

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,
Головний
фінансовий
директор

(посада)

(підпис)

Євєць Ірина
Володимирівна

(прізвище та ініціали керівника)

28.04.2017

(дата)

М.П.

Річна інформація емітента цінних паперів за 2016 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) 506-12-01 (044) 506-12-01

6. Електронна поштова адреса

ISkoropad@ukrnafta.com

II. Дані про дату та місце оприлюднення річної інформації

1. Річна інформація розміщена у загальнодоступній інформаційній базі даних Комісії		28.04.2017
		(дата)
2. Річна інформація опублікована у	Бюлетень "Відомості Національної комісії з цінних паперів та фондового ринку" № 81	28.04.2017
	(номер та найменування офіційного друкованого видання)	(дата)
3. Річна інформація розміщена на власній сторінці	www.ukrnafta.com	в мережі Інтернет 28.04.2017
	(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	X
5. Інформація про рейтингове агентство	
6. Інформація про засновників та/або учасників емітента та кількість і вартість акцій (розміру часток, паїв)	X
7. Інформація про посадових осіб емітента:	
1) інформація щодо освіти та стажу роботи посадових осіб емітента	X
2) інформація про володіння посадовими особами емітента акціями емітента	X
8. Інформація про осіб, що володіють 10 відсотками та більше акцій емітента	X
9. Інформація про загальні збори акціонерів	X
10. Інформація про дивіденди	
11. Інформація про юридичних осіб, послугами яких користується емітент	X
12. Відомості про цінні папери емітента:	
1) інформація про випуски акцій емітента	X
2) інформація про облігації емітента	
3) інформація про інші цінні папери, випущені емітентом	
4) інформація про похідні цінні папери	
5) інформація про викуп (продаж раніше викуплених товариством акцій) власних акцій протягом звітного періоду	
13. Опис бізнесу	X
14. Інформація про господарську та фінансову діяльність емітента:	
1) інформація про основні засоби емітента (за залишковою вартістю)	X
2) інформація щодо вартості чистих активів емітента	X
3) інформація про зобов'язання емітента	X
4) інформація про обсяги виробництва та реалізації основних видів продукції	X
5) інформація про собівартість реалізованої продукції	X
6) інформація про прийняття рішення про попереднє надання згоди на вчинення значних правочинів	
7) інформація про прийняття рішення про надання згоди на вчинення значних правочинів	
8) інформація про прийняття рішення про надання згоди на вчинення правочинів, щодо вчинення яких є заінтересованість	
15. Інформація про забезпечення випуску боргових цінних паперів	
16. Відомості щодо особливої інформації та інформації про іпотечні цінні папери, що виникла протягом звітного періоду	X
17. Інформація про стан корпоративного управління	X

18. Інформація про випуски іпотечних облігацій
19. Інформація про склад, структуру і розмір іпотечного покриття:
- 1) інформація про розмір іпотечного покриття та його співвідношення з розміром (сумою) зобов'язань за іпотечними облігаціями з цим іпотечним покриттям
 - 2) інформація щодо співвідношення розміру іпотечного покриття з розміром (сумою) зобов'язань за іпотечними облігаціями з цим іпотечним покриттям на кожну дату після змін іпотечних активів у складі іпотечного покриття, які відбулися протягом звітного періоду
 - 3) інформація про заміни іпотечних активів у складі іпотечного покриття або включення нових іпотечних активів до складу іпотечного покриття
 - 4) відомості про структуру іпотечного покриття іпотечних облігацій за видами іпотечних активів та інших активів на кінець звітного періоду
 - 5) відомості щодо підстав виникнення у емітента іпотечних облігацій прав на іпотечні активи, які складають іпотечне покриття за станом на кінець звітного року
20. Інформація про наявність прострочених боржником строків сплати чергових платежів за кредитними договорами (договорами позики), права вимоги за якими забезпечено іпотеками, які включено до складу іпотечного покриття
21. Інформація про випуски іпотечних сертифікатів
22. Інформація щодо реєстру іпотечних активів
23. Основні відомості про ФОН
24. Інформація про випуски сертифікатів ФОН
25. Інформація про осіб, що володіють сертифікатами ФОН
26. Розрахунок вартості чистих активів ФОН
27. Правила ФОН
28. Відомості про аудиторський висновок (звіт) X
29. Текст аудиторського висновку (звіту) X
30. Річна фінансова звітність
31. Річна фінансова звітність, складена відповідно до Міжнародних стандартів бухгалтерського обліку (у разі наявності) X
32. Річна фінансова звітність поручителя (страховика/гаранта), що здійснює забезпечення випуску боргових цінних паперів (за кожним суб'єктом забезпечення окремо)
33. Звіт про стан об'єкта нерухомості (у разі емісії цільових облігацій підприємств, виконання зобов'язань за якими здійснюється шляхом передачі об'єкта (частини об'єкта) житлового будівництва)
34. Примітки
- У формах "Інформація про одержані ліцензії (дозволи) на окремі види діяльності" - емітентом розкрита інформація, щодо отриманих ліцензій (дозволів) апаратом управління емітента по основних видах діяльності. Окрім того були отримані додаткові ліцензії структурними підрозділами емітента, а саме: 50 дозволів на виконання робіт підвищеної небезпеки та на експлуатацію машин, механізмів, устаткування підвищеної небезпеки; 44 дозволи на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря; 79 дозволів на спеціальне водокористування; 26 декларацій на утворення відходів; 456 ліцензій на здійснення роздрібно торгівлі тютюновими виробами та алкогольними напоями на власних мережах автозаправних комплексів. Протягом 2016 року втратили чинність: 71 дозвіл на виконання робіт підвищеної небезпеки та на експлуатацію машин, механізмів, устаткування підвищеної небезпеки; 3 дозволи на викиди

забруднюючих речовин в атмосферне повітря; 31 дозвіл на спеціальне водокористування; 26 декларацій на утворення відходів; 431 ліцензії на здійснення роздрібно 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 дивіденди" - за звітний період емітент не здійснював операцій з нарахування та виплати дивідендів акціонерів. "Інформація про облігації емітента" - облігації емітентом не випускались. "Інформація про інші цінні папери випущенні емітентом" - емітентом не випускались інші цінні папери. "Інформація про похідні цінні папери" - емітентом не випускались похідні цінні папери. "Інформація про викуп власних акцій протягом звітного періоду" - за звітний період операцій з викупу власних акцій не здійснювалось. "Інформація про прийняття рішення про попереднє надання згоди на вчинення значних правочинів", "Інформація про прийняття рішення про надання згоди на вчинення значних правочинів", "Інформація про прийняття рішення про надання згоди на вчинення правочинів, щодо вчинення яких є заінтересованість" - у звітний період відповідними органами управління Товариства такі рішення не приймались. "Інформація про забезпечення випуску боргових цінних паперів" - за звітний період емітент не випускав боргових цінних паперів. "Інформація про випуски іпотечних облігацій" - за звітний період емітент не випускав іпотечних облігацій. "Інформація про склад, структуру і розмір іпотечного покриття" - за звітний період емітент не здійснював іпотечне покриття. "Інформація про випуски іпотечних сертифікатів" - за звітний період емітент не випускав іпотечні сертифікати. "Інформація щодо реєстру іпотечних активів" - відсутня, оскільки Товариство не здійснювало випуски іпотечних сертифікатів.. "Основні відомості про ФОН" відсутні, в зв'язку з тим, що Товариство не є емітентом сертифікатів ФОН. "Інформація про випуски сертифікатів ФОН" відсутня, в зв'язку з тим, що Товариство не здійснювало випуски сертифікатів ФОН. "Інформація про осіб, що володіють сертифікатами ФОН" відсутня, в зв'язку з тим, що Товариство не здійснювало випуски сертифікатів ФОН. "Розрахунок вартості чистих активів ФОН" відсутній, в зв'язку з тим, що Товариство не здійснювало випуски сертифікатів ФОН. "Правила ФОН" відсутні, в зв'язку з тим, що Товариство не є емітентом сертифікатів ФОН. "Звіт про стан об'єкта нерухомості (у разі емісії цільових облігацій, виконання зобов'язань за якими здійснюється шляхом передачі об'єкта (частини об'єкта) житлового будівництва" відсутній, в зв'язку з тим, що Товариство не здійснювало випуски цільових облігацій, виконання зобов'язань за якими забезпечене об'єктом (частиною об'єкта) житлового будівництва.

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)

25117

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

06.10 Добування сировини 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.Дніпро

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.Дніпро

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
експлуатація радіоелектронного засобу аналогового ультракороткохвильового радіотелефонного зв'язку сухопутної рухомої служби	БС150-26-0199544	16.06.2016	Український державний центр радіочастот	17.05.2021
Опис	планується використання дозволу до закінчення терміну його дії			
експлуатація радіоелектронного засобу аналогового ультракороткохвильового радіотелефонного зв'язку сухопутної рухомої служби	БС150-80-0286950	13.07.2016	Український державний центр радіочастот	23.06.2021
Опис	планується використання дозволу до закінчення терміну його дії			
експлуатація радіоелектронного засобу аналогового ультракороткохвильового радіотелефонного зв'язку сухопутної рухомої служби	СА150-12-0209947	19.08.2016	Український державний центр радіочастот	27.09.2021
Опис	планується використання дозволу до закінчення терміну його дії			
експлуатація радіоелектронного засобу аналогового ультракороткохвильового радіотелефонного зв'язку сухопутної рухомої служби	СА150-12-0209948	19.08.2016	Український державний центр радіочастот	27.09.2021
Опис	планується використання дозволу до закінчення терміну його дії			
експлуатація радіоелектронного засобу аналогового ультракороткохвильового радіотелефонного зв'язку сухопутної рухомої служби	БС150-53-0209943	19.08.2016	український державний центр радіочастот	27.09.2021
Опис	планується використання дозволу до закінчення терміну його дії			
експлуатація радіоелектронного засобу аналогового ультракороткохвильового радіотелефонного зв'язку сухопутної рухомої служби	БС150-53-0209945	19.08.2016	Український державний центр радіочастот	27.09.2021
Опис	планується використання дозволу до закінчення терміну його дії			
експлуатація радіоелектронного засобу аналогового ультракороткохвильового радіотелефонного зв'язку сухопутної рухомої служби	БС150-53-0209944	19.08.2016	Український державний центр радіочастот	27.09.2021
Опис	планується використання дозволу до закінчення терміну його дії			

експлуатація радіоелектронного засобу аналогового ультракороткохвильового радіотелефонного зв'язку сухопутної рухомої служби	BC150-53-0209946	19.08.2016	Український державний центр радіочастот	27.09.2021
Опис	планується використання дозволу до закінчення терміну його дії			
експлуатація радіоелектронного засобу аналогового ультракороткохвильового радіотелефонного зв'язку сухопутної рухомої служби	BC150-63-0289590	27.07.2016	Український державний центр радіочастот	14.07.2021
Опис	планується використання дозволу до закінчення терміну його дії			
експлуатація радіоелектронного засобу аналогового ультракороткохвильового радіотелефонного зв'язку сухопутної рухомої служби	BC150-63-0289316	03.08.2016	Український державний центр радіочастот	13.07.2021
Опис	планується використання дозволу до закінчення терміну його дії			
експлуатація радіоелектронного засобу аналогового ультракороткохвильового радіотелефонного зв'язку сухопутної рухомої служби	BC150-74-02813032	21.09.2016	Український державний центр радіочастот	05.10.2021
Опис	планується використання дозволу до закінчення строку його дії			
експлуатація радіоелектронного засобу аналогового ультракороткохвильового радіотелефонного зв'язку сухопутної рухомої служби	CA150-74-0213034	21.09.2016	Український державний центр радіочастот	05.10.2021
Опис	планується використання дозволу до закінчення терміну його дії			
експлуатація радіоелектронного засобу аналогового ультракороткохвильового радіотелефонного зв'язку сухопутної рухомої служби	CA150-74-0213043	21.09.2016	Український державний центр радіочастот	05.10.2021
Опис	планується використання дозволу до закінчення терміну його дії			
експлуатація радіоелектронного засобу аналогового ультракороткохвильового радіотелефонного зв'язку сухопутної рухомої служби	CA150-74-0213033	21.09.2016	Український державний центр радіочастот	05.10.2021
Опис	планується використання дозволу до закінчення терміну його дії			
експлуатація радіоелектронного засобу аналогового ультракороткохвильового радіотелефонного зв'язку сухопутної рухомої служби	CA150-74-0213036	21.09.2016	Український державний центр радіочастот	05.10.2021
Опис	планується використання дозволу до закінчення терміну його дії			
експлуатація радіоелектронного засобу аналогового ультракороткохвильового радіотелефонного зв'язку	CA150-74-0213035	21.09.2016	Український державний центр	05.10.2021

сухопутної рухомої служби			радіочастот	
Опис	планується використання дозволу до закінчення терміну його дії			
експлуатація радіоелектронного засобу аналогового ультракороткохвильового радіотелефонного зв'язку сухопутної рухомої служби	CA150-74-0213037	21.09.2016	Український державний центр радіочастот	05.10.2021
Опис	планується використання дозволу до закінчення терміну його дії			
експлуатація радіоелектронного засобу аналогового ультракороткохвильового радіотелефонного зв'язку сухопутної рухомої служби	CA150-74-0213038	21.09.2016	Український державний центр радіочастот	05.10.2021
Опис	планується використання дозволу до закінчення терміну його дії			
експлуатація радіоелектронного засобу аналогового ультракороткохвильового радіотелефонного зв'язку сухопутної рухомої служби	CA150-74-0213039	21.09.2016	Український державний центр радіочастот	05.10.2021
Опис	планується використання дозволу до закінчення терміну його дії			
експлуатація радіоелектронного засобу аналогового ультракороткохвильового радіотелефонного зв'язку сухопутної рухомої служби	CA150-74-0213040	21.09.2016	Український державний центр радіочастот	05.10.2021
Опис	планується використання дозволу до закінчення терміну його дії			
експлуатація радіоелектронного засобу аналогового ультракороткохвильового радіотелефонного зв'язку сухопутної рухомої служби	CA150-74-0213041	21.09.2016	Український державний центр радіочастот	05.10.2021
Опис	планується використання дозволу до закінчення терміну його дії			
експлуатація радіоелектронного засобу аналогового ультракороткохвильового радіотелефонного зв'язку сухопутної рухомої служби	CA150-74-0213042	21.09.2016	Український державний центр радіочастот	05.10.2021
Опис	планується використання дозволу до закінчення терміну його дії			
експлуатація радіоелектронного засобу аналогового ультракороткохвильового радіотелефонного зв'язку сухопутної рухомої служби	ШПС-26-0296006	05.10.2016	Український державний центр радіочастот	06.11.2021
Опис	планується використання дозволу до закінчення терміну його дії			
експлуатація радіоелектронного засобу аналогового ультракороткохвильового радіотелефонного зв'язку сухопутної рухомої служби	ШПС-46-0301185	11.11.2016	Український державний центр радіочастот	25.12.2021

Опис	планується використання дозволу до закінчення терміну його дії			
експлуатація радіоелектронного засобу аналогового ультракороткохвильового радіотелефонного зв'язку сухопутної рухомої служби	ШПС-46-0301186	11.11.2016	Український державний центр радіочастот	25.12.2021
Опис	планується використання дозволу до закінчення терміну його дії			
експлуатація радіоелектронного засобу аналогового ультракороткохвильового радіотелефонного зв'язку сухопутної рухомої служби	БС150-53-0300352	11.11.2016	Український державний центр радіочастот	28.10.2021
Опис	планується використання дозволу до закінчення терміну його дії			
експлуатація радіоелектронного засобу аналогового ультракороткохвильового радіотелефонного зв'язку сухопутної рухомої служби	БС150-59-0299064	25.10.2016	Український державний центр радіочастот	01.12.2021
Опис	планується використання дозволу до закінчення терміну його дії			
експлуатація радіоелектронного засобу аналогового ультракороткохвильового радіотелефонного зв'язку сухопутної рухомої служби	БС150-26-0216943	05.10.2016	Український державний центр радіочастот	29.11.2021
Опис	планується використання дозволу до закінчення терміну його дії			
експлуатація радіоелектронного засобу аналогового ультракороткохвильового радіотелефонного зв'язку сухопутної рухомої служби	СА150-26-0216945	05.10.2016	Український державний центр радіочастот	29.11.2021
Опис	планується використання дозволу до закінчення терміну його дії			
експлуатація радіоелектронного засобу аналогового ультракороткохвильового радіотелефонного зв'язку сухопутної рухомої служби	БС150-26-0216941	05.10.2016	Український державний центр радіочастот	29.11.2021
Опис	планується використання дозволу до закінчення терміну його дії			
експлуатація радіоелектронного засобу аналогового ультракороткохвильового радіотелефонного зв'язку сухопутної рухомої служби	СА150-26-0216944	05.10.2016	Український державний центр радіочастот	29.11.2021
Опис	планується використання дозволу до закінчення терміну його дії			
експлуатація радіоелектронного засобу аналогового ультракороткохвильового радіотелефонного зв'язку сухопутної рухомої служби	БС150-26-0216942	05.10.2016	Український державний центр радіочастот	29.11.2021
Опис	планується використання дозволу до закінчення терміну його дії			

експлуатація радіоелектронного засобу аналогового ультракороткохвильового радіотелефонного зв'язку сухопутної рухомої служби	BC150-59-0217558	05.10.2016	Український державний центр радіочастот	01.12.2021
Опис	планується використання дозволу до закінчення терміну його дії			
експлуатація радіоелектронного засобу аналогового ультракороткохвильового радіотелефонного зв'язку сухопутної рухомої служби	BC150-59-0217552	05.10.2016	Український державний центр радіочастот	01.12.2021
Опис	планується використання дозволу до закінчення терміну його дії			
експлуатація радіоелектронного засобу аналогового ультракороткохвильового радіотелефонного зв'язку сухопутної рухомої служби	BC150-59-0217556	05.10.2016	Український державний центр радіочастот	01.12.2021
Опис	планується використання дозволу до закінчення терміну його дії			
експлуатація радіоелектронного засобу аналогового ультракороткохвильового радіотелефонного зв'язку сухопутної рухомої служби	BC150-59-0217557	05.10.2016	Український державний центр радіочастот	01.12.2021
Опис	планується використання дозволу до закінчення терміну його дії			
експлуатація радіоелектронного засобу аналогового ультракороткохвильового радіотелефонного зв'язку сухопутної рухомої служби	BC150-59-0217553	05.10.2016	Український державний центр радіочастот	01.12.2021
Опис	планується використання дозволу до закінчення терміну його дії			
експлуатація радіоелектронного засобу аналогового ультракороткохвильового радіотелефонного зв'язку сухопутної рухомої служби	BC150-59-0217555	05.10.2016	Український державний центр радіочастот	01.12.2021
Опис	планується використання дозволу до закінчення терміну його дії			
експлуатація радіоелектронного засобу аналогового ультракороткохвильового радіотелефонного зв'язку сухопутної рухомої служби	BC150-59-0217554	05.10.2016	Український державний центр радіочастот	01.12.2021
Опис	планується використання дозволу до закінчення терміну його дії			
експлуатація радіоелектронного засобу аналогового ультракороткохвильового радіотелефонного зв'язку сухопутної рухомої служби	BC150-53-0298229	05.10.2016	Український державний центр радіочастот	14.11.2021
Опис	планується використання дозволу до закінчення терміну його дії			

експлуатація радіоелектронного засобу аналогового ультракороткохвильового радіотелефонного зв'язку сухопутної рухомої служби	CA150-53-0298230	05.10.2016	Український державний центр радіочастот	14.11.2021
Опис	планується використання дозволу до закінчення терміну його дії			
експлуатація радіоелектронного засобу аналогового ультракороткохвильового радіотелефонного зв'язку сухопутної рухомої служби	BC150-26-0224352	17.11.2016	Український державний центр радіочастот	29.11.2021
Опис	планується використання дозволу до закінчення терміну його дії			
експлуатація радіоелектронного засобу аналогового ультракороткохвильового радіотелефонного зв'язку сухопутної рухомої служби	CA150-26-0224351	17.11.2016	Український державний центр радіочастот	29.11.2021
Опис	планується використання дозволу до закінчення терміну його дії			
експлуатація радіоелектронного засобу аналогового ультракороткохвильового радіотелефонного зв'язку сухопутної рухомої служби	CA150-26-0224350	17.11.2016	Український державний центр радіочастот	29.11.2021
Опис	планується використання дозволу до закінчення терміну його дії			
експлуатація радіоелектронного засобу аналогового ультракороткохвильового радіотелефонного зв'язку сухопутної рухомої служби	CA150-26-0224349	17.11.2016	Український державний центр радіочастот	29.11.2021
Опис	планується використання дозволу до закінчення терміну його дії			
експлуатація радіоелектронного засобу аналогового ультракороткохвильового радіотелефонного зв'язку сухопутної рухомої служби	CA150-26-0224348	17.11.2016	Український державний центр радіочастот	29.11.2021
Опис	планується використання дозволу до закінчення терміну його дії			
експлуатація радіоелектронного засобу аналогового ультракороткохвильового радіотелефонного зв'язку сухопутної рухомої служби	CA150-26-0224347	17.11.2016	Український державний центр радіочастот	29.11.2021
Опис	планується використання дозволу до закінчення терміну його дії			
експлуатація радіоелектронного засобу аналогового ультракороткохвильового радіотелефонного зв'язку сухопутної рухомої служби	CA150-26-0224346	17.11.2016	Український державний центр радіочастот	29.11.2021
Опис	планується використання дозволу до закінчення терміну його дії			
експлуатація радіоелектронного засобу аналогового ультракороткохвильового радіотелефонного зв'язку	BC150-59-0232445	15.12.2016	Український державний центр	06.01.2022

сухопутної рухомої служби			радіочастот	
Опис	планується використання дозволу до закінчення терміну його дії			
експлуатація радіоелектронного засобу аналогового ультракороткохвильового радіотелефонного зв'язку сухопутної рухомої служби	CA150-59-0232446	15.12.2016	Український державний центр радіочастот	06.01.2022
Опис	планується використання дозволу до закінчення терміну його дії			
експлуатація радіоелектронного засобу аналогового ультракороткохвильового радіотелефонного зв'язку сухопутної рухомої служби	CA150-59-0232447	15.12.2016	Український державний центр радіочастот	06.01.2022
Опис	планується використання дозволу до закінчення терміну його дії			
експлуатація радіоелектронного засобу аналогового ультракороткохвильового радіотелефонного зв'язку сухопутної рухомої служби	CA150-59-0232448	15.12.2016	Український державний центр радіочастот	06.01.2022
Опис	планується використання дозволу до закінчення терміну його дії			
експлуатація радіоелектронного засобу аналогового ультракороткохвильового радіотелефонного зв'язку сухопутної рухомої служби	CA150-59-0232449	15.12.2016	Український державний центр радіочастот	06.01.2022
Опис	планується використання дозволу до закінчення терміну його дії			
експлуатація радіоелектронного засобу аналогового ультракороткохвильового радіотелефонного зв'язку сухопутної рухомої служби	CA150-59-0232450	15.12.2016	Український державний центр радіочастот	06.01.2022
Опис	планується використання дозволу до закінчення терміну його дії			
експлуатація радіоелектронного засобу аналогового ультракороткохвильового радіотелефонного зв'язку сухопутної рухомої служби	CA150-59-0232451	15.12.2016	Український державний центр радіочастот	06.01.2022
Опис	планується використання дозволу до закінчення терміну його дії			
експлуатація радіоелектронного засобу аналогового ультракороткохвильового радіотелефонного зв'язку сухопутної рухомої служби	CA150-59-0232452	15.12.2016	Український державний центр радіочастот	06.01.2022
Опис	планується використання дозволу до закінчення терміну його дії			
експлуатація радіоелектронного засобу аналогового ультракороткохвильового радіотелефонного зв'язку сухопутної рухомої служби	BC150-59-0311240	15.12.2016	Український державний центр радіочастот	10.01.2022

Опис	планується використання дозволу до закінчення терміну його дії			
експлуатація радіоелектронного засобу аналогового ультракороткохвильового радіотелефонного зв'язку сухопутної рухомої служби	BC150-26-0301523	18.11.2016	Український державний центр радіочастот	29.11.2021
Опис	планується використання дозволу до закінчення терміну його дії			
експлуатація радіоелектронного засобу аналогового ультракороткохвильового радіотелефонного зв'язку сухопутної рухомої служби	BC150-26-0020652	02.08.2011	Український державний центр радіочастот	23.06.2016
Опис	Дозвіл було анульовано 01.10.2016 року.			
експлуатація радіоелектронного засобу аналогового ультракороткохвильового радіотелефонного зв'язку сухопутної рухомої служби	BC150-26-0020651	02.08.2011	Український державний центр радіочастот	23.06.2016
Опис	дозвіл було анульовано 01.10.2016 року.			
експлуатація радіоелектронного засобу аналогового ультракороткохвильового радіотелефонного зв'язку сухопутної рухомої служби	CA150-26-0020650	02.08.2011	Український державний центр радіочастот	23.06.2016
Опис	дозвіл було анульовано 01.10.2016 року.			
експлуатація радіоелектронного засобу аналогового ультракороткохвильового радіотелефонного зв'язку сухопутної рухомої служби	BC150-59-0053255	07.03.2012	Український державний центр радіочастот	01.12.2016
Опис	дозвіл було анульовано 01.05.2016 року			
експлуатація радіоелектронного засобу аналогового ультракороткохвильового радіотелефонного зв'язку сухопутної рухомої служби	BC150-59-0053251	07.03.2012	Український державний центр радіочастот	01.12.2016
Опис	дозвіл було анульовано 01.05.2016 року			
експлуатація радіоелектронного засобу аналогового ультракороткохвильового радіотелефонного зв'язку сухопутної рухомої служби	BC150-53-0054208	09.02.2012	Український державний центр радіочастот	06.12.2016
Опис	дозвіл було анульовано 26.05.2016 року			
експлуатація радіоелектронного засобу аналогового ультракороткохвильового радіотелефонного зв'язку сухопутної рухомої служби	BC150-26-0052829	22.12.2011	Український державний центр радіочастот	29.11.2016
Опис	дозвіл було анульовано 13.05.2016 року			
експлуатація радіоелектронного засобу аналогового ультракороткохвильового радіотелефонного зв'язку сухопутної рухомої служби	BC150-26-0052832	22.12.2011	Український державний центр радіочастот	29.11.2016
Опис	дозвіл було анульовано 13.05.2016 року			

експлуатація радіоелектронного засобу аналогового ультракороткохвильового радіотелефонного зв'язку сухопутної рухомої служби	CA150-12-0110744	22.05.2013	Український державний центр радіочастот	14.11.2016
Опис	дозвіл було анульовано 19.08.2016 року			
експлуатація радіоелектронного засобу аналогового ультракороткохвильового радіотелефонного зв'язку сухопутної рухомої служби	CA150-12-0110743	22.05.2013	Український державний центр радіочастот	14.11.2016
Опис	дозвіл було анульовано 19.08.2016 року			
експлуатація радіоелектронного засобу аналогового ультракороткохвильового радіотелефонного зв'язку сухопутної рухомої служби	BC150-63-0041744	02.11.2011	Український державний центр радіочастот	06.10.2016
Опис	дозвіл було анульовано 27.07.2016 року			
експлуатація радіоелектронного засобу аналогового ультракороткохвильового радіотелефонного зв'язку сухопутної рухомої служби	BC150-63-0041743	02.11.2011	Український державний центр радіочастот	06.10.2016
Опис	дозвіл було анульовано 03.08.2016 року			
експлуатація радіоелектронного засобу аналогового ультракороткохвильового радіотелефонного зв'язку сухопутної рухомої служби	BC150-80-0037247	22.10.2011	Український державний центр радіочастот	20.09.2016
Опис	дозвіл було анульовано 13.07.2016 року			
експлуатація радіоелектронного засобу аналогового ультракороткохвильового радіотелефонного зв'язку сухопутної рухомої служби	CA150-53-0049493	05.01.2012	Український державний центр радіочастот	14.11.2016
Опис	дозвіл було анульовано 19.09.2016 року			
експлуатація радіоелектронного засобу аналогового ультракороткохвильового радіотелефонного зв'язку сухопутної рухомої служби	CA150-53-0049491	05.01.2012	Український державний центр радіочастот	14.11.2016
Опис	дозвіл було анульовано 19.09.2016 року			
експлуатація радіоелектронного засобу аналогового ультракороткохвильового радіотелефонного зв'язку сухопутної рухомої служби	CA150-53-0049494	05.01.2012	Український державний центр радіочастот	14.11.2016
Опис	дозвіл було анульовано 19.09.2016 року			
експлуатація радіоелектронного засобу аналогового ультракороткохвильового радіотелефонного зв'язку сухопутної рухомої служби	CA150-53-0049490	05.01.2012	Український державний центр радіочастот	14.11.2016
Опис	дозвіл було анульовано 19.09.2016 року			
експлуатація радіоелектронного засобу аналогового ультракороткохвильового радіотелефонного зв'язку	BC150-74-0041517	02.11.2011	Український державний центр	05.10.2016

експлуатація радіоелектронного засобу аналогового ультракороткохвильового раїдотелефонного зв'язку сухопутної рухомої служби	CA150-74-0041519	02.11.2011	Український державний центр радіочастот	05.10.2016
Опис	дозвіл було анульовано 21.09.2016 року			
експлуатація радіоелектронного засобу аналогового ультракороткохвильового раїдотелефонного зв'язку сухопутної рухомої служби	CA150-74-0041521	02.11.2011	Український державний центр радіочастот	05.10.2016
Опис	дозвіл було анульовано 21.09.2016 року			
експлуатація радіоелектронного засобу аналогового ультракороткохвильового раїдотелефонного зв'язку сухопутної рухомої служби	CA150-74-0041510	02.11.2011	Український державний центр радіочастот	05.10.2016
Опис	дозвіл було анульовано 21.09.2016 року			
експлуатація радіоелектронного засобу аналогового ультракороткохвильового раїдотелефонного зв'язку сухопутної рухомої служби	BC150-53-0046046	28.11.2011	Український державний центр радіочастот	28.10.2016
Опис	дозвіл було анульовано 28.10.2016 року			
експлуатація радіоелектронного засобу аналогового ультракороткохвильового раїдотелефонного зв'язку сухопутної рухомої служби	BC150-59-0053246	07.03.2012	Український державний центр радіочастот	01.12.2016
Опис	дозвіл було анульовано 25.10.2016 року			
експлуатація радіоелектронного засобу аналогового ультракороткохвильового раїдотелефонного зв'язку сухопутної рухомої служби	BC150-26-0052830	22.12.2011	Український державний центр радіочастот	29.11.2016
Опис	дозвіл було анульовано 05.10.2016 року			
експлуатація радіоелектронного засобу аналогового ультракороткохвильового раїдотелефонного зв'язку сухопутної рухомої служби	BC150-26-0052835	22.12.2011	Український державний центр радіочастот	29.11.2016
Опис	дозвіл було анульовано 05.10.2016 року			
експлуатація радіоелектронного засобу аналогового ультракороткохвильового раїдотелефонного зв'язку сухопутної рухомої служби	CA150-26-0052833	22.12.2011	Український державний центр радіочастот	29.11.2016
Опис	дозвіл було анульовано 05.10.2016			
експлуатація радіоелектронного засобу аналогового ультракороткохвильового раїдотелефонного зв'язку сухопутної рухомої служби	CA150-26-0052836	22.12.2011	Український державний центр радіочастот	29.11.2016
Опис	дозвіл було анульовано 05.10.2016			
експлуатація радіоелектронного засобу аналогового ультракороткохвильового раїдотелефонного зв'язку	BC150-26-0052834	22.12.2011	Український державний центр	29.11.2016

експлуатація радіоелектронного засобу аналогового ультракороткохвильового раїдотелефонного зв'язку сухопутної рухомої служби	BC150-53-0049488	05.01.2012	Український державний центр радіочастот	14.11.2016
Опис	дозвіл було анульовано 05.10.2016 року			
експлуатація радіоелектронного засобу аналогового ультракороткохвильового раїдотелефонного зв'язку сухопутної рухомої служби	CA150-53-0049489	05.01.2012	Український державний центр радіочастот	14.11.2016
Опис	дозвіл було анульовано 05.10.2016 року			
експлуатація радіоелектронного засобу аналогового ультракороткохвильового раїдотелефонного зв'язку сухопутної рухомої служби	BC150-26-0052831	22.12.2011	Український державний центр радіочастот	29.11.2016
Опис	дозвіл було анульовано 17.11.2016 року			
експлуатація радіоелектронного засобу аналогового ультракороткохвильового раїдотелефонного зв'язку сухопутної рухомої служби	CA150-26-0119490	21.08.2013	Український державний центр радіочастот	29.11.2016
Опис	дозвіл було анульовано 17.11.2016 року			
експлуатація радіоелектронного засобу аналогового ультракороткохвильового раїдотелефонного зв'язку сухопутної рухомої служби	CA150-26-0119491	21.08.2013	Український державний центр радіочастот	29.11.2016
Опис	дозвіл було анульовано 17.11.2016 року			
експлуатація радіоелектронного засобу аналогового ультракороткохвильового раїдотелефонного зв'язку сухопутної рухомої служби	CA150-26-0119492	21.08.2013	Український державний центр радіочастот	29.11.2016
Опис	дозвіл було анульовано 17.11.2016 року			
експлуатація радіоелектронного засобу аналогового ультракороткохвильового раїдотелефонного зв'язку сухопутної рухомої служби	CA150-26-0076035	01.08.2012	Український державний центр радіочастот	29.11.2016
Опис	дозвіл було анульовано 17.11.2016 року			
експлуатація радіоелектронного засобу аналогового ультракороткохвильового раїдотелефонного зв'язку сухопутної рухомої служби	CA150-26-0119489	21.08.2013	Український державний центр радіочастот	29.11.2016
Опис	дозвіл було анульовано 17.11.2016 року			
експлуатація радіоелектронного засобу аналогового ультракороткохвильового раїдотелефонного зв'язку сухопутної рухомої служби	CA150-26-0119488	21.08.2013	Український державний центр радіочастот	29.11.2016
Опис	дозвіл було анульовано 17.11.2016 року			
експлуатація радіоелектронного засобу аналогового ультракороткохвильового раїдотелефонного зв'язку	BC150-59-0058341	14.03.2012	Український державний центр	06.01.2017

сухопутної рухомої служби			радіочастот	
Опис	дозвіл було анульовано 15.12.2016 року			
експлуатація радіоелектронного засобу аналогового ультракороткохвильового радіотелефонного зв'язку сухопутної рухомої служби	CA150-59-0067097	29.05.2012	Український державний центр радіочастот	06.01.2017
Опис	дозвіл було анульовано 15.12.2016 року			
експлуатація радіоелектронного засобу аналогового ультракороткохвильового радіотелефонного зв'язку сухопутної рухомої служби	CA150-59-0067098	29.05.2012	Український державний центр радіочастот	06.01.2017
Опис	дозвіл було анульовано 15.12.2016 року			
експлуатація радіоелектронного засобу аналогового ультракороткохвильового радіотелефонного зв'язку сухопутної рухомої служби	CA150-59-0067099	29.05.2012	Український державний центр радіочастот	06.01.2017
Опис	дозвіл було анульовано 15.12.2016 року			
експлуатація радіоелектронного засобу аналогового ультракороткохвильового радіотелефонного зв'язку сухопутної рухомої служби	CA150-59-0067100	29.05.2012	Український державний центр радіочастот	06.01.2017
Опис	дозвіл було анульовано 15.12.2016 року			
експлуатація радіоелектронного засобу аналогового ультракороткохвильового радіотелефонного зв'язку сухопутної рухомої служби	CA150-59-0067101	29.05.2012	Український державний центр радіочастот	06.01.2017
Опис	дозвіл було анульовано 15.12.2016 року			
експлуатація радіоелектронного засобу аналогового ультракороткохвильового радіотелефонного зв'язку сухопутної рухомої служби	CA150-59-0067102	29.05.2012	Український державний центр радіочастот	06.01.2017
Опис	дозвіл було анульовано 15.12.2016 року			
експлуатація радіоелектронного засобу аналогового ультракороткохвильового радіотелефонного зв'язку сухопутної рухомої служби	CA150-59-0067103	29.05.2012	Український державний центр радіочастот	06.01.2017
Опис	дозвіл було анульовано 15.12.2016 року			
експлуатація радіоелектронного засобу аналогового ультракороткохвильового радіотелефонного зв'язку сухопутної рухомої служби	BC150-59-0058363	14.03.2012	Український державний центр радіочастот	10.01.2017
Опис	дозвіл було анульовано 15.12.2016 року			
експлуатація радіоелектронного засобу аналогового ультракороткохвильового радіотелефонного зв'язку сухопутної рухомої служби	BC150-26-0052828	22.12.2011	Український державний центр радіочастот	29.11.2016
Опис	дозвіл було анульовано 18.11.2016 року			

Інвентаризація джерел утворення відходів	№3-4054/0/261-17	11.08.2016	Дніпропетровська обласна державна адміністрація	Необмежена
Опис	Термін дії даного дозволу необмежений.			
Свідоцтво про відповідність стану системи вимірювань	№012-16	13.05.2016	ДП "Полтавський регіональний науково-технічний центр стандартизації, метрології та сертифікації"	12.05.2019
Опис	Планується використання дозволу до закінчення терміну його дії.			

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.

Інформація щодо посади корпоративного секретаря

(для акціонерних товариств)

Дата введення посади корпоративного секретаря	Дата призначення особи на посаду корпоративного секретаря	Прізвище, ім'я, по батькові особи, призначеної на посаду корпоративного секретаря	Контактні дані: телефон та адреса електронної пошти корпоративного секретаря
1	2	3	4
17.06.2016	17.06.2016	Мануїлова Яна Ігорівна	(044) 506-12-01, YManuilova@Ukrnafta.com
Опис	Згідно з наказом ПАТ "Укрнафта" від 17.06.2016 року №226 до моменту обрання Наглядовою радою ПАТ "Укрнафта" корпоративного секретаря тимчасове виконання обов'язків останнього покладено на провідного юрисконсульта правового відділу Департаменту юридичного забезпечення ПАТ "Укрнафта" Мануїлову Яну Ігорівну, яку відповідно до наказу ПАТ "Укрнафта" від 08.07.2016 року № 218-к переміщено у межах посади до складу управління правового забезпечення Департаменту юридичного забезпечення.		

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)
засновників - фізичних осіб не	---		0

було		
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

Марк Роллінс (Mark Rollins)

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)**

27

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

Старший віце-президент (напрямок розвідка та видобування) BG Group, UK.

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

22.07.2015 5 років

9) Опис

22.07.2015 року був обраний Головою Правління ПАТ "Укрнафта" відповідно до рішення Загальних зборів акціонерів Товариства. Голова Правління виконує обов'язки, покладені на нього як на керівника підприємства, відповідно до законодавства України та Статуту Товариства. Винагороду отримує згідно Положення про Правління ПАТ "Укрнафта" та укладеного трудового договору (контракту), умови якого є конфіденційною інформацією.

Попередня посада: Старший віце-президент BG Group, UK.

Загальний стаж роботи - 27 років.

Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає.

Посадова особа не надала згоди на розкриття паспортних 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 Правління, Головний фінансовий директор ПАТ "Укрнафта"

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

Євць Ірина Володимирівна

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)**

22

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

Фінансовий директор ПрАТ "МТС УКРАЇНА".

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

26.11.2015 5 років

9) Опис

26.11.2015 року було обрано членом Правління, Головним фінансовим директором ПАТ "Укрнафта" згідно з рішенням Наглядової Ради. Виконує функціональні обов'язки відповідно до законодавства України та Статуту Товариства.

Винагороду отримує згідно Положення про Правління ВАТ "Укрнафта" та укладеного трудового договору (контракту), умови якого є конфіденційною інформацією.

Попередня посада: фінансовий директор ПрАТ "МТС УКРАЇНА".

Загальний стаж роботи - 22 роки.

Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає.

Посадова особа не надала згоди на розкриття паспортних 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 Правління, Виконавч. Віце - Президент з питань корпоративної стратегії та роз-ку ПАТ "Укрнафта"

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

Джонатан Барнетт Альберт Поппер (Jonathan Barnett Albert Popper)

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**

1954

5) освіта**

Вища

6) стаж роботи (років)**

41

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

Віце-Президент PETROFAC INTEGRATED ENERGY SERVICES, Лондон, Велика Британія.

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

26.11.2015 5 років

9) Опис

26.11.2015 року було обрано членом Правління, Виконавчим Віце - Президентом з питань корпоративної стратегії та розвитку ПАТ "Укрнафта" відповідно до рішення Наглядової Ради. Виконує функціональні обов'язки відповідно до законодавства України та Статуту Товариства. Винагороду отримує згідно Положення про Правління ВАТ "Укрнафта" та укладеного трудового договору (контракту), умови якого є конфіденційною інформацією.

Попередня посада: Віце-Президент (розвиток бізнесу) THE ENERGY CONTRACT COMPANY, Лондон, Велика Британія.

Загальний стаж роботи - 41 рік.

Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає.

Посадова особа не надала згоди на розкриття паспортних 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 Правління, Виконавчий Віце - Президент з соціального та екологічного розвитку ПАТ «Укрнафта»

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

Радченко Геннадій 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**

1957

5) освіта**

Вища

6) стаж роботи (років)**

39

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

Директор з корпоративних питань в Україні та Молдові NESTLE, член Ради директорів NESTLE в Україні та Молдові / член Наглядової ради NESTLE Україна.

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

04.02.2016 5 років

9) Опис

04.02.2016 року було обрано членом Правління, Виконавчим Віце - Президентом з соціального та екологічного розвитку ПАТ "Укрнафта" відповідно до рішення Наглядової Ради. Виконує функціональні обов'язки відповідно до законодавства України та Статуту Товариства.

Винагороду отримує згідно Положення про Правління ВАТ "Укрнафта" та укладеного трудового договору (контракту), умови якого є конфіденційною інформацією.

Попередня посада: директор з корпоративних питань в Україні та Молдові NESTLE, член Ради директорів NESTLE в Україні та Молдові / член Наглядової ради NESTLE Україна.

Загальний стаж роботи - 39 роки.

Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає.
Посадова особа не надала згоди на розкриття паспортних 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 Правління, Виконавчий Віце-Президент з питань технологій та послуг ПАТ "Укрнафта"

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

Уоллі Роберт (Whally Robert)

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**

1960

5) освіта**

вища

6) стаж роботи (років)**

35

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

приватна проектна діяльність, Великобританія

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

04.02.2016 5 років

9) Опис

04.02.2016 року було обрано членом Правління, Виконавчим Віце - Президентом з питань технологій та послуг ПАТ "Укрнафта" відповідно до рішення Наглядової Ради.

Виконує функціональні обов'язки відповідно до законодавства України та Статуту Товариства.

Винагороду отримує згідно Положення про Правління ВАТ "Укрнафта" та укладеного трудового договору (контракту), умови якого є конфіденційною інформацією.

Попередня посада - приватна проектна діяльність, Великобританія.

Загальний стаж роботи - 35 років.

Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає.

Посадова особа не надала згоди на розкриття паспортних 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 Правління, Виконавчий Віце-Президент з питань видобутку та переробки ПАТ "Укрнафта"

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

Калугін Маврікій Анісімович (Kalugin Mavriky Anisimovich)

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)**

20

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

Операційний директор PETROFAC PS&FS S.R.L. Бухарест, Румунія.

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

04.02.2016 5 років

9) Опис

04.02.2016 року було обрано членом Правління, Виконавчим Віце - Президентом з питань видобутку та переробки ПАТ "Укрнафта" відповідно до рішення Наглядової Ради.

Виконує функціональні обов'язки відповідно до законодавства України та Статуту Товариства.

Винагороду отримує згідно Положення про Правління ВАТ "Укрнафта" та укладеного трудового договору (контракту), умови якого є конфіденційною інформацією.

Попередня посада - операційний директор PETROFAC PS&FS S.R.L. Бухарест, Румунія.

Загальний стаж роботи - 20 років.

Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає.

Посадова особа не надала згоди на розкриття паспортних 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

Директор Департаменту бухгалтерського обліку та звітності - Головний бухгалтер ПАТ «Укрнафта»

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

Іванова Олена Вікторівна

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

6) стаж роботи (років)**

24

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

Заступник Головного бухгалтера ПАТ «Укрнафта»

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

21.11.2016 згідно з чинним законодавством

9) Опис

Функціональні обов'язки передбачені чинним законодавством України та організаційно-розпорядчими документами Товариства.

Заробітна плата відповідно до штатного розпису (конфіденційна).

Загальний стаж роботи - 24 роки.

Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає.

Посадова особа не надала згоди на розкриття паспортних 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

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)

22.07.2015 3 роки

9) Опис

22.07.2015 року був обраний на посаду Голови Наглядової ради ПАТ "Укрнафта" відповідно до рішення Загальних зборів акціонерів ПАТ "Укрнафта". Голова Наглядової ради виконує свої обов'язки відповідно до законодавства України, Статуту Товариства, Положення про Наглядову раду та інших внутрішніх нормативних актів Товариства.

Виконання обов'язків Голови Наглядової ради ПАТ "Укрнафта" є безоплатним.

Поточна посада - Голова Правління ПАТ "НАК "Нафтогаз України" (код 20077720).

Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає.

Посадова особа не надала згоди на розкриття паспортних 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

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)

22.07.2015 3 роки

9) Опис

22.07.2015 року був обраний на посаду члена Наглядової ради ПАТ "Укрнафта" відповідно до рішення Загальних зборів акціонерів ПАТ "Укрнафта". Член Наглядової ради виконує свої обов'язки відповідно до законодавства України, Статуту Товариства, Положення про Наглядову раду та інших внутрішніх нормативних актів Товариства.

Виконання обов'язків члена Наглядової ради ПАТ "Укрнафта" є безоплатним.

Поточна посада - Перший Заступник Голови Правління ПАТ "НАК "Нафтогаз України" (код 20077720).

Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає.

Посадова особа не надала згоди на розкриття паспортних 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)

22.07.2015 3 роки

9) Опис

22.07.2015 року був обраний на посаду члена Наглядової ради ПАТ "Укрнафта" відповідно до рішення Загальних зборів акціонерів ПАТ "Укрнафта". Член Наглядової ради виконує свої обов'язки відповідно до законодавства України, Статуту Товариства, Положення про Наглядову раду та інших внутрішніх нормативних актів Товариства.

Виконання обов'язків члена Наглядової ради ПАТ "Укрнафта" є безоплатним.

Поточна посада - Заступник Голови Правління ПАТ "НАК "Нафтогаз України" (код 20077720).

Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає.

Посадова особа не надала згоди на розкриття паспортних 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

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)

22.07.2015 3 роки

9) Опис

22.07.2015 року був обраний на посаду члена Наглядової ради ПАТ "Укрнафта" відповідно до рішення Загальних зборів акціонерів ПАТ "Укрнафта". Член Наглядової ради виконує свої обов'язки відповідно до законодавства України, Статуту Товариства, Положення про Наглядову раду та інших внутрішніх нормативних актів Товариства.

Виконання обов'язків члена Наглядової ради ПАТ "Укрнафта" є безоплатним.

Поточна посада - працевлаштований в ПАТ "НАК "Нафтогаз України" (код 20077720).

Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає.

Посадова особа не надала згоди на розкриття паспортних 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)

22.07.2015 3 роки

9) Опис

22.07.2015 року була обрана на посаду члена Наглядової ради ПАТ "Укрнафта" відповідно до рішення Загальних зборів акціонерів ПАТ "Укрнафта". Член Наглядової ради виконує свої обов'язки відповідно до законодавства України, Статуту Товариства, Положення про Наглядову раду та інших внутрішніх нормативних актів Товариства.

Виконання обов'язків члена Наглядової ради ПАТ "Укрнафта" є безоплатним.

Поточна посада - працевлаштована в ПАТ "НАК "Нафтогаз України" (код 20077720).

Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає.

Посадова особа не надала згоди на розкриття паспортних 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)

22.07.2015 3 роки

9) Опис

22.07.2015 року був обраний на посаду члена Наглядової ради ПАТ "Укрнафта" відповідно до рішення Загальних зборів акціонерів ПАТ "Укрнафта". Член Наглядової ради виконує свої обов'язки відповідно до законодавства України, Статуту Товариства, Положення про Наглядову раду та інших внутрішніх нормативних актів Товариства.

Виконання обов'язків члена Наглядової ради ПАТ "Укрнафта" є безоплатним.

Поточна посада - н/д.

Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає.

Посадова особа не надала згоди на розкриття паспортних 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**

н/д

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

22.07.2015 3 роки

9) Опис

22.07.2015 року був обраний на посаду члена Наглядової ради ПАТ "Укрнафта" відповідно до рішення Загальних зборів акціонерів ПАТ "Укрнафта". Член Наглядової ради виконує свої обов'язки відповідно до законодавства України, Статуту Товариства, Положення про Наглядову раду та інших внутрішніх нормативних актів Товариства.

Виконання обов'язків члена Наглядової ради ПАТ "Укрнафта" є безоплатним.

Поточна посада - н/д.

Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає.

Посадова особа не надала згоди на розкриття паспортних 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**

н/д

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

22.07.2015 3 роки

9) Опис

22.07.2015 року був обраний на посаду члена Наглядової ради ПАТ "Укрнафта" відповідно до рішення Загальних зборів акціонерів ПАТ "Укрнафта". Член Наглядової ради виконує свої обов'язки відповідно до законодавства України, Статуту Товариства, Положення про Наглядову раду та інших внутрішніх нормативних актів Товариства.

Виконання обов'язків члена Наглядової ради ПАТ "Укрнафта" є безоплатним.

Поточна посада - н/д.

Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає.

Посадова особа не надала згоди на розкриття паспортних 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**

1970

5) освіта**

вища

б) стаж роботи (років)**

0

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

н/д

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

22.07.2015 3 роки

9) Опис

22.07.2015 року був обраний на посаду члена Наглядової ради ПАТ "Укрнафта" відповідно до рішення Загальних зборів акціонерів ПАТ "Укрнафта". Член Наглядової ради виконує свої обов'язки відповідно до законодавства України, Статуту Товариства, Положення про Наглядову раду та інших внутрішніх нормативних актів Товариства.

Виконання обов'язків члена Наглядової ради ПАТ "Укрнафта" є безоплатним.

Поточна посада - н/д.

Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає.

Посадова особа не надала згоди на розкриття паспортних 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

Палиця Ігор 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**

1972

5) освіта**

вища

б) стаж роботи (років)**

0

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

н/д

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

22.07.2015 3 роки

9) Опис

22.07.2015 року був обраний на посаду члена Наглядової ради ПАТ "Укрнафта" відповідно до рішення Загальних зборів акціонерів ПАТ "Укрнафта". Член Наглядової ради виконує свої обов'язки відповідно до законодавства України, Статуту Товариства, Положення про Наглядову раду та інших внутрішніх нормативних актів Товариства.

Виконання обов'язків члена Наглядової ради ПАТ "Укрнафта" є безоплатним.

Поточна посада - н/д.

Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає.

Посадова особа не надала згоди на розкриття паспортних 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 (Uriel Tzvi Laber)

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

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)

22.07.2015 3 роки

9) Опис

22.07.2015 року був обраний на посаду члена Наглядової ради ПАТ "Укрнафта" відповідно до рішення Загальних зборів акціонерів ПАТ "Укрнафта". Член Наглядової ради виконує свої обов'язки відповідно до законодавства України, Статуту Товариства, Положення про Наглядову раду та інших внутрішніх нормативних актів Товариства.

Виконання обов'язків члена Наглядової ради ПАТ "Укрнафта" є безоплатним.

Поточна посада - н/д.

Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає.

Посадова особа не надала згоди на розкриття паспортних 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)

22.07.2015 5 років

9) Опис

22.07.2015 року був обраний на посаду Голови Ревізійної комісії ПАТ "Укрнафта" відповідно до рішення Загальних зборів акціонерів ПАТ "Укрнафта". Виконує свої обов'язки відповідно до Положення про Ревізійну комісію.

Протягом звітного періоду винагорода Голові Ревізійної комісії ПАТ "Укрнафта" не виплачувалась.

Поточна посада - працевлаштований в ПАТ "НАК "Нафтогаз України" (код 20077720).

Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає.

Посадова особа не надала згоди на розкриття паспортних 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**

н/д

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

22.07.2015 5 років

9) Опис

22.07.2015 року був обраний на посаду члена Ревізійної комісії ПАТ "Укрнафта" відповідно до рішення Загальних зборів акціонерів ПАТ "Укрнафта". Виконує свої обов'язки відповідно до Положення про Ревізійну комісію.

Протягом звітного періоду винагорода члену Ревізійної комісії ПАТ "Укрнафта" не виплачувалась.

Поточна посада - працевлаштований в ПАТ "НАК "Нафтогаз України" (код 20077720).

Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає.

Посадова особа не надала згоди на розкриття паспортних 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

Дубенко Ніла Василівна

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)

22.07.2015 5 років

9) Опис

22.07.2015 року була обрана на посаду члена Ревізійної комісії ПАТ "Укрнафта" відповідно до рішення Загальних зборів акціонерів ПАТ "Укрнафта". Виконує свої обов'язки відповідно до Положення про Ревізійну комісію.

Протягом звітного періоду винагорода члену Ревізійної комісії ПАТ "Укрнафта" не виплачувалась.

Поточна посада - Директор Департаменту внутрішнього аудиту Міністерства енергетики та вугільної промисловості України станом на серпень місяць 2016 року.

Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає.

Посадова особа не надала згоди на розкриття паспортних 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/д

4) рік народження**

1968

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)

22.07.2015 5 років

9) Опис

22.07.2015 року була обрана на посаду члена Ревізійної комісії ПАТ "Укрнафта" відповідно до рішення Загальних зборів акціонерів ПАТ "Укрнафта". Виконує свої обов'язки відповідно до Положення про Ревізійну комісію.

Протягом звітного періоду винагорода члену Ревізійної комісії ПАТ "Укрнафта" не виплачувалась. Поточна посада - н/д.

Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає.

Посадова особа не надала згоди на розкриття паспортних 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**

н/д

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

22.07.2015 5 років

9) Опис

22.07.2015 року була обрана на посаду члена Ревізійної комісії ПАТ "Укрнафта" відповідно до рішення Загальних зборів акціонерів ПАТ "Укрнафта". Виконує свої обов'язки відповідно до Положення про Ревізійну комісію.

Протягом звітного періоду винагорода члену Ревізійної комісії ПАТ "Укрнафта" не виплачувалась.

Поточна посада - н/д.

Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає.

Посадова особа не надала згоди на розкриття паспортних 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
Член Наглядової ради	Коломойський Ігор Валерійович	н/д н/д н/д	50	0.000092	50	0	0	0
Член Наглядової ради	Боголюбов Геннадій Борисович	н/д н/д н/д	50	0.000092	50	0	0	0
Член Наглядової ради	Кіперман Михайло Юрійович	н/д н/д н/д	50	0.000092	50	0	0	0
Член Наглядової ради	Уріел Цві Лейбер (Uriel Tzvi Laber)	н/д н/д н/д	20	0.000036	20	0	0	0
Член Ревізійної комісії	Рубіс Сергій Миколайович	н/д н/д н/д	475	0.000875	475	0	0	0
Член Ревізійної комісії	Андріяшина Ольга Вікторівна	н/д н/д н/д	38	0.000070	38	0	0	0
Член Ревізійної комісії	Парахоняк Наталія Богданівна	н/д н/д н/д	25	0.000046	25	0	0	0
Усього			708	0.001303	708	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)	Від загальної кількості голосуючих 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	01601 Україна м. Київ Шевченківський м.Київ вул. Б.Хмельницького, 6	27114256	50.000001	50.000001	27114256	0	0	0
ЛІТТОП ЕНТЕРПРАЙЗЕС ЛІМІТЕД (LITTOP ENTERPRISES LIMITED)	165193	3076 Кіпр Наафі Лімасол Тімокреонтес,12	7377784	13.604991	13.604991	7377784	0	0	0
БРІДЖМОНТ ВЕНЧЕРЗ ЛІМІТЕД (BRIDGEMONT VENTURES LIMITED)	165169	4180 Кіпр Юпсонас Лімасол Агамемнонос, 7	7377784	13.604991	13.604991	7377784	0	0	0
БОРДО МЕНЕДЖМЕНТ ЛІМІТЕД (BORDO MANAGEMENT LIMITED)	165172	3076 Кіпр Наафі Лімасол Петру Ціру 71, Свепко Курт 8, офіс М2	6990549	12.890911	12.890911	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)	Від загальної кількості голосуючих акцій (у відсотках)	Кількість за видами акцій				
					прості іменні	прості на пред'явника	привілейовані іменні	привілейовані на пред'явника	
немає	немає немає немає	0	0	0	0	0	0	0	
Усього		48860373	90.100894	90.100894	48860373	0	0	0	

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

** Заповнювати необов'язково.

VII. Інформація про загальні збори акціонерів

Вид загальних зборів*	чергові	позачергові
Дата проведення	07.07.2016	
Кворум зборів**	0	
Опис	Скликані на 07.07.2016 року позачергові Загальні збори акціонерів ПАТ "Укрнафта" не відбулись з причин того, що організаційні заходи щодо забезпечення проведення зборів через часові обмеження не могли бути завершені в строк.	

Вид загальних зборів*	чергові	позачергові
Дата проведення	15.09.2016	
Кворум зборів**	0	
Опис	Скликані на 15.09.2016 року позачергові Загальні збори акціонерів ПАТ "Укрнафта" не відбулись з причин того, що організаційні заходи щодо забезпечення проведення зборів через часові обмеження не могли бути завершені.	

IX. Інформація про осіб, послугами яких користується емітент

Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи	ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ФІНАНСОВА КОМПАНІЯ "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	АЕ 263248
Назва державного органу, що видав ліцензію або інший документ	Державна комісія з цінних паперів та фондового ринку
Дата видачі ліцензії або іншого документа	03.09.2013
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	Товариство з обмеженою відповідальністю Аудиторська фірма "ПрайсвогтерхаусКуперс (Аудит)"
Організаційно-правова форма	Товариство з обмеженою відповідальністю
Код за ЄДРПОУ	21603903
Місцезнаходження	01032 Україна м. Київ Солом'янський Київ вул. Жилянська, 75
Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності	№ 0152
Назва державного органу, що видав ліцензію або інший документ	Аудиторська палата України
Дата видачі ліцензії або іншого документа	26.01.2001
Міжміський код та телефон	(044) 354-04-04
Факс	(044) 354-07-90
Вид діяльності	Юридична особа, яка надає аудиторські послуги.
Опис	Аудиторські послуги. Термін чинності Свідоцтва продовжено від 30.07.2015 р. до 30.07.2020 р. Аудиторською палатою України.

Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи	Публічне акціонерне товариство "Національний депозитарій України"
Організаційно-правова форма	Публічне акціонерне товариство
Код за ЄДРПОУ	30370711
Місцезнаходження	04071 Україна м. Київ Подільський м. Київ вул. Нижній Вал, буд. 17/8
Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності	35
Назва державного органу, що видав ліцензію або інший документ	Міністерство юстиції України
Дата видачі ліцензії або іншого документа	

Міжміський код та телефон	(044) 591-04-44
Факс	(044) 482-52-07
Вид діяльності	акредитація центру сертифікації ключів
Опис	Емітент не веде самостійно реєстр власників іменних цінних паперів

Х. Відомості про цінні папери емітента

1. Інформація про випуски акцій

Дата реєстрації випуску	Номер свідоцтва про реєстрацію випуску	Найменування органу, що зареєстрував випуск	Міжнародний ідентифікаційний номер	Тип цінного паперу	Форма існування та форма випуску	Номінальна вартість акцій (грн)	Кількість акцій (штук)	Загальна номінальна вартість (грн)	Частка у статутному капіталі (у відсотках)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
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		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". Обіг цінних паперів Емітента здійснюється як на внутрішньому ринку України, так і на зовнішньому ринку.							

XI. Опис бізнесу

Відповідно до Указу Президента України «Про корпоратизацію підприємств» від 15.06.1993 р. № 210/93 було створено на базі Виробничого об'єднання «Укрнафта» Відкрите акціонерне товариство «Укрнафта» (наказ Державного Комітету України по нафті і газу від 23.02.1994 р. № 57) та зареєстроване Шевченківською районною державною адміністрацією м. Києва 31.03.1994 р., свідоцтво про державну реєстрацію № 795047 (заміна свідоцтва 23.03.2011р.). Відповідно до ч. 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 також – НГВУ), які здійснюють видобуток нафти і газу;
- газопереробні заводи (далі також – ГПЗ), що здійснюють підготовку і переробку нафти і газу;
- управління бурових робіт (далі також – УБР), які забезпечують будівництво та експлуатацію свердловин;

- тампонажні управління (далі також – ТУ), що виконують тампонажні роботи в процесі підготовки свердловин;

- бази та 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. Степанат 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, бульвар Північний, 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%.

ТОВ створене з метою отримання прибутку від здійснення підприємницької діяльності в нафтогазовій промисловості України.

Основний вид діяльності ТОВ «СП «УкрКАРПАТОЙЛ ЛТД» - добування сирової нафти;

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 2016 р. склала 24 990 осіб.

Середня кількість зовнішніх сумісників – 83 особи; середня кількість працівників, які працюють за цивільно-правовими договорами – 44 особи. Інформація щодо кількості працівників, які працюють на умовах неповного робочого часу (дня, тижня) статистичною звітністю не передбачена та в ПАТ «Укрнафта» не ведеться.

Працівників, які працюють на умовах неповного робочого часу в звітному періоді не було.

Фонд оплати праці працівників ПАТ «Укрнафта» за 2016 р. склав 2 136 537,5 тис. грн., збільшившись на 9,1% у порівнянні з 2015 р.

Кадрова програма емітента спрямована на забезпечення рівня кваліфікації працівників відповідним 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 простого товариства про спільну виробничу (інвестиційну) діяльність з освоєння та розробки родовищ вуглеводнів (без створення юридичної особи) від 24 грудня 1997 року.

Внесок ПАТ «Укрнафта» – 124 647,946 тис. грн. Мета договору: отримання прибутку Учасниками.

Фінансовий результат за звітний період: -4 643 315,90 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 договору: 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: -2 067,20 тис. грн.

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

Внесок ПАТ «Укрнафта» – 9,30 тис. грн. Мета договору: забезпечення організаційно-економічних умов для спільного інвестування, освоєння і розробки об'єктів робіт, використання передових технологічних та технічних засобів вітчизняного і іноземного 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 виробнича діяльність в межах Договору не здійснювалась.

Фінансовий результат за звітний період: - 3,1 тис. грн.

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

Внесок ПАТ «Укрнафта» – 289 938,961 тис. грн. Мета договору: отримання доходів учасниками; забезпечення організаційно-економічних умов для спільного інвестування, освоєння та розробки об'єктів робіт, використання передових технологічних та технічних засобів вітчизняного і іноземного 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: 452 388,00 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» – 9,30 тис. грн. Мета договору: забезпечення Ліцензіатом комплексу робіт, які проводяться на ділянці надр, відповідно до Ліцензійної угоди по площі Леляківського 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 Леляківського родовища, використання передових технологічних та технічних засобів вітчизняного і іноземного 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: - 80 800,30 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» – 17 635,535 тис. грн. Мета договору: 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 іноземного 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: 10 557,00 тис. грн.

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

Внесок ПАТ «Укрнафта» – 184,80 тис. грн. Мета договору: 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: -367,80 тис. грн.

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

В 2016 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» від 16.07.1999 року № 996 та Положення про облікову політику ПАТ «Укрнафта». Для ведення бухгалтерського обліку створена бухгалтерська служба, що складається з 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 2016 рік відображається склад майна ПАТ «Укрнафта» та джерела його формування, включаючи майно структурних підрозділів, виділених в окремий баланс. Оцінка статей бухгалтерської звітності, складання, подання та її оприлюднення проводились на основі чинних в 2016 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 оцінюються за меншою з таких двох величин: собівартість та чиста вартість 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.

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.

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 1 396 821,543 т на загальну суму 12 460 428 505,95 грн., середньореалізаційна ціна – 8 920,56 грн./т;
- газовий конденсат: обсяг реалізації 14 390,000 т на загальну суму 148 677 617,80 грн., середньореалізаційна ціна – 10 332,01 грн./т;

- скраплений газ: обсяг реалізації 131 956,600 т на загальну суму 1 528 238 802,58 грн., середньореалізаційна ціна – 11 581,37 грн./т.

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

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

У Товариства залишається гострий дефіцит обігових коштів, спричинений державним регулюванням цін і тарифів на природний газ власного видобутку (рівень яких не забезпечує інвестиційну складову для фінансування виробничих програм), необґрунтовано завищеним податковим навантаженням, не вирішенням до цих пір газової проблеми між Товариством та державною компанією – Національною акціонерною компанією «Нафтогаз України», а також падінням цін на нафту. Якщо у звітному періоді були дещо знижені ставки рентної плати за видобуток газу, а на наступний період – і на видобуток нафти, але в той же час Товариство неодноразово було вимушене припинити роботи на деяких родовищах у зв'язку з відмовою Державної служби геології і надр продовжити дію ліцензій на розробку родовищ, незважаючи на те, що Товариство вчасно і у повному обсязі подавало документи для продовження дії спецдозволів. Така ситуація є характерною і при видачі спецдозволів на розвідку та видобуток на нових площах.

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 заходи щодо її мінімізації.

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

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

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, рентної плати за нафту, газовий конденсат та природний газ, плати за користування надрами, введення нових податків на здійснення видобутку вуглеводнів, спричиняють 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 капіталоємних проектів Товариства.

Ризик рецесії Товариство оцінює як істотний. Низькі темпи економічного розвитку в Україні можуть мати негативний вплив на доходи товариства у зв'язку зі зниженням цін реалізації нафти та нафтопродуктів.

Товариство при здійсненні збуту керується чинним законодавством України. Відповідно до статті 4(1) Закону України «Про нафту і газ», ПАТ «Укрнафта» протягом 2016 р. здійснювала реалізацію всіх обсягів нафти власного видобутку та всіх обсягів скрапленого газу власного виробництва виключно через аукціонні торги, порядок проведення яких регламентувався Постановою КМУ № 570 від 16.10.2014 р.

Відповідно до вищевказаної Постанови 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 «Айзері», що надійшли

на митну територію України у кількості не менш як 50 000 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 визначається за даними видання «Crude Oil Marketwire» агентства «Platts» щодо середнього значення ціни фактичних угод з продажу нафти сорту «Юралс» (котирування UralsMediterranean та UralsRotterdam) за 15 днів, що передують даті реєстрації заявок на проведення аукціону.

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, діючої ставки акцизного податку, установленого 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 згідно з даними видання «Argus International LPG» компанії «Argus Media Ltd» як середнє значення ціни фактичних угод на умовах поставки FOB Black Sea propane-butane mix 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.

Рівень стартової ціни на скраплений газ, що реалізується на спеціалізованих аукціонах, визначається відповідно до рівня цін на природний газ для потреб населення з урахуванням середньої ціни природного газу (за 1 тис. куб. метрів), що використовується для приготування їжі та/або підігріву води без урахування ПДВ, збору у вигляді цільової надбавки до діючого тарифу на природний газ для споживачів усіх форм власності, тарифів на послуги з транспортування, розподілу і постачання природного газу за регульованим тарифом, станом на перше число місяця, в якому проводиться спеціалізований аукціон та коефіцієнту, який розраховується як співвідношення теплоти згоряння природного газу до теплоти згоряння скрапленого газу та дорівнює 1,27.

Стартові ціни, визначені за вище наведеною методикою, затверджуються на засіданнях Аукціонного комітету та офіційними листами доводяться до відома ПАТ «Укрнафта».

У січні - травні 2016 року ціна реалізації скрапленого газу на спеціалізованих аукціонах становила 7 683,71 грн за тонну, у червні - грудні 2016 року – 7 389,88 грн. за тонну, обсяг реалізації не перевищував 1700 - 2000 тонн на місяць.

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

Покупці нафти та газового конденсату: ПАТ «Укртатнафта», ПАТ «НПК-Галичина», ПАТ «Нафтохімік Прикарпаття».

Найбільші покупці скрапленого газу: ТОВ «ТД Карпатинафоттрейд», ПАТ «Нафтохімік Прикарпаття», ТОВ «Гарант-УТН», ТОВ «Спецтранссервіс», ТОВ «Євростандарт-Автогаз», ТОВ «Стенфорд», ТОВ «СВГ Плюс», ПАТ «НПК-Галичина», ТОВ «АГС1», ТОВ «Газ-Ресурс», ТОВ «Енергоімпекс», ТОВ «Імпорт Транс Сервіс», ТОВ «УПК Коммерц», ТОВ «ОККО-Бізнес Контракт».

У 2016 році 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 зміни цін на сировину відповідала індексу цін виробників промислової продукції по категоріях товарів відповідних періодів.

Серед постачальників основних видів матеріалів по централізованим договорам ПАТ «Укрнафта»

, що займають більше 10% у загальному обсязі постачання матеріалів для ПАТ «Укрнафта» за 2016 рік є ПАТ «Укртатнафта» та Shandong Kerui Petroleum Equipment Company Ltd (China). 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 та/або відчуження активів.

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

Товариство з обмеженою відповідальністю «Футбольний клуб «Нафтовик-Укрнафта», 10 договорів (оренда транспортних засобів, оренда приміщень, підтрибунних приміщень, готелю, послуги з харчування, користування майном), на суму 3 434 620,00 грн. Ціни сформовані відповідно до домовленості та відповідають ринковим.

Спільне підприємство «Каштан Петролеум Лтд», 15 договорів (зберігання майна, операційні послуги, оренда АОРС, НГ свердловини, підготовка нафти, послуги поточного та капітального ремонту свердловин, попередження і ліквідація відкритих нафтових і газових фонтанів, надання технічних послуг) на суму 61 642 520,00 грн. Ціни сформовані відповідно до домовленості та відповідають ринковим.

Спільне підприємство товариство з обмеженою відповідальністю «УкрКарпатОйл Лтд», 4 договори (оренда автомобілів, купівля-продаж цементу, надання технічних послуг, авторський нагляд, поліпшення свердловин, тощо) на суму 47 318 305,00 грн. Ціни сформовані відповідно до домовленості та відповідають ринковим.

Спільне підприємство «Бориславська нафтова компанія» у формі товариства з обмеженою відповідальністю, 36 договорів (капітальний, поточний ремонт свердловин, газопроводів, нафтопроводів, обслуговування вузлів обліку, гідродинамічні дослідження свердловин і тощо) на суму 52 512 769,00 грн. Ціни сформовані відповідно до домовленості та відповідають ринковим.

Товариство з обмеженою відповідальністю «Нафтотранссервіс», 13 договорів (транспортні послуги, оренда транспортних засобів, паркування) на суму 27 825 888,00 грн. Ціни сформовані відповідно до домовленості та відповідають ринковим.

Товариство з обмеженою відповідальністю «СекьюрАйТі», 13 договорів та 1 додаткова угода (послуги з охорони об'єктів, оренда приміщення, оренда транспортних засобів) на суму 173 027 773,00 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 звітного періоду – 14 464 452,00 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 – 88%;
- по основному обладнанню разом із допоміжним – 84%.

Спосіб утримання активів – активи утримуються в придатному для використання стані з метою одержання економічних вигід 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. ПАТ «Укрнафта» приділяє значну увагу питанням промислової безпеки, охорони праці та навколишнього середовища.

З метою мінімізації негативного впливу на стан навколишнього природного середовища, запобігання забрудненню атмосферного повітря, водних ресурсів, ґрунтів та попередження виникнення ситуацій, що пов'язані з забрудненням довкілля, ПАТ «Укрнафта» постійно впроваджує відповідні організаційно-технічні заходи, до числа яких входять:

- Ремонт і заміна аварійних ділянок трубопроводів;
- Обстеження переходів трубопроводів через водні переходи і автодороги;
- Ревізія і заміна засувки на водоводах, лічильників обліку води;
- Пофарбування резервуарів, ємностей, обладнання світловідбиваючими фарбами;
- Заміна, ревізія, ремонт запобіжних дихальних клапанів резервуарів;
- Демонтаж недіючих трубопроводів;
- Ліквідація недіючих, ремонт та рекультивация технологічних об'єктів (резервуари, амбари, шламонакопичувачі тощо).

Витрати в сфері охорони навколишнього природного середовища в 2016 році становили 52,50 млн.грн., в т.ч. на реалізацію заходів щодо ліквідації наслідків довготривалого видобування нафти і газу та зменшення загазованості навколишнього середовища м. Борислав становили 32,66 млн. грн.

Також, з метою зменшення впливу виробничої діяльності на навколишнє середовище, проводиться постійний контроль за станом готовності до можливих аварійних ситуацій, пов'язаних з витокami нафтопродуктів. Структурні одиниці постійно забезпечуються аварійним запасом сорбентів – біодеструкторів та матеріалів по знешкодженню нафтових забруднень.

Виробнича діяльність Товариства постійно супроводжується реалізацією природоохоронних заходів та відповідних програм.

Плани капітальних вкладень орієнтуються на використання власних коштів. Сума капіталовкладень за звітний період становить 683 414,60 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, 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 капіталоємних проектів Товариства.

Протягом звітнього 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.

У ПАТ "Укрнафта" станом на 31.12.2016 року є чинними 8 патентів України на винаходи та корисні моделі.

За 2016 рік в Державному підприємстві "Український інститут промислової власності" (Укрпатент) отримано 2 патенти України на корисні моделі та подана 1 заявка для отримання патенту на корисну модель.

У ПАТ "Укрнафта" на 31.12.2016 року є чинними 10 Свідоцтв України на знаки для товарів і послуг.

За 2016 рік в структурних підрозділах ПАТ "Укрнафта" використана у виробництві 1 раціоналізаторська пропозиція.

Згідно з Тематичним планом НДПІ за 2016 рік фактично виконано проектні роботи з будівництва свердловин та облаштування родовищ, проектно-тематичні роботи з геології та розробки родовищ, надано наукові та науково-технічні роботи за 480 наряд-замовленнями на суму 89834,8 тис. грн.

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:	13861290	14464452	0	0	13861290	14464452
будівлі та споруди	12562982	12662391	0	0	12562982	12662391
машини та обладнання	1097500	1677359	0	0	1097500	1677359
транспортні засоби	25700	38605	0	0	25700	38605
земельні ділянки	62819	12955	0	0	62819	12955
інші	112289	73142	0	0	112289	73142
2. Невиробничого призначення:	0	0	0	0	0	0
будівлі та споруди	0	0	0	0	0	0
машини та обладнання	0	0	0	0	0	0
транспортні засоби	0	0	0	0	0	0
земельні ділянки	0	0	0	0	0	0
інвестиційна нерухомість	0	0	0	0	0	0
інші	0	0	0	0	0	0
Усього	13861290	14464452	0	0	13861290	14464452
Опис	<p>Термін та умови корисного використання основних засобів за основними групами визначається керівництвом структурних підрозділів з урахуванням економічної доцільності.</p> <p>Первісна вартість основних засобів на кінець звітної періоду становить 15 489 691,0 тис.грн.; ступінь зносу основних засобів 6,6 %; рівень використання основних засобів за звітний період склав 84 %; сума нарахованого зносу становить 1 025 239,0 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.</p>					

2. Інформація щодо вартості чистих активів емітента

Найменування показника	За звітний період	За попередній період
Розрахункова вартість чистих активів (тис. грн)	2749583	9657274
Статутний капітал (тис. грн.)	13557	13557
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 виникнення	Непогашена частина боргу (тис. грн.)	Відсоток за користування коштами (відсоток річних)	Дата погашення
Кредити банку	X	0	X	X
у тому числі:				
Зобов'язання за цінними паперами	X	0	X	X
у тому числі:				
за облігаціями (за кожним випуском):	X	0	X	X
за іпотечними цінними паперами (за кожним власним випуском):	X	0	X	X
за сертифікатами ФОН (за кожним власним випуском):	X	0	X	X
за векселями (всього)	X	0	X	X
за іншими цінними паперами (у тому числі за похідними цінними паперами)(за кожним видом):	X	0	X	X
за фінансовими інвестиціями в корпоративні права (за кожним видом):	X	0	X	X
Податкові зобов'язання	X	13233537	X	X
Фінансова допомога на зворотній основі	X	0	X	X
Інші зобов'язання	X	406459	X	X
Усього зобов'язань	X	13639996	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	1439337	10889471.6	33.9
2	Нафтопродукти	-	0	0	-	6539695.30	20.4
3	Аміак рідкий технічний	-	0	0	499285	2320080.7	7.22

5. Інформація про собівартість реалізованої продукції

№ з/п	Склад витрат*	Відсоток від загальної собівартості реалізованої продукції (у відсотках)
1	2	3
1	Собівартість нафтопродуктів	32.7
	Собівартість нафти	12.7
	Собівартість аміаку	7.2

* 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
04.02.2016	08.02.2016	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 "ПрайсвотерхаусКуперс (Аудит)"
Код за ЄДРПОУ (реєстраційний номер облікової картки* платника податків - фізичної особи)	21603903
Місцезнаходження аудиторської фірми, аудитора	м.Київ, вул. Жилянська, 75
Номер та дата видачі свідоцтва про включення до Реєстру аудиторських фірм та аудиторів, виданого Аудиторською палатою України	№ 0152 26.01.2001
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	2016
Думка аудитора***	умовно-позитивна

XVI. Текст аудиторського висновку (звіту).

Найменування аудиторської фірми (П. І. Б. аудитора - фізичної особи - підприємця)	ТОВ "АФ "ПрайсвотерхаусКуперс (Аудит)"
Код за ЄДРПОУ (реєстраційний номер облікової картки* платника податків - фізичної особи)	21603903
Місцезнаходження аудиторської фірми, аудитора	м.Київ, вул. Жилянська, 75
Номер та дата видачі свідоцтва про включення до Реєстру аудиторських фірм та аудиторів, виданого Аудиторською палатою України	№ 0152 26.01.2001
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)	

Звіт незалежного аудитора

Акціонерам ПАТ "Укрнафта"

Ми провели аудит поданої нижче окремої фінансової звітності ПАТ "Укрнафта" (далі - "Компанія") (код ЄДРПОУ: 00135390; дата державної реєстрації: 31 березня 1994 року; юридична адреса: Несторівський провулок 3-5, Київ, 04053), яка включає баланс (окремий звіт про фінансовий стан. Форма №1) на 31 грудня 2016 року та окремі звіти про фінансові результати (звіт про сукупний дохід, Форма №2), окремі звіти про рух грошових коштів (Форма №3), окремі звіти про власний капітал (Форма №4) за 2016 фінансовий рік, а також примітки до окремої фінансової звітності, що складаються з опису основних принципів облікової політики та іншої пояснювальної інформації.

Відповідальність управлінського персоналу за окрему фінансову звітність

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

Відповідальність аудитора

Нашою відповідальністю є висловлення думки щодо цієї окремої фінансової звітності на основі результатів проведеного нами аудиту. Ми провели аудит відповідно до вимог Закону України «Про аудиторську діяльність» та Міжнародних стандартів аудиту (Довідкове керівництво Комітету з Міжнародних стандартів аудиту і підтвердження достовірності інформації у редакції 2014 року), прийнятих в якості Національних стандартів аудиту відповідно до рішень Аудиторської палати України від 18 квітня 2003 року та 29 грудня 2015 року. Ці стандарти вимагають від нас дотримання відповідних етичних вимог, а також планування і проведення аудиту для отримання достатньої впевненості у тому, що окрема фінансова звітність не містить суттєвих викривлень.

Аудит передбачає виконання аудиторських процедур для отримання аудиторських доказів щодо сум і розкриття інформації в окремій фінансовій звітності. Вибір процедур залежить від судження аудитора, включаючи оцінку ризиків суттєвих викривлень окремої фінансової звітності внаслідок шахрайства або помилки. Виконуючи оцінку цих ризиків, аудитор розглядає заходи внутрішнього контролю, що стосуються складання та достовірного подання суб'єктом господарювання окремої фінансової звітності, 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 використаних облікових політик, прийнятності облікових оцінок, виконаних управлінським персоналом, та оцінку загального подання окремої фінансової звітності.

Ми вважаємо, що ми отримали достатні та прийнятні аудиторські докази для висловлення нашої умовно-позитивної думки.

Підстави для висловлення умовно-позитивної думки

Дебіторська заборгованість за виданими авансами та дебіторська заборгованість за товари, роботи, послуги
У 2015 році Компанія видала аванси у сумі 6 569 696 тисяч гривень для придбання нафтопродуктів із договірним строком поставки у грудні 2018 року. Крім того, протягом 2015 року Компанія реалізувала сиру нафту на суму 7 140 236 тисяч гривень з очікуваним строком оплати у грудні 2016 року. За цими операціями у 2015 році Компанія визнала чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг) у сумі 7 140 236 тисяч гривень, фінансові витрати в сумі 4 764 316 тисяч гривень, які являють собою ефект дисконтування при початковому визнанні дебіторської заборгованості за виданими авансами і дебіторської заборгованості за товари, роботи, послуги, інші фінансові доходи в сумі 712 592 тисячі гривень, які являють собою амортизацію дисконту, та інші операційні витрати в сумі і 522 895 тисяч гривень, які являють собою збиток від знецінення. Станом на 31 грудня 2015 року, балансова вартість зазначеної дебіторської заборгованості за авансами виданими і дебіторської заборгованості за товари, роботи, послуги становила з 393 943 тисячі гривень та 5 640 155 тисяч гривень, відповідно, внаслідок їх часткового погашення протягом 2015 року. У 2016 році Компанія визнала інші фінансові доходи у сумі 2 810 851 тисяча гривень, які являють собою амортизацію дисконту, та інші операційні витрати в сумі 9 072 550 тисяч гривень, які являють собою збиток від знецінення дебіторської заборгованості за товари, роботи, послуги та дебіторської заборгованості за виданими авансами. Станом на 31 грудня 2016 року балансова вартість дебіторської заборгованості за товари, роботи, послуги дорівнювала нулю, і балансова вартість дебіторської заборгованості за виданими авансами становила 2 552 094 тисячі гривень. З огляду на невизначеність очікуваної форми та строків відшкодування цих сум, ми не мали можливості отримати достатні та прийнятні аудиторські докази для обґрунтування визнання, подальшого обліку і розкриття вказаної дебіторської заборгованості за виданими авансами і дебіторської заборгованості за товари, роботи, послуги станом на 31 грудня 2015 року та 31 грудня 2016 року, включаючи інші складові окремої фінансової звітності Компанії. Відповідно, у нас не було можливості визначити потенційну необхідність коригувань у цій окремій фінансовій звітності в результаті цього питання.

Спільна операція

Ми не мали змоги спостерігати за проведенням інвентаризації фізичних запасів, які знаходились у власності спільної операції і утримувались третьою особою станом на 31 грудня 2015 року. У нас не було можливості переконатись у достовірності зазначених запасів нафтопродуктів у сумі 1 190 855 тисяч гривень станом на 31 грудня 2015 року за допомогою альтернативних процедур. У 2016 році спільна операція реалізувала нафтопродукти і визнала чистий дохід від реалізації товарів, робіт, послуг у сумі 770 537 тисяч гривень та собівартість реалізованих товарів, робіт, послуг у сумі 1 662 478 тисяч гривень. Станом на 31 грудня 2016 року дебіторська заборгованість за товари, роботи, послуги в сумі 734 167 тисяч гривень, яка відносилася до цієї операції, залишалася непогашеною і була повністю знецінена Компанією, що призвело до відображення збитку від знецінення в сумі 734 167 тисяч гривень у складі інших операційних витрат. Усі із вказаних вище сум - це частка ПАТ "Укрнафта" у балансі та фінансовому результаті спільної операції. Ми не мали можливості визначити потенційну необхідність коригувань балансової вартості цих запасів станом -на 31 грудня 2015 року, включаючи інші складові окремої фінансової звітності Компанії у 2015 та 2016 роках. Крім того, у нас не було можливості отримати достатні та прийнятні аудиторські докази щодо визнання частки ПАТ "Укрнафта" в чистому доході від реалізації товарів, робіт, послуг, собівартості реалізації товарів, робіт, послуг та інших операційних витратах спільної операції, а також щодо визнання, оцінки та подання відповідної дебіторської заборгованості за товари, роботи, послуги станом на 31 грудня 2016 року, включаючи інші складові окремої фінансової звітності Компанії. Відповідно, у нас не було можливості визначити потенційну необхідність коригувань у цій окремій фінансовій звітності в результаті цього питання.

Операції та залишки з пов'язаними особами

Компанія розкрила у Примітці 27 до цієї окремої фінансової звітності залишки та операції з пов'язаними особами. Станом на дату цього звіту ми не одержали повного переліку пов'язаних осіб, отже, у нас не було можливості отримати достатні та прийнятні аудиторські докази щодо повноти розкриття цієї інформації станом на 31 грудня 2015 року і 31 грудня 2016 року та за 2015 і 2016 фінансові роки. Відповідно, ми не мали можливості визначити потенційну

необхідність коригувань у розкриттях залишків та операцій з пов'язаними особами.

Умовно-позитивна думка

На нашу думку, за винятком можливого впливу питань, описаних вище у розділі «Підстави для висловлення умовно-позитивної думки», наведена нижче окрема фінансова звітність відображає достовірно, в усіх суттєвих аспектах, фінансовий стан Компанії станом на 31 грудня 2016 року та її фінансові результати і рух грошових коштів за 2016 фінансовий рік відповідно до Міжнародних стандартів фінансової звітності.

Пояснювальні параграфи

Безперервність діяльності

Ми звертаємо вашу увагу на параграф «Безперервність діяльності» у Примітці 4 до цієї окремої фінансової звітності, в якій зазначено, що станом на 31 грудня 2016 року поточні зобов'язання Компанії перевищували її оборотні активи на 17 898 090 тисяч гривень, і Компанія понесла чистий збиток у сумі 8 739 303 тисячі гривень за 2016 фінансовий рік.

Цей факт разом з іншими питаннями свідчить про наявність суттєвої невизначеності, яка може викликати значні сумніви у спроможності Компанії продовжувати безперервну діяльність.

Інші необоротні активи

Ми звертаємо вашу увагу на параграф «Інші необоротні активи» у Примітці 4 до цієї окремої фінансової звітності, в якій описана невизначеність щодо строків і характеру врегулювання права Компанії на отримання оплати від ПАТ "Національна акціонерна компанія "Нафтогаз України" за відображений в інших необоротних активах станом на 31 грудня 2016 року природний газ в обсязі 10 502 мільйона кубічних метрів балансовою вартістю 3 894 324 тисячі гривень, вироблений Компанією і фізично закачаний у Національну газотранспортну систему України.

Політично-економічна ситуація в Україні

Ми звертаємо вашу увагу на Примітку 2 до цієї окремої фінансової звітності, в якій зазначено, що діяльність Компанії, як і діяльність інших суб'єктів господарювання в Україні, зазнає та продовжуватиме зазнавати у найближчому майбутньому впливу політичної та економічної невизначеності, що спостерігається в Україні.

Ми не вносимо додаткових застережень до нашої умовно-позитивної думки щодо цих аспектів.

25 квітня 2017 року

м. Київ, Україна

ТОВ АФ "ПрайсвотерхаусКуперс (Аудит)"

Свідоцтво про внесення в Реєстр аудиторської діяльності №0152 Видане 26 січня 2001 року.

Подовжене до 30 липня 2020 року.

Свідоцтво про внесення в Реєстр аудиторських фірм, які можуть проводити аудиторські перевірки учасників ринку цінних паперів №272, видане 15 серпня 2015 року.

Договір про надання аудиторських послуг від 19 жовтня 2016 року.

Термін надання послуг: 24 жовтня 2016 року - 25 квітня 2017 року

Олена Волкова

Сертифікат аудитора № 0095

Виданий 31 січня 2013 року

Подовжений до 31 січня 2018 року

Директор – член Дирекції

н/д

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	2016	0	0
2	2015	1	0
3	2014	1	1

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): н/д	Ні	

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

ОРГАНИ УПРАВЛІННЯ

Який склад наглядової ради (за наявності)?

	(осіб)
Кількість членів наглядової ради, у тому числі:	11
членів наглядової ради - акціонерів	4
членів наглядової ради - представників акціонерів	0
членів наглядової ради - незалежних директорів	0
членів наглядової ради - акціонерів, що володіють більше ніж 10 відсотками акцій	0
членів наглядової ради - акціонерів, що володіють менше ніж 10 відсотками акцій	4
членів наглядової ради - представників акціонерів, що володіють більше ніж 10 відсотками акцій	0
членів наглядової ради - представників акціонерів, що володіють менше ніж 10 відсотками акцій	0

Чи проводила наглядова рада самооцінку?

	Так	Ні
Складу		X
Організації		X
Діяльності		X
Інше (запишіть)	н/д	

н/д

Скільки разів на рік у середньому відбувалося засідання наглядової ради протягом останніх трьох років? 3

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	

н/д

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

Яким чином визначається розмір винагороди членів наглядової ради?

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

так, створено ревізійну комісію

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	Так	Так	Ні	Ні
Обрання та припинення повноважень голови та членів наглядової ради	Так	Так	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	Так
Протоколи загальних зборів акціонерів після їх проведення	Так	Ні	Так	Так	Так
Розмір винагороди посадових осіб акціонерного товариства	Ні	Так	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) Так

З якої причини було змінено аудитора?

	Так	Ні
Не задовольняв професійний рівень		X
Не задовольняли умови договору з аудитором		X
Аудитора було змінено на вимогу акціонерів	X	
Інше (запишіть)	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): Товариство планує залучення інвестицій.		

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

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

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

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)	2017 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	25117		
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 31.12.2016 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	37214	37518	0
первісна вартість	1001	105135	113383	0
накопичена амортизація	1002	-67921	-75865	0
Незавершені капітальні інвестиції	1005	654356	462421	0
Основні засоби:	1010	13861290	14464452	0
первісна вартість	1011	15037852	15489691	0
знос	1012	-1176562	-1025239	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	9417	9417	0
Довгострокова дебіторська заборгованість	1040	2754	2419	0
Відстрочені податкові активи	1045	0	3468741	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	3900752	3894324	0
Усього за розділом I	1095	18465783	22339292	0
II. Оборотні активи				
Запаси	1100	2057601	4061772	0
Виробничі запаси	1101	688978	900366	0
Незавершене виробництво	1102	66864	47359	0
Готова продукція	1103	189469	192709	0
Товари	1104	1112290	2921338	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	9234754	2798667	0
Дебіторська заборгованість за розрахунками: за виданими авансами	1130	4469780	2745147	0
з бюджетом	1135	49146	45416	0
у тому числі з податку на прибуток	1136	0	0	0
з нарахованих доходів	1140	0	0	0
із внутрішніх розрахунків	1145	0	0	0
Інша поточна дебіторська заборгованість	1155	458275	569951	0
Поточні фінансові інвестиції	1160	0	0	0
Гроші та їх еквіваленти	1165	289177	246158	0
Готівка	1166	14823	25745	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	157918	428986	0
Усього за розділом II	1195	16716651	10896097	0

III. Необоротні активи, утримувані для продажу, та групи вибуття	1200	0	14420	0
Баланс	1300	35182434	33249809	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	15095624	16765655	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	-6449322	-15027044	0
Неоплачений капітал	1425	(0)	(0)	(0)
Вилучений капітал	1430	(0)	(0)	(0)
Інші резерви	1435	0	0	0
Усього за розділом I	1495	9657274	2749583	0
II. Довгострокові зобов'язання і забезпечення				
Відстрочені податкові зобов'язання	1500	50937	0	0
Пенсійні зобов'язання	1505	0	0	0
Довгострокові кредити банків	1510	0	0	0
Інші довгострокові зобов'язання	1515	0	0	0
Довгострокові забезпечення	1520	1358344	1691619	0
Довгострокові забезпечення витрат персоналу	1521	698907	871635	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	1409281	1691619	0

III. Поточні зобов'язання і забезпечення				
Короткострокові кредити банків	1600	0	0	0
Векселі видані	1605	0	0	0
Поточна кредиторська заборгованість: за довгостроковими зобов'язаннями	1610	0	0	0
за товари, роботи, послуги	1615	2420866	387900	0
за розрахунками з бюджетом	1620	10085193	13233537	0
за у тому числі з податку на прибуток	1621	897393	1558982	0
за розрахунками зі страхування	1625	30015	1469	0
за розрахунками з оплати праці	1630	74083	8811	0
за одержаними авансами	1635	387148	353723	0
за розрахунками з учасниками	1640	2804079	2780779	0
із внутрішніх розрахунків	1645	0	0	0
за страховою діяльністю	1650	0	0	0
Поточні забезпечення	1660	7418447	11635929	0
Доходи майбутніх періодів	1665	0	0	0
Відстрочені комісійні доходи від перестраховиків	1670	0	0	0
Інші поточні зобов'язання	1690	896048	406459	0
Усього за розділом III	1695	24115879	28808607	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	35182434	33249809	0

Примітки
Керівник
Головний бухгалтер

н/д
Роллінс М.
Іванова О.В.

Підприємство

Публічне акціонерне товариство
"Укрнафта"

(найменування)

Дата(рік, місяць,
число)

КОДИ

2017 | 01 | 01

за ЄДРПОУ

00135390

**Звіт про фінансові результати (Звіт про сукупний дохід)
за 12 місяців 2016 р.****I. ФІНАНСОВІ РЕЗУЛЬТАТИ**

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
Чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	2000	22578750	28761995
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	(12057428)	(11670171)
Чисті понесені збитки за страховими виплатами	2070	(0)	(0)
Валовий: прибуток	2090	10521322	17091824
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	147491	223109
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	(-737731)	(-586476)
Витрати на збут	2150	(-1291999)	(-950909)
Інші операційні витрати	2180	(-23337173)	(-19291239)
Витрат від зміни вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю	2181	(0)	(0)
Витрат від первісного визнання біологічних активів і сільськогосподарської продукції	2182	(0)	(0)

Фінансовий результат від операційної діяльності: прибуток	2190	0	0
збиток	2195	(-14698090)	(-3513691)
Дохід від участі в капіталі	2200	0	48897
Інші фінансові доходи	2220	2875784	1377164
Інші доходи	2240	192876	1544156
Дохід від благодійної допомоги	2241	0	0
Фінансові витрати	2250	(-275302)	(-5604780)
Втрати від участі в капіталі	2255	(0)	(0)
Інші витрати	2270	(0)	(0)
Прибуток (збиток) від впливу інфляції на монетарні статті	2275	0	0
Фінансовий результат до оподаткування: прибуток	2290	0	0
збиток	2295	(-11904732)	(-6148254)
Витрати (дохід) з податку на прибуток	2300	3165429	707524
Прибуток (збиток) від припиненої діяльності після оподаткування	2305	0	0
Чистий фінансовий результат: прибуток	2350	0	0
збиток	2355	(-8739303)	(-5440729)

II. СУКУПНИЙ ДОХІД

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
Дооцінка (уцінка) необоротних активів	2400	2228626	1930131
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	-253170	115128
Інший сукупний дохід до оподаткування	2450	1975456	2045259
Податок на прибуток, пов'язаний з іншим сукупним доходом	2455	-355582	-368147
Інший сукупний дохід після оподаткування	2460	1619874	1677112
Сукупний дохід (сума рядків 2350, 2355 та 2460)	2465	-7119429	-3763617

III. ЕЛЕМЕНТИ ОПЕРАЦІЙНИХ ВИТРАТ

Матеріальні затрати	2500	1353620	2054606
Витрати на оплату праці	2505	2068984	1957917
Відрахування на соціальні заходи	2510	421262	640631
Амортизація	2515	1336976	1306651
Інші операційні витрати	2520	25266124	20843405
Разом	2550	30446966	26803210

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	-161.16	-100.33
Скоригований чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію	2615	-161.16	-100.33
Дивіденди на одну просту акцію	2650	0	0

Примітки
Керівник
Головний бухгалтер

н/д
Роллінс М.
Іванова О.В.

Підприємство

Публічне акціонерне товариство
"Укрнафта"

(найменування)

Дата(рік, місяць,
число)

КОДИ

2017 | 01 | 01

за ЄДРПОУ

00135390

**Звіт про рух грошових коштів (за прямим методом)
за 12 місяців 2016 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
Роллінс М.
Іванова О.В.

Підприємство

Публічне акціонерне товариство
"Укрнафта"

(найменування)

Дата(рік, місяць,
число)

КОДИ

2017 | 01 | 01

за ЄДРПОУ

00135390

**Звіт про рух грошових коштів (за непрямим методом)
за 12 місяців 2016 р.**

Стаття	Код рядка	За звітний період		За аналогічний період попереднього року	
		надходження	видаток	надходження	видаток
1	2	3	4	5	6
I. Рух коштів у результаті операційної діяльності					
Прибуток (збиток) від звичайної діяльності до оподаткування	3500	0	11904732	0	6148254
Коригування на: амортизацію необоротних активів	3505	1336976	X	1288272	X
збільшення (зменшення) забезпечень	3510	4123555	0	6417860	0
збиток (прибуток) від нереалізованих курсових різниць	3515	0	0	5029	0
збиток (прибуток) від неопераційної діяльності та інших негрошових операцій	3520	0	2879344	0	1424957
Прибуток (збиток) від участі в капіталі	3521	0	0	48897	0
Зміна вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю, та дохід (витрати) від первісного визнання	3522	0	0	0	0
Збиток (прибуток) від реалізації необоротних активів, утримуваних для продажу та груп вибуття	3523	0	0	0	0
Збиток (прибуток) від реалізації фінансових інвестицій	3524	0	0	0	0
Зменшення (відновлення) корисності необоротних активів	3526	845692	0	913484	0
Фінансові витрати	3540	X	275302	X	5604780
Зменшення (збільшення) оборотних активів	3550	8651599	0	0	5288676
Збільшення (зменшення) запасів	3551	0	0	0	0
Збільшення (зменшення) поточних біологічних активів	3552	0	0	0	0
Збільшення (зменшення) дебіторської заборгованості за	3553	0	0	0	0

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	304857	0	2010877	0
Грошові кошти від операційної діяльності	3570	753905	0	3427312	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	56533	X	464381
Сплачені відсотки	3585	X	0	X	27471
Чистий рух коштів від операційної діяльності	3195	697374	0	2936474	0
II. Рух коштів у результаті інвестиційної діяльності					
Надходження від реалізації: фінансових інвестицій	3200	0	X	0	X
необоротних активів	3205	43717	X	0	X
Надходження від отриманих: відсотків	3215	17046	X	0	X
дивідендів	3220	0	X	0	X
Надходження від деривативів	3225	0	X	0	X
Надходження від погашення позик	3230	0	X	0	X
Надходження від вибуття дочірнього підприємства та іншої господарської одиниці	3235	0	X	0	X
Інші надходження	3250	0	X	0	X
Витрачання на придбання: фінансових інвестицій	3255	X	18268	X	(0)

необоротних активів	3260	X	397677	X	544652
Виплати за деривативами	3270	X	0	X	0
Витрачання на надання позик	3275	X	0	X	0
Витрачання на придбання дочірнього підприємства та іншої господарської одиниці	3280	X	0	X	0
Інші платежі	3290	X	0	X	31999
Чистий рух коштів від інвестиційної діяльності	3295	0	355182	0	576651
III. Рух коштів у результаті фінансової діяльності					
Надходження від: Власного капіталу	3300	0	X	0	X
Отримання позик	3305	0	X	562911	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	361911	X	376185
Сплату дивідендів	3355	X	23300	X	2445378
Витрачання на сплату відсотків	3360	X	0	X	0
Витрачання на сплату заборгованості з фінансової оренди	3365	X	0	X	0
Витрачання на придбання частки в дочірньому підприємстві	3370	X	0	X	0
Витрачання на виплати неконтрольованим часткам у дочірніх підприємствах	3375	X	0	X	0
Інші платежі	3390	X	0	X	0
Чистий рух коштів від фінансової діяльності	3395	0	385211	0	2258652
Чистий рух грошових коштів за звітний період	3400	0	43019	101171	0
Залишок коштів на початок року	3405	289177	X	188006	X
Вплив зміни валютних курсів на залишок коштів	3410	0	0	0	0
Залишок коштів на кінець року	3415	246158	0	289177	0

Примітки
Керівник
Головний бухгалтер

н/д
Роллінс М.
Іванова О.В.

Підприємство

Публічне акціонерне товариство "Укрнафта"

Дата(рік, місяць, число)

за ЄДРПОУ

КОДИ

2017 | 01 | 01

00135390

(найменування)

**Звіт про власний капітал
за 12 місяців 2016 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	15095624	0	0	-6449322	0	0	9657274
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	15095624	0	0	-6449322	0	0	9657274
Чистий прибуток (збиток) за звітний період	4100	0	0	0	0	-8739303	0	0	-8739303
Інший сукупний дохід за звітний період	4110	0	1733115	0	0	-113241	0	0	1619874
Дооцінка	4111	0	1827473	0	0	0	0	0	1827473

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	-63084	0	0	274822	0	0	211738
Придбання (продаж) неконтрольованої частки в	4291	0	0	0	0	0	0	0	0

дочірньому підприємстві									
Разом змін у капіталі	4295	0	1670031	0	0	-8577722	0	0	-6907691
Залишок на кінець року	4300	1010972	16765655	0	0	-15027044	0	0	2749583

Примітки
Керівник
Головний бухгалтер

н/д
Роллінс М.
Іванова О.В.

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 2016 року Компанія складалася з шести видобувних підрозділів, трьох розвідувальних і бурильних підрозділів, трьох газопереробних заводів, ряду дослідницьких та допоміжних підрозділів і 537 діючих заправних станцій. Основна діяльність Компанії докладно описана у Примітці 2. Крім того, Компанія бере участь у спільних операціях із розробки та видобування нафти і газу (Примітка 3). Основна діяльність та виробничі потужності Компанії сконцентровані в Україні.

У липні 2015 року акціонери призначили нового Голову Правління. Крім того, протягом періоду з вересня 2015 року по лютий 2016 року в складі Правління відбулися зміни.

Акції Компанії належать українським та іноземним юридичним і фізичним особам. 50% плюс 1 акція належить Національній акціонерній компанії «Нафтогаз України» (далі – НАК «Нафтогаз»). Уряд України, представлений Кабінетом Міністрів України, здійснює державний контроль над НАК «Нафтогаз».

Компанія зареєстрована на українській фондовій біржі.

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

2. Умови, в яких працює Компанія

Нестабільність політичної та економічної ситуації в Україні, що розпочалася наприкінці 2013 року та призвела до погіршення стану державних фінансів, волатильності фінансових ринків, неліквідності ринків капіталу, підвищення темпів інфляції та девальвації національної валюти по відношенню до основних іноземних валют, продовжувалася і у 2016 році, хоча й була менш вираженою порівняно з 2014-2015 роками.

Темп інфляції в Україні уповільнився у 2016 році до 12% (порівняно з 43% у 2015 році), а ВВП показав зростання на 1% (після падіння на 10% у 2015 році).

Девальвація у 2016 році була помірною. Станом на дату цього звіту офіційний обмінний курс гривні по відношенню до долара США становив 26,67 гривні за 1 долар США порівняно з 27,19 гривні за 1 долар США станом на 31 грудня 2016 року (на 31 грудня 2015 року – 24,00 гривні за 1 долар США). У 2016 році Національний банк України (НБУ) зробив певні кроки до пом'якшення обмежень у сфері валютного контролю, введених у 2014-2015 роках. Зокрема, розмір обов'язкового продажу валютної виручки був знижений з 75% до 65% з 9 червня 2016 року і до 50% з 5 квітня 2017 року, а строк розрахунку за експортно-імпортними операціями в іноземній валюті був подовжений з 90 до 120 днів з 28 липня 2016 року. Крім того, з 13 червня 2016 року НБУ дозволив українським підприємствам виплачувати дивіденди нерезидентам у межах 5 мільйонів доларів США на місяць.

Національний банк України подовжував дію цих обмежень декілька разів протягом 2015 - 2016 років. Поточні обмеження залишаються в силі до їхнього скасування НБУ (з незначними винятками, у тому числі щодо вимог з обов'язкової конвертації валютної виручки, дія яких закінчується 16 червня 2017 року). МВФ продовжував надавати уряду України підтримку в межах чотирирічної Програми розширеного фінансування, схваленої у березні 2015 року, четвертий транш за якою у розмірі близько 1 мільярда доларів США був наданий у квітні 2017 року.

Подальше надання траншів МВФ залежить від проведення урядом України реформ та інших факторів економічного, правового та політичного характеру.

Банківська система залишається вразливою через недостатню капіталізацію, низьку якість активів,

викликану економічною ситуацією, знецінення національної валюти та інші фактори. Конфлікт на окремих територіях східної України, що розпочався навесні 2014 року, залишається нерегульованим. Проте після підписання домовленостей про припинення вогню у лютому 2015 року значної ескалації конфлікту не відбувалося. Відносини між Україною та Російською Федерацією залишалися напруженими.

1 січня 2016 року набула чинності угода про зону вільної торгівлі між Україною та ЄС. Безпосередньо після цього російська влада ввела торговельне ембарго на ряд ключових українських експортних товарів. У відповідь уряд України запровадив аналогічні заходи, спрямовані проти російських товарів.

Попри деякі покращення умов у 2016 році, остаточний результат політичної та економічної ситуації в Україні та її поточні наслідки передбачити вкрай складно, проте вони можуть мати подальший негативний вплив на економіку України та бізнес Компанії.

3. Основні принципи облікової політики

1) Основа підготовки

Компанія підготувала цю окрему фінансову звітність (надалі – «фінансова звітність») для її подання у Національну комісію з цінних паперів та фондового ринку України відповідно до законодавства України.

Компанія також підготувала консолідовану фінансову звітність відповідно до Міжнародних стандартів фінансової звітності (МСФЗ) для Компанії та її дочірніх підприємств (далі – «Група»). Дочірні підприємства були повністю консолідовані у консолідованій фінансовій звітності, яка була оприлюднена.

Користувачі цієї окремої фінансової звітності повинні читати її разом із консолідованою фінансовою звітністю Групи станом на 31 грудня 2016 року та за 2016 фінансовий рік для отримання повної інформації про фінансовий стан, результати діяльності та зміни у фінансовому стані Групи в цілому.

Ця фінансова звітність підготовлена відповідно до МСФЗ, випущених Радою з Міжнародних стандартів бухгалтерського обліку (МСБО). Компанія веде бухгалтерський облік 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 за вирахуванням знецінення). Ця фінансова звітність представлена в українських гривнях. Усі суми наведені з округленням до найближчої тисячі, якщо не зазначено інше.

Фінансова звітність за 2016 фінансовий рік затверджена до випуску 25 квітня 2017 року.

2) Переоцінка іноземної валюти

Статті, включені до фінансової звітності Компанії, оцінюються із використанням валюти первинного економічного середовища, в якому Компанія здійснює свою діяльність. Валютою подання цієї фінансової звітності є українська гривня, яка є функціональною валютою Компанії та її спільних операцій, а також валютою подання 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.

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 методом успішних спроб. Відповідно до цього методу, витрати на розвідку та оцінку капіталізуються в активи 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 топографічні, 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 розвідки та оцінки тестуються на зменшення корисності. Загалом, до комерційних резервів Компанія відносить підтверджені розроблені резерви.

Якщо поклади вуглеводнів не знайдено і прийнято рішення про припинення розвідки та оцінки на цій визначеній території, активи 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 визнаватися 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.

6) 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 за методом амортизованої вартості заміщення з коригуванням на суму економічного знецінення. Справедлива вартість неспеціалізованих активів визначена на основі ринкового підходу. Така переоцінка була здійснена станом на 31 грудня 2016 року.

Якщо об'єкти нафтогазовидобувних активів 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.

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. Витрати на поточне обслуговування активів відносяться на витрати відповідного періоду.

Амортизація, виснаження та знос

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

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

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. Витрати, понесені на заміну компоненту об'єкта основних засобів, який обліковується окремо, капіталізуються зі списанням балансової вартості заміненого компоненту. Подальші витрати включаються до балансової вартості активу або визнаються окремим активом, залежно від ситуації, лише в разі, коли ймовірно, що Компанія отримає від цього активу майбутні економічні вигоди, пов'язані з цими витратами, а його вартість можна достовірно оцінити. 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.

7) 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.

8) Інші необоротні активи

До складу інших необоротних активів включені нематеріальні активи, які являють собою права на платежі від НАК «Нафтогазу» за природний газ, видобутий 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 (Примітка 4).

9) Зменшення корисності нефінансових активів

На кожну звітну дату Компанія проводить оцінку наявності ознак можливого зменшення

корисності активів. За наявності таких ознак або при необхідності проведення щорічного тестування 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 справедливої вартості за вирахуванням витрат на вибуття 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 продаж використовується відповідна модель оцінки. Зменшення корисності нафтогазових активів тестується по кожному родовищу, оскільки родовище – 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 родовища (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 по оцінці резервів у незалежній інженерній компанії. Такий звіт по резервам був був підготовлений на 30 червня 2016 року. При здійсненні оцінки зменшення корисності Компанія використовує визначення «оцінені майбутні грошові потоки» в значенні грошових потоків, які оцінюються виходячи з підтверджених розроблених 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 або на період до повного виснаження запасів (для нафтогазових активів). На період більшої тривалості розраховуються ставки довгострокового зростання, що застосовуються до прогнозованих грошових потоків після п'ятого року.

Збитки від зменшення корисності визнаються у звіті про фінансові результати, 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 раніше визнаного резерву переоцінки.

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. Збільшення балансової вартості, що виникає внаслідок переоцінки, відноситься за кредитом на інші резерви у капіталі через інший сукупний дохід. Зменшення балансової вартості активу, яке компенсує попереднє збільшення балансової вартості того самого активу, відноситься на інші резерви у капіталі через інший сукупний дохід. Всі інші випадки зменшення балансової вартості відносяться на фінансовий результат. Однак якщо збиток від знецінення того самого переоціненого активу раніше був визнаний у складі фінансового результату, сторно цього збитку від знецінення також визнається у складі фінансового результату.

10) 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.

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, не відображаються окремо, а включаються до балансової вартості відповідних статей звіту про фінансовий стан як поточні або довгострокові зобов'язання, залежно від строку погашення.

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.

11) Фінансові активи

Первісне визнання

Основні фінансові інструменти Компанії включають дебіторську заборгованість, передоплати за фінансові інструменти, грошові кошти та їх еквіваленти і короткострокові депозити. Фінансові інструменти спочатку визнаються за справедливою вартістю плюс витрати, безпосередньо пов'язані з угодою. Найкращим підтвердженням справедливої вартості при первісному визнанні є ціна угоди. Прибуток або збиток при початковому визнанні визнається лише у тому випадку, якщо існує різниця між справедливою вартістю та ціною угоди, підтвердження якої можуть бути інші поточні угоди з тим самим фінансовим інструментом, що спостерігаються на ринку, або методики оцінки, які у якості базових даних використовують лише дані з відкритих ринків.

Всі звичайні операції з придбання і продажу фінансових активів та передоплати за фінансові активи відображаються на дату операції, тобто на дату, коли Компанія бере на себе зобов'язання з придбання активу, або на дату, коли здійснюється передоплата за актив. 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 2016 року та на 31 грудня 2015 року жоден із фінансових активів Компанії не був віднесений до категорій "фінансові активи, оцінені за справедливою вартістю з відображенням переоцінки у фінансових результатах", "фінансові активи, наявні для продажу" та "інвестиції, утримувані до погашення".

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

Дебіторська заборгованість та передоплати за фінансові інструменти визнаються за справедливою вартістю, а в подальшому переоцінюється 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, що 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 ефективною процентною ставкою. Амортизована вартість розраховується з урахуванням премії або дисконту при придбанні та доходів чи витрат, що включаються у розрахунок ефективною процентною ставкою. Амортизація за методом ефективною процентною ставкою включається до фінансових доходів та 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 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.

12) 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.

Балансова вартість активу зменшується за рахунок резерву і сума збитку визнається у прибутках чи 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.

13) Фінансові зобов'язання

Компанія класифікує свої фінансові зобов'язання як позикові кошти та кредиторська заборгованість. Компанія визначає класифікацію своїх фінансових зобов'язань при первісному визнанні. Компанія не має фінансових зобов'язань, облікованих за справедливою вартістю, зміни якої відносяться на прибуток чи збиток.

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 ефективної процентної ставки.

Прибутки та збитки визнаються у складі прибутку чи збитку при списанні зобов'язання та під час амортизації зобов'язання 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.

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.

14) Взаємозалік фінансових інструментів

Взаємозалік фінансових активів та зобов'язань із подальшим включенням до звіту про фінансовий стан лише їхньої чистої суми, може здійснюватися лише у випадку існування юридично визначеного права взаємозаліку визнаних сум, коли є намір провести розрахунок на основі чистої суми або одночасно реалізувати актив та розрахуватися за зобов'язаннями. При цьому право на взаємозалік (а) не повинне залежати від майбутніх подій та (б) повинне мати юридичну силу в усіх наступних обставинах: (i) у ході ведення звичайної комерційної діяльності, (ii) у разі невиконання зобов'язань за платежами (подія дефолту) та (iii) у випадку неплатоспроможності чи банкрутства.

15) 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.

Собівартість складається 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 прибутку чи збитку 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.

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 періоду, 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:

і. 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.

b. 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.

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

18) Частки участі у спільних підприємствах та спільних операціях

Компанія має частки у спільних операціях. 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.

19) Інвестиції у дочірні та асоційовані компанії і спільні підприємства

Дочірні компанії – це підприємства, в яких Компанія має, безпосередньо або опосередковано, понад половину прав голосу або іншим чином може здійснювати контроль їхньої фінансової та операційної діяльності для отримання економічних вигод.

Наявність та вплив потенційних прав голосу, які наразі реалізуються або можуть бути трансформовані, враховуються під час визначення можливостей Компанії контролювати інше підприємство.

Інвестиції у дочірні та асоційовані компанії і спільні підприємства оцінюються за первісною вартістю за вирахуванням збитку від знецінення. Витрати на здійснення операції капіталізуються у первісній вартості інвестиції. Витрати на здійснення операції – це витрати, безпосередньо пов'язані з придбанням інвестиції, наприклад, винагорода за професійні юридичні послуги, податки, що стягуються при перереєстрації права власності, та інші витрати, пов'язані із придбанням.

Первісна вартість інвестицій також включає умовну винагороду. Інвестиції аналізуються на предмет знецінення в усіх випадках, коли існують ознаки того, що балансову вартість інвестиції неможливо відшкодувати. Якщо вартість відшкодування інвестиції (її справедлива вартість за вирахуванням витрат на продаж або вартість використання, залежно від того, яка з них більше) є меншою за її балансову вартість, балансова вартість зменшується до вартості відшкодування інвестиції. Збиток від знецінення визнається через прибуток чи збиток у сумі, на яку балансова вартість активу перевищує його вартість відшкодування.

Коли частка Компанії у збитках асоційованої компанії або спільного підприємства дорівнює або перевищує її частку в цій асоційованій компанії або спільному підприємстві, Компанія припиняє визнання своєї частки у подальших збитках. Після того, як частка Компанії зменшується до нуля, під додаткові збитки створюється резерв і визнається зобов'язання лише тією мірою, в якій Компанія взяла на себе юридичні або конструктивні зобов'язання або здійснила платежі від імені асоційованої компанії або спільного підприємства. Якщо у майбутньому асоційована компанія або спільне підприємство відображає у звітності прибуток, Компанія поновлює визнання своєї частки у цьому прибутку лише після того, як її частка у прибутку дорівнює її частці у невизнаних збитках. Інвестиція списується з балансу після її вибуття. Різниця між справедливою вартістю надходжень від продажу та часткою балансової вартості інвестиції, що вибула, визнається у складі прибутку чи збитку як прибуток чи збиток від вибуття. Цей самий принцип застосовується у разі, якщо вибуття інвестиції призводить до того, що інвестиція у дочірню компанію стає інвестицією у спільне підприємство або асоційовану компанію, яка оцінюється за первісною вартістю.

20) 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 державних облігацій, строк погашення яких приблизно відповідає строку вказаного зобов'язання. Оскільки в Україні відсутні довгострокові високоякісні корпоративні облігації та регулярні офіційні публікації про доходність державних облігацій, деномінованих у національній валюті, Компанія використовує доходність державних облігацій, деномінованих в іноземній валюті, проте скориговану на валютні ризики. У 2016 році була оприлюднена статистична інформація про доходність державних облігацій, деномінованих у гривні, отже, для дисконтування пенсійних зобов'язань керівництво застосувало середнє значення ринкових ставок за державними облігаціями, деномінованими в іноземних валютах, які були скориговані на валютний ризик, та державними облігаціями, деномінованими в у гривні.

Вартість минулих послуг визнається одразу у звіті про фінансові результати, а переоцінки визнаються в іншому сукупному доході.

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 у визначенні ставки дисконту, майбутнього зростання розміру заробітної плати, рівня смертності та майбутнього зростання розміру 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 (Примітка 23).

21) 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 вирахуванням знижок, податків або митних зборів.

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, трубопроводним або іншим транспортом. Доходи від продажу продуктів нафтопереробки визнаються, коли право власності на них передається покупцю.

Дохід від продажу газу (Примітка 8) 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 відрізнятись 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.

Реалізація послуг

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

Доходи у негрошовій формі

Частина доходу Компанії від реалізації надходить у негрошовій формі. Ці операції, як правило, відбуваються у формі непрямих розрахунків різнорідними товарами або послугами від кінцевого споживача (бартерні операції).

Продажі та закупівлі, що, як очікуються, будуть врегульовані у формі взаєморозрахунків або інших негрошових розрахунків, визнаються на основі управлінської оцінки справедливої вартості, яка буде отримана чи передана у ході негрошових розрахунків. Справедлива вартість визначається на основі ринкової інформації.

Негрошові операції були виключені зі звіту про рух грошових коштів.

22) Податок на прибуток

У цій окремій фінансовій звітності податки були нараховані 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 не 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 збитків за поточний та попередні періоди. Оподатковуваний прибуток або збиток базується на оціночних показниках, якщо фінансова звітність ухвалюється до моменту подання відповідних податкових декларацій. Інші податки, за винятком податку на прибуток, обліковуються у складі операційних витрат.

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 різниць, 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 оподаткованого прибутку, що дозволив би реалізувати частину або всю суму такого відстроченого податкового активу. Невизнані раніше відстрочені податкові активи переоцінюються Компанією на кожну звітну дату і визнаються тоді, коли виникає ймовірність одержання в майбутньому оподаткованого 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. 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 рентною платою. Податки на видобуток розраховуються виходячи з обсягів видобутої продукції та відносяться на витрати в тому періоді, коли продукція була видобута.

23) 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 26).

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

24) 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.

25) 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.

26) 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.

27) Зміна інвестицій у спільні операції

Компанія має інвестиції у спільні операції. Відповідно до договірних угод, частка в активах та зобов'язаннях цих спільних операцій є меншою за частку в чистому прибутку за період, що підлягає розподілу між учасниками. Відповідна різниця між частками у чистих активах та результаті за період визнається як зміна інвестицій у спільні операції безпосередньо у складі капіталу.

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 12

грудня 2015 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 22. 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 трьома 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; 7% застосовується при постачанні фармацевтичних препаратів і медичного обладнання з місцем постачання в Україні та імпорту цих товарів в Україну. 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. Таким моментом є дата випуску податкової накладної з ПДВ, яка повинна бути зареєстрована в Єдиному реєстрі податкових накладних у встановлений термін.

Вхідний ПДВ обліковується у момент отримання товарів/послуг або в момент здійснення авансового платежу, залежно від того, що відбулося раніше, або на дату проведення імпортової операції (для імпортованих товарів). Право на податковий кредит із вхідного ПДВ має бути підтвержене податковою накладною з ПДВ, зареєстрованою у Єдиному реєстрі податкових накладних, або належним чином оформленою імпортовою митною декларацією.

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 витрати на амортизацію дисконту. 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, та процентні доходи, нараховані на реструктуризовану дебіторську заборгованість.

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

Там, де це необхідно, відповідні суми у фінансовій звітності були скориговані для відповідності формату представлення сум поточного року внаслідок доповнення новим рядком для змістовного розкриття інформації.

Нижче показаний вплив рекласифікацій для цілей представлення звітності на статті собівартості реалізованої продукції за 2015 рік:

Показано у звітності за 2015 рік Зміна у розкритті Переглянуто за 2015 рік

Вартість придбаних товарів для перепродажу - 513 738 513 738

Сировина та матеріали 2 054 606 (513 738) 1 540 868

Рекласифікація не впливає на суму собівартості реалізованої продукції, однак покращує формат представлення цієї статті у цілому.

4. Суттєві управлінські оцінки та судження

Суттєві управлінські оцінки та судження. Під час застосування облікової політики, визначеної у Примітці 3, Компанія робить оцінки та припущення, що впливають на відображені у фінансовій 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 відрізнитись 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:

Безперервність діяльності.

З огляду на тривалі негативні операційні результати, накопичену податкову заборгованість з 2014 року, неспроможність досягнути домовленості щодо ціни на природний газ, який закачується до державного газосховища України з 2006 року, і стягнути дебіторську заборгованість за реалізовану сиру нафту та нафтопродукти у 2015 і 2016 роках та отримати нафтопродукти, за які було здійснено передоплату у 2015 році, Компанія мала недостатньо коштів для фінансування її потреб в оборотному капіталі та здійснення платежів для врегулювання податкових зобов'язань при настанні їх строку. У результаті, станом на 31 грудня 2016 року Компанія мала чисті поточні зобов'язання у сумі 17 912 510 тисяч гривень (на 31 грудня 2015 року – 7 399 229 тисяч гривень) і зазнала чистого збитку у сумі 8 739 303 тисячі гривень за 2016 фінансовий рік (на 31 грудня 2015 року – 5 440 729 тисяч гривень).

Внаслідок суттєвих не врегульованих зобов'язань з рентної плати та податку на прибуток, у 2015 році та у лютому 2016 року Державна фіскальна служба України ініціювала призупинення дії декількох ліцензій на видобуток нафти і газу і наклала арешт на активи Компанії та її дочірніх і спільних підприємств, набувши на них право податкової застави за цими не врегульованими зобов'язаннями. Податковий арешт майна не дозволив Компанії продати чи повторно заставити ці активи, проте цей арешт не вплинув на спроможність Компанії продовжувати виробництво і реалізовувати її власну нафтогазову продукцію. У 2016 році Компанія змогла поновити ліцензії, дію яких було призупинено у 2015-2016 роках для її дочірнього та спільного підприємства, і подала документи на пролонгацію ліцензій, строк дії яких закінчується у середині 2017 року, на нові родовища.

У 2016 році Компанія виграла ряд судових справ, рішення за якими підтвердили право власності Компанії на природний газ, закачаний до державного газосховища України, і зобов'язали Державну фіскальну службу України прийняти природний газ в обсязі 2 061 мільйон кубічних метрів вартістю 13 607 913 тисяч гривень у забезпечення податкових зобов'язань Компанії. Компанія продовжує виробляти та продавати газ, сиру нафту, скраплений природний газ та нафтопродукти через свою мережу бензозаправних станцій та отримувати позитивні грошові потоки від основної діяльності, які задовольняють її поточні потреби в оборотному капіталі. Керівництво провело ретельну оцінку подальшої безперервної діяльності та ліквідності Компанії з урахуванням прогнозованих грошових потоків від основної діяльності на період до грудня 2018 року. При підготовці прогнозів грошових потоків використовувалися професійні судження щодо прогнозованих цін на газ, сиру нафту та скраплений природний газ, обсягів виробництва, пролонгації ліцензій, результатів судових процесів, які наразі тривають і в яких Компанія виступає як позивачем, так і відповідачем, прийняття газу у забезпечення Державною фіскальною службою України, готовності основних кредиторів та боржників досягти угоди щодо врегулювання оплати, успішного затвердження Загальними зборами акціонерів плану фінансового оздоровлення та його очікуваних результатів.

Якщо Компанія не зможе провести реструктуризацію чи забезпечити погашення простроченої дебіторської заборгованості, відшкодування передоплат, пролонгацію ліцензій, використання

природного газу в якості забезпечення податкових зобов'язань або інші заходи для зменшення суми чистих поточних зобов'язань, Компанія не очікує наявності достатніх коштів для погашення накопиченої податкової заборгованості протягом короткого періоду часу і потребуватиме інших заходів, в тому числі узгодження експортних продажів та часткового продажу активів Компанії для продовження подальшої безперервної діяльності.

Керівництво визнає той факт, що до успішного виконання плану фінансового оздоровлення або узгодження погашення чи реструктуризації її податкових зобов'язань та пролонгації її ліцензій, існує істотна невизначеність, яка може викликати значні сумніви у спроможності Компанії продовжувати безперервну діяльність, отже, Компанія може виявитися нездатною реалізувати свої активи та виконувати зобов'язання у ході звичайної діяльності. Попри суттєву невизначеність описаних вище факторів, керівництво вживає заходів щодо пролонгації ліцензій, стягнення заборгованості за дебіторською заборгованістю та заборгованістю за передплатами виданими, реструктуризації податкових зобов'язань та затвердження плану фінансового оздоровлення усіма сторонами, у зв'язку з чим впевнене, що підготовка цієї фінансової звітності за принципом подальшої безперервної діяльності є обґрунтованою.

Ризики, 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 26.

Компанія виступає в якості відповідача у кількох судових процесах зі своїми контрагентами. Резерв під штрафи та пені (Примітка 23) є оціненими керівництвом витратами, що можуть бути понесені в результаті негативних судових рішень.

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 2016 року. Керівництво вважає, що цей звіт з оцінки нафтогазових запасів являє собою найбільш точну оцінку запасів Компанії, і використовує його в якості основи аналізу знецінення.

Комерційні запаси – це підтверджені розроблені 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.

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 розроблених 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 розроблених запасів включає лише ті обсяги, які з достатньою імовірністю можуть бути реалізовані на ринку. Всі підтверджені розроблені 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, переоцінка та зменшення корисності основних засобів), основою яких є підтверджені розроблені 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 розроблених 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 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 та нафтогазових активів

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, які обліковуються за первісною вартістю) суттєво відрізняється від їх справедливої вартості станом на кінець звітного періоду.

Цей аналіз ґрунтується на цінових індексах, технологічних тенденціях, вартості будівництва, 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.

У грудні 2016 року керівництво залучило незалежного оцінювача для проведення оцінки справедливої вартості нафтогазових активів та інших основних засобів Компанії. Оцінювач провів комплексну оцінку одиниць, які генерують грошові кошти, включаючи розрахунок амортизованої вартості заміщення та проведення тесту на знецінення вузькоспеціалізованих виробничих активів, а також розрахунок справедливої вартості на основі ринкового підходу для активів, які мають ринкові аналоги. Справедлива вартість автозаправних станцій та обладнання була оцінена відповідно до доходного підходу. Одиниця, яка генерує грошові кошти, була представлена родовищем для нафтогазових активів, кожним газопереробним заводом, кожною автозаправною станцією та одною одиницею, яка генерує грошові кошти, для бурильних та тампонажних підрозділів.

Оскільки нафтогазові активи та більшість об'єктів основних засобів Компанії, що стосуються видобутку і переробки нафти і газу (будівлі, виробниче та інше обладнання, трубопроводи, нафтогазопереробне обладнання), мають вузькоспеціалізований характер, їх справедлива вартість визначається із використанням амортизованої вартості заміщення (Рівень 3 ієрархії справедливої вартості). 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, свердловин 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.

Справедлива вартість, розрахована на основі амортизованої вартості заміщення, підтверджується результатами застосування моделей дисконтованих грошових потоків (доходним підходом, Рівень 3) і коригується у разі, якщо значення, обчислені за результатами застосування доходного підходу, є нижчими за значення, обчислені із використанням амортизованої вартості заміщення (тобто у разі наявності економічного старіння).

Зміна справедливої вартості нафтогазових активів переважно спричинена зменшенням ставки рентної плати в Україні з 1 січня 2017 року, збільшенням цін на нафту і природний газ та збільшенням/зменшенням оцінки запасів вуглеводнів на певних родовищах внаслідок актуалізації оцінки, виконаної незалежним оцінювачем станом на 30 червня 2016 року.

Справедлива вартість автозаправних станцій та відповідного обладнання була визначена із використанням доходного методу (Рівень 3) на основі очікуваних продажів у наступних періодах. В основі прогнозу продажів - скорочення проливів в 2017 році та їх незначне зростання у подальших роках і зростання цін. Справедлива вартість зменшилась порівняно із балансовою вартістю внаслідок скорочення проливу на окремих автозаправних станціях.

У ході проведення оцінки із використанням цих методів оцінювачами були застосовані такі основні припущення та розрахунки:

- вартість буріння нових нафтових і газових свердловин залежно від географічного розташування та геологічних умов;
- майбутні прогнози цін на сиру нафту та природний газ;
- вибір джерел інформації для аналізу витрат на спорудження (бюджетні витрати, заплановані Компанією, спеціалізовані довідники, оцінки витрат на спорудження різного обладнання тощо);
- спроможність отримувати знижки при закупівлях нафтопродуктів у великих обсягах;
- вибір порівняльних ринкових 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.

Результати переоцінки основних засобів докладно розкриті у Примітці 16 та Примітці 18.

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

Ознаки зменшення корисності

Вартість відшкодування одиниць, які генерують грошові кошти, і окремих об'єктів нафтогазових активів та інших основних засобів визначалась на основі справедливої вартості за вирахуванням витрат на вибуття із застосуванням методу дисконтованих грошових потоків.

Розрахунок справедливої вартості за вирахуванням витрат на вибуття є найбільш чутливим до таких припущень:

- підтвержені та розроблені запаси вуглеводнів щодо конкретного родовища;
- майбутні ставки рентної плати, які є фактичними ставками з 1 січня 2017 року відповідно до Податкового кодексу України;
- прогнозні ціни на сиру нафту, природний газ та газовий конденсат;
- майбутні обсяги виробництва;
- ставки дисконту;
- капітальні інвестиції;
- прогнозний курс обміну гривні до долара США; та
- прогнозні темпи інфляції та зростання заробітної плати.

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. Грошові потоки включені до моделі також після оподаткування. Такі розрахунки вимагають використання оцінок та припущень. Компанія постійно відслідковує внутрішні та зовнішні індикатори зменшення корисності матеріальних і нематеріальних активів.

Результати тестування основних засобів на предмет знецінення докладно розкриті у Примітці 14. Виснаження нафтогазових активів
Нафтогазові активи амортизуються виробничим методом, виходячи з підтверджених розроблених 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 розроблених оцінках запасів;
- Вплив різниць між фактичними товарними цінами та припущеннями щодо товарних цін на підтвержені розроблені запаси;
- Пролонгацію ліцензій;
- Непередбачені проблеми в ході діяльності з видобутку.

Інші необоротні активи

До складу інших необоротних активів включений нематеріальний актив у сумі 3 894 324 тисячі гривень (у 2015 році - 3 900 752 тисячі гривень), який являє собою права на стягнення платежів з НАК «Нафтогаз» за природний газ, вироблений Компанією в Україні та фізично переданий до газотранспортної системи України протягом 2006-2014 років.

Право на стягнення платежів з НАК «Нафтогаз» спочатку було визнане у складі нематеріальних активів, оскільки Компанія виступала постачальником послуг із постачання природного газу населенню на умовах, які по суті є концесійними угодами. Компанія не визнала жодних доходів від такої передачі природного газу, оскільки між Компанією та НАК «Нафтогаз» не було укладено відповідних договорів купівлі-продажу внаслідок того, що регульовані державою ціни були істотно нижче ринкових цін.

Цей нематеріальний актив визнається за первісною вартістю фізично переданих, але юридично не реалізованих товарно-матеріальних запасів. 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.

З огляду на неможливість двох сторін домовитися щодо ціни продажу Компанія та НАК «Нафтогаз» не змогли укласти відповідних угод купівлі-продажу природного газу. Незважаючи на те, що компанією НАК «Нафтогаз» було подано до суду декілька позовів з метою зобов'язати Компанію укласти угоди на продаж НАК «Нафтогаз» видобутого природного газу, жоден з цих позовів не був задоволений у 2016 році та включно до дати цієї окремої фінансової звітності. Протягом 2015-2016 років Компанія виграла ряд судових процесів проти НАК «Нафтогаз» та Державної фіскальної служби України. У 2015 році Вищий господарський суд України виніс рішення на користь Компанії у спорі між Компанією та НАК «Нафтогаз», підтвердивши право Компанії на повернення природного газу з державного газосховища в обсязі 2 061 мільйон кубічних метрів із загального обсягу 10 536 мільйонів кубічних метрів, які є предметом спору. Станом на 31 грудня 2016 року Компанія не отримала цей обсяг газу з газосховищ. У 2016 році Компанія звернулася до суду, щоб змусити Державну фіскальну службу України прийняти природний газ в обсязі 2 061 мільйон кубічних метрів у забезпечення податкових зобов'язань. Крім того, у 2017 році Вищий адміністративний суд України зобов'язав Державну фіскальну службу України врахувати природний газ в обсязі 2 061 мільйон кубічних метрів на суму 13 607 913 тисяч гривень у забезпечення податкових зобов'язань Компанії. З урахуванням цих фактів, керівництво вважає, що вартість відшкодування нематеріальних активів перевищує їх балансову вартість станом на 31 грудня 2016 року.

З огляду на сприятливе судове рішення у цій справі стосовно 2 061 мільйона кубічних метрів, що були предметом спору, керівництво вважає, що в нього є всі підстави для відстоювання позиції Компанії у судах стосовно решти обсягу природного газу. Таким чином, Компанія обліковує ці нематеріальні активи в окремій фінансовій звітності станом на 31 грудня 2016 року за вартістю видобутку та виробництва фізично переданого, але юридично не реалізованого природного газу.

Правління очікує, що вартість цих активів буде відшкодована у грошовій чи натуральній формі або ці активи будуть передані Державній фіскальній службі України в якості забезпечення податкових зобов'язань. Однак строки та характер таких розрахунків, а також результат триваючих юридичних спорів між Компанією та НАК «Нафтогаз» залишаються невизначеними. Представлення доходів від реалізації розгорнуто або за чистою сумою

Коли Компанія виступає принципалом, доходи від реалізації та собівартість реалізованої продукції представляються у звітності розгорнуто. Як описано у Примітці 8, Компанія також здійснює продаж сирової нафти на аукціонах та подальший викуп цієї сирової нафти. Окрім цього, Компанія виступає агентом по експортних операціях з продажу карбамідів та роздрібною торгівлі бензином на українському ринку (з травня 2015 року по травень 2016 року). Компанія проводить оцінку своїх доходів за спеціальними критеріями, за якими визначається, чи виступає вона принципалом або агентом. Якщо Компанія реалізує товари чи послуги в якості агента, дохід від реалізації відображається за чистою сумою, яка являє собою суму заробленої маржі/комісії. Керівництво визначає, чи вважається Компанія принципалом або агентом у тій чи іншій операції, на підставі аналізу юридичної форми та сутності договору між Компанією та її бізнес-партнерами. Це професійне судження впливає на суму розкритих у звітності доходів від реалізації та собівартості реалізованої продукції, але не впливає на чистий дохід або грошові потоки. Ознаки, які вказують на те, що Компанія виступає агентом, включають: незначний ризик володіння товарно-матеріальними запасами або його відсутність, відсутність значних ризиків та винагород, пов'язаних із реалізацією товарів або послуг, встановлена сума доходу Компанії, яка являє собою фіксовану комісію за кожну операцію, відсутність у Компанії можливості вибору постачальників та права вільно встановлювати ціну реалізації.

Доходи за договорами продажу сирової нафти на аукціонах та її подальший викуп представлені згорнуто, а комісійні за угодами, в яких Компанія виступає агентом, визнані у складі собівартості реалізованої продукції. Комісійні за угодами експорту, в яких Компанія виступає агентом, визнаються після вирахування з доходів від реалізації усіх відповідних витрат на збут та інших витрат на виконання функцій агента і комісійний дохід від роздрібною торгівлі відображається за фіксованою маржею на обсяг реалізації.

5. Нові положення бухгалтерського обліку

Наступні нові та переглянуті стандарти, що стосуються фінансової звітності Компанії, вступили в силу для фінансових періодів, що починаються 1 січня 2016 року або після цієї дати, проте не мали на суттєвого впливу на цю фінансову звітність:

- Зміни МСБО 1 - Ініціатива з покращення якості розкриття інформації (опубліковані 18 грудня 2014 року і вступають у силу для річних періодів, які починаються з 1 січня 2017 року або після цієї дати).
- Щорічні удосконалення МСФЗ 2012-2014 року (опубліковані 25 вересня 2014 року і вступають у силу для річних періодів, які починаються з 1 січня 2016 року або після цієї дати);
- Зміни МСБО 16 та МСБО 38 - Роз'яснення методів нарахування амортизації основних засобів та нематеріальних активів (опубліковані 12 травня 2014 року і вступають у силу для періодів, які починаються з 1 січня 2016 року або після цієї дати);
- Продаж чи внесок активів в асоційовану компанію або спільне підприємство інвестором – зміни МСФЗ 10 та МСБО 28 (опубліковані 11 вересня 2014 року).

Були опубліковані окремі нові стандарти та інтерпретації, що будуть обов'язковими для застосування у річних періодах, починаючи з 1 січня 2017 року чи після цієї дати, або у пізніших періодах. Компанія не застосовувала ці стандарти та інтерпретації до початку їх обов'язкового застосування.

МСФЗ 9 «Фінансові інструменти: класифікація та оцінка» (змінений у липні 2014 року і вступає в силу для річних періодів, які починаються з 1 січня 2018 року або після цієї дати). Нижче описані основні особливості нового стандарту:

- Фінансові активи вимагається відносити до трьох категорій оцінки: фінансові активи, які у подальшому оцінюються за амортизованою вартістю, фінансові активи, які у подальшому оцінюються за справедливою вартістю, зміни якої відносяться на інший сукупний дохід, та фінансові активи, які у подальшому оцінюються за справедливою вартістю, зміни якої відносяться

на фінансовий результат.

- Інвестиції в інструменти капіталу завжди оцінюються за справедливою вартістю. Проте керівництво може зробити остаточний вибір представляти зміни справедливої вартості в іншому сукупному доході за умови, що інструмент не утримується для торгівлі. Якщо інструмент капіталу утримується для торгівлі, зміни справедливої вартості відображаються у складі прибутку чи збитку.
- Більшість вимог МСБО 39 щодо класифікації та оцінки фінансових зобов'язань були перенесені до МСФЗ 9 без змін. Основна відмінність полягає у тому, що суб'єкт господарювання буде зобов'язаний показувати у складі інших сукупних доходів вплив змін у власному кредитному ризику фінансових зобов'язань, віднесених до категорії за справедливою вартістю, зміни якої відносяться на фінансовий результат.
- МСФЗ 9 вводить нову модель для визнання збитків від знецінення – модель очікуваних кредитних збитків. В основі цієї моделі лежить триетапний підхід, в межах якого аналізується зміна кредитної якості фінансових активів після їх початкового визнання. На практиці нові правила означають, що організації будуть зобов'язані негайно обліковувати збиток у сумі очікуваного кредитного збитку за 12 місяців при початковому визнанні фінансових активів, які не мають кредитного знецінення (чи для дебіторської заборгованості за основною діяльністю – у сумі очікуваного кредитного збитку за весь строк дії такої заборгованості). У разі суттєвого зростання кредитного ризику, знецінення оцінюється із використанням очікуваного кредитного збитку за весь строк дії фінансового активу, а не очікуваного кредитного збитку за 12 місяців. Ця модель передбачає спрощені методи для дебіторської заборгованості за орендою та дебіторської заборгованості за основною діяльністю.

МСФЗ 16 "Оренда" (опублікований у січні 2016 року і вступає в силу для річних періодів, які починаються з 1 січня 2019 року або після цієї дати). Новий стандарт визначає принципи визнання, оцінки та розкриття інформації у звітності щодо операцій оренди. Всі договори оренди призводять до отримання орендарем права користування активом з моменту початку дії договору оренди, а також до отримання фінансування, якщо орендні платежі здійснюються протягом певного періоду часу. Відповідно, МСФЗ 16 скасовує класифікацію оренди як операційної чи фінансової, як це передбачено МСБО 17, натомість, вводить єдину модель обліку операцій оренди для орендарів. Орендарі повинні будуть визнавати: (а) активи і зобов'язання щодо всіх договорів оренди з терміном дії понад 12 місяців, за винятком випадків, коли вартість об'єкта оренди є незначною; і (б) амортизацію об'єктів оренди окремо від процентів за орендними зобов'язаннями у звіті про фінансові результати. Щодо обліку оренди в орендодавця, МСФЗ 16, по суті, зберігає вимоги до обліку, передбачені МСБО 17. Таким чином, орендодавець продовжує класифікувати договори оренди в якості операційної чи фінансової оренди і, відповідно, по-різному відображати їх у звітності.

МСФЗ 15 «Виручка по договорах із клієнтами» (випущений 28 травня 2014 року і вступає в силу для періодів, які починаються з 1 січня 2018 року або після цієї дати). Цей новий стандарт вводить основний принцип визнання виручки за ціною операції у випадку передачі товарів чи послуг замовнику. Окремі партії товарів чи пакети послуг, які чітко ідентифіковані, повинні визнаватись окремо, а будь-які знижки та ретроспективні знижки з ціни контракту, як правило, мають відноситись на окремі елементи. Якщо сума винагороди з будь-яких причин змінюється, слід визнавати мінімальні суми за умови відсутності значного ризику перегляду. Витрати, понесені у зв'язку з гарантіями за контрактами із клієнтами, необхідно капіталізувати та амортизувати протягом періоду надходження вигод від контракту.

Зміни МСФЗ 15 «Виручка по договорах із клієнтами» (випущений 12 квітня 2016 року і вступає у силу для річних періодів, які починаються з 1 січня 2018 року або після цієї дати). Нова редакція стандарту не змінює його базові принципи, але роз'яснює порядок їх застосування. Змінений МСФЗ 15 роз'яснює принципи визначення зобов'язання (обіцянка передати замовнику товар чи послугу), що підлягає виконанню за контрактом, визначення, виступає компанія принципалом (особою, що надає товар чи послугу) або агентом (особою, відповідальною за організацію надання товару чи послуги), а також принципи визначення необхідності визнання доходу від надання ліцензії на певний момент часу або протягом періоду. Крім цих роз'яснень, зміненим стандартом

передбачені два додаткові спрощення, що дозволяють компанії зменшити витрати та складність при першому застосуванні нового стандарту.

Визнання відстрочених податкових активів за нереалізованими збитками – зміни МСБО 12 (опубліковані у січні 2016 року і вступають у силу для річних періодів, які починаються з 1 січня 2017 року або після цієї дати). Зміна роз'яснює вимоги до визнання відстрочених податкових активів за нереалізованими збитками по боргових інструментах. Організація повинна буде визнавати податковий актив за нереалізованими збитками, які виникають у результаті дисконтування грошових потоків по боргових інструментах, із застосуванням ринкових процентних ставок, навіть якщо вона передбачає утримувати цей інструмент до погашення, і після отримання основної суми сплата податків не передбачається.

Економічні вигоди, пов'язані з відстроченим податковим активом, виникають у зв'язку з можливістю власника боргового інструменту отримати у майбутньому прибуток (з урахуванням ефекту дисконтування) без сплати податків з цього прибутку.

Ініціатива з покращення якості розкриття інформації - зміни МСБО 7 (опубліковані 29 січня 2016 року і вступають у силу для річних періодів, які починаються з 1 січня 2017 року або після цієї дати). Зміни, внесені в МСБО 7, вимагають розкриття інформації про зміни у зобов'язаннях, що виникають у результаті фінансової діяльності.

Компанія ще оцінює вплив нових стандартів на свою окрему фінансову звітність, проте не очікує, що він буде суттєвим, окрім МСФЗ 16, очікуваним впливом якого є необхідність капіталізації ряду орендних договорів, які наразі обліковуються як операційна оренда. Окремо керівництво оцінює потенційний вплив двох нових стандартів, а саме, МСФЗ 15 та МСФЗ 9, а вплив МСФЗ 16 буде оцінений станом на 31 грудня 2017 року і являтиме собою зміну порівняльного періоду після початку застосування стандарту. Компанія ретельно проаналізувала вимоги МСФЗ 15 та дійшла висновку, що цей стандарт не матиме впливу на переважну більшість операцій, за якими вона отримує доходи, а саме, операції з реалізації клієнтам сирої нафти, природного газу, скрапленого рідкого газу, аміаку або нафтопродуктів. Також Компанія ретельно проаналізувала вимоги МСФЗ 9 та вважає, що вплив застосування цього стандарту буде незначним.

6. 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.

(а) 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 2016 року Компанія володіє мережею з 537 бензозаправних станцій (у 2015 році - 537 бензозаправних станцій); а також
- Сегмент нафти, газу та інших продуктів переробки – дослідження, розробка, видобуток, переробка та реалізація сирої нафти, газового конденсату, природного газу та продуктів переробки.

(б) 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 являє собою різний напрямок діяльності в межах нафтогазової галузі.

Керівництво визначило операційні сегменти на підставі звітів, які регулярно аналізує Правління для цілей оцінки результатів діяльності.

(в) 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, не відрізняється 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 сегментного 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.

(г) Інформація про прибуток чи збиток та активи і зобов'язання звітних сегментів

Сегментну інформацію за звітними сегментами станом на 31 грудня 2016 року подано далі:
2016 рік Роздрібна торгівля нафтопродуктами Нафта, газ та інші продукти переробки Всього

Виручка від зовнішніх клієнтів 5 783 396 16 487 984 22 271 380

Комісійні доходи 304 667 2 703 307 370

Збиток сегментів (227 474) (10 318 225) (10 545 699)

Забезпечення штрафів та пені (4 152 391)

Процентні доходи 44 777

Процентні витрати (88)

Чисті курсові різниці 192 876

Інші фінансові доходи, чиста сума 2 555 793

Збиток до оподаткування (11 904 732)

Податок на прибуток 3 165 429

Збиток за рік (8 739 303)

Суттєві негрошові статті

Чиста зміна суми резерву під знецінення дебіторської заборгованості за основною діяльністю та іншої дебіторської заборгованості - (11 393 385) (11 393 385)

Амортизація, виснаження та знос (398 258) (938 718) (1 336 976)

Знецінення і зменшення справедливої вартості необоротних активів (105,124) (1,176,823) (1,281,947)

Сторно збитків від знецінення 39,792 414,731 454,523

Витрати на рентну плату - (6 321 617) (6 321 617)

У 2016 та 2015 роках доходів від реалізації між сегментами не було.

Нижче подано вивірення активів та зобов'язань звітних сегментів:

31 грудня 2016 р. Роздрібна торгівля нафтопродуктами Нафта, газ та інші продукти переробки Всього

Активи сегментів 5 308 689 24 171 388 29 480 077

Інші фінансові активи 9 417

Передоплати з податків 45 416

Грошові кошти та їх еквіваленти 246 158

Відстрочені податкові активи 3 468 741

Всього активів 33 249 809

Зобов'язання сегментів 131 552 27 587 895 27 719 447

Нараховані дивіденди 2 780 779

Всього зобов'язань 30 500 226

Сегментну інформацію за звітними сегментами станом на 31 грудня 2015 року подано далі:

2015 рік Роздрібна торгівля нафтопродуктами Нафта, газ та інші продукти переробки Всього

Виручка від зовнішніх клієнтів 5 114 940 23 137 548 28 252 488

Комісійні доходи 355 540 153 967 509 507

Прибуток/(збиток) сегментів (440 646) 3 175 508 2 734 862

Забезпечення штрафів та пені (6 336 250)

Процентні доходи 18 979

Процентні витрати (14 666)

Чисті курсові різниці 1 544 156

Інші фінансові витрати, чиста сума (4 183 032)

Інші нерозподілені операційні витрати (150 191)

Прибуток до оподаткування (6 148 254)

Податок на прибуток 707 525

Прибуток за рік (5 440 729)

Суттєві негрошові статті

Чиста зміна суми резерву під знецінення дебіторської заборгованості за основною діяльністю та іншої дебіторської заборгованості - (2 033 222) (2 033 222)

Амортизація, виснаження та знос (138 573) (1 149 699) (1 288 272)

Знецінення необоротних активів, чиста сума (74 452) (839 032) (913 484)

Витрати на рентну плату - (9 559 422) (9 559 422)

Нижче подано вивірення активів та зобов'язань звітних сегментів:

31 грудня 2015 р. Роздрібна торгівля нафтопродуктами Нафта, газ та інші продукти переробки
Всього

Активи сегментів 5 608 352 29 226 342 34 834 694

Інші фінансові активи 9 417

Передплата з податку на прибуток 49 146

Грошові кошти та їх еквіваленти 289 177

Всього активів 35 182 434

Зобов'язання сегментів 106 303 22 102 498 22 208 809

Відстрочене податкове зобов'язання 50 937

Нараховані дивіденди 2 804 079

Безпроцентні кредити та позикові кошти 461 343

Всього зобов'язань 25 525 160

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

Аналіз доходів від реалізації Компанії за видами продукції та послуг подано у Примітці 8.

(е) 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.

(є) Концентрація доходів за клієнтами

Далі показані основні клієнти Компанії, на яких припадає понад 10% її доходів:

2016 рік 2015 рік

Сегмент Нафта, газ та інші продукти переробки Нафта, газ та інші продукти переробки

Клієнт А 9 381 224 -

Клієнт В 2 358 961 3 601 733

Клієнт С - 4 645 113

Клієнт D - 2 531 925

Клієнт Е - 2 309 048

Клієнт F - 1 600 318

Всього 11 740 185 14 688 137

7. Частки 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:

Назва підприємства Метод обліку Частка участі, %

2016 рік 2015 рік

35/809 Спільна операція 93% 93%
35/78/141 Спільна операція 79% 79%
999/97 Спільна операція 49,90% 49,90%
35/4 Спільна операція 49,90% 49,90%
35/4 Додаткова угода №4 Спільна операція 49,90% 49,90%
410/95 Спільна операція 83,40% 83,40%
5/56 Спільна операція 80% 80%
35/176 Спільна операція 20% 20%

8. Доходи від реалізації та собівартість реалізованої продукції

Доходи від реалізації

2016 рік 2015 рік

Оптова торгівля

Сира нафта та газовий конденсат 11 142 791 14 037 051

Аміак 2 323 646 3 598 366

Скраплений газ 1 070 266 1 282 290

Природний газ 874 324 2 895 026

Нафтопродукти 802 430 868 516

Послуги 274 528 456 297

Роздрібна торгівля

Роздрібна торгівля нафтопродуктами 5 736 917 5 027 834

Комісійні доходи від роздрібно торгівлі 304 667 355 540

Інші доходи 46 479 87 106

Реалізація іншої продукції

Агентські комісійні 2 702 153 969

22 578 750 28 761 995

Сира нафта та газовий конденсат

Компанія реалізує сирину нафту на біржових аукціонах відповідно до Закону України «Про нафту і газ» № 2665-III від 12 липня 2001 року (остання редакція від 12 липня 2015 року), 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 жовтня 2014 року (остання редакція від 1 вересня 2015 року).

У 2016 році Компанія продала на біржових аукціонах 1 454 тисячі тонн сирової нафти на суму 11 040 092 тисячі гривень (у 2015 році – 1 543 тисячі тонн на суму 13 407 167 тисяч гривень).

Аміак

За договором оренди Компанія має у своєму розпорядженні устаткування та засоби для виробництва аміаку. У 2016 році Компанія продала 499 тисяч тонн аміаку (у 2015 році – 484 тисячі тонн).

Скраплений газ

У 2016 році Компанія продала 132 тисячі тонн скрапленого газу (у 2015 році – 153 тонни).

Природний газ

У 2016 році Компанія продала 159 460 тисяч кубічних метрів природного газу (к 2015 році - 499 727 тисяч кубічних метрів) внаслідок скорочення обсягу закупівель у третій сторін та незначного уповільнення видобутку газу.

Нафтопродукти

У 2016 році нафтопродукти у сумі 802 430 тисяч гривень були реалізовані виключно спільною операцією за договором №999/97. У 2015 році нафтопродукти реалізовувалися ПАТ "Укрнафта" та спільною операцією за договором №999/97.

Роздрібна торгівля нафтопродуктами

В експлуатації Компанії знаходиться 537 бензоаправних станцій по всій Україні. З травня 2015

року по травень 2016 року Компанія виступала агентом в угодах з продажу нафтопродуктів за договором комісії з нафтопереробним заводом та визнавала лише фіксований комісійний дохід від роздрібної торгівлі.

Комісійні доходи від роздрібної торгівлі

Компанія реалізовувала через мережу своїх заправних станцій власний бензин та бензин, що належав третім сторонам. Треті сторони компенсували змінні та постійні витрати плюс фіксована маржа, розмір якої узгоджувався щомісяця. У 2016 році валова сума такої реалізації склала 2 628 865 тисяч гривень (у 2015 році - 6 036 635 тисяч гривень).

Крім того, з травня 2016 року Компанія надає послуги зберігання та реалізації нафтопродуктів. Оскільки нафтопродукти не належать Компанії, дохід від послуг їх зберігання та реалізації був розкритий за чистою сумою у складі комісійних доходів від роздрібної торгівлі.

Агентські комісійні

Дохід від надання послуг агента включає чистий результат від експорту карбаміду та сільськогосподарської продукції загальною вартістю 274 800 тисяч гривень (у 2015 році – від експорту карбаміду та феросплавів загальною вартістю 6 868 197 тисяч 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.

Інформація про балансові залишки та операції з пов'язаними сторонами наведені у Примітці 27.

Собівартість реалізованої продукції

2016 рік 2015 рік

Вартість придбаних нафтопродуктів (роздрібна торгівля) 5 236 663 5 695 585

Вартість придбаних товарів для перепродажу 1 740 702 513 738

Заробітна плата та податки на заробітну плату (Примітка 12) 1 410 967 1 539 011

Сировина та матеріали 1 353 620 1 540 868

Знос та виснаження (Примітка 12) 921 995 1 129 382

Витрати на електроенергію, енергетичні ресурси та паливні матеріали 832 319 736 712

Транспортування нафти та газу 381 952 326 767

Збиток від зміни резерву щодо витрат на рекультивацию видобувних площ у майбутньому (Примітка 23) 43 966 45 751

Інші операційні витрати 135 244 142 357

12 057 428 11 670 171

Інформація про операції з пов'язаними сторонами наведена у Примітці 27.

Вартість придбаних товарів для перепродажу - це переважно вартість реалізованих нафтопродуктів. У 2016 році спільна операція за договором №999/97 реалізувала нафтопродукти вартістю 1 662 478 тисяч гривень за 770 537 тисяч гривень.

9. Витрати на реалізацію та збут

2016 рік 2015 рік

Знос (Примітка 12) 401 558 145 830

Заробітна плата та податки на заробітну плату (Примітка 12) 400 130 357 655

Витрати на транспортування та страхування 231 314 10 421

Витрати на маркетинг та комісійні агентів 51 770 68 817

Податки, крім податку на прибуток 42 195 29 221

Витрати на інкасацію 39 837 40 865

Витрати на електроенергію, енергетичні ресурси та паливні матеріали 36 049 29 097

Витрати на операційну оренду 19 496 15 660

Витрати на зберігання 5 732 183 720

Інші витрати на збут 63 918 69 623

1 291 999 950 909

Зміна нарахування зносу, класифікована як витрати на реалізацію та збут, стосується ефекту від дооцінки заправних станцій та обладнання станом на 31 грудня 2015 року, що збільшило базу для

нарахування амортизації, і відповідного перегляду строків корисної експлуатації відповідних активів.

10. Загальні та адміністративні витрати
2016 рік 2015 рік

Заробітна плата та податки на заробітну плату (Примітка 12) 545 147 408 597

Вартість професійних послуг 71 856 26 410

Комунальні послуги 16 901 17 099

Амортизація та знос (Примітка 12) 13 423 13 060

Вартість юридичних послуг 11 628 24 612

Банківські комісії 10 096 9 729

Інші витрати 68 680 86 969

737 731 586 476

11. Інші операційні витрати та інші доходи

Інші операційні витрати

2016 рік 2015 рік

Зміни резерву під дебіторську заборгованість та передоплати (Примітка 20 та 21) 11 393 385 2 033 222

Рентна плата 6 321 617 9 573 908

Витрати на забезпечення штрафів та пені (Примітка 23) 4 152 391 6 336 250

Зменшення справедливої вартості основних засобів 827 424 913 484

ПДВ за операціями продажу за цінами нижче собівартості 205 836 -

Заробітна плата та податки на заробітну плату (Примітка 12) 134 002 78 897

Витрати на доброчинність, утримання активів соціального призначення та інші соціальні витрати 70 819 89 959

Витрати на науково-дослідні розробки 19 341 29 735

Знецінення інвестицій 18 268 -

Знецінення товарно-матеріальних запасів 16 694 -

Збиток від вибуття основних засобів - 4 039

Інші витрати 177 396 231 745

23 337 173 19 291 239

Рентна плата

Базою нарахування рентної плати є кількість видобутої нафти, газового конденсату чи природного газу в комерційних цілях. У 2016 році ставка рентної плати для сирої нафти та газового конденсату становила від 1 131 гривні до 4 656 гривень за тону залежно від глибини залягання покладів (у 2015 році - від 1 541 гривні до 4 248 гривень). Після змін законодавства, прийнятих у 2016 році, ставки рентної плати для природного газу становили від 643 гривень до 1 742 гривень за тисячу кубічних метрів газу, що видобувається зі свердловин, які експлуатує Компанія (у 2015 році - від 1 596 гривень до 4 895 гривень за тисячу кубічних метрів), та від 3 217 гривень до 4 205 гривень за тисячу кубічних метрів газу, що видобувається зі свердловин, які експлуатують спільні операції Компанії (у 2015 році - від 3 240 гривень до 5 340 гривень за тисячу кубічних метрів). У грудні 2016 року були введені додаткові зміни ставок рентної плати (Примітка 26).

Інші доходи

Інші операційні доходи представлені результатом від операційних курсових різниць у сумі 192 876 тисяч гривень (2015: 1 544 156 тисяч гривень).

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

Крім представлення витрат за напрямками, для звірки загальних витрат з витратами, віднесеними на звіт про фінансовий результат 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

2016 рік 2015 рік

Всього витрат на заробітну плату 2 214 783 1 957 917
Внески до фондів соціального страхування та інші відповідні внески 452 196 640 631
2 666 979 2 598 548
Мінус: власні роботи, капіталізовані у складі основних засобів (176 733) (214 388)
2 490 246 2 384 160
Представлені як:
2016 рік 2015 рік

Собівартість реалізованої продукції (Примітка 8) 1 410 967 1 539 011
Загальні та адміністративні витрати (Примітка 10) 545 147 408 597
Витрати на реалізацію та збут (Примітка 9) 400 130 357 655
Інші операційні витрати (Примітка 11) 134 002 78 897
2 490 246 2 384 160
Амортизація, знос та виснаження
2016 рік 2015 рік

Виснаження нафтогазових активів (Примітка 16) 667 668 694 284
Знос основних засобів (Примітка 18) 676 027 603 677
Амортизація нематеріальних активів 2 325 8 690
1 346 020 1 306 651

Мінус: власні роботи, капіталізовані у складі основних засобів (9 044) (18 379)
1 336 976 1 288 272
Представлені як:
2016 рік 2015 рік

Собівартість реалізованої продукції - рядок «Знос та виснаження» (Примітка 8) 921 995 1 129 382
Витрати на реалізацію та збут (Примітка 9) 401 558 145 830
Загальні та адміністративні витрати (Примітка 10) 13 423 13 060
1 336 976 1 288 272

13. Інші фінансові доходи і витрати

Фінансові доходи
2016 рік 2015 рік

Ефект дисконтування дебіторської заборгованості, передоплат за фінансові інструменти та безпроцентних позикових коштів 2 831 007 1 358 185
Процентні доходи 44 777 18 979
Дивіденди отримані - 48 897
2 875 784 1 426 061
Фінансові витрати
2016 рік 2015 рік

Ефект дисконтування за зобов'язанням з ліквідації активів, пенсійними зобов'язаннями та фінансовими інструментами 275 214 160 403
Процентні витрати 88 14 666
Збитки мінус прибуток від первісного визнання дебіторської заборгованості, передоплат за фінансові інструменти та безпроцентних позикових коштів - 4 964 846
Процентні витрати за реструктуризованою податковою заборгованістю - 464 865
275 302 5 604 780

Ефект дисконтування дебіторської заборгованості та передоплат за фінансові інструменти
У 2016 році Компанія визнала прибуток внаслідок ефекту дисконтування дебіторської заборгованості та передоплат за фінансові інструменти у сумі 2 831 007 тисяч гривень (у 2015 році - прибуток у сумі 1 358 185 тисяч гривень). У 2015 році Компанія визнала чистий збиток від

початкового визнання передоплат за фінансові інструменти, дебіторської заборгованості та отриманих безпроцентних позик у сумі 4 964 846 тисячі гривень.

14. Збитки від знецінення та зменшення справедливої вартості

2016 рік 2015 рік

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

Знецінення та зменшення справедливої вартості:

нафтогазових активів (Примітка 16) 519 459 2 401 165 549 648 2 133 026

Активи розвідки та оцінки (Примітка 17) 87 149 - 54 065 -

Незавершене будівництво 150 653 - 6 866 -

Інші основні засоби 524 686 1 840 906 426 051 1 016 362

Сторно збитків від знецінення: - - (67) -

Активи розвідки та оцінки (Примітка 17) - - - -

Незавершене будівництво (265 393) - (66 494) -

Нафтогазові активи (189 130) - (56 585) -

Інші основні засоби 827 424 4 242 071 913 484 3 149 388

У 2016 році зменшення справедливої вартості основних засобів, що класифікуються як нафтогазові активи, у сумі 2 920 624 тисячі гривень (у 2015 році - зменшення справедливої вартості у сумі 2 682 674 тисячі гривень) було визнано в результаті зменшення оцінки підтверджених розроблених запасів і скорочення видобутку на певних родовищах (Примітка 16). Ця сума була визнана у звіті про прибутки та збитки та інші сукупні доходи як зменшення справедливої вартості нафтогазових активів. Крім того, зменшення справедливої вартості заправних станцій та відповідного обладнання, машин, обладнання та трубопроводів, нафтогазопереробного обладнання у сумі 2 365 592 тисячі гривень (у 2015 році - 1 376 477 тисяч гривень) було визнано у звіті про прибутки та збитки та інші сукупні доходи як зменшення справедливої вартості. У 2016 році фізичне та економічне знецінення транспортних засобів та інших основних засобів, облікованих за первісною вартістю, не визнавалося (у 2015 році - знецінення у сумі 65 936 тисяч гривень було визнано у звіті про прибутки та збитки).

15. Податок на прибуток

2016 рік 2015 рік

Поточні витрати з податку на прибуток 762 180 824 792

Кредит з відстроченого податку, пов'язаний з виникненням та сторнуванням тимчасових різниць (3 927 609) (1 532 317)

Кредит з податку на прибуток, відображений у складі прибутку та збитку (3 165 429) (707 525)

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

2016 рік 2015 рік

Бухгалтерський збиток до оподаткування (11 904 732) (6 148 254)

Кредит з податку на прибуток при застосуванні нормативної ставки податку на прибуток 18% (2 142 852) (1 106 686)

Вплив змін законодавства (879 684) -

Виправлення податкової декларації за попередній період (155 083) -

Витрати, що не відносяться до валових витрат, 12 190 399 161

Кредит з податку на прибуток (3 165 429) (707 525)

Відстрочений податок, що відноситься до об'єктів визнаних в іншому сукупному доході:

2016 рік 2015 рік

Збільшення справедливої вартості нафтогазових активів, бензозаправних станцій та інших основних засобів (1 164 725) (914 314)

Зменшення справедливої вартості нафтогазових активів та інших основних засобів 763 573 566 890

Зміна в оцінці зобов'язання щодо виведення активів з експлуатації, облікована у складі капіталу 20 712 (21 276)

Переоцінка пенсійних зобов'язань 24 858 553

Податок на прибуток визнаний в капіталі (355 582) (368 147)

15. Податок на прибуток (продовження)

Звіт про фінансовий стан (Нараховані)/ кредитовані у прибутки та збитки (Нараховані)/
кредитовані до іншого сукупного доходу Нараховані у нерозпо-діленому прибутку
2016 рік 2015 рік 2016 рік 2015 рік 2016 рік 2015 рік 2016 рік
Відстрочені податкові активи/ (зобов'язання)

Забезпечення 2 368 704 1 560 974 771 621 1 299 068 45 570 (20 723) (9 461)

Дебіторська заборгованість за основною діяльністю та інша дебіторська заборгованість 1 753 654 -
1 787 092 - - - (33 438)

Передоплати та інші оборотні активи 1 140 306 - 1 145 850 (59 455) - - (5 544)

Аванси та інші зобов'язання - - - (11 861) - - -

Кредиторська заборгованість за основною діяльністю та інша кредиторська заборгованість (26) 3
298 (3 324) (13 679) - - -

Запаси - - - (27 950) - - -

Інші необоротні активи (212 682) (214 471) 1 789 - - - -

Нафтогазові активи та інші основні засоби (1 581 215) (1 400 738) 224 581 346 194 (401 152) (347
424) (3 906)

3 468 741 (50 937) 3 927 609 1 532 317 (355 582) (368 147) (52 349)

За оцінкою керівництва, відстрочені податкові активи у сумі 5 262 664 тисячі гривень (у 2015 році
- 1 564 272 тисячі гривень) і відстрочені податкові зобов'язання у сумі 1 793 923 тисячі гривень (у
2015 році - 1 615 209 тисяч гривень) будуть реалізовані не раніше, ніж дванадцять місяців після
закінчення звітного періоду.

Внаслідок змін Податкового кодексу України, прийнятих у 2016 році, витрати на формування
резервів під сумнівну дебіторську заборгованість тепер підлягають віднесенню до складу різниць,
на які зменшується фінансовий результат для цілей оподаткування, в результаті чого був
признаний відстрочений податковий актив у сумі резерву під сумнівну дебіторську
заборгованість.

16. Нафтогазові активи

Переоцінена вартість на 1 січня 2015 р. 8 312 482

Надходження 410 783

Вибуття (67)

Збільшення справедливої вартості 1 549 970

Зменшення справедливої вартості (2 616 180)

Вирахування накопиченого зносу з валової балансової вартості (1 893 084)

Переоцінена вартість на 31 грудня 2015 р. 5 763 904

Надходження 149 830

Вибуття (36 862)

Збільшення справедливої вартості 4 089 917

Зменшення справедливої вартості (2 920 624)

Зміна інвестицій у спільні операції 21 688

Вирахування накопиченого зносу з валової балансової вартості (663 569)

Переоцінена вартість на 31 грудня 2016 р. 6 404 284

Виснаження та знецінення станом на 1 січня 2015 р. (1 198 800)

Нарахування виснаження за рік (694 284)

Вирахування накопиченого зносу з валової балансової вартості 1 893 084

Виснаження та знецінення станом на 31 грудня 2015 р. -

Нарахування виснаження за рік (667 668)

Вибуття 4 099

Вирахування накопиченого зносу з валової балансової вартості 663 569

Виснаження та знецінення станом на 31 грудня 2016 р. -

Залишкова вартість на 31 грудня 2015 р. 5 763 904

Залишкова вартість на 31 грудня 2016 р. 6 404 284

Компанія залучила незалежних оцінювачів для проведення оцінки справедливої вартості її нафтогазових активів станом на 31 грудня 2016 року, як описано у Примітці 4.

17. Активи розвідки та оцінки

Первісна вартість на 1 січня 2015 р. 392 248

Надходження 51 548

Первісна вартість на 31 грудня 2015 р. 443 796

Надходження 46 405

Первісна вартість на 31 грудня 2016 р. 490 201

Накопичене знецінення на 1 січня 2015 р. (224 697)

Нарахування знецінення за рік (54 065)

Сторнування знецінення внаслідок списання 67

Накопичене знецінення на 31 грудня 2015 р. (278 695)
(87 149)

Нарахування знецінення за рік (Примітка 14)

Накопичене знецінення на 31 грудня 2016 р. (365 844)

Залишкова вартість на 31 грудня 2015 р. 165 101

Залишкова вартість на 31 грудня 2016 р. 124 357

У 2016 та 2015 роках Компанія не припиняла визнання свердловин з огляду на неможливість їх використання у майбутньому.

18. Інші основні засоби

Станом на 31 грудня кожного року інші основні засоби включали:

Бензоап-равні станції та обладнан-ня Будівлі Мащини, обладнання та трубопро-води

Нафтогазопереробне обладнан-ня Транс-портні засоби Інші основні засоби Всього

Переоцінена або первісна вартість

На 1 січня 2015 р. 2 412 505 2 223 207 2 062 503 334 018 455 915 571 767 8 059 915

Надходження 16 509 51 792 72 005 10 418 3 865 15 243 169 832

Вибуття (216) (2 442) (18 206) (156) (4 427) (6 507) (31 954)

Збільшення справедливої вартості 3 529 549 - - - - 3 529 549

Зменшення справедливої вартості (17 867) (686 191) (540 509) (75 325) - - (1 319 892)

Вирахування накопиченого зносу з валової балансової вартості (465 486) (304 564) (668 650) (138 598) - - (1 577 298)

На 31 грудня 2015 р. 5 474 994 1 281 802 907 143 130 357 455 353 580 503 8 830 152

Надходження 36 439 37 090 101 294 8 208 2 844 33 536 219 411

Вибуття - (728) (8 590) (238) (1 116) (15 136) (25 808)

Рекласифікація - 74 987 254 547 (44 692) 31 366 (316 208) -

Збільшення справедливої вартості 902 082 731 881 1 024 790 176 550 - - 2 835 303

Зменшення справедливої вартості (1 282 653) (589 654) (473 459) (19 826) - - (2 365 592)

Вирахування накопиченого зносу з валової балансової вартості (398 258) (121 277) (356 379) (22 346) - - (898 260)

На 31 грудня 2016 р. 4 732 604 1 414 101 1 449 346 228 013 488 447 282 695 8 595 206

Знос та знецінення

На 1 січня 2015 р. (327 113) (173 019) (464 915) (82 041) (373 020) (408 982) (1 829 090)

Нарахування зносу за рік (138 573) (132 108) (219 978) (56 712) (12 830) (43 476) (603 677)

Вибуття 200 563 16 243 155 4 260 2 117 23 538

Вирахування накопиченого зносу з валової балансової вартості 465 486 304 564 668 650 138 598 - - 1 577 298

Знецінення - - - - (48 063) (17 873) (65 936)

На 31 грудня 2015 р. - - - - (429 653) (468 214) (897 867)

Нарахування зносу за рік (398 258) (83 869) (118 829) (32 126) (10 626) (32 319) (676 027)

Вибуття - 68 873 47 1 114 14 137 16 239

Рекласифікація - (37 476) (238 423) 9 733 (10 677) 276 843 -

Вирахування накопиченого зносу з валової балансової вартості / Знецінення 398 258 121 277 356
379 22 346 - - 898 260
На 31 грудня 2016 р. - - - - (449 842) (209 553) (659 395)

Залишкова вартість

На 31 грудня 2015 р. 5 474 994 1 281 802 907 143 130 357 25 700 112 289 7 932 285

Незавершене будівництво 390 265

Незавершене будівництво активів розробки 216 098

Передоплати за основні засоби 47 993

8 586 641

На 31 грудня 2016 р. 4 732 604 1 414 101 1 449 346 228 013 38 605 73 142 7 935 811

Незавершене будівництво 247 779

Незавершене будівництво активів розробки 164 866

Передоплати за основні засоби 49 776

8 398 232

Компанія залучила незалежних оцінювачів для проведення оцінки справедливої вартості її основних засобів (крім транспортних засобів та інших основних засобів) станом на 31 грудня 2016 року, як описано у Примітці 4.

Основні засоби Компанії надані у заставу як забезпечення її боргового фінансування. Сума боргових зобов'язань станом на 31 грудня 2016 року дорівнює нулю (на 31 грудня 2015 року - нуль).

Інформація про основні засоби у податковій заставі наведена у Примітці 26.

19. Товарно-матеріальні запаси

31 грудня 2016 р. 31 грудня 2015 р.

Природний газ, сира нафта та продукти нафтопереробки 3 096 668 1 287 178

Матеріали для буріння та видобування 245 876 131 580

Інші товари, сировина та матеріали 719 228 638 843

4 061 772 2 057 601

Станом на 31 грудня 2016 року товарно-матеріальні запаси, оцінені за чистою вартістю реалізації, відсутні (на 31 грудня 2015 року - 1 190 855 тисяч гривень).

Протягом 2015 року 125 264 тисячі гривень вартості товарно-матеріальних запасів, які обліковуються за чистою вартістю реалізації, було віднесено на витрати та відображено у складі собівартості реалізованої продукції.

Станом на 31 грудня 2016 року нафтопродукти у сумі 2 354 537 тисяч гривень утримуються пов'язаною особою на умовах відповідального зберігання, як описано у Примітці 27 (на 31 грудня 2015 року - 1 190 855 тисяч гривень).

20. Дебіторська заборгованість

31 грудня 2016 р. 31 грудня 2015 р.

Дебіторська заборгованість за основною діяльністю 11 913 276 9 702 051

Дебіторська заборгованість за експортними угодами - 921 772

Інша дебіторська заборгованість 1 197 865 939 688

13 111 141 11 563 511

Резерв під сумнівну дебіторську заборгованість (9 742 523) (1 870 482)

Всього дебіторської заборгованості 3 368 618 9 693 029

Фінансова дебіторська заборгованість Компанії деномінована у таких валютах:

31 грудня 2016 р. 31 грудня 2015 р.

Фінансова дебіторська заборгованість, деномінована в: гривнях 3 368 618 8 771 257

доларах США - 732 066

євро - 189 706

Всього фінансової дебіторської заборгованості 3 368 618 9 693 029

Компанія обліковує дебіторську заборгованість при початковому визнанні за справедливою

вартістю та у подальшому оцінює її за амортизованою вартістю з використанням початкової ефективної процентної ставки за вирахуванням знецінення. Керівництво очікувало, що розрахунок за більшість дебіторської заборгованості Компанії відбудеться до 31 грудня 2016 року. Проте до 31 грудня 2016 року розрахунок за дебіторською заборгованістю не відбувся, внаслідок чого був створений резерв під її знецінення.

У сумі резерву під сумнівну дебіторську заборгованість відбулися такі зміни:
2016 рік 2015 рік

На 1 січня 1 870 483 809 752

Нарахування резерву за рік (Примітка 11) 8 092 682 1 371 211

Сторно резерву, нарахованого у попередні роки (Примітка 11) (48 475) (236 436)

Суми, списані як такі, що не можуть бути повернуті - (74 045)

Зміна інвестицій у спільні операції (172 167) -

На 31 грудня 9 742 523 1 870 482

Нарахування резерву під знецінення протягом року було визнано через фінансові труднощі клієнтів. Частина резерву у сумі 48 475 тисяч гривень, визнана у попередніх періодах, була сторнована у 2016 році у зв'язку з отриманням оплати від клієнтів, заборгованість яких вважалася сумнівною.

20. Дебіторська заборгованість (продовження)

Далі показано аналіз балансової вартості 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 До 90

днів 90-180

днів Більше 180

днів

2016 рік 3 368 618 2 338 862 269 842 2 280 757 033 601

Прострочена та не знецінена Прострочена
та знецінена

Всього Не прострочена та не знецінена До 90

днів 90-180

днів Більше 180

днів

2015 рік 9 693 029 2 049 208 1 593 586 45 250 367 140 5 637 845

Не прострочена та не знецінена дебіторська заборгованість - це заборгованість українських клієнтів, які не мають кредитної історії та передбачений договором з якими строк оплати ще не настав станом на 31 грудня 2016 року, або заборгованість, умови якої були переглянуті. Інформація про залишки за операціями з пов'язаними сторонами наведена у Примітці 27.

21. Аванси видані

31 грудня

2016 р. 31 грудня

2015 р.

Аванси постачальникам (у тому числі передоплати за фінансові інструменти) 7 523 513 5 618 421

Передоплати за торговими угодами 1 556 667 1 868 013

9 080 180 7 486 433

Резерв під сумнівні аванси (6 335 033) (3 016 653)

Всього авансів 2 745 147 4 469 780

Усі аванси деноміновані в гривнях та видані новим постачальникам Компанії у 2015 році. Компанія обліковувала передоплати за фінансові інструменти при первісному визнанні за

справедливою вартістю, а у подальшому оцінювала їх амортизованою вартістю з використанням початкової ефективної процентної ставки за вирахуванням знецінення. Очікувана дата врегулювання більшості авансів постачальникам Компанії (у тому числі передоплат за фінансові інструменти) - 31 грудня 2018 року.

У сумі резерву під сумнівні аванси відбулися такі зміни:

2016 рік 2015 рік

На 1 січня 3 016 653 2 118 207

Нарахування резерву за рік (Примітка 11) 3 364 746 1 100 741

Сторно раніше нарахованих резервів (Примітка 11) (15 568) (202 295)

Зміна інвестицій у спільні операції (30 798) -

На 31 грудня 6 335 033 3 016 653

У 2016 році Компанія нараховувала резерв сумнівних авансів постачальникам у загальній сумі 3 364 746 тисяч гривень (станом на 31 грудня 2015 року – 1 100 740 тисячі гривень), сума резерву включена до складу інших операційних витрат (Примітка 11).

22. Акціонерний капітал

Станом на 31 грудня 2016 року та 31 грудня 2015 року зареєстрований акціонерний капітал Компанії складав 13 557 тисяч гривень і складався з 54 228 510 простих акцій номінальною вартістю 0,25 гривні. Станом на звітну дату усі акції були повністю оплачені. Акціонерний капітал Компанії був зареєстрований 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 за НП(С)БОУ за період чи нерозподілений прибуток станом на звітну дату або віднести його до резервів, передбачених 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 зазвичай розподіляються лише із прибутку за поточний період або нерозподіленого прибутку, відображеного у фінансовій звітності за НП(С)БОУ і не розподіляються із сум, перенесених раніше до резервів. Сума резервів, що підлягають розподілу згідно з законодавством - це сума, показана в окремій фінансовій звітності, підготовленій у відповідності до МСФЗ.

Дивіденди, оголошені та виплачені протягом року, були такими:

2016 рік 2015 рік

Дивіденди до виплати на 1 січня 2 804 079 3 984 848

Дивіденди, оголошені протягом року - 1 264 609

Дивіденди, виплачені протягом року (23 300) (2 445 378)

Дивіденди до виплати на 31 грудня 2 780 779 2 804 079

Дивіденди на акцію, оголошені протягом року, у гривнях - 23,32

На 22 липня 2015 року зборами акціонерів були затверджені результати Компанії за 2014 рік та оголошені дивіденди за 2014 рік у сумі 1 264 609 тисяч гривень (23,32 гривні на акцію).

Відповідно до податкового законодавства України, Компанія була зобов'язана здійснити передоплату податку на прибуток за ставкою 18% від суми дивідендів, що підлягали виплаті. У наступних періодах Компанія може здійснювати взаємозалік передоплати з податку на прибуток з зобов'язанням з податку на прибуток.

Сума базисного та розбавленого прибутку на акцію

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

Сума базисного та розбавленого збитку на акцію в 2016 році дорівнювала 161,16 гривні (у 2015 році - 100,22 гривні).

23. Забезпечення

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

Пенсійний план із встановленими виплатами Забезпечення штрафів та пені Всього

На 1 січня 2015 р. 809 208 504 493 255 642 744 315 2 313 658

Зміни за рік (6 931) 19 571 11 209 6 336 250 6 360 099

Прибуток від минулих послуг - (16 022) (10 449) (26 471)

Ефект дисконтування 53 128 71 510 35 763 - 160 401

Ефект від зміни інших припущень/переоцінка (65 233) 25 930 (22 859) - (62 162)

Використані суми (1 346) (54 227) (25 243) - (80 816)

На 31 грудня 2015 р. 788 826 551 255 244 063 7 080 565 8 664 709

Зміни за рік 5 288 21 154 10 985 4 160 765 4 198 192

Прибуток від минулих послуг - (4 592) (8 171) - (12 763)

Ефект дисконтування 55 175 83 131 35 726 - 174 032

Ефект від зміни інших припущень/переоцінка 159 037 105 655 32 444 - 297 136

Використані суми (130) (56 833) (38 752) (21 208) (116 923)

Зміна інвестицій у спільні операції - - - (52 563) (52 563)

На 31 грудня 2016 р. 1 008 196 699 770 276 295 11 167 559 13 151 820

Поточна частина у 2016 році 188 212 51 707 52 723 11 167 559 11 460 201

Довгострокова частина у 2016 році 819 984 648 063 223 572 - 1 691 619

Поточна частина у 2015 році 129 665 43 968 52 443 7 080 289 7 306 365

Довгострокова частина у 2015 році 659 161 507 287 191 620 276 1 358 344

Крім того, Компанія визнала забезпечення невикористаних відпусток у сумі 131 253 тисячі гривень (на 31 грудня 2015 року - 112 082 тисячі гривень) та забезпечення премій працівникам у сумі 44 475 тисяч гривень станом на 31 грудня 2016 року (на 31 грудня 2015 року - нуль).

Зобов'язання з ліквідації активів

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

Ключові припущення, сформовані керівництвом, - це ставка дисконту, застосована для дисконтування зобов'язання з ліквідації активів, середня вартість ліквідації 1 свертловини на кожному родовищі та середній строк до ліквідації родовища. Оскільки в Україні відсутні довгострокові високоякісні корпоративні облігації та регулярні офіційні публікації про доходність державних облігацій, деномінованих у національній валюті, Компанія використовує доходність державних облігацій, деномінованих в іноземній валюті, проте скориговану на валютні ризики. У 2016 році була оприлюднена статистична інформація про доходність державних облігацій, деномінованих у гривні, отже, для дисконтування зобов'язання з ліквідації активів керівництво застосувало середнє значення ринкових ставок за державними облігаціями, деномінованими в іноземних валютах, які були скориговані на валютний ризик, та державними облігаціями, деномінованими в у гривні.

Основні припущення, використані керівництвом, наведені далі у таблиці:

2016 рік 2015 рік

Реальна ставка дисконту, % 6,47 7,10

Середня вартість ліквідації 1 свертловини у тисячах гривень 414 346

Середній строк до ліквідації (років) 7 8

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 п.п. Збільшення на 58 967 тисяч гривень/
зменшення на 53 525 тисяч гривень

Зміна середньої вартості ліквідації однієї свертловини на 10% Збільшення на 100 967 тисяч

гривень/

зменшення на 100 967 тисяч гривень

Зміна середнього строку до ліквідації на 1 рік Збільшення на 65 335 тисяч гривень/

зменшення на 61 364 тисячі гривень

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 2016 році учасниками пенсійного плану зі встановленими виплатами є 27 502 особи, у тому числі 4 736 колишніх працівників (у 2015 році - 29 620 та 4 676 осіб, відповідно).

Зазначені далі пенсійні плани є нефінансованими.

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.

2016 рік 2015 рік

Витрати з пенсійного забезпечення

Вартість поточних послуг 21 154 19 571

Ефект дисконтування 83 131 71 510

Прибуток від минулих послуг (4 592) (16 022)

Витрати з пенсійного забезпечення, визнані у прибутку та збитку 99 693 75 059

Переоцінка, визнана в інших сукупних доходах 105 655 25 930

Всього витрат з пенсійного забезпечення, визнаних у звіті про прибутки та збитки та інші сукупні доходи 205 348 100 989

2016 2015

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

Теперішня вартість на початок року 551 255 504 493

Вартість поточних послуг 21 154 19 571

Ефект дисконтування 83 131 71 510

Прибуток від минулих послуг (4 592) (16 022)

Переоцінка, визнана в інших сукупних доходах 105 655 25 930

Пенсії виплачені (56 833) (54 227)

Теперішня вартість на кінець року 669 770 551 255

2016 2015

Зобов'язання з пенсійного забезпечення

Теперішня вартість нефінансованого зобов'язання 669 770 551 255

Зобов'язання з пенсійного забезпечення, визнане у звіті про фінансовий стан 669 770 551 255

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.

2016 рік 2015 рік

Витрати з пенсійного забезпечення

Вартість поточних послуг 10 985 11 209

Ефект дисконтування 35 726 35 763

Прибуток від минулих послуг (8 171) (10 449)

Витрати з пенсійного забезпечення, визнані у прибутку та збитку 38 540 36 523

Переоцінка, визнана в інших сукупних доходах 32 444 (22 859)

Всього витрат з пенсійного забезпечення, визнаних у звіті про прибутки та збитки та інші сукупні доходи 70 984 13 664

23. Забезпечення (продовження)

2016 рік 2015 рік

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

Теперішня вартість на початок року 244 063 255 642

Прибуток від минулих послуг (8 171) (10 449)

Вартість поточних послуг 10 985 11 209

Ефект дисконтування 35 726 35 763

Переоцінка, визнана в інших сукупних доходах 32 444 (22 859)

Пенсії виплачені (38 752) (25 243)

Теперішня вартість на кінець року 276 295 244 063

2016 рік 2015 рік

Зобов'язання з пенсійного забезпечення

Теперішня вартість нефінансованого зобов'язання 276 295 244 063

Зобов'язання з пенсійного забезпечення, визнане у звіті про фінансовий стан 276 295 244 063

Внаслідок прийняття декількох змін пенсійного законодавства у 2016 році був скорочений перелік професій, які дають право на пільговий вихід на пенсію. У результаті скорочення професій, включених до Списку 1 та Списку 2, Компанія визнала прибуток від минулих послуг за 2016 рік у сумі 12 763 тисячі гривень за державним планом із встановленими виплатами та пенсійним планом.

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

2016 рік 2015 рік

Номінальна ставка дисконту, % 14,73 15,90

Підвищення заробітної плати у майбутніх періодах, % 16 у 2017 році; 10 у подальших роках 10,00

Коефіцієнт плинності персоналу, % 5,70 5,37

При визначенні зобов'язання Компанії за пенсійними планами із встановленими виплатами за 2016 рік пенсії індексовані з використанням коефіцієнта 6,8%. (у 2015 році - 7%).

2016 рік 2015 рік 2014 рік 2013 рік 2012 рік

Теперішня вартість нефінансованого зобов'язання за планом із встановленими виплатами 976 065 795 318 760 135 717 840 640 538

Коригування зобов'язань за планом (44 917) (26 557) (65 085) (96 746) (17 400)

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

2016 рік 2015 рік

(Збільшення)/зменшення номінальної ставки дисконту на 1% (7,11%)/8,12% (6,65%)/7,56%

Збільшення/(зменшення) номінальної заробітної плати на 1% 5,50%/(5,00%) 5,15%/(4,66%)

Станом на 31 грудня 2016 року середньозважений строк розрахунку за зобов'язаннями Компанії за планом зі встановленими виплатами становить 7 років (на 31 грудня 2015 року - 7 років).

Очікувані платежі за зобов'язаннями за планом зі встановленими виплатами протягом 2016 року становлять 115 047 тисяч гривень (2015 року - 106 331 тисяча гривень).

Забезпечення штрафів та пені

У зв'язку з продовженням несплати та несвоєчасної сплати рентної плати, податку на прибуток та ПДВ, Компанія нарахувала забезпечення можливих штрафів, санкцій та пені за несвоєчасну сплату.

24. Кредиторська заборгованість

31 грудня 2016 р. 31 грудня 2015 р.

Кредиторська заборгованість за основною діяльністю 387 900 1 216 483

Кредиторська заборгованість за торговими угодами - 1 204 383

387 900 2 420 866

Кредиторська заборгованість за основною діяльністю у сумі 109 276 тисяч гривень (у 2015 році - нуль) деномінована в іноземній валюті: 100 704 тисячі гривень у доларах США, 4 034 тисячі гривень у фунтах стерлінгів, 1 716 тисяч гривень в євро та 1 822 тисячі гривень у російських рублях.

Інформація про залишки за операціями з пов'язаними сторонами наведена у Примітці 27.

25. Безпроцентні кредити та позики

Станом на 31 грудня 2015 року Компанія мала безпроцентні позики у гривнях балансовою вартістю 461 343 тисячі гривень зі строком погашення у 2016 році. Номінальна вартість безпроцентних позикових коштів складає 562 911 тисяч гривень. Ці позикові кошти були незабезпеченими та обліковувалися за ефективною процентною ставкою 23,4%, що являла собою ринкову ставку на дату визнання. Ефект дисконтування у сумі 101 568 тисяч гривень був визнаний у складі фінансових доходів та витрат (Примітка 13). Ці позики були погашені у повному обсязі у 2016 році.

26. Договірні та умовні зобов'язання і операційні ризики

Зобов'язання з отримання ліцензій

Для відповідності вимогам надання ліцензій на розвідувально-пошукові роботи або вимог спеціальних дозволів, Компанія зобов'язана фінансувати програми капіталовкладень, пов'язані з певними нафтогазовими родовищами. Станом на 31 грудня 2016 року та 31 грудня 2015 року Компанія не брала на себе зобов'язань за жодними програмами капіталовкладень.

Дотримання вимог податкового законодавства

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 4 490 мільйонів гривень (у 2015 році – 2 468 мільйонів гривень).

Крім того, згідно з законодавством України право застосування податкової застави поширюється на усе майно платника податків у сумі податкової заборгованості. Проте, станом на 31 грудня 2016 року, податкові органи не використали право застосування до Компанії стягнення у повному обсязі.

Податкове, валютне та митне законодавство України може тлумачитися по-різному й часто змінюється. 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.

Керівництво запровадило процедури внутрішнього контролю та вважає, що цінова політика Компанії відповідає вимогам нового законодавства щодо трансфертного ціноутворення.

Керівництво Компанії подало звіт з трансфертного ціноутворення за 2015 рік та наразі розробляє необхідні внутрішні положення щодо трансфертного ціноутворення.

Орендні зобов'язання

Станом на кінець звітного періоду земля, на якій розташовані бензозаправні станції, використовувалася за договорами оренди з державою та третіми сторонами, строк дії яких закінчується з 2017 по 2064 рік. Керівництво очікує, що ці договори можуть бути подовжені після закінчення їхнього строку.

26. Договірні та умовні зобов'язання і операційні ризики (продовження)

Зміни податкового законодавства, що набули чинності з 1 січня 2017 року. З 1 січня 2015 року

були прийняті зміни Податкового кодексу України. У грудні 2016 року були прийняті додаткові зміни, коли Верховна Рада прийняла Закон про внесення деяких змін до податкового законодавства України з 1 січня 2017 року. Ці зміни вважались такими, що фактично були введені в дію, при розрахунку відстрочених податків та економічного зменшення корисності станом на 31 грудня 2016 року. Найбільш значними змінами які, як очікується, матимуть вплив на Компанію, є зниження ставок рентної плати та право віднесення на валові витрати при розрахунку податку на прибуток витрат на списання дебіторської заборгованості за рахунок створеного резерву безнадійної заборгованості, які раніше не підлягали віднесенню на витрати. Керівництво очікує, що зниження ставок плати за користування надрами призведе до значного зменшення платежів рентної плати Компанії у 2017 році. З 1 січня 2017 року ставка рентної плати для сирієї нафти, видобутої зі свердловин з глибиною залягання покладів менше п'яти тисяч метрів становить 29% (у 2016 році - 45%).

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 значний вплив на діяльність Компанії через мажоритарного акціонера НАК «Нафтогаз» до 27 травня 2015 року (Примітка 1).

19 березня 2015 року були прийняті зміни до Закону України "Про акціонерні товариства", які набули чинності 27 травня 2015 року. Згідно з новою редакцією закону, кворум на Загальних зборах акціонерів вважається наявним у разі реєстрації акціонерів, які спільно володіють більше 50% акцій з правом голосу (до 27 травня 2015 року - більше 60% акцій з правом голосу). 22 липня Компанія провела Загальні збори акціонерів. Відповідно, з 22 липня 2015 року контроль над Компанією отримали НАК «Нафтогаз», який є власником 50%+1 акції та уряд як власник НАК «Нафтогаз».

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.

27. Розкриття інформації про пов'язані особи

Особи 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 особи. При розгляді кожного можливого випадку відносин з пов'язаними особами до уваги береться сутність цих відносин, а не лише юридична форма.

Станом на 31 грудня 2016 року та 31 грудня 2015 року залишки за операціями з пов'язаними особами були такими:

НАК «Наф-тогаз» Компанії під спільним контролем НАК «Нафтогаз» Інші пов'язані особи Дочірні підприємства Спільні підприємства

На 31 грудня 2016 р.

Дебіторська заборгованість 167 67 773 128 133 394 258 189 125

Передоплати та інші оборотні активи - - 56 708 - -

Кредиторська заборгованість 3 430 2 356 102 787 23 239 -

Аванси, нараховані витрати та інші зобов'язання - - 54 748 - -

На 31 грудня 2015 р.

Дебіторська заборгованість 1 975 51 080 1 032 579 393 447 213 419

Кредиторська заборгованість 5 241 1 675 522 438 9 -

Аванси, нараховані витрати та інші зобов'язання - - 46 701 385 -

Статті доходів та витрат за операціями з пов'язаними особами за 2016 та 2015 роки були такими:

НАК «Нафтогаз» Компанії під спільним контролем НАК «Нафтогаз» Інші пов'язані особи Дочірні підприємства Спільні підприємства
2016 рік

Реалізація товарів та послуг - 76 457 11 362 480 12 158 28 427

Закупівлі нафтопродуктів, сировини та витратних матеріалів - 455 618 8 839 029 29 941 20 714

НАК «Нафтогаз» Компанії під спільним контролем НАК «Нафтогаз» Інші пов'язані особи Дочірні підприємства Спільні підприємства
2015 рік

Реалізація товарів та послуг 5 282 47 869 2 687 056 62 898 46 251

Закупівлі сировини та витратних матеріалів - 336 962 9 393 639 48 17 864

В 2016 та 2015 роках Компанія не мала значних операцій та залишків з компаніями, акціонером яких є органи державної влади за виключенням операцій з НАК «Нафтогаз» та його дочірніми і асоційованими підприємствами, інформація про які розкрита вище. Інші пов'язані сторони включають компанії під значним впливом НАК «Нафтогаз» та уряд.

Інформація щодо виплачених дивідендів та заборгованості по дивідендах розкрита у Примітці 22.

Умови операцій з пов'язаними особами

Балансові залишки за операціями з пов'язаними особами станом на кожну звітну дату є незабезпеченими та безпроцентними, і оплата за ними здійснюється грошовими коштами. За дебіторською заборгованістю від пов'язаних осіб або кредиторською заборгованістю перед пов'язаними особами не було надано або отримано жодних гарантій.

Станом на 31 грудня 2016 року та 31 грудня 2015 року дебіторська заборгованість за операціями з пов'язаними особами показана за вирахуванням резерву, який складав 35 691 тисяча гривень та 109 928 тисяч гривень, відповідно, та складався з таких компонентів:

Інші пов'язані особи Дочірні підприємства Спільні підприємства Всього

На 1 січня 2015 р. 67 091 174 393 14 612 256 096

Нарахування за рік - 3 673 21 079 24 752

Сторно невикористаних сум (67 091) - - (67 091)

На 31 грудня 2015 р. - 178 066 35 691 213 757

Нарахування за рік 34 645 2 027 53 033 89 705

Сторно невикористаних сум - - - -

На 31 грудня 2016 р. 34 645 180 093 88 724 303 462

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 особа.

Грошові кошти та їх еквіваленти та грошові кошти з обмеженим правом використання

Станом на 31 грудня 2016 року Компанія мала грошові кошти та їх еквіваленти на суму 8 007 тисяч гривень, та грошові кошти з обмеженим правом використання в сумі 57 368 тисяч гривень на рахунках, відкритих у банку, який є пов'язаною особою (станом на 31 грудня 2015 року – 289 177 тисяч гривень та 117 806 тисяч гривень, відповідно).

Грошові кошти, їх еквіваленти та грошові кошти обмеженого використання станом на 31 грудня 2016 року розміщуються у фінансовій установі, якій на звітну дату було присвоєно довгостроковий рейтинг «ССС» міжнародною рейтинговою агенцією.

Виплати основному управлінському персоналу

У 2016 році загальна сума винагороди основному управлінському персоналу склала 117 235 тисяч гривень (у 2015 році – 20 422 тисячі гривень).

Товарно-матеріальні запаси, що утримуються на умовах відповідального зберігання

Станом на 31 грудня 2016 року нафтопродукти у сумі 2 354 537 тисяч гривень утримувалися компанією під значним впливом уряду на умовах відповідального зберігання (на 31 грудня 2015 року - 1 190 855 тисяч гривень).

28. Цілі та політика управління фінансовими ризиками

Основними фінансовими зобов'язаннями Компанії є кредиторська заборгованість за основною діяльністю та інша кредиторська заборгованість (у 2015 році - кредиторська заборгованість за

основною діяльністю та інша кредиторська заборгованість та безпроцентні 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 та інші фінансові активи.

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 2016 р. 31 грудня 2015 р.

Долар США 27,19 24,00

Євро 28,42 26,22

Російський рубль 0,45 0,33

Короткострокові та довгострокові позики і дебіторська та кредиторська заборгованість за основною діяльністю, деноміновані в іноземних валютах, 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, деномінованими у валютах, відмінних від функціональної валюти 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 2016 р. Збільшення/ (зменшення) обмінного курсу Вплив на прибуток/(збиток) до оподаткування

Гривня/долар США 20%/-20% (20 141)/20,141

Гривня/євро 20%/-20% (343)/343

На 31 грудня 2015 р. Збільшення/ (зменшення) обмінного курсу Вплив на прибуток/(збиток) до оподаткування

Гривня/долар США 20%/-20% 146 405/(146 405)

Гривня/євро 20%/-20% 37 941/(37 941)

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 2016 р. До 6 місяців Всього

Поточні зобов'язання

Кредиторська заборгованість 387 900 387 900

Нараховані дивіденди 2 780 779 2 780 779

3 168 679 3 168 679

31 грудня 2015 р. До 6 місяців 6-12 місяців Всього

Поточні зобов'язання

Кредиторська заборгованість 2 420 866 - 2 420 868

Безпроцентні кредити та позикові кошти - 562 911 562 911

Нараховані дивіденди - 2 804 079 2 804 079

2 420 866 3 366 990 5 787 858

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.

Передоплати видані приватним українським компаніям, які не мають кредитного рейтингу. Дебіторська заборгованість за основною діяльністю та інша дебіторська заборгованість - це заборгованість приватних українських компаній, більшість з яких не має кредитного рейтингу. В 2016 році середній рівень оборотності дебіторської заборгованості Компанії розраховувався як середній залишок дебіторської заборгованості на 31 грудня 2015 року та 31 грудня 2016 року, поділений на доходи від реалізації за 2016 рік, та становив менше 104 днів (у 2015 році: менше 110 днів).

Станом на 31 грудня 2016 року грошові кошти та їх еквіваленти включали грошові кошти на поточних рахунках в банках у сумі 134 376 тисяч гривень (станом на 31 грудня 2015 року: 231 419 тисяч гривень), грошові кошти в дорозі у сумі 86 036 тисяч гривень (станом на 31 грудня 2015 року: 37 151 тисяча гривень), готівку в сумі 25 746 тисяч гривень (станом на 31 грудня 2015: 20 607 тисяч гривень).

Грошові кошти, їх еквіваленти та грошові кошти обмеженого використання станом на 31 грудня 2016 року розміщені у фінансовій установі, якій на звітну дату було присвоєно довгостроковий рейтинг «ССС» 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 у 2016 році здійснювалися Компанією клієнтам, з якими вона працювала раніше. 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.

Станом на 31 грудня 2016 року загальна сукупна сума дебіторської заборгованості від 5 найбільших клієнтів Компанії, що здійснюють діяльність в Україні, становила 8 760 742 тисячі гривень, а сума авансів 4 найбільшим постачальникам становила 6 276 771 тисяча гривень (на 31 грудня 2015 року - 5 440 589 тисяч гривень та 5 585 266 тисяч гривень, відповідно), або 67% від загальної суми дебіторської заборгованості та 69% від загальної суми авансів постачальникам (31 грудня 2015 року - 48% та 75%, відповідно). Резерв під цю дебіторську заборгованість та аванси складає 7 036 421 тисяча гривень (31 грудня 2015 року - 1 197 178 тисяч гривень) та 6 033 484 тисячі гривень (на 31 грудня 2015 року - 2 348 517 тисяч гривень), відповідно.

Негрошові (бартерні) операції у сумі 19 241 тисяча гривень були визнані у 2016 році (у 2015 році: нуль). Крім того, у 2016 році сума фінансових інструментів, взаємозалік яких був можливий відповідно до критеріїв взаємозаліку, становила 2 886 мільйонів гривень. Станом на 31 грудня 2016 року ці фінансові інструменти були обліковані у звіті про фінансовий стан згорнуто, при цьому у звіті про рух грошових коштів не були відображені зміни грошових коштів.

Управління ризиком капіталу

Основною метою Компанії стосовно управління капіталом є забезпечення оптимальної структури капіталу для забезпечення подальшої безперервної діяльності, фінансування ведення діяльності Компанії і максимізації прибутку акціонерів. Наразі встановлені обмеження на виплату дивідендів в іноземній валюті (Примітка 2).

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 акціонерний капітал як основне джерело формування капіталу.

29. Фінансові інструменти та справедлива вартість

а) Оцінки справедливої вартості, що застосовуються на повторюваній основі

Нафтогазові активи та основні засоби, обліковані за справедливою вартістю. Основні засоби відображені у звіті про фінансовий стан за переоціненою вартістю.

Усі нафтогазові активи та основні засоби Компанії відносяться до рівня 3 ієрархії справедливої вартості. Протягом року Компанія не переводила активи на інший рівень ієрархії справедливої вартості.

Справедлива вартість бензозаправних станцій та обладнання була визначена із використанням доходного методу (Рівень 3) на основі очікуваних продажів у наступних періодах. Нафтогазові активи та інші основні засоби оцінюються з використанням амортизованої вартості заміщення у разі спеціалізованих виробничих активів або справедливої вартості, визначеної з використанням ринкового підходу, у разі активів, за якими наявні ринкові аналоги. В ході оцінки нафтогазових активів були застосовані наступні основні припущення: ціни свердловин приймалися на основі вартості бурильних робіт, скоригованої за потреби на інфляцію будівництва, а ціни на інші активи, за якими відсутня ринкова інформація, оцінювалися як первісна вартість, скоригована на відповідні коефіцієнти інфляції.

Отримане значення амортизованої вартості заміщення аналізується на предмет економічного знецінення із використанням методу дисконтованих грошових потоків, що прогножуються до повного виснаження родовища або на період до отримання від'ємного прогнозованого грошового потоку (Рівень 3). Основні припущення включають підтвержені розроблені запаси корисних копалин станом на дату оцінки для кожного родовища, переглянуті ставки рентної плати з 1 січня 2017 року, прогнози цін на сиру нафту у діапазоні від 340 доларів США у 2017 році до 427 доларів США за тону у 2021 році, ставка дисконтування після оподаткування у розмірі 21,8% та прогнозовані зміни обсягів видобутку.

б) Справедлива вартість фінансових активів та зобов'язань, облікованих за амортизованою вартістю.

Фінансові інструменти за категоріями

У відповідності до МСБО 39 "Фінансові інструменти: визнання та оцінка", Компанія класифікує фінансові інструменти як кредити, дебіторську заборгованість та передоплати за фінансові інструменти.

Станом на 31 грудня 2016 року та 31 грудня 2015 року усі фінансові активи та зобов'язання Компанії були обліковані за амортизованою вартістю. Балансова вартість цих інструментів приблизно дорівнює їхній справедливій вартості.

Справедлива вартість фінансових інструментів

Справедлива вартість фінансових активів та зобов'язань відображена за сумою, на яку може бути обміняний інструмент у результаті поточної угоди між бажаними укласти таку угоду сторонами, іншої ніж примусовий продаж або ліквідація.

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.

Справедлива вартість короткострокової та довгострокової дебіторської заборгованості за основною діяльністю, безпроцентних 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. Станом на 31 грудня 2016 року балансова вартість цих фінансових інструментів приблизно дорівнює їх справедливій вартості.

30. Події після закінчення звітного періоду

Спори з податковими органами. Як описано у Примітці 4, у січні 2017 року Вищий адміністративний суд України зобов'язав Державну фіскальну службу України враховувати природний газ обсягом 2 061 мільйон кубічних метрів у сумі 13 607 913 тисяч гривень у складі податкової застави, що забезпечує податкову заборгованість Компанії. Станом на дату цієї фінансової звітності дане рішення суду виконано не було.

Продовження тексту приміток

Продовження тексту приміток

Продовження тексту приміток