78/141 79,0%

999/97 49,9%

35/4 49,9%

410/95 83,4%

5/56 80,0%

35/176 20,0%

35/4 Додаткова угода #4 49,9%

9. Доходи від реалізації та собівартість реалізованої продукції

Доходи від реалізації

2014 рік 2013 рік

Оптова торгівля

Сира нафта та газовий конденсат 12 740 665 11 338 314

Аміак 2 044 285 791 577

Продукти газопереробки 1 279 904 404 888

Природний газ 1 336 182 988 678

Нафтопродукти 180 642 1 109

Реалізація іншої продукції 416 907 401 645

17 998 585 13 926 211

Роздрібна торгівля нафтопродуктами 9 893 347 7 175 120

27 891 932 21 101 331

Сира нафта

Компанія реалізує сирину нафту на біржових аукціонах відповідно до Закону України «Про нафту і

газ» № 2665-III від 12.07.2001 (остання редакція від 10.09.2014), за яким підприємства, частка держави у статутному капіталі яких 50 відсотків та більше, мають здійснювати продаж нафти сирової виключно на біржових аукціонах. Організація та проведення біржових аукціонів з продажу нафти сирової, газового конденсату власного видобутку та скрапленого газу регулюється Постановою Кабінету міністрів України від 16.10.2014.

У 2014 році Компанія продала 1 730 тисяч тонн сирової нафти на біржових аукціонах (у 2013 році – 1 893 тисячі тонн).

Аміак

За договором оренди Компанія має у своєму розпорядженні устаткування та засоби для виробництва аміачного газу та скрапленого нафтового газу. У 2014 році Компанія продала 489 тисяч тонн аміаку (у 2013 році – 468 тисяч тонн).

Продукти газопереробки

Продукти газопереробки в основному представлені скрапленим природним газом та нафтовим газом. У 2014 році Компанія продала 162 тисячі тонн скрапленого газу (у 2013 році – 169 тонн).

Природний газ

Продаж природного газу здійснювався виключно спільною діяльністю Групи (Договір № 999/97).

Роздрібна торгівля

Компанія володіє мережею АЗС (536 станцій) по всій Україні, через які вона реалізує бензин та газ, а також продукти харчування та напої.

Інформація про обороти за операціями з пов'язаними сторонами наведена у Примітці 28.

Собівартість реалізованої продукції

2014 рік 2013 рік

Вартість придбаних нафтопродуктів (роздрібна торгівля) 10 048 423 7 061 618

Знос та виснаження (Примітка 13) 1 395 826 1 544 151

Сировина та матеріали 1 231 529 1 080 597

Заробітна плата та податки на заробітну плату (Примітка 13) 1 179 152 910 357

Витрати на електроенергію, енергетичні ресурси та паливні матеріали 420 799 355 380

Транспортування нафти та газу 196 856 138 640

Прибуток від зміни резерву щодо витрат на рекультивацию видобувних площ у майбутньому (Примітка 24) (438 877) -

Інші операційні витрати 89 613 18 486

14 123 321 11 109 229

Інформація про обороти за операціями з пов'язаними сторонами наведена у Примітці 28.

10. Витрати на реалізацію та збут

2014 рік 2013 рік

Витрати на зберігання 348 242 40 361

Заробітна плата та податки на заробітну плату (Примітка 13) 289 926 258 402

Знос (Примітка 13) 158 683 65 464

Витрати на маркетинг та комісійні агентів 55 704 4 593

Витрати на інкасацію 36 646 23 673

Податки, крім податку на прибуток 25 361 23 993

Витрати на електроенергію, енергетичні ресурси та паливні матеріали 24 039 24 855

Витрати на транспортування та страхування 17 211 16 566

Витрати на операційну оренду 12 517 12 589

Інші витрати на збут 48 608 19 926

1 016 937 490 422

11. Адміністративні витрати

2014 рік 2013 рік

Заробітна плата та податки на заробітну плату (Примітка 13) 348 904 290 499

Вартість юридичних послуг 25 035 8 212

Вартість професійних послуг 19 891 20 745
Амортизація та знос (Примітка 13) 14 981 10 894
Комунальні послуги 13 355 12 932
Банківські комісії 7 938 6 335
Інші витрати 96 027 51 112
526 131 400 729
12. Інші операційні доходи і витрати
Інші операційні витрати
2014 рік 2013 рік

Плата за користування надрами 8 201 831 5 862 981
Нарахування/(сторно) резерву сумнівних боргів (Примітки 21 та 22) 2 304 434 -
Штрафи і пеня (Примітка 23) 744 315 74 721
Витрати на науково-дослідні розробки 403 805 1 849 352
Знецінення основних засобів 59 025 667 988
Витрати на благодичність та утримання активів
соціального призначення 54 314 45 203
Інші витрати на заробітну плату та податки на заробітну плату 42 019 131 664
(Прибуток)/збиток від вибуття основних засобів 29 414 58 392
Знецінення інвестицій 26 598 18 133
Збиток від реалізації придбаних товарів, чиста сума 8 371 -
Інші операційні витрати 78 974 55 381
11 953 100 8 763 815

Плата за користування надрами
Базою нарахування плати за користування надрами є кількість видобутої нафти, газового конденсату чи природного газу в комерційних цілях. Протягом 2014 року ставка плати за користування надрами, для сирової нафти та газового конденсату, становила від 2 403 гривні до 4 518 гривень за тонну (у 2013 році – від 2 301 гривень до 2 592 гривень за тонну) та від 651 гривень до 3 245 гривень за тисячу кубічних метрів природного газу (у 2013 році – від 784 гривень до 852 гривень), залежно від глибини залягання покладів.

Збиток від реалізації придбаних товарів включають чистий результат від експорту певних нафтопродуктів, добрив, феросплавів та різної сільськогосподарської продукції загальною вартістю 11 730 213 тисячі гривень (у 2013 році – 8 974 953 тисячі гривень). У цих торгових операціях Компанія виконувала функції агента. Чистий результат показаний після вирахування відповідних витрат на збут та інших витрат, пов'язаних з виконанням Компанією своїх функцій агента.

Інші операційні доходи
2014 рік 2013 рік

Розформування резерву під судові процеси (Примітка 24) 1 148 246 -
Чисті курсові різниці 1 463 525 232 376
Дохід від операційної оренди 40 756 38 605
Дохід від реалізації товарно-матеріальних запасів 11 270 7 166
Дохід від списання кредиторської заборгованості та інших зобов'язань 145 2 021
Дохід від реалізації придбаних товарів, чиста сума - 25 565
Інші доходи 54 903 69 563
2 718 845 375 296

У 2014 році Компанія розформувала резерв на суму 1 148 246 тисяч гривень, що був раніше нарахований під судові процеси по договору спільної діяльності на підставі рішень Вищого спеціалізованого суду України на користь Компанії (Примітка 24).

13. Витрати на заробітну плату та амортизацію, знос та виснаження

Крім представлення витрат за напрямками, для звірки загальних витрат з витратами, віднесеними

на звіт про прибуток та збитки та інші сукупні доходи, Компанія також представляє поданий далі аналіз витрат на заробітну плату та відповідні податки, а також амортизацію, знос та виснаження:

Заробітна плата та податки на заробітну плату

2014 рік 2013 рік

Всього витрат на заробітну плату 1 430 061 1 407 087

Внески до фондів соціального страхування

та інші відповідні внески 602 414 536 459

2 032 475 1 943 546

Мінус: власні роботи, капіталізовані

у складі основних засобів (162 490) (247 152)

Мінус: суми, включені до вартості запасів газу (9 984) (105 472)

1 860 001 1 590 922

Показані у звітності як:

2014 рік 2013 рік

Собівартість реалізованої продукції (Примітка 9) 1 179 152 910 357

Загальні та адміністративні витрати (Примітка 11) 348 904 290 499

Витрати на реалізацію та збут (Примітка 10) 289 926 258 402

Інші операційні витрати (Примітка 12) 42 019 131 664

1 860 001 1 590 922

Амортизація, знос та виснаження

2014 рік 2013 рік

Виснаження нафтогазових активів (Примітка 17) 825 823 1 105 642

Знос основних засобів (Примітка 19) 823 003 640 452

Амортизація нематеріальних активів 11 694 5 917

1 660 520 1 752 011

Мінус: власні роботи, капіталізовані

у складі основних засобів (90 232) (119 093)

Мінус: суми, включені до вартості запасів газу (798) (12 409)

1 569 490 1 620 509

Показані у звітності як:

2014 рік 2013 рік

Собівартість реалізованої продукції –

рядок «Знос та виснаження» (Примітка 9) 1 395 826 1 544 151

Витрати на реалізацію та збут (Примітка 10) 158 683 65 464

Загальні та адміністративні витрати (Примітка 11) 14 981 10 894

1 569 490 1 620 509

14. Інші фінансові доходи і витрати

Фінансові доходи

2014 рік 2013 рік

Прибутки мінус збитки від первісного

визнання фінансових інструментів 438 581 -

Дивіденди отримані 64 635 -

Процентні доходи 13 050 21 484

Амортизація дисконту - 906 805

516 266 928 289

Фінансові витрати

2014 рік 2013 рік

Амортизація дисконту 683 787 -
Ефект дисконтування 143 888 247 779
Процентні витрати 6 071 10 781
Збитки мінус прибутки від первісного
визнання фінансових інструментів - 1 011 760
833 746 1 270 320

У 2014 році Компанія визнала чистий прибуток від первісного визнання довгострокових передоплат за фінансові інструменти та кредиторську заборгованість у сумі 438 581 тисяч гривень (2013: збиток у сумі 1 011 760 тисяч гривень).

15. Збитки від знецінення та зменшення/(збільшення) справедливої вартості
2014 рік 2013 рік

Визнано у складі витрат/ (доходів) Визнано у складі інших сукупних доходів Визнано у складі витрат/ (доходів) Визнано у складі інших сукупних доходів

Збитки від знецінення та зменшення справедливої вартості:
нафтогазових активів (Примітка 17) 67 331 104 778 438 025 3 925 965
активів розвідки та оцінки (Примітка 18) 38 309 - 20 693 -
інших основних засобів X`64 735 136 513 333 914 -

Сторно збитків від знецінення:
незавершеного будівництва (92 288) - (105 545) -
нафтогазових активів - - (19 099) (2 400 281)
інших основних засобів (19 062) - - (1 316 716)
59 025 241 291 667 988 208 968

Знецінення визнається, коли ймовірність отримання майбутніх економічних вигод від нафтогазових свердловин вважається незначною.

У 2014 році збиток від знецінення у сумі 172 109 тисяч гривень виник внаслідок зменшення балансової вартості окремих основних засобів, що класифікуються як нафтогазові активи, до їх вартості відшкодування у результаті скорочення видобутку на певній кількості родовищ (Примітка 17).

15. Збитки від знецінення та зменшення/(збільшення) справедливої вартості (продовження)

Цей збиток від знецінення був визнаний у звіті про прибутки та збитки у складі інших операційних витрат та інших сукупних доходів. Вартість відшкодування станом на 31 грудня 2014 року базувалась на вартості використання і була визначена на рівні одиниці, що генерує грошові кошти. Одиниця, що генерує грошові кошти, являє собою родовище.

У 2014 році збиток від знецінення у сумі 169 394 тисяч гривень виник внаслідок зменшення балансової вартості окремих бензоаправних станцій та відповідного обладнання у сегменті роздрібною торгівлі нафтопродуктами до їх вартості відшкодування у результаті скорочення обсягу реалізації продукції (Примітка 19) та внаслідок неможливості визначити правовий статус Компанії у Криму та Луганській області. Цей збиток від знецінення був визнаний у звіті про прибутки та збитки у складі інших операційних витрат та інших сукупних доходів. Вартість відшкодування станом на 31 грудня 2014 року базувалась на вартості використання і була визначена на рівні одиниці, що генерує грошові кошти. Одиниця, що генерує грошові кошти, являє собою бензоаправну станцію.

16. Податок на прибуток
2014 рік 2013 рік

Поточні витрати з податку на прибуток 1 076 003 512 154
Відстрочений податок, пов'язаний з виникненням та сторнуванням тимчасових різниць 333 179 (265 732)
Витрати з податку на прибуток, відображені у складі прибутку та збитку 1 409 182 246 422

Звірка між фактичними витратами з податку на прибуток та результатом множення бухгалтерського прибутку на нормативну ставку податку представлена нижче:
2014 рік 2013 рік

Фінансовий прибуток до оподаткування 2 673 808 436 208

Податок при застосуванні нормативної
ставки податку на прибуток 18% (у 2013 році – 19%) 481 285 82 880

Вплив змін у ставках податку 167 133 54 098
Вплив постійних різниць, чиста сума 760 764 109 444
Витрати з податку на прибуток 1 409 182 246 422

16. Податок на прибуток (продовження)

Звіт про фінансовий стан (Нараховані)/кредитовані у прибутки та збитки (Нараховані)/кредитовані до іншого сукупного доходу

2014 рік 2013 рік 2014 рік 2013 рік 2014 рік 2013 рік

Відстрочені податкові активи/ (зобов'язання)

Аванси та інші зобов'язання 11 861 31 420 (19 559) (2 722) – –

Забезпечення 282 629 490 842 (250 139) 89 632 41 926 (28 829)

Кредиторська заборгованість за основною

діяльністю та інша кредиторська заборгованість 16 976 (99 450) 116 426 (99 450) – –

Дебіторська заборгованість за основною

діяльністю та інша дебіторська заборгованість - 87 463 (87 463) 23 114 – –

Інші фінансові активи - (1 878) 1 878 2 627 – –

Запаси 27 950 (3 175) 31 125 4 564 – –

Інші необоротні активи (214 471) (248 694) 34 223 (8 949) – –

Передоплати та інші оборотні активи 59 455 140 515 (81 060) 130 973 – –

Нафтогазові активи та інші основні засоби (1 399 507) (1 364 329) (78 610) 125 942 43 432 33 435
(1 215 107) (967 286) (333 179) 265 731 85 358 4 606

За оцінкою керівництва, відстрочені податкові активи у сумі 225 492 тис. грн (2013: 139 522 тис. грн) і відстрочені податкові зобов'язання у сумі 1 495 668 тис. грн (2013: 1 521 994 тис. грн) будуть реалізовані не швидше, ніж дванадцять місяців після закінчення звітного періоду.

1 січня 2015 року набули чинності зміни до Податкового кодексу України (Примітка 28), внаслідок чого відбулося суттєве реформування податкової системи України. Згідно зі змінами до Податкового кодексу України, базою для розрахунку податку на прибуток підприємств є скоригований на податкові різниці чистий прибуток до оподаткування, визначений у бухгалтерському обліку підприємства відповідно до НП(С)БО або МСФЗ, що призвело до суттєвих змін у порядку визначення тимчасових та постійних податкових різниць.

Витрати, які не відносяться на валові витрати для цілей оподаткування, в основному представлені витратами на формування резервів під сумнівну дебіторську заборгованість та сумнівні аванси (Примітка 21, 22) та інших резервів (Примітка 24).

17. Нафтогазові активи

Тисяч гривень

Переоцінена вартість на 1 січня 2013 р. 12 562 327

Надходження 698 539

Вибуття (253 485)

Рекласифікація свердловин у розробці (5 095 857)

Переоцінена вартість на 31 грудня 2013 р. 7 911 524

Надходження 436 136

Вибуття (35 178)

Переоцінена вартість на 31 грудня 2014 р. 8 312 482

Виснаження та знецінення станом на 1 січня 2013 р. (2 394 285)
Нарахування (1 105 642)
Вибуття 60 471
Зменшення справедливої вартості 3 233 168
Виснаження та знецінення станом на 31 грудня 2013 р. (206 288)

Нарахування (825 823)
Вибуття 5 420
Зменшення справедливої вартості (Примітка 15) (172 109)
Виснаження та знецінення станом на 31 грудня 2014 р. (1 198 800)

Залишкова вартість на 1 січня 2014 р. 7 705 236
Залишкова вартість на 31 грудня 2014 р. 7 113 682
У 2014 та 2013 роках свердловини, комерційна експлуатація яких у майбутньому не очікується, були списані.

Станом на 31 грудня 2014 року балансова вартість нафтогазових активів, що враховуються за переоціненою вартістю дорівнювала б 2 203 474 тисяч гривень, якщо б нафтогазові активи, що обліковуються за переоціненою вартістю були б враховані за історичною собівартістю.

18. Активи розвідки та оцінки

Тисяч гривень
Первісна вартість на 1 січня 2013 р. 316 620
Надходження 31 355
Сторнування визнання витрат невдалої розвідки (1)
Первісна вартість на 31 грудня 2013 р. 347 974
Надходження 152 137
Сторнування визнання витрат невдалої розвідки (107 863)
Первісна вартість на 31 грудня 2014 р. 392 248

Резерв на знецінення на 1 січня 2013 р. (213 444)
Нарахування знецінення за рік (20 693)
Сторнування попередньо створеного резерву внаслідок списання 47 875
Резерв на знецінення на 31 грудня 2013 р. (186 262)
(38 309)
Нарахування знецінення за рік (Примітка 15)
Сторнування попередньо створеного резерву внаслідок списання (126)
Резерв на знецінення на 31 грудня 2014 р. (224 697)
Залишкова вартість на 31 грудня 2013 р. 161 712
Залишкова вартість на 31 грудня 2014 р. 167 551
У 2014 році Компанія припинила визнання однієї свердловини (у 2013 році – Компанія не припинила визнання жодної свердловини), з огляду на неможливість використання цієї свердловини у майбутньому.

19. Інші основні засоби

Станом на 31 грудня кожного року інші основні засоби включали:
Бензозаправні станції та обладнання Будівлі Машини, обладнання та трубопроводи Нафтогазо-переробне обладнання Транспортні засоби Інші основні засоби Всього
Переоцінена вартість
На 1 січня 2013 р. 2 671 709 2 562 338 2 325 821 281 284 353 414 746 729 8 941 295
Надходження 10 000 51 200 248 641 19 567 34 946 83 827 448 181
Вибуття - (5 979) (239 148) (1 710) (3 050) (155 425) (405 312)
Зменшення справедливої вартості (284 187) (551 588) (360 697) (6 810) - - (1 203 282)
На 31 грудня 2013 р. 2 397 522 2 055 971 1 974 617 292 331 385 310 675 131 7 780 882

Надходження 15 614 148 800 117 235 39 938 9 246 14 567 345 400
Вибуття (631) (1 927) (49 834) (266) (3 388) (10 321) (66 367)
Рекласифікація - 20 363 20 485 2 015 64 747 (107 610) -
На 31 грудня 2014 р. 2 412 505 2 223 207 2 062 503 334 018 455 915 571 767 8 059 915
Знос та знецінення
На 1 січня 2013 р. (489 240) (390 000) (760 183) (71 146) (308 546) (580 958) (2 600 073)
Нарахування зносу за рік (51 636) (138 927) (317 704) (31 236) (20 440) (80 509) (640 452)
Вибуття - 237 87 086 370 2 972 148 438 239 103
Зменшення справедливої вартості 536 441 524 836 983 020 98 908 - - 2 143 205
На 31 грудня 2013 р. (4 435) (3 854) (7 781) (3 104) (326 014) (513 029) (858 217)
Нарахування зносу за рік (152 554) (151 258) (414 724) (71 779) (10 057) (22 631) (823 003)
Вибуття 12 062 250 9 391 101 3 373 9 139 34 316
Знецінення основних засобів (Примітка 15) (182 186) - - - - (182 186)
Рекласифікація - (18 157) (51 801) (7 259) (40 322) 117 539 -
На 31 грудня 2014 р. (327 113) (173 019) (464 915) (82 041) (373 020) (408 982) (1 829 090)

Залишкова вартість

На 31 грудня 2013 р. 2 393 087 2 052 117 1 966 836 289 227 59 296 162 102 6 922 665
Незавершене будівництво 415 261
Незавершене будівництво активів розробки 128 710
Передоплати за основні засоби 6 008
7 472 644
На 31 грудня 2014 р. 2 085 392 2 050 188 1 597 558 251 977 82 895 162 785 6 230 825
Незавершене будівництво 476 740
Незавершене будівництво активів розробки 242 411
Передоплати за основні засоби 6 542
6 956 518

Компанія залучила незалежних оцінювачів для проведення оцінки справедливої вартості її основних засобів (крім транспортних засобів та інших основних засобів) станом на 31 жовтня 2013 року. Оцінка була проведена фірмою оцінювачів, які мають відповідну професійну кваліфікацію та недавній досвід проведення оцінки аналогічних основних засобів за класифікацією та місцем розташування. Справедлива вартість була визначена на основі амортизованої вартості заміщення або доступних ринкових даних у відповідності до Міжнародних стандартів оцінки.

Більша частина цих споруд та виробничого обладнання має вузькоспеціалізований характер і рідко продається на відкритому ринку в Україні, окрім як у складі безперервної діяльності. Ринок аналогічних основних засобів в Україні не є активним, і на ньому відсутня достатня кількість угод з продажу порівнянних активів для визначення справедливої вартості на основі ринкового підходу. Відповідно, справедлива вартість споруд та виробничого обладнання визначалася передусім на основі амортизованої вартості заміщення. Цей метод базується на аналізі вартості відтворення або заміни основних засобів, скоригованої на погіршення їхнього фізичного, функціонального або економічного стану та старіння. Амортизована вартість заміщення була визначена з використанням внутрішніх джерел інформації та результатів аналізу українського та міжнародних ринків аналогічних основних засобів. Ринкові дані були зібрані з різних джерел: опублікованої інформації, каталогів, баз статистичних даних тощо, а також одержані від галузевих експертів та постачальників.

Інші основні засоби первісною вартістю 543 439 тисяч гривень були повністю амортизовані та залишалися в експлуатації станом на 31 грудня 2014 року (у 2013 році – 376 506 тисяч гривень). Станом на 31 грудня 2014 року балансова вартість інших основних засобів, що враховуються за переоціненою вартістю дорівнювала б 6 316 383 тисяч гривень якщо б інші основні засоби, що враховуються за переоціненою вартістю були б враховані за історичною собівартістю.

20. Товарно-матеріальні запаси

31 грудня 31 грудня

2014 р. 2013 р.

Природний газ, сира нафта та продукти нафтопереробки 2 678 653 934 820

Матеріали для буріння та видобування 78 333 272 806

Інші товари, сировина та матеріали 545 775 531 565

3 302 761 1 739 191

Протягом 2014 року 49 248 тисячі гривень (2013: 11 182 тисяч гривень) вартості товарно-матеріальних запасів, які обліковуються за чистою вартістю реалізації було віднесено на витрати та відображено у складі собівартості реалізованої продукції.

21. Дебіторська заборгованість та заборгованість за векселями

31 грудня 31 грудня

2014 р. 2013 р.

Дебіторська заборгованість за основною діяльністю 3 973 782 661 516

Дебіторська заборгованість за експортними угодами 3 626 922 766 279

Інша дебіторська заборгованість 904 304 846 432

(809 752) (685 586)

7 695 256 1 588 641

?

21. Дебіторська заборгованість та заборгованість за векселями (продовження)

У сумі резерву під сумнівну дебіторську заборгованість відбулися такі зміни:

2014 рік 2013 рік

На 1 січня 685 586 732 381

Нарахування резерву за рік (Примітка 12) 188 745 (4 790)

Суми, списані як такі, що не можуть бути повернені (64 579) (42 005)

На 31 грудня 809 752 685 586

Нарахування резерву за рік відрізняється від суми, показаної у звіті про прибутки та збитки та інші сукупні доходи, внаслідок отримання заборгованості у загальній сумі 5 264 тисяч гривень (у 2013 році – 24 109 тисяч гривень), яка раніше була списана як така, що не підлягає поверненню. У 2014 та 2013 роках сума погашеної заборгованості була показана за кредитом безпосередньо у рядку «Інші операційні доходи» у звіті про прибутки та збитки та інші сукупні доходи.

Далі показано аналіз дебіторської заборгованості за основною діяльністю та іншої дебіторської заборгованості станом на 31 грудня:

Прострочена та не знецінена Прострочена та знецінена

Всього Не прострочена та не знецінена < 90 90-180 > 180

днів днів днів

2014 рік 7 695 256 2 870 044 1 279 217 768 782 995 737 1 781 476

Прострочена та не знецінена

Всього Не прострочена та не знецінена < 90 90-180 > 180

днів днів днів

2013 рік 1 588 641 1 220 399 74 405 42 927 250 910

Станом на 31 грудня 2014 року, дебіторська заборгованість у загальній сумі 350 000 тисяч гривень була передана у заставу під забезпечення кредитних договорів (Примітка 26). Інформація про залишки за операціями з пов'язаними сторонами наведена у Примітці 28.

22. Аванси видані

31 грудня 2014 р. 31 грудня 2013 р.

Аванси постачальникам (у тому числі передоплати за фінансові інструменти) 3 082 715 3 364 033

Передоплати за торговими угодами 2 694 338 1 644 135

Резерв під сумнівні аванси (2 118 208) (7 782)

3 658 845 5 000 386

У сумі резерву під сумнівні аванси відбулися такі зміни:

2014 рік 2013 рік

На 1 січня 7 782 6 043

Нарахування резерву за рік 2 110 426 1 739

На 31 грудня 2 118 208 7 782

Станом на 31 грудня 2014 року Група нарахувала резерв сумнівних авансів виданих у загальній сумі 2 110 426 тисяч гривень (станом на 31 грудня 2013 року – 1 739 тисяч гривень), сума резерву включена до складу інших операційних витрат (Примітка 12).

Залишок на 31 грудня 2014 року представлений знеціненням предоплат за фінансові інструменти та повністю знеціненою заборгованістю постачальника, який розташований у Луганській області та призупинив свою діяльність у зв'язку зі збройним конфліктом в області (Примітка 2).

23. Акціонерний капітал

Станом на 31 грудня 2014 року та 31 грудня 2013 року зареєстрований акціонерний капітал Компанії складав 13 557 тисяч гривень і складався з 54 228 510 простих акцій номінальною вартістю 0,25 гривні. Акціонерний капітал Компанії був зареєстрована у 1994 році Державною комісією з цінних паперів та фондового ринку України

Вартість акціонерного капіталу, відображена у цій фінансовій звітності у сумі 1 010 972 тисячі гривень, визначена згідно з МСБО 29 шляхом застосування коефіцієнтів перерахунку до вартості акціонерного капіталу, виходячи з індексу споживчих цін, коли економіка зазнавала впливу гіперінфляції.

Відповідно до українського законодавства Компанія може розподілити серед акціонерів весь прибуток, визначений за національними стандартами бухгалтерського обліку або нерозподілений прибуток, або поповнити резерви, передбачені статутом Компанії. Подальше використання сум, які було переведено до резервів, може бути законодавчо обмежено. Вони, як правило, повинні використовуватися на цілі, визначені при створенні резерву. Дивіденди оголошуються з суми поточного або накопиченого прибутку, який відображено у цій фінансовій звітності.

Дивіденди, оголошені та виплачені протягом року, були такими:

2014 рік 2013 рік

Дивіденди до виплати на 1 січня 398 761 1 829 075

Дивіденди, оголошені протягом року 3 679 249 -

Дивіденди, виплачені протягом року (93 162) (1 430 314)

Дивіденди до виплати

ПАТ «Укрнафта» на 31 грудня 3 984 848 398 761

Дивіденди на акцію, оголошені протягом року, у гривнях 67.85 -

Додатково сума дивідендів по Договорах спільної діяльності станом на 31 грудня 2014 року становить 100 901 тис. грн. (2013: 74 174 тис. грн.) та відображена у складі Інших поточних зобов'язань.

10 жовтня 2014 року зборами акціонерів були розподілені дивіденди за 2011, 2012 та 2013 роки: дивіденди у сумі 2,061,613 тисяч гривень за 2011 рік (40,23 гривень на акцію), дивіденди у сумі 1,427,837 тисяч гривень за 2012 рік (26,33 гривень на акцію) та дивіденди у сумі 189,780 тисяч гривень за 2013 рік (3,5 гривень на акцію).

Відповідно до Закону України № 185-V від 21 вересня 2006 року (з подальшими змінами від 27 березня 2014 року), якщо на підприємстві з державною часткою власності не були проведені збори акціонерів до 30 квітня року, наступного за звітним роком, щонайменше 30% чистого прибутку Компанії за попередній рік підлягає розподілу та виплаті в якості дивідендів безпосередньо

державі до 1 липня року, наступного за звітним роком. Компанія нарахувала та виплатила 120 мільйонів гривень дивідендів за 2011 рік. Жодних предоплат дивідендів за 2012 та 2013 роки не здійснювалося.

Відповідно до податкового законодавства України, Компанія була зобов'язана здійснити предоплату податку на прибуток за ставкою 18% (у 2013 році – 19%) від суми дивідендів, що підлягли виплаті. У 2014 році до дати виплати дивідендів не було здійснено жодної предоплати податку (у 2013 році – 76 мільйонів гривень).

Сума базисного та розбавленого прибутку на акцію

Прибуток на акцію розраховується шляхом ділення чистого прибутку за рік, що приходить на власників акцій материнської компанії, на середньозважену кількість простих акцій в обігу протягом року.

Сума базисного та розбавленого прибутку на акцію в 2014 році дорівнювала 23,32 гривень (2013: 3,5 гривень).

?

24. Забезпечення

Зобов'язання з ліквідації активів Державний пенсійний план із встановленими виплатами

Пенсійний план із встановленими виплатами Резерв під судові процеси Інші резерви Всього

На 1 січня 2013 р. 1 035 413 447 399 243 954 1 026 922 - 2 753 688

Нараховані протягом року 960 18 653 10 444 - - 30 057

Ефект дисконтування 94 780 49 893 28 709 74 313 - 247 695

Ефект від зміни ставки дисконтування (43 010) - - 47 011 - 4 001

Ефект від зміни інших припущень (80 277) (9 645) 252 - - (89 670)

Використані (40 011) (41 203) (30 616) - - (111 830)

На 31 грудня 2013 р. 967 855 465 097 252 743 1 148 246 - 2 833 941

Рекласифікація з Інших поточних зобов'язань - - - - -

Нараховані/(сторновані) протягом року 3 552 20 870 11 502 (1 148 246) 744 315 (366 007)

Ефект дисконтування 49 028 61 538 33 322 - - 143 888

Ефект від зміни припущень (205 103) 8 063 (12 471) - - (209 511)

Використані (6 124) (51 075) (29 454) - - (86 653)

На 31 грудня 2014 р. 809 208 504 493 255 642 - 744 315 2 313 658

Поточна частина у 2014 році 209 502 41 664 65 442 - 744 315 1 060 923

Довгострокова частина у 2014 році 599 706 462 829 190 200 - - 1 252 735

Поточна частина у 2013 році 763 532 58 751 36 008 1 148 246 - 2 006 537

Довгострокова частина у 2013 році 204 323 406 346 216 735 - - 827 404

Зобов'язання з ліквідації активів

Очікується, що зобов'язання з ліквідації активів буде використано приблизно протягом 20 років.

Ключові припущення, визначені керівництвом: це ставка дисконту, яка переважно зумовлена доходністю до погашення довгострокових державних облігацій України, деномінованих в українських гривнях, середня вартість ліквідації однієї свердловини на кожному родовищі та середній строк до ліквідації родовища. Основні припущення наведені далі в таблиці.

2014 рік 2013 рік

Реальна ставка дисконту, % 6,48 8,94

Середня вартість ліквідації 1 свердловини у гривнях 339 345

Середній строк до ліквідації 8 7

У таблиці нижче представлений вплив змін в основних припущеннях, за умови незмінності інших факторів, на суму зобов'язання, яке відображене у звіті про фінансовий стан:

Зміна у припущенні Зміна у визнаному резерві

Зміна реальних ставок дисконту в усіх періодах на 1% Збільшення/зменшення на 41 565 тисячі гривень

Зміна середньої вартості ліквідації однієї свердловини на 10% Збільшення/зменшення на 80 915 тисячі гривень

Зміна середнього строку до ліквідації на 1 рік Збільшення/зменшення на 49 241 тисячі гривень

24. Забезпечення (продовження)

Державний пенсійний план із встановленими виплатами

Компанія має юридичне зобов'язання сплачувати Державному пенсійному фонду України компенсацію за додаткові пенсії, виплачувані певним колишнім та існуючим працівникам Компанії. За цим планом працівники Компанії, що мають певний стаж роботи у шкідливих для здоров'я умовах та відповідне право дострокового виходу на пенсії, отримують право на додаткові виплати, які фінансуються Компанією та виплачуються через Державний пенсійний фонд України.

Ці зобов'язання відповідають визначенню пенсійного плану із встановленими виплатами.

У таблицях нижче підсумовуються компоненти чистих витрат з пенсійного забезпечення, визнаних у звіті про прибутки та збитки та інші сукупні доходи та у звіті про фінансовий стан за планом.

2014 рік 2013 рік

Витрати з пенсійного забезпечення

Вартість поточних послуг 20 870 18 653

Процентні витрати по зобов'язаннях з пенсійного забезпечення 61 538 49 893

Вартість раніше наданих послуг: гарантовані виплати - -

Витрати з пенсійного забезпечення, визнані у прибутку та збитку 82 408 68 546

Витрати з пенсійного забезпечення, визнані у складі інших сукупних доходів 8 063 33 360

Всього витрат з пенсійного забезпечення, визнаних у звіті про прибутки

та збитки та інші сукупні доходи 90 471 101 906

2014 рік 2013 рік

Зміни у приведеній вартості зобов'язання за планом із встановленими виплатами

Теперішня вартість на початок року 465 097 447 399

Вартість поточних послуг 20 870 18 653

Процентні витрати по зобов'язаннях з пенсійного забезпечення 61 538 49 893

Актварні збитки/(прибутки), визнані у звіті про інші сукупні доходи 8 063 (9 645)

Пенсії виплачені (51 075) (41 203)

Теперішня вартість на кінець року 504 493 465 097

2014 рік 2013 рік

Зобов'язання з пенсійного забезпечення

Теперішня вартість нефінансованого зобов'язання 504 493 465 097

Невизнана вартість раніше наданих послуг - -

Зобов'язання з пенсійного забезпечення, визнане у звіті про фінансовий стан 504 493 465 097

?

Пенсійний план із встановленими виплатами

Компанія має договірні зобов'язання виплачувати працівникам одноразову допомогу при виході на пенсію, а також здійснювати деякі інші виплати, передбачені колективною угодою.

У таблицях нижче підсумовуються компоненти чистих витрат з пенсійного забезпечення, визнаних у звіті про прибутки та збитки та інші сукупні доходи та у звіті про фінансовий стан за планом.

2014 рік 2013 рік

Витрати з пенсійного забезпечення

Вартість поточних послуг 13 502 10 444

Процентні витрати по зобов'язаннях з пенсійного забезпечення 33 322 28 709

Вартість раніше наданих послуг: гарантовані виплати - -

Витрати з пенсійного забезпечення, визнані у прибутку та збитку 46 824 39 153

Актварні (прибутки)/збитки, визнані у звіті про інші сукупні доходи (12 471) 8 062

Всього витрат з пенсійного забезпечення, визнаних у звіті про прибутки

та збитки та інші сукупні доходи 34 353 47 215

2014 рік 2013 рік

Зміни у приведеній вартості зобов'язання за планом із встановленими виплатами

Теперішня вартість на початок року 250 743 236 144

Вартість поточних послуг 13 502 10 444

Процентні витрати по зобов'язаннях з пенсійного забезпечення 33 322 28 709

Актuarні (прибутки)/збитки, визнані у звіті про інші сукупні доходи (12 471) 8 062

Пенсії виплачені (29 454) (30 616)

Теперішня вартість на кінець року 255 642 252 743

2014 рік 2013 рік

Зобов'язання з пенсійного забезпечення

Теперішня вартість нефінансованого зобов'язання 255 642 252 743

Невизнана вартість раніше наданих послуг - -

Зобов'язання з пенсійного забезпечення, визнане у звіті про фінансовий стан 255 642 252 743

Далі показані основні припущення, застосовані при визначенні зобов'язання Компанії за пенсійними планами із встановленими виплатами:

2014 рік 2013 рік

Ставка дисконту, % 15.50 14,00

Підвищення заробітної плати у майбутніх періодах, % 10.00 10,00

Коефіцієнт плинності персоналу, % 5.55 5,80

2014 рік 2013 рік 2012 2011 2010

Теперішня вартість нефінансованого зобов'язання за

планом із встановленими виплатами

760 135 717 840 640 538 641 426 653 427

Коригування зобов'язань за планом

(65 085) (96 746) (17 400) (42 475) (59 545)

Далі показана чутливість зобов'язання за планом із встановленими виплатами до зміни основних припущень:

2014 рік 2013 рік

(Збільшення)/зменшення номінальної ставки дисконту на 1% (6.72%)/7.66% (8,16%) / 7,10%

Збільшення/(зменшення) номінальної заробітної плати на 1% 5.17%/(4.69%) 5,59% / (5,07%)

25. Кредиторська заборгованість

31 грудня 2014 р. 31 грудня 2013 р.

Кредиторська заборгованість за основною діяльністю 3 708 247 3 174 720

Кредиторська заборгованість за торговими угодами 3 277 212 1 615 551

6 985 459 4 790 271

Балансові залишки за операціями з пов'язаними сторонами наведені у Примітці 28.

26. Відсоткові кредити та позики

Станом на 31 грудня 2014 року сума отриманих відсоткових кредитів та позик становила 350 000 тис.грн. (2013: нуль). Банківські позики підлягають оплаті у 2015 році з фіксованою процентною ставкою 22,5% річних. Позики Компанії деноміновані в українській гривні. У зв'язку з володінням та користуванням позиковими коштами, Компанія має активи в заставі у вигляді готівкової виручки за договорами купівлі-продажу, що покривають 100% позикових зобов'язань (Примітка 21).

Кредитний договір містить ряд договірних зобов'язань та обмежень. У разі порушення Компанією будь-якого з договірних зобов'язань чи обмежень, кредитор має право на стягнення штрафу.

Справедлива вартість поточних позик відповідає їх балансовій вартості, оскільки дисконтування має несуттєвий ефект. Справедлива вартість ґрунтується на дисконтованих грошових потоках, за

використання процентної ставки 22,5% та належить до 2 рівня ієрархії джерел справедливої вартості.

Станом на 31 грудня 2014 року, Компанія за кредитним договором має в заставі дебіторську заборгованість у сумі 350 000 тис.грн. (Примітка 21).

?

27. Договірні та умовні зобов'язання і операційні ризики

Зобов'язання з отримання ліцензій

Щоб задовольняти вимоги ряду ліцензій на розвідувально-пошукові роботи або вимог спеціальних дозволів, Компанія зобов'язана фінансувати програми капіталовкладень, пов'язані з певними нафтогазовими родовищами. Згідно з цими програмами, станом на 31 грудня 2014 року Компанія не має інвестиційних зобов'язань на наступні періоди (у 2013 році – 264 мільйони гривень) у відповідну діяльність на цих нафтогазових родовищах.

Дотримання вимог податкового законодавства

Компанія є об'єктом регулярних податкових перевірок. Існує можливість того, що податкові органи оскаржать деякі інші тлумачення податкового законодавства керівництвом Компанії, що може призвести до додаткових витрат, у тому числі пені, для Компанії у сумі 39 мільйонів гривень (у 2013 році – 791 мільйон гривень).

Податкове законодавство. Податкове, валютне та митне законодавство України може тлумачитися по-різному й часто змінюється. 1 січня 2015 року набули чинності зміни до Податкового кодексу України, внаслідок чого відбулося суттєве реформування податкової системи України. Діючі податки включають податок на додану вартість, податок на прибуток підприємств, митні збори та інші податки. У результаті може існувати значна невизначеність щодо застосування та тлумачення нового податкового законодавства водночас із незрозумілими або неіснуючими правилами практичного дотримання нормативних актів. Відповідні місцеві та державні податкові органи можуть не погодитися з тлумаченням цього законодавства керівництвом у зв'язку з діяльністю Компанії та операціями в рамках цієї діяльності. Останні події в Україні свідчать про те, що податкові органи можуть займати більш агресивну позицію у своєму тлумаченні законодавства та податкових розрахунків, тому існує можливість, що операції та діяльність Компанії, які раніше не заперечувались, можуть бути оскаржені. У результаті можуть бути нараховані значні додаткові суми податків, штрафів та пені. Податкові органи можуть перевіряти податкові питання у фінансових періодах протягом трьох календарних років після їх закінчення. За певних обставин перевірка може стосуватися довших періодів.

Нижче перелічені основні зміни до законодавства у сфері трансфертного ціноутворення:

- Офіційно запроваджений принцип «витагнутої руки».
- Розширений перелік пов'язаних сторін та контрольованих операцій у контексті нормативних вимог до трансфертного ціноутворення, при цьому зі списку контрольованих операцій виключені операції між двома резидентами України.
- Критерії визнання контрольованих операцій були окремо встановлені для цілей податку на прибуток підприємств та для цілей податку на додану вартість (ПДВ).
- Обсяг контрольованих операцій платника податків з одним контрагентом був скорочений до 1 мільйона гривень або 3% від його доходу (за умови, що загальний обсяг доходу платника податків перевищує 20 мільйонів гривень за рік).
- Тривалість податкової перевірки дотримання законодавства у сфері трансфертного ціноутворення збільшено до 18 місяців з можливістю її подовження на 12 місяців.
- Скасований пріоритет застосування «офіційних джерел» інформації. Можливі джерела інформації включають: (i) інформацію про зіставні операції платника податку, а також інформацію про зіставні операції його контрагента-сторони контрольованої операції з непов'язаними особами; (ii) будь-які інформаційні джерела, що є загальнодоступними та надають інформацію про співставні операції.
- Платники податків, які протягом звітного періоду здійснювали контрольовані операції, зобов'язані подавати інформацію про здійснені контрольовані операції одночасно з поданням декларації з податку на прибуток підприємств (додаток до декларації).
- Передбачений законом строк, протягом якого контролюючий орган має право визначати суму

податкових зобов'язань за податковою декларацією, подовжено до 2 555 днів.

- У ході перевірки контрольованих операцій податкові органи мають право провести опитування працівників платника податку та/або його пов'язаних сторін.
- Запроваджені нові штрафні санкції за невиключення даних про контрольовані операції до звіту з трансфертного ціноутворення (5% суми контрольованих операцій, без обмеження 100 розмірами мінімальної заробітної плати, як це передбачено наразі).
- Були змінені штрафні санкції за ненадання документації з трансфертного ціноутворення (3% від суми контрольованих операцій, але не більше 200 розмірів мінімальної заробітної плати за всі незадекларовані контрольовані операції).
- Якщо ціна у контрольованій операції чи показник рентабельності контрольованої операції знаходиться поза межами діапазону, що відповідає принципу «втягнутої руки», операції з трансфертного ціноутворення для цілей оподаткування коригуються із використанням медіани діапазону цін (рентабельності) (а не нижчого/верхнього значення діапазону, як це передбачено наразі).

Керівництво вважає, що цінова політика Компанії ґрунтується на загальних умовах, оскільки воно запровадило процедури внутрішнього контролю для забезпечення відповідності вимогам нового законодавства щодо трансфертного ціноутворення. Керівництво Компанії подало звіт з трансфертного ціноутворення та наразі розробляє необхідні внутрішні положення щодо трансфертного ціноутворення.

Нижче перелічені основні зміни, запроваджені до принципів оподаткування ПДВ:

- З 1 лютого 2015 року впроваджується електронна система адміністрування оподаткування ПДВ, яка працюватиме у тестовому режимі до 1 липня 2015 року. Протягом цього періоду всі накладні з ПДВ повинні випускатись в електронній формі та реєструватись у Єдиному реєстрі податкових накладних (за несвоєчасну реєстрацію податкових накладних передбачено штраф у розмірі 10-50% в залежності від кількості днів порушення терміну реєстрації).
- Вся сума ПДВ до відшкодування з бюджету, акумульована платником податків за попередні періоди, переноситься на залишок коштів на його власному рахунку ПДВ.
- База оподаткування операцій з постачання товарів/послуг не може бути нижче: (i) ціни придбання таких товарів/послуг; (ii) собівартості самостійно виготовлених товарів/послуг; а база оподаткування операцій з постачання необоротних активів не може бути нижче балансової (залишкової) вартості за даними бухгалтерського обліку, що склалася станом на початок звітного (податкового) періоду, протягом якого здійснюються такі операції.
- Платники податків матимуть змогу повернути надлишкову суму з рахунку ПДВ на поточні рахунки.
- З 1 липня 2015 року змінюються правила обліку податкового кредиту з ПДВ, зокрема до податкового кредиту мають включатись суми податку, сплачені (нараховані) за усіма податковими накладними (з подальшим нарахуванням зобов'язань з ПДВ у випадку використання придбаних товарів/послуг у межах негосподарської діяльності чи неоподатковуваних операцій).

Нижче перелічені основні зміни, запроваджені до правил оподаткування податком на прибуток підприємств:

- У 2015 році базова ставка податку залишається незмінною – 18%.
- Термін подачі річної декларації за 2015 рік було подовжено до 1 червня 2016 (відповідна сума податку має бути сплачена до 10 червня 2016).
- Починаючи з 2015 року, базою для розрахунку податку на прибуток підприємств за рік є скоригований на податкові різниці чистий прибуток до оподаткування, визначений у бухгалтерському обліку підприємства відповідно до НП(С)БО або МСФЗ.
- Платникам податків з річним доходом за попередній рік, який не перевищує 20 мільйонів гривень (за вирахуванням непрямих податків), дозволяється не здійснювати коригування. Вони зберігають право на перенесення податкового збитку, не включеного до розрахунку зменшення податку на прибуток у звітному періоді.
- Платники податків з річним доходом, що перевищує 20 мільйонів гривень, зобов'язані здійснювати щомісячні авансові платежі з податку на прибуток підприємств (починаючи з травня 2016 року згідно з новими правилами оподаткування податком на прибуток підприємств).

· Податкові органи набули право перевіряти бухгалтерські облікові записи платників податків, правильність та повноту розрахунку чистого прибутку до оподаткування відповідно до НП(С)БОУ та МСФЗ.

· Штрафні санкції за податкові правопорушення щодо зобов'язань з податку на прибуток підприємств за 2015 рік (тобто помилки в розрахунку податку, податковій звітності та повноті сплати суми) не передбачені.

Нижче також перелічені зміни, запроваджені до правил оподаткування іншими податками і зборами:

· З дивідендів, отриманих від резидента-платника податку на прибуток підприємств (крім дивідендів по акціях, інвестиційних сертифікатах, які виплачуються інститутами спільного інвестування) стягується 5% податку на доходи фізичних осіб.

· Введено додатковий імпорتنний збір у розмірі 5-10%: 10% на товари, класифіковані у групах 1-24 УКТ ЗЕД (в основному продукти харчування та сільськогосподарська продукція); 5% на товари, класифіковані у групах 25-97 УКТ ЗЕД (решта товарів).

· Починаючи з 1 січня 2015 року практично усі об'єкти житлової та нежитлової нерухомості фізичних та юридичних осіб підлягають оподаткуванню податком на нерухоме майно (з урахуванням певних пільг).

· З 1 січня 2015 року підвищено розмір збору до Пенсійного фонду України за операціями з купівлі іноземної валюти з 0,5% до 2%. За операціями з купівлі іноземної валюти юридичними особами та за операціями з купівлі іноземної валюти фізичними з метою погашення кредитів в іноземній валюті цей збір не передбачено.

Юридичні питання

У ході звичайної господарської діяльності Компанія виступає стороною в різних судових процесах та спорах. Керівництво вважає, що максимальна відповідальність за зобов'язаннями у разі їх виникнення внаслідок таких судових процесів та спорів не буде мати суттєвого негативного впливу на фінансовий стан або результати майбутніх операцій Компанії, крім тих, що включені до забезпечення за судовими процесами.

Державне регулювання Компанії

Функціонування нафтогазової галузі є надзвичайно важливим для України. Відповідно, уряд України здійснював і може продовжувати здійснювати значний вплив на діяльність Компанії. Держава здійснює вплив через права власності у НАК «Нафтогаз України», що є основним акціонером Компанії (Примітка 1).

Соціальні зобов'язання

Компанія здійснює свій внесок у підтримку та соціально-економічний розвиток місцевих громад на територіях, де Компанія проводить свою діяльність, у тому числі внески у спорудження, розвиток та підтримку житлових об'єктів, шкіл, лікарень, транспортних послуг, рекреаційних та інших соціальних потреб.

?

28. Розкриття інформації про пов'язані сторони

Сторони вважаються пов'язаними, якщо вони знаходяться під спільним контролем або якщо одна з яких має можливість контролювати або у значній мірі впливати на операційні та фінансові рішення іншої сторони. При розгляді кожного можливого випадку відносин з пов'язаними сторонами до уваги береться сутність цих відносин, а не лише юридична форма.

Залишки за операціями з пов'язаними сторонами були такими:

Акціонери Компанії під контролем або значним впливом акціонерів Дочірні підприємства Спільні підприємств-ва

та основного управлінського персоналу

На 31 грудня 2014 р.

Чиста сума дебіторської заборгованості

за основною діяльністю 32 330 72 020 117 327 263 964

Дебіторська заборгованість за авансами виданими - 1 081 690 - -

Кредиторська заборгованість за основною діяльністю

та інша кредиторська заборгованість 20 605 523 504 - -

Короткострокові кредити банків - 350 000 - -

Аванси отримані - 31 675 - -

На 31 грудня 2013 р.

Чиста сума дебіторської заборгованості

за основною діяльністю 55 738 2 741 3 189 20 556

Аванси видані - 868 628 - -

Кредиторська заборгованість за основною діяльністю

та інша кредиторська заборгованість 20 191 274 339 - -

Аванси отримані - 10 - -

Статті доходів та витрат за операціями з пов'язаними сторонами за 2014 та 2013 роки були такими:

Акціонери Компанії під контролем або значним впливом Дочірні підприємства Спільні підприємства

акціонерів та основного управлінського персоналу

2014 рік

Реалізація товарів та послуг 28 868 9 403 338 33 683 112 546

Закупівлі сировини та витратних матеріалів 19 637 9 200 246 3 382 14

2013 рік

Реалізація товарів та послуг 16 766 9 008 693 130 571 48 340

Закупівлі сировини та витратних матеріалів 20 191 3 266 929 1 886 3 332

Реалізація товарів компаніям, що знаходяться під контролем або значним впливом акціонерів та основного управлінського персоналу, включає комісійні доходи у сумі 153 мільйони гривень (у 2013 році – 3 мільйони гривень). У цих торгових операціях Компанія виконувала функції агента. Придбання сировини та витратних матеріалів в інших пов'язаних сторін включає закупівлю мазуту у сумі 1 926 155 тисяч гривень (у 2013 – 1 528 228 гривень). В цих торгових операціях Компанія виконувала функції агента.

28. Розкриття інформації про пов'язані сторони (продовження)

В 2014 та 2013 роках Компанія не мала жодних значних операцій та залишків з компаніями, акціонером яких є органи державної влади за виключенням операцій з «Нафтогазом» (акціонер) та його дочірніми і асоційованими компаніями, інформація про які розкрита вище.

Інформація про оголошених та виплачених протягом року дивідендах розкрита у Примітці 23.

Умови операцій з пов'язаними сторонами

Балансові залишки за операціями з пов'язаними сторонами станом на кожну звітну дату є незабезпеченими та безпроцентними, і оплата за ними здійснюється грошовими коштами. Жодної гарантії чи поруки не було надано або отримано стосовно кредиторської або дебіторської заборгованості пов'язаних сторін.

Станом на 31 грудня 2014 року та 31 грудня 2013 року дебіторська заборгованість за операціями з пов'язаними сторонами показана за вирахуванням резерву, який складав 81 703 тисяч гривень та 239 356 тисяч гривень, відповідно, та складався з таких компонентів:

Компанії під контролем або значним впливом акціонерів та основного управлінського персоналу Спільні підприємства Всього

На 1 січня 2013 р. 89 161 155 805 244 966

Нарахування резерву за рік - - -

Сторно невикористаних сум (5 610) - (5 610)

На 31 грудня 2013 р. 83 551 155 805 239 356

Нарахування резерву за рік - - -

Сторно невикористаних сум (16 460) (141 193) (157 653)

На 31 грудня 2014 р. 67 091 14 612 81 703

Оцінка на предмет знецінення дебіторської заборгованості пов'язаних сторін проводиться кожного фінансового року шляхом аналізу фінансового стану пов'язаної сторони та ринку, на якому функціонує пов'язана сторона.

Грошові кошти та їх еквіваленти та грошові кошти, використання яких обмежене

Станом на 31 грудня 2014 року Компанія мала грошові кошти та їх еквіваленти на рахунках на

загальну суму 189 647 тисяч гривень, включаючи грошові кошти з обмеженим правом використання в сумі 69 268 тисяч гривень (станом на 31 грудня 2013 року – 146 649 тисяч гривень та 47 267 тисяч гривень, відповідно).

Грошові кошти, їх еквіваленти та грошові кошти обмеженого використання розміщуються у фінансовій установі, якій на звітну дату було присвоєно довгостроковий рейтинг «В-» міжнародною рейтинговою агенцією.

Виплати основному управлінському персоналу

У 2014 році загальна сума винагороди основному управлінському персоналу склала приблизно 3 858 тисяч гривень без урахування дивідендів (у 2013 році – 3 252 тисяч гривень). У 2012-2013 роках основному управлінському персоналу не було нараховано та не було виплачено жодних дивідендів.?

29. Цілі та політика управління фінансовими ризиками

Основними фінансовими зобов'язаннями Компанії є торгова та інша кредиторська заборгованість і процентні кредити. Основною метою цих фінансових зобов'язань є залучення коштів для фінансування операцій Компанії. Компанія має різні фінансові активи, такі як грошові кошти та їх еквіваленти, торгова та інша дебіторська заборгованість, інші фінансові активи, які виникають безпосередньо в ході операційної діяльності Компанії.

Головними ризиками, що пов'язані з фінансовими інструментами Компанії, є валютний ризик, ризик ліквідності, кредитний ризик та процентний ризик. Компанія переглядає та узгоджує політику щодо управління кожним з цих ризиків, як зазначено нижче.

Валютний ризик

Компанія здійснює свої операції переважно у таких валютах: українська гривня, долар США, євро та російський рубль. Офіційний курс гривні, встановлений Національним банком України (“НБУ”) на визначені дати, був таким:

31 грудня 2014 р. 31 грудня 2013 р.

Долар США 15,77 7,99

Євро 19,23 11,04

Російський рубль 0,30 0,25

Короткострокові та довгострокові позики, торгова дебіторська та кредиторська заборгованість та забезпечення деноміновані в іноземній валюті, призводять до виникнення валютного ризику.

Компанія не здійснювала операцій з метою хеджування цих валютних ризиків.

Валютні ризики, визначення яких наведено в МСФЗ 7, виникають у зв'язку з фінансовими інструментами, які деноміновані у валюті, що не є функціональною валютою Компанії. У таблиці далі показана чутливість прибутку Компанії до оподаткування до обґрунтовано можливих змін обмінного курсу іноземних валют при незмінності інших змінних.

На 31 грудня 2014 р. Збільшення/ (зменшення) обмінного курсу Вплив на прибуток/(збиток) до оподаткування

Гривня/долар США 50% (1 030 117)

Гривня/євро 50% 726 490

Гривня/долар США -50% 1 030 117

Гривня/євро -50% (726 490)

На 31 грудня 2013 р. Збільшення/ (зменшення) обмінного курсу Вплив на прибуток/(збиток) до оподаткування

Гривня/долар США 30% (405 139)

Гривня/євро 30% 74 302

Гривня/російський рубль 30% (159)

Гривня/долар США -30% 405 139

Гривня/євро -30% (74 302)

Гривня/російський рубль -30% 159

29. Цілі та політика управління фінансовими ризиками (продовження)

Ризик ліквідності

Метою Компанії є збереження балансу між безперервністю та гнучкістю фінансування шляхом використання умов кредитування, що надаються постачальниками та банками.

Компанія аналізує свої активи та зобов'язання за їх строками та планує свою ліквідність залежно від очікуваних строків погашення відповідних інструментів.

У таблиці далі показано аналіз фінансових зобов'язань Компанії за строками погашення станом на 31 грудня на основі недисконтованих платежів за договором:

31 грудня 2014 р. До 6 місяців 6-12 місяців 1-3 роки Всього

Поточні зобов'язання

Поточна частина довгострокового боргового зобов'язання 39 375 389 375 - 428 750

Кредиторська заборгованість 6 985 459 - - 6 985 459

Нарахування та інші зобов'язання 442 506 - - 442 506

7 467 340 389 375 - 7 856 715

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

Поточні зобов'язання

Поточна частина довгострокового боргового зобов'язання 39 818 - - 39 818

Кредиторська заборгованість 4 689 694 - - 4 689 694

Нарахування та інші зобов'язання 1 361 412 - - 1 361 412

6 090 924 - - 6 090 924

Кредитний ризик

Фінансові інструменти Компанії, які потенційно є предметом значної концентрації кредитного ризику, включають в основному грошові кошти та їх еквіваленти, грошові кошти обмеженого використання, торгіву та іншу дебіторську заборгованість та передоплати за фінансові інструменти.

Аванси видані приватним українським компаніям які не мають кредитного рейтингу та є найбільшими клієнтами Компанії.

Дебіторська заборгованість за експортними угодами врахована від приватних іноземних компаній які не мають кредитного рейтингу. В 2014 середній рівень оборотності дебіторської заборгованості Компанії становив менше 100 днів (2013: менше 30 днів).

Торгова дебіторська заборгованість та інша дебіторська заборгованість врахована від публічних та приватних українських компаній, більшість з яких не має кредитного рейтингу.

Грошові кошти, їх еквіваленти та грошові кошти обмеженого використання розміщуються у фінансовій установі, якій на звітну дату було присвоєно довгостроковий рейтинг «В-» міжнародною рейтинговою агенцією.

Керівництво має визначену кредитну політику і постійно контролює виникнення кредитного ризику. Кредитні оцінки виконуються щодо всіх клієнтів, які хочуть отримати кредит понад встановлений ліміт. Більшість продажів Компанії здійснюються споживачам, які мають належну кредитну історію, або на умовах попередньої оплати. Компанія не вимагає забезпечення під свої фінансові активи.

Показники кредитного ризику Компанії постійно контролюються та аналізуються в кожному окремому випадку на основі статистичної інформації щодо погашення заборгованості, відповідно, керівництво Компанії вважає, що не існує суттєвого ризику виникнення збитків у Компанії понад суму визнаних резервів під зменшення корисності, створених за кожним таким активом.

Максимальний кредитний ризик дорівнює балансовій вартості торгової та іншої дебіторської заборгованості, авансів виданих та грошових коштів і їх еквівалентів та грошових коштів обмеженого використання.

29. Цілі та політика управління фінансовими ризиками (продовження)

Управління ризиком капіталу

Основною метою Компанії стосовно управління капіталом є забезпечення стабільної кредитоспроможності та адекватного рівня капіталу для ведення діяльності Компанії і максимізації прибутку акціонерів.

Компанія управляє структурою капіталу та змінює її відповідно до змін економічних умов. Цілями Компанії при управлінні капіталом є забезпечення можливості безперервної діяльності Компанії з метою забезпечення прибутку для акціонерів та вигод для інших зацікавлених осіб, а також забезпечення фінансування поточних потреб Компанії, її капітальних витрат та стратегії розвитку Компанії. Компанія розглядає позиковий капітал та акціонерний капітал як основні джерела формування капіталу.

31 грудня 2014 р. 31 грудня 2013 р.

Процентні кредити та позикові кошти 350 000 39 818

Мінус: грошові кошти та їх еквіваленти (188 006) (92 027)

Чистий борг 161 994 (52 209)

Власний капітал 14 817 706 17 621 182

Власний капітал та чистий борг 14 979 700 17 568 973

Коефіцієнт платоспроможності 1,08% (0,30%)

Керівництво постійно контролює рівень капіталу, використовуючи коефіцієнт платоспроможності, який розраховується шляхом ділення чистої заборгованості на суму капіталу та чистої заборгованості та може вносити зміни до політики і цілей управління структурою капіталу в результаті змін в операційному середовищі, змін оцінки учасниками ринку перспектив зміни цін чи стратегії розвитку Компанії.

30. Фінансові інструменти та справедлива вартість

Фінансові інструменти за категоріями

З метою представлення за МСБО 39, Фінансові Інструменти: Визнання та Врахування, Компанія класифікує фінансові активи за такими категоріями: (а) кредити та дебіторська заборгованість, (б) фінансові активи для подальшого продажу.

Станом на 31 грудня 2014 Компанія мала наявні для продажу фінансові активи у сумі 10 433 тис. гривень (2013: 10 433 тис. гривень). Решта фінансових активів компанії належить до категорії позики та дебіторська заборгованість.

Станом на 31 грудня 2014 року та 31 грудня 2013 року всі фінансові зобов'язання Компанії були враховані за амортизованою вартістю.

Справедлива вартість

Справедлива вартість фінансових активів та зобов'язань відображена за сумою, на яку може бути обмінаний інструмент у результаті поточної угоди між бажаними укласти таку угоду сторонами, іншої ніж примусовий продаж або ліквідація.

Для визначення справедливої вартості використовувались такі методи та припущення:

- Справедлива вартість грошових коштів, дебіторської заборгованості за основною діяльністю, кредиторської заборгованості за основною діяльністю та інших поточних зобов'язань приблизно дорівнює їх балансовій вартості, що обумовлено короткостроковістю цих інструментів.
- Керівництво вважає, що процентна ставка довгострокових кредитів з фіксованою процентною ставкою приблизно дорівнює ринковій процентній ставці, за якою Компанія могла б позичити кошти на звичайних комерційних умовах. Отже, станом на 31 грудня 2013 року та 31 грудня 2012 року балансова вартість цих кредитів не відрізнялась суттєво від їх розрахованої справедливої вартості.
- Справедлива вартість кредитів працівникам та іншої довгострокової дебіторської заборгованості, банківських кредитів та інших фінансових зобов'язань оцінюється шляхом дисконтування майбутніх грошових потоків із використанням ставок, наявних на даний момент для позик на схожих умовах, зі схожим кредитним ризиком та строками погашення, що залишилися.

• Справедлива вартість інвестицій в інструменти капіталу, що не мають котирувань, оцінюється на основі первісної вартості за вирахуванням резерву на знецінення.

Для нафтогазових активів та інших основних засобів оцінка справедливої вартості була виконана, використовуючи вхідні дані рівня 3, що не підкріплені інформацією, що спостерігаються на ринку.

31. Події після звітного періоду

Як зазначено у Примітці 2, політична та економічна ситуація в Україні залишається нестабільною внаслідок продовження збройного протистояння та воєнних дій на окремих територіях Донецької і Луганської областей.

Продовження тексту приміток

н/д

Продовження тексту приміток

н/д