

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.

Генеральний
директор

(посада)

Кухтій Вадим Юрійович

(прізвище та ініціали керівника)

М.П.

27.04.2015

(дата)

Річна інформація емітента цінних паперів за 2014 рік

I. Загальні відомості

1. Повне найменування емітента

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО"

2. Організаційно-правова форма

Публічне акціонерне товариство

3. Код за ЄДРПОУ

23359034

4. Місцезнаходження

Дніпропетровська, Бабушкінський, 49107, Дніпропетровськ, шосе Запорізьке, 22

5. Міжміський код, телефон та факс

056-373-50-59 056-373-53-41

6. Електронна поштова адреса

ZonenkoLN@dtek.com

II. Дані про дату та місце оприлюднення річної інформації

1. Річна інформація розміщена у загальнодоступній інформаційній базі даних Комісії	30.04.2015	
	(дата)	
2. Річна інформація опублікована у	Бюлетень. Цінні папери України 78	30.04.2015
	(номер та найменування офіційного друкованого видання)	(дата)
3. Річна інформація розміщена на власній сторінці	www.doe.com.ua	30.04.2015
	(адреса сторінки)	(дата)

Зміст

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

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

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

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

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

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

21. Інформація про випуски іпотечних сертифікатів

22. Інформація щодо реєстру іпотечних активів

23. Основні відомості про ФОН

24. Інформація про випуски сертифікатів ФОН

25. Інформація про осіб, що володіють сертифікатами ФОН

26. Розрахунок вартості чистих активів ФОН

27. Правила ФОН

28. Відомості про аудиторський висновок (звіт) X

29. Текст аудиторського висновку (звіту) X

30. Річна фінансова звітність

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

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

В розділі "Основні відомості про емітента" інформація про органи управління емітента відсутня, оскільки заповнення даного підрозділу річної інформації акціонерними товариствами не передбачено.

Розділ "Відомості щодо участі емітента у створенні юридичних осіб" не заповнюється, оскільки протягом звітного року емітент не брав участі у створенні юридичних осіб.

Розділ "Інформація щодо посади корпоративного секретаря" не заповнюється, оскільки емітентом посада корпоративного секретаря не впроваджувалася.

Розділ "Інформація про рейтингове агентство" не заповнюється, оскільки послугами рейтингових агентств емітент не користувався.

33. Примітки

В розділі "Інформація про засновників та/або учасників емітента та кількість і вартість акцій (розмір часток, паїв)" зазначена інформація щодо засновника емітента - юридичної особи, тому підрозділ щодо фізичних осіб не заповнюється). Загальна кількість акціонерів емітента за станом на 31.12.2014 року складає 705 осіб.

Розділ "Інформація про осіб, що володіють 10 відсотків і більше акцій емітента. Інформація про фізичних осіб, що володіють 10 відсотків і більше акцій емітента" не заповнюється оскільки у товариства відсутні акціонери - фізичні особи, що володіють 10 відсотків і більше акцій Товариства.

Розділи " Інформація про облігації емітента", "Інформація про інші цінні папери, випущені емітентом", "Інформація про похідні цінні папери" не заповнюються, оскільки зазначені цінні папери емітентом не випускалися. Підрозділ "Інформація про викуп власних акцій протягом звітного періоду" розділу "Відомості про цінні папери емітента" не заповнюється, оскільки викуп власних акцій емітентом протягом звітного періоду не здійснювався. Розділ "Інформація про забезпечення випуску боргових цінних паперів" не заповнюється, оскільки емітентом не здійснювався випуск боргових цінних паперів протягом звітного періоду.

Розділи "Інформація про випуски іпотечних облігацій", "Інформація про розмір іпотечного покриття з розміром (сумою) зобов'язань за іпотечними облігаціями з цим іпотечним покриттям ", "Інформація щодо співвідношення розміру іпотечного покриття з розміром (сумою) зобов'язань за іпотечним облігаціями з цим іпотечним покриттям на кожен дату після змін іпотечних активів у складі іпотечного покриття, які відбулися протягом звітного періоду", "Інформація про заміни іпотечних активів у складі іпотечного покриття або включення нових іпотечних активів до складу іпотечного покриття", "Відомості про структуру іпотечного покриття іпотечних облігацій за видами іпотечних активів на кінець звітного періоду" , "Відомості щодо підстав виникнення у емітента іпотечних облігацій прав на іпотечні активи, які складають іпотечне покриття за станом на кінець звітного року", "Інформація про наявність прострочених боржником строків сплати чергових платежів за кредитними договорами (договорами позики), права вимоги за якими забезпечено іпотеками, які включені до складу іпотечного покриття" не заповнюються у зв'язку з тим, що товариство не здійснювало випуски іпотечних облігацій.

Розділи "Інформація про випуски іпотечних сертифікатів", "Інформація щодо реєстру іпотечних активів" не заповнюються у зв'язку з тим, що товариство не здійснювало випуски іпотечних сертифікатів. Розділи "Основні відомості про ФОН", "Інформація про випуски сертифікатів ФОН", "Інформація про осіб, що володіють сертифікатами ФОН", "Розрахунок вартості чистих активів ФОН", "Правила ФОН" не заповнюються у зв'язку з тим, що товариство не є емітентом сертифікатів ФОН. Розділ "Звіт про стан об'єкта нерухомості (у разі випуску цільових облігацій, виконання зобов'язань за якими забезпечене об'єктами нерухомості)" не заповнюється у зв'язку з тим, що товариство не здійснювало випуски цільових облігацій, виконання зобов'язань за якими забезпечене об'єктами нерухомості.

Розділ "Відомості про аудиторський висновок" відсутні, оскільки заповнення даного підрозділу річної інформації акціонерними товариствами не передбачено.

Розділ "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" не заповнюється, оскільки емітент протягом звітного періоду не здійснював емісію цільових облігацій підприємств.

III. Основні відомості про емітента

1. Повне найменування

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО"

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

АО1 № 055751

3. Дата проведення державної реєстрації

22.12.1998

4. Територія (область)

Дніпропетровська

5. Статутний капітал (грн)

59916170.00

6. Відсоток акцій у статутному капіталі, що належить державі

25

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

0

8. Середня кількість працівників (осіб)

6823

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

35.13 Розподіл електроенергії

35.14 Торгівля електроенергією

42.22 Будівництво споруд електропостачання та телекомунікацій

10. Органи управління підприємства

Інформація про органи управління емітента відсутня, оскільки заповнення даного підрозділу річної інформації акціонерними товариствами не передбачено.

11. Банки, що обслуговують емітента:

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

ПАТ "ПУМБ"

2) МФО банку

334851

3) поточний рахунок

26008962508238

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

ПАТ "ПУМБ"

5) МФО банку

334851

б) поточний рахунок

26008962508238

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

Вид діяльності	Номер ліцензії (дозволу)	Дата видачі	Державний орган, що видав	Дата закінчення дії ліцензії (дозволу)
1	2	3	4	5
постачання електричної енергії за регульованим тарифом	Серія АД № 036340	05.07.2012	НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРІ ЕНЕРГЕТИКИ (НКРЕ)	Необмежена
Опис	термін дії виданих ліцензій безстроковий			
передача електричної енергії місцевими (локальними) електричними мережами	Серія АД № 036341	05.07.2012	НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРІ ЕНЕРГЕТИКИ (НКРЕ)	Необмежена
Опис	термін дії виданих ліцензій безстроковий			
Господарська діяльність, пов'язана із створенням об'єктів архітектури	Серія АД № 071569	24.07.2012	ДЕРЖАВНА АРХІТЕКТУРНО-БУДІВЕЛЬНА ІНСПЕКЦІЯ УКРАЇНИ ІНСПЕКЦІЯ ДЕРЖАВНОГО АРХІТЕКТУРНО-БУДІВЕЛЬНОГО КО	11.10.2015
Опис	термін дії по 11 жовтня 2015 р.			
Надання освітніх послуг навчальними закладами, пов'язаних з одержанням професійної освіти на рівні кваліфікаційних вимог до професійно-технічного навчання, перепідготовки, підвищення кваліфікації	Серія АЕ № 270667	02.07.2013	МІНІСТЕРСТВО ОСВІТИ І НАУКИ УКРАЇНИ	29.03.2016
Опис	термін дії по 29.03.2016 р.			

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

Найменування юридичної особи засновника та/або	Код за ЄДРПОУ засновника та/або	Місцезнаходження	Відсоток акцій (часток, паїв), які належать засновнику та/або
--	---------------------------------	------------------	---

учасника	учасника		учаснику (від загальної кількості)
Держава в особі Міністерства енергетики та електрифікації України	00013741	01601 Україна Київ Хрещатик,34	0.00
Прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи	Серія, номер, дата видачі та найменування органу, який видав паспорт*		Відсоток акцій (часток, паїв), які належать засновнику та/або учаснику (від загальної кількості)
Усього			100.00

V. Інформація про посадових осіб емітента

6.1. Інформація щодо освіти та стажу роботи посадових осіб емітента

1) посада

Голова Наглядової ради

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

ДТЕК ЕНЕРДЖІ Б.В. (DTEK ENERGY B.V.) (до перенайменування - DTEK HOLDINGS B.V.

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

- нерезидент -

4) рік народження**

0

5) освіта**

-

6) стаж роботи (років)**

0

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

ДТЕК ЕНЕРДЖІ Б.В. (DTEK ENERGY B.V.) (до перенайменування ДТЕК ХОЛДІНГЗ Б.В. (DTEK HOLDINGS B.V.))

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

26.06.2012 до обрання іншого голови Наглядової ради, але не більше як на 3 роки.

9) Опис

Голова Наглядової ради обраний зі складу членів Наглядової ради, на підставі рішення, прийнятого на засіданні Наглядової ради ПАТ «ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО» протокол №1 від 26.06.2012р.

Виконує функції згідно до вимог Статуту товариства. Скликання та проведення засідань Наглядової ради, вирішення питань, що належать до компетенції Наглядової ради. Повноваження визначаються Статутом Товариства.

Згідно пункту 16.12.9 Статуту Товариства та на підставі договору про надання послуг від 26.06.12 розмір виплаченої емітентом винагороди посадовій особі протягом звітного періоду складає десять мінімальних заробітних плат щомісячно.

Як юридична особа, ДТЕК ЕНЕРДЖІ Б.В. (DTEK ENERGY B.V.) (до перенайменування ДТЕК ХОЛДІНГЗ Б.В. (DTEK HOLDINGS B.V.)), непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має.

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

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада

Член Наглядової ради

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

ДТЕК ХОЛДІНГЗ ЛІМІТЕД (DTEK HOLDINGS LIMITED)

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

- нерезидент -

4) рік народження**

0

5) освіта**

-

6) стаж роботи (років)**

0

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

ДТЕК ХОЛДІНГЗ ЛІМІТЕД (DTEK HOLDINGS LIMITED)

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

26.06.2012 Особу призначено на 3 роки

9) Опис

Річними Загальними зборами акціонерів ПАТ "ДНІПРООБЛЕНЕРГО" від 26.06.2012 року на підставі пунктів 17-19 статті 33 Закону України «Про акціонерні товариства», було прийнято рішення про зміну складу посадових осіб, згідно пунктів 10, 11, 13, 14 протоколу річних Загальних зборів акціонерів ПАТ «ДНІПРООБЛЕНЕРГО»

Виконує функції згідно до вимог Статуту товариства. Участь в засіданнях Наглядової ради, вирішення питань, що належать до компетенції Наглядової ради. Повноваження визначаються Статутом товариства.

Згідно пункту 16.12.9 Статуту Товариства та на підставі договору про надання послуг від 26.06.12 розмір виплаченої емітентом винагороди посадовій особі протягом звітного періоду складає вісім мінімальних заробітних плат щомісячно.

Як юридична особа, ДТЕК ХОЛДІНГЗ ЛІМІТЕД (DTEK HOLDINGS LIMITED), непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має.

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

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада

Член Наглядової ради

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

Куш Олександр Сергійович

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

СН 512430 29.05.1976 Мінським РУГУ МВС України в м. Києві

4) рік народження**

1976

5) освіта**

вища, Національний педагогічний університет ім. М.П. Драгоманова

6) стаж роботи (років)**

13

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

Директор департаменту правового забезпечення та корпоративного управління НАК "Енергетична компанія України", місцезнаходження: 01601, м. Київ, вул. Хрещатик, 34.

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

25.06.2012 Особу призначено строком на 3 роки.

9) Опис

Річними Загальними зборами акціонерів ПАТ "ДНПРООБЛЕНЕРГО" 26.06.2012 року на підставі пунктів 17-19 статті 33 Закону України «Про акціонерні товариства», було прийнято рішення про зміну складу посадових осіб, згідно пунктів 10, 11, 13, 14 протоколу річних Загальних зборів акціонерів ПАТ «ДНПРООБЛЕНЕРГО».

Виконує функції згідно до вимог Статуту товариства. Участь в засіданнях Наглядової ради, вирішення питань, що належать до компетенції Наглядової ради. Повноваження визначаються Статутом товариства.

Згідно пункту 16.12.9 Статуту Товариства та на підставі договору про надання послуг від 26.06.12 розмір виплаченої емітентом винагороди посадовій особі протягом звітного періоду складає вісім мінімальних заробітних плат щомісячно.

Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має.

Загальний стаж керівної роботи 13 років.

попередні посади: член НР- ПАТ "ДТЕК Крименерго", 95034, м. Сімферополь, вул. Київська, 74/6;

член НР- ПАТ "Чернівціобленерго", м. Чернівці, вул. Прутська 23-А,

член РК - ПАТ "Центренерго", 04053, м. Київ, вул. Воровського, 4,

член НР - ВАТ "Запоріжжяобленерго", м. Запоріжжя, вул. Сталеварів, 14

член ліквідаційної комісії НАК "Енергетична компанія України", місцезнаходження: 01601, м. Київ, вул. Хрещатик, 34.

Директор департаменту правового забезпечення та корпоративного управління НАК "Енергетична компанія України".

Заступник Директора департаменту правового забезпечення та корпоративного управління НАК "Енергетична компанія України".

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

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада

Голова Ревізійної комісії

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

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ДТЕК ЕНЕРГО» (до перенайменування ТОВ "ДТЕК")

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

- 34225325 -

4) рік народження**

0

5) освіта**

-

6) стаж роботи (років)**

0

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

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ДТЕК ЕНЕРГО» (до перенайменування ТОВ "ДТЕК")

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

14.03.2013 строк, на який призначено, не визначено, але у будь-якому випадку не більше, ніж строк дії повноваже

9) Опис

Рішенням Ревізійної комісії ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО» від 14.03.2013 року (протокол № 1 від 14.03.2013 року) з числа членів Ревізійної комісії обрано Голову Ревізійної комісії Товариства – юридичну особу - ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ДТЕК ЕНЕРГО» (до перенайменування ТОВ "ДТЕК"), місцезнаходження: 83055, м. Донецьк, бульвар Шевченка, буд. 11.Зміни у персональному складі посадових осіб Товариства відбулись на підставі п.18.6. Статуту Товариства. Винагорода емітентом посадовій особі не виплачувалася.

Як юридична особа, ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ДТЕК ЕНЕРГО» (до перенайменування ТОВ "ДТЕК") непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має.

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

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада

Член Ревізійної комісії

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

Національна акціонерна компанія «Енергетична компанія України»

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

- 329842271 -

4) рік народження**

0

5) освіта**

-

6) стаж роботи (років)**

0

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

Національна акціонерна компанія «Енергетична компанія України»

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

26.06.2012 Особу призначено строком на 3 роки

9) Опис

Річними Загальними зборами акціонерів ПАТ "ДНПРООБЛЕНЕРГО" 26.06.2012 року на підставі пунктів 17-19 статті 33 Закону України «Про акціонерні товариства», було прийнято рішення про зміну складу посадових осіб, згідно пунктів 10, 11, 13, 14 протоколу річних Загальних зборів акціонерів ПАТ «ДНПРООБЛЕНЕРГО»

Виконує функції згідно до вимог Статуту Товариства. Участь в засіданнях Ревізійної комісії, вирішення питань, що належать до компетенції Ревізійної комісії. Повноваження визначаються Статутом Товариства.

Винагорода емітентом посадовій особі не виплачувалася.

Як юридична особа, Національна акціонерна компанія «Енергетична компанія України», непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має.

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

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада

Член Ревізійної комісії

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

ДТЕК ОЙЛ ЕНД ГАЗ Б.В. (DTEK OIL&GAS B.V.) (до перенайменування DTEK INVESTMENTS B.V.)

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

- нерезидент -

4) рік народження**

0

5) освіта**

-

6) стаж роботи (років)**

0

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

ДТЕК ОЙЛ ЕНД ГАЗ Б.В. (DTEK OIL&GAS B.V.) (до перенайменування - ДТЕК ІНВЕСТМЕНТС Б.В. (DTEK INVESTMENTS B.V.)

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

26.06.2012 Особу призначено строком на 3 роки

9) Опис

Річними Загальними зборами акціонерів ПАТ "ДНПРООБЛЕНЕРГО" від 26.06.2012 року на підставі пунктів 17-19 статті 33 Закону України «Про акціонерні товариства», було прийнято рішення про зміну складу посадових осіб, згідно пунктів 10, 11, 13, 14 протоколу річних Загальних зборів акціонерів ПАТ «ДНПРООБЛЕНЕРГО»

Виконує функції згідно до вимог Статуту Товариства. Участь в засіданнях Ревізійної комісії, вирішення питань, що належать до компетенції Ревізійної комісії. Повноваження визначаються Статутом Товариства.

Винагорода емітентом посадовій особі не виплачувалася.

Як юридична особа, ДТЕК ОЙЛ ЕНД ГАЗ Б.В. (DTEK OIL&GAS B.V.) (до перенайменування -

ДТЕК ІНВЕСТМЕНТС Б.В. (DTEK INVESTMENTS B.V.), непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має.

* 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

Генеральний директор

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

Кухтій Вадим Юрійович

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

CP 042615 28.02.1996 Рівненським МУ УМВС України в Рівненській області

4) рік народження**

1974

5) освіта**

вища, Київський національний університет ім. Т.Г. Шевченка

6) стаж роботи (років)**

24

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

В.о. генерального директора ПАТ «ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО»; 05.2014 –12.2014 рр.– директор із забезпечення виробництва ПАТ «ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО» (49107 м. Дніпропетровськ ,шосе Запорізьке,22)

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

29.12.2014 Строком на 3 роки

9) Опис

Рішенням Наглядової ради ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО» від 19.11.2014 року (протокол № 39 від 19.11.2014 року) було призначено Кухтію Вадима Юрійовича виконуючим обов'язки Генерального директора Товариства (за суміщенням) з 20 листопада 2014 року на строк до моменту обрання Наглядовою радою іншої особи на посаду Генерального директора Товариства.

Рішенням Наглядової ради ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО» від 26.12.2014 року (протокол № 44 від 26.12.2014 року) було призначено Кухтію Вадима Юрійовича (паспорт: CP № 042615, виданий Рівненським МУ УМВС України в Рівненській області 28 лютого 1996 року) Генеральним директором Товариства з 29.12.2014 року строком на 3 (три) роки шляхом переведення його на цю посаду з посади Директора з забезпечення виробництва за його згодою.

Зміни відбулися внаслідок організаційної необхідності.

Кухтій В.Ю. не володіє часткою в статутному капіталі Товариства.

Кухтій В.Ю. непогашених судимостей за корисливі та посадові злочини не має.

Виконує функції згідно до вимог Статута Товариства. Повноваження визначаються Статутом товариства.

Посадова особа не дала згоди на оприлюднення інформації про одержані винагороди.

Загальний стаж роботи 24 роки.

Інші посади, які обіймав Кухтій В.Ю. протягом останніх п'яти років:

05.2014 –12.2014 – директор із забезпечення виробництва ПАТ «ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО»;

07.2013 – 05.2014 рр. - комерційний директор ПАТ «ЕК Севастопольенерго»; 11.2009 – 07.2013 рр. - голова правління ПАТ «АЕС Рівнообленерго».

Кухтій В.Ю. отримує заробітну плату згідно штатного розпису. Згоди посадової особи-фізичної особи на розкриття даних щодо розміру винагороду, у т.ч. в натуральній формі, не надано.

* 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

Головний бухгалтер

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

Гудзула Ірина Вікторівна

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

АЕ 947700 22.11.1997 Жовтневим РВ Криворізького МУ УМВС Дніпропетровській області

4) рік народження**

1963

5) освіта**

вища, Київський інститут народного господарства ім. Коротченка

6) стаж роботи (років)**

19

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

ПАТ "Дніпрообленерго" - головний бухгалтер, 49107 м. Дніпропетровськ, шосе Запорізьке, 22

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

24.12.2008 не визначено

9) Опис

Особа призначена на підставі наказу Генерального директора від 24.12.2008 № 960-к.

Повноваження визначаються посадовою інструкцією. Ведення бухгалтерського обліку у відповідності із законом України "Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні".

Повноваження визначаються Статутом Товариства.

Посадова особа не дала згоди на оприлюднення інформації про одержані винагороди.

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

Загальний стаж керівної роботи 19 років.

попередні посади: Криворізькі електричні мережі - головний бухгалтер, м. Кривий Ріг, вул.

Електрична, 8б; ПАТ "Дніпрообленерго" - головний бухгалтер, 49107 м. Дніпропетровськ, шосе Запорізьке, 22

* 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
1. Голова Наглядової ради	ДТЕК ЕНЕРДЖІ Б.В. (DTEK ENERGY B.V.) (до перенайменування -ДТЕК ХОЛДІНГЗ Б.В. (DTEK HOLDINGS B.V.))	- не має -	6186	0.1032	6186	0	0	0
2. Член Наглядової ради	ДТЕК ХОЛДІНГЗ ЛІМІТЕД (DTEK HOLDINGS LIMITED)	- не має -	3089186	51.5585	3089186	0	0	0
Член Наглядової ради	Куц Олександр Сергійович	СН 512430 29.05.1997 Мінським РУГУ МВС України в м. Києві	1	0.00002	1	0	0	0
Член Ревізійної комісії	ДТЕК ОЙЛ ЕНД ГАЗ Б.В. (DTEK OIL&GAS B.V.) (до перенайменування DTEK INVESTMENTS B.V.	- не має -	1	0.00002	1	0	0	0
Голова Ревізійної комісії	Товариство з обмеженою відповідальністю «ДТЕК ЕНЕРГО» (до перенайменування - ТОВ "ДТЕК")	- 34225325 -	1	0.00002	1	0	0	0
Член Ревізійної комісії	Національна акціонерна компанія «Енергетична компанія України»	- 32984271 -	0	0	0	0	0	0
Генеральний директор	Кухтій Вадим Юрійович	СР 042615 28.02.1996 Рівненським МУ УМВС України в Рівненській області	0	0	0	0	0	0
Головний бухгалтер	Гудзула Ірина Вікторівна	АЕ 947700 27.11.1998 Жовтневим РВ Криворізького МУ УМВС Дніпропетровській	25	0.0004	25	0	0	0

		області						
		Усього	3095400	51.66216	3095400	0	0	0

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

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

Найменування юридичної особи	Код за ЄДРПОУ	Місцезнаходження	Кількість акцій (штук)	Від загальної кількості акцій (у відсотках)	Кількість за видами акцій			
					прості іменні	прості на пред'явника	привілейовані іменні	привілейовані на пред'явника
Держава Україна в особі ФДМУ	00032945	01601 Україна м. Київ - Київ Кутутзова, 18/9	1497906	25.00	1497906	0	0	0
Larva Investments Limited Кіпр	152935	немає Кіпр FLOORPC 3036,25 LIMASSOL BARENGARI A BUILDING, 4TH	952273	15.89342	952273	0	0	0
ДТЕК ХОЛДІНГЗ ЛІМІТЕД (DTEK HOLDINGS LIMITED)	не має	1066 Кіпр P.C. Nicosia Themistokli Dervi St.3 Nicosia, Julia Hous.	3089186	51.5585	3089186	0	0	0
Прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи*	Серія, номер, дата видачі паспорта, найменування органу, який видав паспорт**	Кількість акцій (штук)	Від загальної кількості акцій (у відсотках)	Кількість за видами акцій				
				прості іменні	прості на пред'явника	привілейовані іменні	привілейовані на пред'явника	
Усього		5539365	92.4519	5539365	0	0	0	

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

** Заповнювати необов'язково.

VII. Інформація про загальні збори акціонерів

Вид загальних зборів*	чергові	позачергові
	X	
Дата проведення	29.04.2014	
Кворум зборів**	95.10	
Опис	<p>Позачергові загальні збори Товариства протягом звітного періоду не скликалися та не проводилися. Пропозицій доповнити перелік питань до порядку денного зборів не було.</p> <p>Особа, що ініціювала проведення загальних зборів: Наглядова рада ПАТ «ДТЕК ДНІПРООБЛОБЛЕНЕРГО».</p> <p>Порядок денний (перелік питань, що виносяться на голосування):</p> <ol style="list-style-type: none"> 1.Обрання членів Лічильної комісії Товариства. Затвердження регламенту роботи річних Загальних зборів Товариства. 2.Звіт Виконавчого органу Товариства про результати фінансово-господарської діяльності Товариства за 2013 рік 3.Звіт Наглядової ради Товариства за 2013 рік. 4.Звіт та висновки Ревізійної комісії Товариства за 2013 рік. 5.Затвердження річної фінансової звітності Товариства за 2013 рік. 6.Розподіл прибутку (покриття збитків) за підсумками роботи Товариства у 2013 році. 7.Нарахування та виплата частини прибутку (дивідендів) за підсумками роботи Товариства у 2013 році. 8.Надання згоди на вчинення Товариством значних правочинів та правочинів щодо яких є заінтересованість. <p>Результати розгляду питань порядку денного:</p> <p>Перше питання порядку денного: Результати голосування: «ЗА» - 5 698 399 гол. - 100 % «ПРОТИ» - 0 гол. - 0 % «УТРИМАЛОСЬ» - 0 гол. - 0 % Недійсних та тих, що не проголосували - 0 гол. - 0 %.</p> <p>Рішення прийнято простою більшістю голосів акціонерів, які беруть участь у Загальних зборах Товариства. З першого питання порядку денного «Обрання Лічильної комісії річних Загальних зборів Товариства. Затвердження регламенту роботи річних Загальних зборів Товариства» ВИРІШИЛИ:</p> <p>1.1.Обрати Лічильну комісію річних Загальних зборів Товариства у наступному складі: Голова Лічильної комісії: Кравець Олена Миколаївна;Члени Лічильної комісії: Палеха Юлія Володимирівна, Моргун Ігор Миколайович,Пашенцева Тетяна Іванівна, Талалаєнко Олег Вадимович, Тимков Олексій Володимирович,Олійник Валентина Володимирівна.1.2.Затвердити регламент роботи річних Загальних зборів Товариства (додається).</p> <p>Друге питання порядку денного: Результати голосування: «ЗА» - 4 587 097 гол. - 80,49800 % «ПРОТИ» - 0 гол. - 0 % «УТРИМАЛОСЬ» - 1 111 302 гол. - 19,50200 % Недійсних та тих, що не проголосували - 0 гол. - 0 %.</p> <p>Рішення прийнято простою більшістю голосів акціонерів, які беруть участь у Загальних зборах Товариства. З другого питання порядку денного «Звіт Виконавчого органу Товариства про результати фінансово-господарської діяльності Товариства за 2013 рік» ВИРІШИЛИ:</p> <p>2.1.Затвердити звіт Генерального директора Товариства про результати фінансово-господарської діяльності Товариства за 2013 рік (додається).</p> <p>Третє питання порядку денного: Результати голосування: «ЗА» - 4 587 097 гол. - 80,49800 % «ПРОТИ» - 0 гол. - 0 % «УТРИМАЛОСЬ» - 1 111 302 гол. - 19,50200 % Недійсних та тих, що не проголосували - 0 гол. - 0 %.</p> <p>Рішення прийнято простою більшістю голосів акціонерів, які беруть участь у Загальних зборах Товариства. З третього питання порядку денного «Звіт Наглядової ради Товариства за 2013 рік» ВИРІШИЛИ: 3.1.Затвердити звіт Наглядової ради Товариства за 2013 рік (додається).</p> <p>Четверте питання порядку денного: Результати голосування: «ЗА» - 4 587 097 гол. - 80,49800 % «ПРОТИ» - 0 гол. - 0 % «УТРИМАЛОСЬ» - 1 111 302 гол. - 19,50200 % Недійсних та тих, що не проголосували - 0 гол. - 0 %.</p> <p>Рішення прийнято простою більшістю голосів акціонерів, які беруть участь у Загальних зборах Товариства. З четвертого питання порядку денного «Звіт та висновки Ревізійної комісії Товариства за 2013 рік» ВИРІШИЛИ: 4.1.Затвердити Звіт Ревізійної комісії Товариства про результати перевірки фінансово-господарської діяльності Товариства за 2013 рік та висновки Ревізійної комісії Товариства стосовно фінансової звітності Товариства за 2013 рік (додаються).</p> <p>П'яте питання порядку денного: Результати голосування: «ЗА» - 5 698 399 гол. - 100 % «ПРОТИ» - 0 гол. - 0 % «УТРИМАЛОСЬ» - 0 гол. - 0 % Недійсних та тих, що не проголосували - 0 гол. - 0 %.</p> <p>Рішення прийнято простою більшістю голосів акціонерів, які беруть участь у Загальних зборах</p>	

Товариства. З п'ятого питання порядку денного «Затвердження річної фінансової звітності Товариства за 2013 рік» ВИРШИЛИ: 5.1. Затвердити річну фінансову звітність Товариства за 2013 рік (додається). Шосте питання порядку денного:

Результати голосування: «ЗА» - 4 200 493 гол. - 73,71356 % «ПРОТИ» - 0 гол. - 0 % «УТРИМАЛОСЬ» - 1 497 906 гол. - 26,28644 % Недійсних та тих, що не проголосували – 0 гол. - 0%. Рішення прийнято простою більшістю голосів акціонерів.

З шостого питання порядку денного «Розподіл прибутку (покриття збитків) за підсумками роботи Товариства у 2013 році» ВИРШИЛИ: 6.1. Чистий прибуток, отриманий за підсумками роботи Товариства у 2013 році, розподілити таким чином:

27 381 689,69 гривень (двадцять сім мільйонів триста вісімдесят одна тисяча шістсот вісімдесят дев'ять гривень 69 копійок) – спрямувати на виплату дивідендів; решту чистого прибутку залишити нерозподіленою (для виконання статутних цілей).

Сьоме питання порядку денного: Результати голосування: «ЗА» - 4 200 493 гол. - 73,71356 % «ПРОТИ» - 0 гол. - 0 % «УТРИМАЛОСЬ» - 0 гол. - 0 % Недійсних та тих, що не проголосували - 1 497 906 гол. - 26,28644 %. Рішення прийнято простою більшістю голосів акціонерів, які беруть участь у Загальних зборах Товариства. З сьомого питання порядку денного «Нарахування та виплата частини прибутку (дивідендів) за підсумками роботи Товариства у 2013 році» ВИРШИЛИ: 7.1. Затвердити загальний розмір річних дивідендів за підсумками роботи Товариства у 2013 році – 27 381 689,69 гривень (двадцять сім мільйонів триста вісімдесят одна тисяча шістсот вісімдесят дев'ять гривень 69 копійок) та розмір дивідендів за підсумками роботи Товариства у 2013 році з розрахунку на 1 (одну) просту іменну акцію Товариства – 4,57 гривень (чотири гривні 57 копійок).

7.2. Здійснити нарахування та виплату дивідендів за підсумками роботи Товариства у 2013 році у розмірі 27 381 689,69 гривень (двадцять сім мільйонів триста вісімдесят одна тисяча шістсот вісімдесят дев'ять гривень 69 копійок) з чистого прибутку до 01 липня 2014 року у відповідності до ст. 30 Закону України «Про акціонерні товариства» та ст. 11 Закону України «Про управління об'єктами державної власності».

7.3. Зобов'язати Наглядову раду Товариства здійснити всі необхідні дії для нарахування та виплати дивідендів акціонерам Товариства за підсумками роботи Товариства у 2013 році у встановленому розмірі, в тому числі визначити дату складення переліку акціонерів, які мають право на отримання дивідендів, порядок повідомлення акціонерів, що включені до переліку акціонерів, які мають право на отримання дивідендів, про проведення виплат, порядок нарахування та виплати дивідендів, в якому врахувати зобов'язання Товариства, що виникають відповідно до Закону України «Про управління об'єктами державної власності» та постанови Кабінету Міністрів України від 22.06.2004 №794 «Про утворення Національної акціонерної компанії «Енергетична компанія України» щодо забезпечення перерахування до Державного бюджету України дивідендів, нарахованих на державну частку, що становить 25%+1 акція статутного капіталу Товариства.

Восьме питання порядку денного: Результати голосування: «ЗА» - 3 089 191 гол. - 51,55855 % «ПРОТИ» - 0 гол. - 0 % «УТРИМАЛОСЬ» - 2 609 208 гол. - 43,54765 % Недійсних та тих, що не проголосували – 0 гол. - 0%. Рішення прийнято більш як 50 (п'ятдесятма) відсотками голосів від їх загальної кількості. З восьмого питання порядку денного «Надання згоди на вчинення Товариством значних правочинів та правочинів, щодо яких є заінтересованість» ВИРШИЛИ: 8.1. Попередньо схвалити вчинення Товариством в ході звичайної поточної господарської діяльності протягом одного року з дня проведення цих Річних загальних зборів Товариства наступних правочинів, укладення яких Статутом Товариства віднесено до компетенції Загальних зборів Товариства, а саме:

1) правочинів з купівлі електричної енергії за цінами та в об'ємі, які визначаються відповідно до Договору між членами Оптового ринку електричної енергії України, з граничною сукупною вартістю всіх таких правочинів не більше 16 700 000 000 (шістнадцять мільярдів семиста мільйонів) гривень без урахування ПДВ;

2) правочинів з продажу електричної енергії за цінами та в об'ємі, які визначаються відповідно до договорів із споживачами, з граничною сукупною вартістю всіх таких правочинів не більше 17 500 000 000 (сімнадцять мільярдів п'ятиста мільйонів) гривень без урахування ПДВ.

8.2. Попередньо схвалити вчинення Товариством протягом одного року з дня проведення цих Річних загальних зборів Товариства наступних правочинів, укладення яких Статутом Товариства віднесено до компетенції Загальних зборів Товариства та предметом яких є:

1) надання Товариством поворотної безпроцентної фінансової допомоги на загальну граничну суму всіх таких правочинів не більше 40 000 000 (сорока мільйонів) доларів США або еквівалента цієї суми у будь-якій валюті, визначеного за офіційним курсом Національного банку України на дату вчинення правочину, компанії DTEK Holdings B.V. (після перейменування - DTEK ENERGY B.V.) або іншим юридичним особам, більше 60% (шістдесят відсотків) акцій чи корпоративних прав яких прямо чи опосередковано належить компанії DTEK Holdings B.V. і які визначені Наглядовою радою компанії DTEK Holdings B.V. як Активи, або які визначені Наглядовою радою компанії DTEK Holdings B.V. як

Контрольовані активи;

2)отримання Товариством поворотної безпроцентної фінансової допомоги на загальну граничну суму всіх таких правочинів не більше 2 700 000 000 (двох мільярдів семисот мільйонів) доларів США або еквівалента цієї суми у будь-якій валюті, визначеного за офіційним курсом Національного банку України на дату вчинення правочину, від компанії DTEK Holdings B.V. (після перейменування - DTEK ENERGY B.V.) або інших юридичних осіб, більше 60% (шістдесят відсотків) акцій чи корпоративних прав яких прямо чи опосередковано належить компанії DTEK Holdings B.V. і які визначені Наглядовою радою компанії DTEK Holdings B.V. як Активи, або які визначені Наглядовою радою компанії DTEK Holdings B.V. як Контрольовані активи;

3)отримання Товариством фінансових позик та/або кредитів від компанії DTEK Holdings B.V. (після перейменування - DTEK ENERGY B.V.) або інших юридичних осіб, більше 60% (шістдесят відсотків) акцій чи корпоративних прав яких прямо чи опосередковано належить компанії DTEK Holdings B.V. і які визначені Наглядовою радою компанії DTEK Holdings B.V. як Активи, або які визначені Наглядовою радою Компанії DTEK Holdings B.V. як Контрольовані активи, для фінансування поповнення обігових коштів Товариства на загальну граничну суму всіх таких правочинів не більше 300 000 000 (трьохсот мільйонів) доларів США або еквівалента цієї суми у будь-якій валюті, визначеного за офіційним курсом Національного банку України на дату вчинення правочину;

4)отримання Товариством фінансових позик (поворотної фінансової допомоги) та/або кредитів (у тому числі шляхом випуску боргових цінних паперів) на загальну граничну суму всіх таких правочинів не більше 430 000 000 (чотирьохсот тридцяти мільйонів) доларів США або еквівалента цієї суми у будь-якій валюті, визначеного за офіційним курсом Національного банку України на дату вчинення правочину, з ефективною ставкою не більш як: 12% річних у доларах США та євро, 16% річних у російських рублях, 25% річних у гривні;

5)забезпечення Товариством виконання своїх зобов'язань та/або зобов'язань компанії DTEK Holdings B.V. (після перейменування - DTEK ENERGY B.V.) або інших юридичних осіб, більше 60% (шістдесят відсотків) акцій чи корпоративних прав яких прямо чи опосередковано належить компанії DTEK Holdings B.V. і які визначені Наглядовою радою компанії DTEK Holdings B.V. як Активи, або які визначені Наглядовою радою компанії DTEK Holdings B.V. як Контрольовані Активи, за договорами фінансових позик та/або кредитів, гарантій чи інших фінансових інструментів (в тому числі випущених облигацій) шляхом укладення Товариством договорів поруки, гарантій, застави майна (майнових прав) та грошових коштів Товариства, за винятком договорів застави належних Товариству акцій чи корпоративних прав, на загальну граничну суму всіх таких правочинів не більше 300 000 000 (трьохсот мільйонів) доларів США або еквівалента цієї суми у будь-якій валюті, визначеного за офіційним курсом Національного банку України на дату вчинення правочину;

6)відступлення права вимоги та/або переведення боргу на загальну граничну суму всіх таких правочинів не більше 50 000 000 (п'ятдесят мільйонів) доларів США або еквівалента цієї суми у будь-якій валюті, визначеного за офіційним курсом Національного банку України на дату вчинення правочину, за умови отримання обов'язкового попереднього погодження від Фонду державного майна України у випадках, коли: (а) такий правочин здійснюється не в рамках звичайної господарської діяльності Товариства; або (б) балансова вартість такого правочину перевищує 25 відсотків вартості активів Товариства за даними останньої річної фінансової звітності Товариства;

7)розміщення Товариством тимчасово вільних коштів, за наявності, на депозитних рахунках у банківських установах на загальну граничну суму одночасно не більше 100 000 000 (ста мільйонів) доларів США або еквівалента цієї суми у будь-якій валюті, визначеного за офіційним курсом Національного банку України на дату вчинення відповідного правочину.

8.3.Встановити, що за рішенням Виконавчого органу Товариства Товариство має право вчиняти правочини, передбачені пунктом 8.1. та підпунктами 1, 2 пункту 8.2. цього документа, щодо яких Річними загальними зборами Товариства прийнято рішення про їх попереднє схвалення, без отримання додаткового погодження Наглядової ради Товариства.

8.4.Встановити, що Товариство має право вчиняти передбачені підпунктами 3 - 7 пункту 8.2. цього документа правочини, щодо яких Річними загальними зборами Товариства прийнято рішення про їх попереднє схвалення, тільки за умови прийняття Наглядовою радою Товариства рішення про надання дозволу на вчинення кожного із правочинів, вказаних у підпунктах 3 - 7 пункту 8.2. цього документу, за виключенням випадків, коли такий дозвіл був наданий Наглядовою радою Товариства до дати проведення цих Річних загальних зборів Товариства.

8.5.Встановити, що вартість правочинів, рішення щодо вчинення яких приймаються Виконавчим органом та/або Наглядовою радою Товариства в межах своєї компетенції, встановленої Статутом Товариства, не включається до граничної сукупної вартості правочинів, передбачених пунктами 8.1. та 8.2. цього документа.

8.6.Схвалити та уповноважити Наглядову раду Товариства протягом одного року з дати проведення цих Річних загальних зборів Товариства приймати рішення щодо внесення всіх та будь-яких змін до раніше укладених Товариством кредитних договорів (договорів фінансової позики), а також

договорів, якими забезпечується виконання Товариством своїх зобов'язань за вказаними договорами (договорів іпотеки, застави, поруки, тощо), за умови дотримання наступних обмежень:

1) збільшення ефективної процентної ставки не більш як: до 12 % річних у доларах США та євро, до 16% річних у російських рублях, до 25% річних у гривні;

2) збільшення чи зменшення загальної основної суми кредиту (фінансової позики) не більш ніж на 50% від первісної основної суми кредиту (фінансової позики);

3) збільшення або зменшення строку від одного дня до 60 місяців.

8.7. Попередньо схвалити вчинення Товариством протягом одного року з дня проведення цих Річних загальних зборів Товариства правочинів із заінтересованістю (у розумінні статті 71 Закону України «Про акціонерні товариства») з особами, заінтересованими у вчиненні Товариством правочинів, визначених у пунктах 8.1., 8.2., 8.5. та 8.6. цього документа, а саме: з компанією DTEK Holdings B.V. (після перейменування - DTEK ENERGY B.V.) або іншими юридичними особами, більше 60% (шістдесят відсотків) акцій чи корпоративних прав яких прямо чи опосередковано належить компанії DTEK Holdings B.V. і які визначені Наглядовою радою компанії DTEK Holdings B.V. як Активи, або які визначені Наглядовою радою компанії DTEK Holdings B.V. як Контрольовані активи, якщо такі правочини будуть стосуватися та відповідати вимогам, передбаченим пунктами 8.1., 8.2., 8.5. та 8.6. цього Протоколу Річних загальних зборів Товариства.

8.8. Уповноважити Наглядову раду Товариства протягом одного року з дня проведення цих Річних загальних зборів Товариства приймати рішення з приводу укладання правочинів (договорів, контрактів, угод тощо) з ДП «Енергоринок», прийняття рішення щодо укладення яких Статутом Товариства віднесено до компетенції Загальних зборів Товариства, внесення змін та доповнень до таких правочинів, а також внесення змін та доповнень до усіх раніше укладених правочинів з ДП «Енергоринок», включаючи правочини про реструктуризацію заборгованості в межах вказаної заборгованості.

9. Інформація про дивіденди

	За результатами звітнього періоду		За результатами періоду, що передував звітньому	
	за простими акціями	за привілейованими акціями	за простими акціями	за привілейованими акціями
Сума нарахованих дивідендів, грн.	13241473.57	0	27381689.69	0
Нарахування дивідендів на одну акцію, грн.	2.21	0	4.57	0
Сума виплачених дивідендів, грн.	0	0	26435958.26	0
Дата складання переліку осіб, які мають право на отримання дивідендів			02.06.2014	
Дата виплати дивідендів	01.07.2015		01.07.2014	
Опис	<p>Згідно рішення річних Загальних зборів Товариства від 29.04.2015, функції із визначення дати складання переліку акціонерів, порядок повідомлення акціонерів, що включені до переліку акціонерів, які мають право на отримання дивідендів про проведення виплат, порядок нарахування та виплати дивідендів покладено на Наглядову раду Товариства.</p> <p>Річними Загальними зборами акціонерів від 29.04.2015 р. було прийнято рішення щодо виплати дивідендів у розмірі, згідно чинного законодавства. Визначення строку виплати дивідендів відповідно до Статуту приймається Наглядовою радою Товариства.</p> <p>У графі «Дата складання переліку осіб, які мають право на отримання дивідендів» дата не зазначається, тому що на дату розкриття регулярної річної інформації емітента дата складання переліку осіб, які мають право на отримання дивідендів Наглядовою радою не визначено.</p> <p>Граничний термін нарахування та виплати дивідендів визначений до 01 липня 2015 року.</p> <p>Не виплачені суми дивідендів за підсумками роботи Товариства у попередні роки на теперішній час, обліковуються як кредиторська заборгованість Товариства перед акціонерами.</p>			

ІХ. Інформація про осіб, послугами яких користується емітент

Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи	ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "НАЦІОНАЛЬНИЙ ДЕПОЗИТАРІЙ УКРАЇНИ"
Організаційно-правова форма	Публічне акціонерне товариство
Код за ЄДРПОУ	30370711
Місцезнаходження	01001 Україна Київська Подільський Київ Нижній Вал, 17/8
Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності	не має
Назва державного органу, що видав ліцензію або інший документ	діє без ліцензії
Дата видачі ліцензії або іншого документа	
Міжміський код та телефон	(044) 591-04-00
Факс	(044) 482-52-14
Вид діяльності	Депозитарна діяльність Центрального депозитарію
Опис	Емітент не веде самостійно реєстр власників іменних цінних паперів. ПАТ "НДУ" надає Товариству послуги відповідно до своєї діяльності - діяльності Центрального депозитарію.

Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи	ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ОБ"ЄДНАНА РЕЄСТРАЦІЙНА КОМПАНІЯ"
Організаційно-правова форма	Товариство з обмеженою відповідальністю
Код за ЄДРПОУ	23785133
Місцезнаходження	08292 Україна Київська - Буча БУЛЬВАР БОГДАНА ХМЕЛЬНИЦЬКОГО, будинок 6, офіс 253
Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності	АЕ294645
Назва державного органу, що видав ліцензію або інший документ	Національна комісія з цінних паперів та фондового ринку
Дата видачі ліцензії або іншого документа	16.12.2014
Міжміський код та телефон	044-228-91-65
Факс	-
Вид діяльності	Депозитарна діяльність депозитарної установи.
Опис	ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ОБ"ЄДНАНА РЕЄСТРАЦІЙНА КОМПАНІЯ" згідно з договором про обслуговування рахунків у цінних паперах надає послуги емітенту щодо відкриття та ведення рахунків у цінних паперах власникам емітента та зберігання цінних паперів на цих рахунках.

Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи	Товариство з обмеженою відповідальністю "МАКАУДИТСЕРВІС"
Організаційно-правова форма	Товариство з обмеженою відповідальністю
Код за ЄДРПОУ	21994619
Місцезнаходження	02140 Україна Київська Дарницький Київ Вишняківська, буд.13, оф.1
Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності	1988

Назва державного органу, що видав ліцензію або інший документ	Аудиторська палата
Дата видачі ліцензії або іншого документа	23.02.2001
Міжміський код та телефон	044-22-88-914
Факс	-
Вид діяльності	діяльність у сфері бухгалтерського обліку та аудиту Ліцензії
Опис	ТОВ "Макаудітсервіс" надає аудиторські послуги емітенту з перевірки фінансової звітності на відповідність вимогам чинного законодавства та МСФЗ. Відповідно до договору № А-ДНІОЕ/15.08.14/14507-01 від 30.10.2014 р. ТОВ "МАКАУДИТСЕРВІС" здійснювало щорічну перевірку фінансової звітності ПАТ "ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО" за 2014 рік.

Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи	ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ФОНДОВА БІРЖА ПФТС
Організаційно-правова форма	Публічне акціонерне товариство
Код за ЄДРПОУ	21672206
Місцезнаходження	01601 Україна Київська Печерський Київ Шовковична,42-44
Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності	Серія АД № 034421
Назва державного органу, що видав ліцензію або інший документ	НКЦПФР
Дата видачі ліцензії або іншого документа	11.06.2012
Міжміський код та телефон	044-277-50-00
Факс	044-277-50-01
Вид діяльності	діяльність з організації торгівлі на фондовому ринку
Опис	Діяльність з організації торгівлі на фондовому ринку.

Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи	Приватне акціонерне товариство "Український Страховий Дім"
Організаційно-правова форма	Приватне акціонерне товариство
Код за ЄДРПОУ	32556540
Місцезнаходження	01023 Україна Київська Печерський район м. Київ пл. Спортивна,3
Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності	584998 Серія АВ
Назва державного органу, що видав ліцензію або інший документ	ДЕРЖАВНА КОМІСІЯ З РЕГУЛЮВАННЯ РИНКІВ ФІНАНСОВИХ ПОСЛУГ УКРАЇНИ
Дата видачі ліцензії або іншого документа	14.09.2011
Міжміський код та телефон	044-238-80-80
Факс	044-238-80-99
Вид діяльності	страхування майна (крім залізничного, наземного, повітряного, водного транспорту (морського внутрішнього та інших видів водного транспорту), вантажів та багажу (вантажобагажу))
Опис	Страхова компанія надає послуги обов'язкового страхування цивільної відповідальності суб'єктів господарювання, страхування майна (крім залізничного, наземного, повітряного, водного транспорту (морського внутрішнього та інших видів водного

	транспорту), вантажів та багажу (вантажобагажу))
Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи	Приватне акціонерне товариство "Українська акціонерна страхова компанія АСКА"
Організаційно-правова форма	Приватне акціонерне товариство
Код за ЄДРПОУ	13490997
Місцезнаходження	83052 Україна Донецька Калининський район м. Донецьк проспект Ілліча,100
Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності	АГ 569979
Назва державного органу, що видав ліцензію або інший документ	ДЕРЖАВНА КОМІСІЯ З РЕГУЛЮВАННЯ РИНКІВ ФІНАНСОВИХ ПОСЛУГ УКРАЇНИ
Дата видачі ліцензії або іншого документа	13.03.2007
Міжміський код та телефон	063234833891
Факс	-
Вид діяльності	Страхова діяльність
Опис	Особисте страхування працівників відомчої та сільської пожежної охорони і членів добровільних дружин

Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи	Приватне акціонерне товариство «Українська страхова компанія "ГАРАНТ-АВТО"»
Організаційно-правова форма	Приватне акціонерне товариство
Код за ЄДРПОУ	16467237
Місцезнаходження	01042 Україна Київська Печерський Київ провулок Новопечерський, 19/3
Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності	АВ 584608
Назва державного органу, що видав ліцензію або інший документ	Державна комісія з регулювання ринків фінансових послуг України
Дата видачі ліцензії або іншого документа	05.07.2011
Міжміський код та телефон	044-206-88-23
Факс	-
Вид діяльності	Страхова діяльність
Опис	Страхування цивільно-правової відповідальності власників наземних транспортних засобів, КАСКО, особисте страхування від нещасних випадків на транспорті.

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
16.07.2010	72/04/1/10	Дніпропетровське територіальне управління Державної комісії з цінних паперів та фондового ринку	UA 4000081533	Акція проста бездокументарна іменна	Бездокументарні іменні	10.00	5991617	59916170.00	100.00
Опис		Акції Емітента включено у біржовий список ПАТ «ФОНДОВА БІРЖА ПФТС» та ПАТ «УКРАЇНСЬКА БІРЖА» у категорію позалістингових цінних паперів. Протягом звітного року акції Емітента у лістингу не перебували. Протягом звітного періоду емітент не приймав рішення щодо додаткової емісії цінних паперів.							

XI. Опис бізнесу

ПАТ "ДТЕК ДНПРООБЛЕНЕРГО" засноване відповідно до наказу Міністерства енергетики та електрифікації України від 18 серпня 1995 року № 160 шляхом перетворення державного енергопостачального підприємства у державну акціонерну енергопостачальну компанію "Дніпрообленерго" відповідно до Указу Президента України від 4 квітня 1995 року "Про структурну перебудову електроенергетичному комплексі України", та з державної акціонерної енергопостачальної компанії "Дніпрообленерго" у відкрите акціонерне товариство "Енергопостачальна компанія "Дніпрообленерго" відповідно до Закону України від 12 лютого 1998 року "Про державну програму приватизації".

ПАТ "ДТЕК ДНПРООБЛЕНЕРГО" (далі Товариство) є юридичною особою із новим найменуванням, у результаті проведення державної реєстрації змін до Статуту, які пов'язані із набранням чинності Закону України «Про акціонерні товариства» № 514-VI від 17 вересня 2008 року та зміною найменування з ВІДКРИТОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ «ДНПРООБЛЕНЕРГО» на ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ «ДНПРООБЛЕНЕРГО». ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ «ДНПРООБЛЕНЕРГО» перейменовано у ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК ДНПРООБЛЕНЕРГО» відповідно до рішення Загальних зборів акціонерів ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ «ДНПРООБЛЕНЕРГО» (протокол від 26 червня 2012 року).

Товариство є правонаступником майна, прав та обов'язків ДЕРЖАВНОЇ АКЦІОНЕРНОЇ ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНОЇ КОМПАНІЇ «ДНПРООБЛЕНЕРГО», ВІДКРИТОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ «ДНПРООБЛЕНЕРГО», ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ «ДНПРООБЛЕНЕРГО».

Органами управління товариства є: вищий орган товариства - Загальні збори акціонерів; Наглядова рада;

Виконавчий орган товариства одноосібний - Генеральний директор;

Ревізійна комісія - орган контролю за діяльністю товариства.

До складу ПАТ "ДТЕК ДНПРООБЛЕНЕРГО" входять 24 структурні одиниці, які є відокремленими підрозділами (без права юридичної особи) і здійснюють діяльність з передачі та постачання електроенергії споживачам Дніпропетровського регіону:

1. Дніпропетровські міські електричні мережі - 49000 м. Дніпропетровськ, вул. Ленінградська,40;
2. Високовольтні електричні мережі - 49107 м. Дніпропетровськ, Запорізьке шосе,20б;
3. Криворізькі міські електричні мережі - 50099 м. Кривий Ріг, пр. Карла Маркса,41;
4. Апостолівський район електричних мереж - 53800 Дніпропетровська обл., Апостолівський район, м. Апостолове, вул. Островського,37;
5. Васильківський район електричних мереж - 52600, Дніпропетровська обл., Васильківський район, смт. Васильківка, вул. Партизанська, 91;
6. Верхньодніпровський район електричних мереж - 51600, Дніпропетровська обл., Верхньодніпровський район, м. Верхньодніпровськ, вул. Слизькоухого, 41;
7. Дніпродзержинський район електричних мереж - 51931, Дніпропетровська обл., м.Дніпродзержинськ, Заводський район, вул. Васильєва, 43;
8. Дніпропетровський район електричних мереж - 52001, Дніпропетровська обл., Дніпропетровський район, м. Підгородне, вул. Піонер-Майдан, 46;
9. Криворізький район електричних мереж - 53020, Дніпропетровська обл., Криворізький район, с. Лозуватка, вул. Ватутіна, 1;
10. Криничанський район електричних мереж - 52300, Дніпропетровська обл., Криничанський район, смт. Кринички, вул. Радянська, 14;
11. Магдалинівський район електричних мереж - 51100, Дніпропетровська обл., Магдалинівський

- район, смт. Магдалинівка, вул. Леніна, 1;
12. Межівський район електричних мереж - 52900, Дніпропетровська обл. Межівський район, смт. Межова, вул. Заводська, 41;
 13. Нікопольський район електричних мереж - 53219, Дніпропетровська обл., м. Нікополь, вул. Головка, 44;
 14. Новомосковський район електричних мереж - 51200, Дніпропетровська обл., м. Новомосковськ, вул. Стадіона, 25;
 15. Павлоградський район електричних мереж - 51400, Дніпропетровська обл., м. Павлоград, вул. Харківська, 116;
 16. Петропавлівський район електричних мереж - 52700, Дніпропетровська обл., Петропавлівський район, смт. Петропавлівка, вул. Радянська, 41;
 17. Покровський район електричних мереж - 53600, Дніпропетровська обл., Покровський район, смт. Покровське, вул. Набережна, 171;
 18. П'ятихатський район електричних мереж - 52100, Дніпропетровська обл., П'ятихатський район, м. П'ятихатки, вул., Степова, 1а;
 19. Синельниківський район електричних мереж - 52500, Дніпропетровська обл., м. Синельникове, вул. Величая, 1;
 20. Солонянський район електричних мереж - 52400, Дніпропетровська обл., Солонянський район, смт. Солоне, вул. Радянська, 2а;
 21. Софіївський район електричних мереж 53100, Дніпропетровська обл., Софіївський район, смт. Софіївка, вул. Садова, 79;
 22. Томаківський район електричних мереж - 53500, Дніпропетровська обл., Томаківський район, смт. Томаківка, вул. Комунальна, 6;
 23. Царичанський район електричних мереж - 51800, Дніпропетровська обл., Петриківський район, смт. Петриківка, вул. Переможна, 20;
 24. Широківський район електричних мереж - 53700, Дніпропетровська обл., Широківський район, смт. Широке, вул. Балківська, 23б.

Середньооблікова чисельність штатних працівників Товариства в звітному році порівняно з попереднім роком зменшилася на 479 осіб, або на 6,24% в основному за рахунок звільнення персоналу за угодою сторін та неврахування у середньообліковій чисельності мобілізованих співробітників за вказівками Управління статистики, і склала за 2014 рік 7196 осіб. Середня чисельність зовнішніх сумісників зменшилася на 3 особи, а працюючих відповідно до угод цивільно-правового характеру - зменшилася на 49 осіб і склала 1 та 367 осіб відповідно.

Фонд оплати праці усіх працівників Товариства в звітному році порівняно з минулим роком зменшився на 18,8 млн. грн. або 3,69 % і склав 489,73 млн. грн. ФОП штатних працівників зменшився на 17,9 млн. грн. або 3,56% і склав 485,81 млн. грн.

Основні фактори зменшення фонду оплати праці Товариства в 2014 р. порівняно з 2013 р. - звільнення персоналу за угодою сторін та відміна виплати доплати за інтенсивність праці з березня 2014 р.

Робота з кадрового забезпечення, яка проводилась у 2014 році, дозволила укомплектувати персоналом у необхідній кількості і необхідної кваліфікації підрозділи Товариства. Питання роботи з кадрами розглядалися на нарадах з керівниками підрозділів, зборах та конференціях трудових колективів. Для забезпечення виконання Державної програми розвитку системи реабілітації і трудової зайнятості осіб з обмеженими фізичними можливостями у місцевих газетах міст Дніпропетровська, Кривого Рогу та Нікополя розміщувались оголошення з пропозицією звертатися для працевлаштування в компанію осіб з обмеженими фізичними можливостями на спеціально створені додаткові робочі місця та на вакантні посади. Налагоджені і підтримуються зв'язки з центрами зайнятості області. Працівники відділу з підбору та адмініструванню персоналу приймали участь у ярмарках вакансій, організованих центрами зайнятості міста.

З метою поліпшення роботи з підготовки персоналу з керівниками, професіоналами та фахівцями Виконавчої дирекції та структурних одиниць проводяться тренінги за курсами «Оцінка та

розвиток співробітників», «Золоті правила оцінки компетенцій», «Правила спілкування зі споживачами» та ін.

Систематично проводилась робота з підготовки та підвищення кваліфікації персоналу, переміщення на вищі посади. Розроблено план навчання робітників, фахівців та керівного складу структурних одиниць.

Протягом року підвищили кваліфікацію у навчальних закладах різних рівнів освіти за договорами 277 працівників, у т.ч. керівники - 162 працівники, професіонали, фахівці, технічні службовці - 32 працівники, кваліфіковані та інші робітники - 83 працівника. Безпосередньо на виробництві підвищили кваліфікацію -1355 працівників, у т.ч. керівники - 351 працівник, професіонали, фахівці, технічні службовці - 241 працівник, кваліфіковані та інші робітники - 763 працівника. Пройшли перепідготовку у звітному році - 115 працівників.

Для поліпшення якісного складу персоналу структурних одиниць Товариства вирішення постачання кадрами районів електричних мереж, продовжується співпраця з Державним вищим навчальним закладом «Придніпровський енергобудівний технікум» по спеціальності «Монтаж і експлуатація електроустаткування електростанцій і енергосистем».

У 2014 році закінчили навчання, працевлаштовані та працюють за фахом і кваліфікацією 16 молодих фахівців, які працевлаштовані за місцем проживання. На сьогоднішній день за кошти Товариства за спеціальністю «Монтаж і експлуатація електроустаткування електростанцій і енергосистем» навчається 37 учнів.

Чисельність працівників за категоріями (у процентах від загальної кількості) на кінець 2014 року становить:

Керівники - 832 працівника - 12%, професіонали, фахівці, службовці - 2391 працівники. - 35%, робітники 3600 працівника - 53%

Аналіз розподілу персоналу Товариства за віковими групами (у процентному відношенні від загальної кількості) станом на кінець 2014 року показує, що більшу частину персоналу Товариства – 59% становлять працівники найбільш працездатного віку від 30 до 50 років:

До 30 років - 1198 працівники (18%), від 30 до 50 років - 4023 працівники (59%), старше 50 років - 1602 працівники (23%), у тому числі жінок 55 років та чоловіків 60 років і старше - 262 працівника, тобто (4,0%).

Аналіз складу персоналу Товариства за рівнем освіти:

Рівень освіти на 31.12.2014р.

працівники % від заг. кількості

Кандидати наук 2 0,02

Вища повна 2556 38

Вища базова 2329 34

Середня, проф.-тех. 1938 28

Всього, працівників 6823

ПАТ "ДТЕК ДНПРООБЛЕНЕРГО" не входить до об'єднань підприємств (асоціації, корпорації, концерни, консорціуми, інші об'єднання підприємств) чи групи суб'єктів господарювання (фінансово-промислові групи, холдингові компанії тощо).

Спільної діяльності з іншими організаціями, підприємствами, установами не має

Будь яких пропозицій щодо реорганізації з боку третіх осіб протягом звітнього періоду не постуало.

Сучасна облікова політика Товариства є сукупністю розроблених і установлених принципів, методів і процедур, які використовуються для складання і надання бухгалтерської і фінансової

звітності. Організація та ведення бухгалтерського обліку, надання фінансової звітності в ПАТ «ДТЕК ДНПРООБЛЕНЕРГО» здійснюється згідно з вимогами Закону України «Про бухгалтерський облік і фінансову звітність в Україні», Положеннями (стандартами) бухгалтерського обліку. Облік ведеться у відповідності з прийнятою в Товаристві обліковою політикою.

Облік активів і відображення в балансі здійснюється за фактичною собівартістю (за вирахуванням зносу та резерву сумнівних боргів). Ведення обліку автоматизована. Система формує оперативну інформацію про суми отриманих доходів і понесених витрат в цілому та дозволяє оцінити в повному обсязі стан взаєморозрахунків з дебіторами та кредитами.

Основні засоби. Основні засоби відображаються за собівартістю або умовною собівартістю (стосовно активів, придбаних до дати переходу на МСФЗ) за вирахуванням накопиченого зносу та збитків від зменшення активів. Справедлива вартість основних засобів переважно визначена за амортизованою вартістю заміщення. Амортизація нараховується за лінійним методом протягом очікуваних строків корисного використання кожного активу. Середні строки корисного використання кожного активу є такими :

Будівля та обладнання для передачі електроенергії до 50 років

Машини та обладнання до 30 років

Меблі та інвентар, офісне обладнання, транспортні засоби та інші основні засоби до 15 років.

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

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

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

ПАТ «ДТЕК ДНПРООБЛЕНЕРГО» – найбільша енергопостачальна компанія в Україні, яка здійснює ліцензовану діяльність з передачі електричної енергії місцевими (локальними) електричними мережами та постачання електричної енергії за регульованим тарифом. Товариство є постачальником електричної енергії у Дніпропетровській області, обслуговує регіон площею майже 32 тисячі кв. км, забезпечуючи електроенергією понад 40,5 тис. юридичних, а також 1,5 мільйони побутових абонентів. Товариство купує електроенергію з Оптового ринку електричної енергій України (ОРЕ) за ринковою ціною та постачає її споживачам за тарифами, які встановлюються державним органом регулювання – Національною комісією, що здійснює державне регулювання в сфері енергетики і комунальних послуг (НКРЕКП). Регулювання відносин, основні економічні, фінансові засади та механізми функціонування Оптового ринку визначені Договором між членами ОРЕ (виробниками та постачальниками електроенергії). Наприкінці 2013 року в Товаристві, в рамках реалізації клієнтоорієнтованої політики ДТЕК, в місті Нікополь було відкрито перший в Україні, повністю автоматизований Контакт-центр, в зону обслуговування якого входило 123 тисячі юридичних та побутових споживачів електроенергії – клієнтів Товариства. Це дозволило покращити якість обслуговування клієнтів, та забезпечити надання в єдиній точці наступних сервісів.

В 2014 році в зону обслуговування Контакт-центру увійшли споживачі електроенергії всіх структурних одиниць Товариства, окрім Дніпропетровських міських електричних мереж, що становить 1 100 тис. клієнтів, обслуговування яких здійснюють 22 райони електричних мереж та

Криворізькі міські електричні мережі.

На 2015 рік ПАТ "ДТЕК ДНПРООБЛЕНЕРГО" затверджено НКРЕКП інвестиційну програму в сумі 361,7 млн. грн. (без ПДВ). Основна увага в інвестиційній програмі приділена технічному розвитку (переозброєнню), модернізації електричних мереж та обладнання і заходам, направленим на зниження нетехнічних втрат електроенергії.

Реконструкція повітряних ліній передбачає заміну опор, фундаментів, підвісної арматури, скляної ізоляції на полімерну, заміну проводу та грозового тросу, заміну ділянок повітряної лінії на кабельну. Реалізація наведених робіт дозволить привести технічний стан повітряної лінії до нормативного рівня.

Впровадження заходів зі зниження нетехнічних втрат електричної енергії спрощує контроль показань лічильників, відключення споживачів, викриття споживачів – порушників ПКЕЕ, що приведе до зменшення втрат електроенергії.

Телемеханізація ПС підвищить ефективність диспетчерського керування, покращить контроль за режимами роботи основного комутаційного обладнання, прискорить ліквідацію аварій, підвищить надійність роботи електроустановок.

Рік Придбання активів, тис. грн. Відчуження активів, тис. грн.

2014 166 764 684

2013 397 289 2 868

2012 382 673 1 116

2011 338 871 8 920

2010 334 812 4 021

У 2015 році ПАТ «ДТЕК ДНПРООБЛЕНЕРГО» заплановані значні обсяги робіт з реконструкції та з модернізації обладнання серед яких:

1. Реконструкція ПЛ-150 кВ Л-31/32, яка забезпечить надійність електропостачання споживачам, які заживлені від ПС;
2. Реконструкція ПЛ-150 кВ Л-33/34/34а, яка дозволить значно підвищити надійність електропостачання правобережної частини м. Дніпропетровська;
3. Реконструкція ПЛ-150 кВ Л-83/84 проходить по населеній місцевості, має перетини з залізницями та автомобільними дорогами, має споживачів першої категорії;
5. Будівництво КТПММ-6/0,4 кВ в м. Кривому Розі;
4. Модернізація обладнання 150-35-6(10)-0,4 кВ, яке дозволить підвищити надійність електропостачання споживачів, скоротити витрати на проведення ремонтів шляхом встановлення сучасного обладнання;
5. Впровадження заходів зі зниження нетехнічних втрат електричної енергії, а саме впровадження АСКОВЕ побутових споживачів, що спрощує контроль показань лічильників, відключення споживачів, викриття споживачів – порушників ПКЕЕ, а в кінцевому результаті приведе до зменшення втрат електроенергії.
6. Впровадження та розвиток АСДТК, а саме телемеханізація ПС, основною стратегією якої є підвищення ефективності диспетчерського керування, покращення контролю за режимами роботи основного комутаційного обладнання, ведення режимів і технологічних процесів, прискорення ліквідації аварій, підвищення економічності і надійності роботи електроустановок, покращення якості електроенергії, зниження чисельності експлуатаційного персоналу і відмова від постійного чергування персоналу;
7. Модернізація засобів зв'язку, а саме будівництво ВОЛЗ, модернізація засобів прийому-передавання інформації, як голосової так і сигналів для телекерування об'єктами електричної мережі;
8. Оновлення парку транспортної техніки дозволить в першу чергу підвищити безпеку роботи, надійність, безперервність роботи та скоротити витрати на паливо, мастильні матеріали, обслуговування тощо.

Правочини з власниками істотної участі, членами наглядової ради або членами виконавчого органу, афілійованими особами, зокрема всі правочини, укладені протягом звітнього року між емітентом або його дочірніми/залежними підприємствами, відокремленими підрозділами, з одного боку, і власниками істотної участі, членами наглядової ради або членами виконавчого органу, з іншого боку у ПАТ "ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО" не має.

В 2014 році споживачам Дніпропетровської області було відпущено 23 040,5 млн. кВт год. електроенергії, що на 460,7 млн. кВт год. (або 2%) більше, ніж за фактом 2013 року, з них власним споживачам - 19 383,5 млн. кВт год.

Товариство одержує та передає електроенергію по розподільним мережам 0,4-6-10-35-150 кВ споживачам Дніпропетровської області та в мережі інших ліцензіатів із передачі та постачання електроенергії, які працюють на території Дніпропетровської та суміжних областей. Товариство має енергосистеми зі встановленою потужністю 8 149 МВА, загальна довжина ліній електропередачі на території регіону – 50 059,41 км, потужність трансформаторів – 11 391,233 МВА, встановлена потужність блок станцій - 596,5 МВт.

Станом на 31.12.2014 р. на балансі Товариства основні засоби становлять:

первісна вартість 3 936 883 тис.грн.;

залишкова вартість 2 319 612 тис.грн.;

знос 1 617 271 тис. грн.

На 2015 рік інвестиції на розвиток ПАТ "ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО" передбачаються в сумі – 361,70 млн. грн. (без ПДВ). Основна увага в інвестиційній програмі приділена виконанню технічного розвитку (переозброєнню), модернізації електричних мереж та обладнання і заходам, направленим на зниження нетехнічних втрат електроенергії.

Робота в галузі охорони навколишнього середовища в ПАТ «ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО» спрямована на виконання вимог природоохоронного та санітарного законодавства України за трьома напрямками – охорона і раціональне використання водних ресурсів, поводження з відходами, охорона атмосферного повітря.

Всього Товариством за 2014 рік (у зв'язку із закінченням термінів дії) отримано 24 дозволи на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря від стаціонарних джерел, 4 дозволи на спецводокористування для підземних джерел води, висновок державної санітарно-епідеміологічної експертизи на об'єкт поводження з відходами, а також ліміти на використання води..

В березні 2014 року після успішного проходження першого наглядового аудиту Товариство підтвердило сертифікат міжнародного органу з сертифікації товариства TUV SUD Management Service GmbH, який засвідчує, що ПАТ «ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО» впровадило і застосовує систему екологічного менеджменту на виконання вимог міжнародного стандарту ISO 14001:2004.

Продовжені роботи, які розпочаті в 2013 році, щодо забезпечення орнітологічної безпеки електрообладнання та захисту птахів від негативного впливу енергооб'єктів. Одним з напрямків діяльності з цього питання є вирішення проблеми гніздування лелек на опорах ліній електропередач низької напруги і всього, що з цим пов'язано. Закінчено роботи по перенесенню гнізд білого лелеки, розташованих на опорах ліній електропередач. Всього перенесено 61 гніздо на платформи.

В результаті участі Товариства у Всеукраїнській екологічній ініціативі «Батарейкам – утилізація!», яка проводиться спільно зі Всеукраїнською екологічною лігою, Національним молодіжним центром «Екологічні ініціативи» та Всеукраїнським дитячим союзом «Екологічна варта» в 2014 році працівниками зібрано і передано 92 кг. відпрацьованих батарейок (це близько 4500 шт.). Своєю діяльністю Товариство не здійснює значного техногенного впливу на навколишнє природне середовище.

Значною проблемою в Товаристві є ускладнення стягнення заборгованості за спожиту електричну енергію з підприємств - боржників.

Заборгованість за спожиту активну електричну енергію на 31.12.2014 року становить 1 879,8 млн. грн., приріст заборгованості у 2014 році склав 352,7 млн. грн.

Найбільшу питому вагу у загальній заборгованості за галузями промисловості становлять підприємства житлово-комунального господарства - 58,5% від загальної суми заборгованості. При цьому значну частину заборгованості ЖКГ складають підприємства водоканалів - 61,9%.

Стягнення заборгованості з підприємств - боржників ускладнюється з наступних причин:

- неможливістю відключення від електрозабезпечення водоканалів, у зв'язку з тим, що вони є стратегічно важливими об'єктами та мають екологічну броню;
- відсутність грошових коштів на рахунках боржників, при примусовому стягненні боргів через виконавчі служби;
- наявність мораторію на примусове стягнення майна державних підприємств;
- відсутністю на території Дніпропетровської області розподільчих рахунків зі спеціальним режимом використання по водоканалам, що передбачені відповідними нормативно-правовими актами;
- складності щодо проведення повного відключення боржників, що мають значну кількість субабонентів, які мають договори постачання з Товариством та є добросовісними платниками.

Сума виплат штрафних санкцій і компенсацій за порушення законодавства складає 996,22 тис. грн.

З огляду на особливості енергетики, з метою визначення порядку надання фінансової звітності з використанням плану рахунків бухгалтерського обліку активів, капіталу, зобов'язань і господарських операцій в ПАТ «ДТЕК ДНПРООБЛЕНЕРГО» впроваджена облікова політика - сукупність принципів, стандартів, правил, методів і процедур обліку, які застосовуються при підготовці фінансової звітності, ведення бухгалтерського обліку, а також при плануванні виробництва і реалізації продукції, розробці прогнозів і бізнес-планів. Облікова політика підготовлена відповідно до Закону України від 16.07.1999 р. № 996-XIV "Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні", міжнародних стандартів фінансової звітності (МСФЗ) і національних Положень (стандартів) бухгалтерського обліку (ПСБО) України в частині, що не суперечить міжнародним стандартам фінансової звітності.

Найбільш прийнятним шляхом покращення ліквідності Товариства є зниження дебіторської заборгованості. На кінець 2014 року загальна дебіторська заборгованість ПАТ «ДТЕК ДНПРООБЛЕНЕРГО» складає 2 060 770 тис.грн., в т.ч. заборгованість споживачів за відпущену електроенергію - 1 879 756 тис.грн., або 91,2 %. В структурі заборгованості за спожиту електроенергію по галузях 58,5 % припадає на підприємства житлово-комунального господарства, при цьому значна частина зазначеної заборгованості припадає на підприємства водоканалів. Для стягнення заборгованості Товариства звертається до суду, по боржникам проводиться робота щодо звернення зі стягнення грошових коштів, майна та інших цінностей, які належать боржникові на правах власності. Крім того, протягом 2014 року в рамках постанови Кабінету Міністрів України від 29.01.2014 № 30 Товариством було проведено роботу з погашення заборгованості підприємств тепло - та водозабезпечення на загальну суму 409 691,8 тис.грн. шляхом проведення взаєморозрахунків з використанням механізмів, обумовлених цією постановою.

Укладені, але не виконані договори - це, в основному, договори на постачання електричної енергії фізичним та юридичним особам. Інформація про очікувані прибутки від виконання цих договорів відсутня.

Стратегія ПАТ «ДТЕК ДНПРООБЛЕНЕРГО» в області основного бізнесу передбачає вдосконалення та розвиток електричних мереж з використанням інтелектуальних систем керування процесом передачі та постачання електроенергії, розробкою заходів з покращення

технічного стану електричних мереж і забезпечення якості електричної енергії, зниження витрат електричної енергії на її передачу.

Основними напрямками діяльності Товариства є:

- удосконалення технологічного управління мережами та застосування сучасних методів планування розвитку мереж;
- автоматизація системи керування бізнес-процесами, що дозволяє приймати рішення на основі повної і якісної інформації з розумінням наслідків прийнятих рішень;
- підвищення якості послуг та курс на клієнтоорієнтовність Компанії
- розвиток персоналу шляхом підвищення його кваліфікації та стимулюванням персоналу з ціллю підвищення ефективності та безпечності праці.
- подолання тенденції старіння основних фондів і електроустаткування за рахунок збільшення масштабів робіт з їхньої реконструкції й технічного переозброєння;
- створення умов для застосування нових технічних рішень і технологій у системах обслуговування, керування, захисту, передачі інформації, зв'язку й систем обліку електроенергії;
- залучення інвестицій для реалізації основних напрямків розвитку розподільного мережевого комплексу;

Товариство щорічно вкладає значні матеріальні ресурси і впроваджує нові технічні рішення в електричних мережах 0,4-150 кВ. З метою більш раціонального та ефективного використання інвестицій у 2014 році розроблено та затверджено «Процедуру визначення пріоритетності реконструкції та технічного переоснащення об'єктів електричних мереж» та «Процедуру застосування єдиних стандартів по обладнанню, матеріалам та технологіям в електричних мережах». Дані процедури визначають порядок та вимоги до управлінських, технічних і організаційних заходів направлених на підвищення ефективності, технічного рівня, надійності і безпеки розподільних електричних мереж, а також уніфікацію застосування та якість матеріалів.

У 2015 році спливає термін дії Програми розвитку електричних мереж 0,4-150 кВ ПАТ Дніпрообленерго на 2012-2015 роки, яка була затверджена Міненерговугілля в 2011 році. В рамках вище вказаної програми левова частка запланованих заходів виконана.

На початку 2015 року сформовані багаторічні плани розвитку розподільних мереж 0,4-150 кВ на наступне десятиріччя. Основним пріоритетом планів визначено усунення «вузьких місць» та реконструкцію мереж в проблемних вузлах області, які виробили свій ресурс (м. Дніпропетровськ, м. Кривий Ріг) та оновлення трансформаторного парку, заміну акумуляторних батарей, морально та фізично зношених вимикачів, модернізацію комплектів основних релейних захистів і автоматики, впровадження інтегрованої автоматизованої системи диспетчерського управління технологічними процесами (ІАСДУ ТП).

У найближчі п'ять років важливим пріоритетом роботи є закінчення пілотного проекту Інтегрована автоматизована система диспетчерського управління технологічними процесами (ІАСДУ ТП) на Криворізькому - Нікопольському регіоні. Це дозволить підвищити швидкість і точність надходження інформації, оперативність реагування на позаштатні ситуації, знизити тимчасові і матеріальні витрати на виконання оперативного обслуговування, підготовку аналітичних документів, звітів, підвищити їх якість та ефективність контролю стану мереж і устаткування.

На виконання політики клієнтоорієнтованості діяльності ПАТ «ДТЕК Дніпрообленерго» в 2014 році розширило діапазон обслуговування клієнтів до меж всієї Дніпропетровської області (крім м. Дніпропетровська) Кол-центр, що базується у м. Нікополі.

У 2014 році проведено реконструкцію центру обслуговування клієнтів (ЦОК) у Дніпропетровському РВЕ, тепер клієнти зможуть у комфортних умовах отримувати консультації, проводити звірку, укладати договори та замовити виконання всіх послуг, які надає Товариство. Розроблено і впроваджено SMS - сервіс для побутових клієнтів в усіх структурних підрозділах Товариства. Вказаний сервіс став актуальним для всіх клієнтів Дніпропетровської області, станом на 01.01.15 вже більше 112,9 тисяч клієнтів Товариства користуються цим сервісом.

Продовжується розширення та удосконалення інтернет - послуг, а саме «Особистого кабінету побутового клієнту», за допомогою якого є можливість здійснювати онлайн - платежі. Також продовжується розширення та вдосконалення інтернет – сервісу «Особистого кабінету

юридичного клієнту», метою якого є надання споживачам можливості звітування та отримання платіжних документів Товариства в електронному вигляді, підписаних електронним цифровим підписом, станом на 01.01.2015 даним сервісом вже користуються 4986 клієнтів.

За 2014 рік досліджень та розробок ПАТ "ДТЕК ДНПРООБЛЕНЕРГО" не проводило.

За 2014 рік ПАТ "ДТЕК ДНПРООБЛЕНЕРГО" було подано 2 438 позови на суму 479 105 тис. грн.;
до ПАТ "ДТЕК ДНПРООБЛЕНЕРГО" подано 14 позовів на суму 12 122 тис. грн.

Результати діяльності Товариства за останні три роки наведені у таблиці.

тис. грн. без ПДВ

Найменування статті 2012 2013 2014

1 2 3 4

Усього доходи, в т.ч.: 16 204 277 16 483 978 16 512 033

дохід від реалізації продукції 15 941 369 16 027 557 16 042 678

інші операційні доходи 250 573 282 188 425 355

інші фінансові доходи 12 335 170 160 28 167

інші доходи 0 4 074 15 833

Усього витрати, в т.ч.: 16 032 708 16 392 890 16 468 061

вартість купованої е/е 14 480 420 14 719 923 14 695 417

умовно-постійні витрати у виробничій собівартості 1 136 994 1 192 265 1 220 971

адміністративні витрати 121 149 122 535 66 614

інші операційні витрати 54 085 56 167 56 885

фінансові витрати 205 751 286 793 341 444

інші витрати 0 258 813

податок на прибуток 34 309 14 949 85 917

Чистий прибуток 171 569 91 088 43 972

У відповідності до Закону України «Про внесення змін до Закону України «Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні» від 12.05.2011р. №3332-VI, рішення державної комісії з цінних паперів та фондового ринку «Про затвердження Порядку розкриття інформації про діяльність публічних акціонерних товариств на основі міжнародних стандартів фінансової звітності» від 30.11.2010р. №1780 компанією підготовлена фінансова звітність за 2012-2014рр. відповідно до вимог Міжнародних стандартів фінансової звітності (МСФЗ).

Протягом останніх трьох років Товариство отримувало прибуток.

Результатом фінансово-господарської діяльності ПАТ «ДТЕК Дніпрообленерго» за 2014 рік є отримання чистого прибутку в сумі 43 972 тис. грн.

У 2014 році доходи від усіх видів діяльності зросли на 0,17% у порівнянні з доходами отриманими у 2013р., в основному через зростання інших операційних доходів.

За фактом 2014р. загальні витрати Компанії зросли від 2013р. на 0,46%, в основному через збільшення фінансових витрат та податку на прибуток.

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:	2539684	2319612	0	0	2539684	2319612
будівлі та споруди	1630266	1494110	0	0	1630266	1494110
машини та обладнання	859934	783443	0	0	859934	783443
транспортні засоби	37007	31781	0	0	37007	31781
інші	12477	10278	0	0	12477	10278
2. Невиробничого призначення:	0	0	0	0	0	0
будівлі та споруди	0	0	0	0	0	0
машини та обладнання	0	0	0	0	0	0
транспортні засоби	0	0	0	0	0	0
інші	0	0	0	0	0	0
Усього	2539684	2319612	0	0	2539684	2319612

Опис Примітки до інформації про основні засоби: Використання майна ПАТ "ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО" складає майже на 100 відсотків (13 609,0 тис.грн. на консервації). Ступінь зносу основних засобів ПАТ " ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО" за 2014 рік:
 На початок року(73,6%)
 На кінець року (64,7%)
 Виробничого призначення 2 319 612,0
 будівлі та споруди 1 494 110,0
 машини та обладнання 783 443,0
 транспортні засоби 31 781,0
 інші 10 278,0
 Не виробничого призначення 0,0
 будівлі та споруди 0,0
 машини та обладнання 0,0
 транспортні засоби 0,0
 інші 0,0
 Усього 2 319 612,0
 Нараховано зносу на основні засоби – 386 152,2 тис.грн.
 Умови та термін експлуатації основних засобів ПАТ "ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО" стан обладнання та виробничих приміщень у своїй більшості потребує ремонту, модернізації або заміни. В більшій частині електроустановки експлуатуються більш ніж 25-30 років, є морально застарілими та вичерпали свій ресурс. Коштів які виділяються для проведення ремонтів, не вистачає для підтримки обладнання в робочому стані. Із загальної кількості ліній 0,4-10 кВ 44 745 експлуатується більш ніж 30 років 18 554 одиниць або 53,4 відсотків. 12 255 трансформаторних підстанцій - 6-10 кВ експлуатується більше 25 років – 7 427 або 60,6 відсотків . Повністю зношені 75 ТП і РП 6-10 кВ. Виходячи з вищенаведеного необхідні витрати на технічний розвиток електричних мереж, недопущенню понад нормативних втрат електроенергії, впровадження , розвиток інформаційних технологій, систем зв'язку та оновлення транспортних засобів в сумі – 333,14 тис. грн. у рік.

	Первісна вартість основних засобів на кінець звітного періоду склала 3 936 883,4 тис.грн. у тому числі: Будинки, споруди, та передавальні пристрої – 2 215 544,9 грн; Машини та обладнання – 1 264 321,9 тис.грн.; Транспортні засоби –80 535,3 тис.грн.; Інструменти, прилади, інвентар (меблі) – 22 950,9, інші основні засоби – 353 530,4 тис.грн.
--	---

2. Інформація щодо вартості чистих активів емітента

Найменування показника	За звітний період	За попередній період
Розрахункова вартість чистих активів (тис. грн)	1501620.00	1485030.00
Статутний капітал (тис. грн.)	59916.00	59916.00
Скоригований статутний капітал (тис. грн)	59916.00	59916.00
Опис	Під вартістю чистих активів акціонерного товариства розуміється величина, яка визначається шляхом вирахування із суми активів, прийнятих до розрахунку, суми його зобов'язань, прийнятих до розрахунку. Розрахунок вартості чистих активів акціонерних товариств здійснюється згідно Методичних рекомендацій Національної комісії з цінних паперів та фондового ринку щодо визначення вартості чистих активів акціонерних товариств від 17.11.2004 р. № 485 з метою реалізації положень ст. 155 «Статутний капітал акціонерного товариства»	
Висновок	Вартість чистих активів за балансом ПАТ "ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО" станом на 31.12.14р. становить 1 441 704 тис. грн. Вартість чистих активів ПАТ «ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО» більше розміру статутного капіталу товариства, що відповідає вимогам ст. 155 ЦКУ «Статутний капітал акціонерного товариства».	

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 вексями (всього)	X	0	X	X
за іншими цінними паперами (у тому числі за похідними цінними паперами)(за кожним видом):	X	0	X	X
за фінансовими інвестиціями в корпоративні права (за кожним видом):	X	0	X	X
Податкові зобов'язання	X	23139	X	X

Фінансова допомога на зворотній основі	X	92000	X	X
Інші зобов'язання	X	2235366	X	X
Усього зобов'язань	X	2327366	X	X
Опис:	Інші зобов'язання включають: кредиторську заборгованість за товари, роботи, послуги; поточну кредиторську заборгованість за одержаними авансами; реструктурізовану довгострокову кредиторську заборгованість; поточну кредиторську заборгованість за довгострокованими зобов'язаннями, та інші зобов'язання.			

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	Передача та постачання електроенергії	23040.5 млн. кВт/год	1024224.6	100	23040.5 млн. кВт/год	15894317	100

5. Інформація про собівартість реалізованої продукції

№ з/п	Склад витрат*	Відсоток від загальної собівартості реалізованої продукції (у відсотках)
1	2	3
1	вартість купованої електроенергії	92.3
2	виробнича собівартість продукції	7.7

* 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
13.01.2014	14.01.2014	Інформація про зміну власників акцій, яким належить 10 і більше відсотків голосуючих акцій
19.11.2014	20.11.2014	Відомості про зміну складу посадових осіб емітента
26.12.2014	29.12.2014	Відомості про зміну складу посадових осіб емітента
26.12.2014	12.03.2015	Відомості про зміну складу посадових осіб емітента

XV. Відомості про аудиторський висновок (звіт)

Найменування аудиторської фірми (П. І. Б. аудитора - фізичної особи - підприємця)	ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "МАКАУДИТСЕРВІС"
Код за ЄДРПОУ (реєстраційний номер облікової картки* платника податків - фізичної особи)	21994619
Місцезнаходження аудиторської фірми, аудитора	02140 м. Київ, Дарницький район, вул. Вишняківська, буд. 13, оф. 1
Номер та дата видачі свідоцтва про включення до Реєстру аудиторських фірм та аудиторів, виданого Аудиторською палатою України	№1988 23.02.2001
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**	----
Звітний період, за який проведений аудит фінансової звітності	2014 рік
Думка аудитора***	безумовно-позитивна

XVI. Текст аудиторського висновку (звіту).

Найменування аудиторської фірми (П. І. Б. аудитора - фізичної особи - підприємця)	ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "МАКАУДИТСЕРВІС"
Код за ЄДРПОУ (реєстраційний номер облікової картки* платника податків - фізичної особи)	21994619
Місцезнаходження аудиторської фірми, аудитора	02140 м. Київ, Дарницький район, вул. Вишняківська, буд. 13, оф. 1
Номер та дата видачі свідоцтва про включення до Реєстру аудиторських фірм та аудиторів, виданого Аудиторською палатою України	№ 1988 23.02.2001
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**	д/н д/н д/н д/н
Текст аудиторського висновку (звіту)	

1. Адресат.

Аудиторський звіт призначається для власників цінних паперів та керівництва ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО», фінансовий звіт якого перевіряється, і може бути використаний для

подання до Національної комісії з цінних паперів та фондового ринку при розкритті інформації емітентом цінних паперів, складений відповідно до вимог Міжнародних стандартів контролю якості, аудиту, огляду, іншого надання впевненості та супутніх послуг (далі – МСА), зокрема до МСА 700 «Формулювання думки та надання звіту щодо фінансової звітності», 705 «Модифікації думки у звіті незалежного аудитора», МСА 706 «Пояснювальні параграфи та параграфи з інших питань у звіті незалежного аудитора».

Необхідність проведення цих робіт та наявність аудиторського висновку обумовлена Законом України «Про державне регулювання ринку цінних паперів в Україні» № 448/96-ВР від 30 жовтня 1996р. зі змінами та доповненнями, Законом України «Про цінні папери та фондовий ринок» від 23 лютого 2006р. № 3480-IV.

При складанні висновку аудитор керувався Вимогами до аудиторського висновку при розкритті інформації емітента цінних паперів (крім емітентів облигацій місцевої позики) від 29.09.2011 р. № 1360.

При складанні цього висновку аудиторами у відповідності до розділу 290 «Незалежність» Кодексу етики професійних бухгалтерів було виконано усі відповідні етичні процедури стосовно незалежності. Загрози власного інтересу, власної оцінки, захисту, особистих та сімейних стосунків та тиску при складанні цього висновку не виникало.

2. Вступний параграф:

2.1. Основні відомості про емітента :

Повне найменування: ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО»

Код за ЄДРПОУ 23359034

Місцезнаходження 49107, м. Дніпропетровськ, шосе Запорізьке ,22

Дата та орган реєстрації Виконавчий комітет Дніпропетровської міської ради, 22.12.1998

Основні види діяльності 35.13 Розподілення електроенергії

35.14 Торгівля електроенергією

42.22 Будівництво споруд електропостачання та телекомунікацій

2.2. Опис аудиторської перевірки та опис важливих аспектів облікової політики

При проведенні перевірки аудитор керувався Законами та наступними правовими та нормативними актами України:

- «Про цінні папери і фондовий ринок» від 23.02.2006 року № 3480- IV зі змінами та доповненнями (надалі ЗУ № 3480);
- «Про державне регулювання ринку цінних паперів в Україні» від 30.10.1996 року № 448/96 ВР зі змінами та доповненнями (надалі ЗУ 448/96);
- «Про акціонерні товариства» від 17.09.2008 року № 514-VI зі змінами та доповненнями (надалі – ЗУ № 514);
- «Про аудиторську діяльність» № 3125-XII від 22.04.1993 року зі змінами та доповненнями (надалі ЗУ № 3125);
- Міжнародними стандартами фінансової звітності - (надалі МСФЗ);
- іншими нормативно-правовими актами, які регламентують відносини, що виникають у сфері здійснення операцій з цінними паперами та фондовому ринку та проведення аудиту.

Аудиторам надано до перевірки фінансову звітність Товариства складену за Міжнародними стандартами фінансової звітності, а саме:

- баланс (звіт про фінансовий стан) станом на 31.12.2014 року;
- звіт про фінансові результати (звіт про сукупний дохід) за 2014 рік;
- звіт про рух грошових коштів (за прямим методом) за 2014 рік;
- звіт про власний капітал за 2014 рік;
- примітки до річної фінансової звітності за рік, що закінчився 31 грудня 2014 року.

Фінансова звітність Товариства за 2014 фінансовий рік є річною фінансовою звітністю, яка відповідає вимогам МСФЗ.

Датою переходу Товариства на облік відповідно до МСФЗ було 1 січня 2012 року. З деякими винятками, МСФЗ 1 вимагає ретроспективного застосування редакції стандартів та інтерпретацій, діючих для 2012 фінансового року. Ця редакція була застосована при підготовці вхідного балансу по МСФО на 1 січня 2012 року.

Фінансова звітність складена на основі принципу справедливої вартості, крім тих, справедливу вартість яких неможливо оцінити достовірно. Ця фінансова звітність відображає поточну оцінку управлінського персоналу Товариства. Так, оцінка для цілей підготовки першої фінансової звітності за МСФЗ Товариством була проведена у 2011 році.

Підготовка фінансової звітності вимагає від керівництва товариства розрахунків та припущень, що впливають на суми активів та зобов'язань, відображених у фінансовій звітності, а також на суми доходів та витрат, що відображаються у фінансових звітах протягом звітного періоду.

2.3. Відповідальність управлінського персоналу за підготовку та достовірне представлення фінансової звітності
Управлінський персонал Товариства несе відповідальність за складання і достовірне подання фінансової звітності відповідно до Міжнародних стандартів фінансової звітності та такий внутрішній контроль, який управлінський персонал визначає потрібним для того, щоб забезпечити складання фінансової звітності, що не містить суттєвих викривлень унаслідок шахрайства або помилки; виконання значних правочинів (10 і більше відсотків) вартості активів товариства за даними останньої річної фінансової звітності, стану корпоративного управління, у тому числі стану внутрішнього аудиту відповідно до Закону України «Про акціонерні товариства»; наявності суттєвих невідповідностей між фінансовою звітністю, що підлягала аудиту, та іншою інформацією, що розкривається емітентом цінних паперів та подається до Національної комісії з цінних паперів та фондового ринку разом з фінансовою звітністю; невідповідного використання управлінським персоналом припущення про безперервність діяльності емітента цінних паперів на основі проведеного фінансового аналізу діяльності емітента у відповідності з

вимогами МСА № 200 «Загальні цілі незалежного аудитора та проведення аудиту відповідно до міжнародних стандартів аудиту».

2.4. Відповідальність аудитора за надання висновку стосовно фінансової звітності

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

Аудиторський висновок, який подається до Національної комісії з цінних паперів та фондового ринку (далі – Комісія) при розкритті інформації емітентами цінних паперів, складений відповідно до вимог Міжнародних стандартів контролю якості, аудиту, огляду, іншого надання впевненості та супутніх послуг (далі - МСА), зокрема до МСА 700 «Формулювання думки та надання звіту щодо фінансової звітності», МСА 705 «Модифікація думки у звіті незалежного аудитора», МСА 706 «Пояснювальні параграфи та параграфи з інших питань у звіті незалежного аудитора», МСА 720 „Відповідальність аудитора щодо іншої інформації в документах, що містять перевірену аудитором фінансову звітність”, МСА 240 «Відповідальність аудитора, що стосується шахрайства, при аудиті фінансової звітності».

Аудитор не може передбачати майбутні події або умови, які можуть обумовити припинення підприємством його безперервної діяльності. Відповідно, відсутність в аудиторському звіті (висновку) будь-яких згадок про фактори невизначеності, що стосуються безперервності діяльності, не може розглядатися як гарантія здатності суб'єкта продовжувати свою діяльність безперервно.

2.5. Безумовно-позитивна думка аудитора щодо повного комплексу фінансової звітності

Аудит включав перевірку шляхом тестування доказів, які підтверджують суми і розкриття інформації у фінансовій звітності, а також оцінку і застосованих принципів бухгалтерського обліку та суттєвих попередніх оцінок, здійснених управлінським персоналом, а також оцінку загального подання фінансової звітності.

Були виконані процедури аудиту згідно вимог МСА 500 «Аудиторські докази», що відповідають меті отримання достатніх і прийнятних аудиторських доказів. Аудиторські докази охоплювали інформацію, яка містилася в облікових записках, що є основою фінансової звітності. Облікові записи склалися з записів у первинних документах та записів системи електронного переведення платежів та журнальних проводок, а також записів, таких як відомості обліку доходів, розподілу витрат та обчислення, звіряння і розкриття інформації. Проводки в облікових записках здійснювалися, записувалися, оброблялися та наводилися у звітності в електронній формі.

У своїй роботі аудитор використовував принцип вибіркової перевірки. Під час перевірки до уваги бралися тільки суттєві викривлення. Планування і проведення аудиту було спрямоване на одержання розумних підтверджень щодо відсутності у фінансовій звітності суттєвих помилок.

Обов'язковою аудиторською процедурою є оцінка ризиків суттєвих викривлень фінансової звітності внаслідок шахрайства або помилок. Виконуючи оцінку цих ризиків, аудитор розглядав заходи внутрішнього контролю, що стосуються підготовки та достовірного представлення фінансової звітності з метою розробки аудиторських процедур, які відповідають обставинам, а не з метою висловлення думки щодо ефективності внутрішнього контролю акціонерного товариства.

Нами було розглянуто таке: чи існують події або умови, які можуть поставити під значний сумнів здатність акціонерного товариства безперервно продовжувати діяльність, оцінені висловлювання управлінського персоналу щодо здатності товариства безперервно продовжувати діяльність згідно до вимог МСА 570 «Безперервність» та визначено: чи існує (чи не існує) суттєва невизначеність, що стосується подій або умов, які окремо або в сукупності можуть поставити під значний сумнів здатність Товариства продовжувати діяльність. Слід відзначити, що в результаті аналізу господарчої діяльності підприємства протягом 3-х років (2012-2014) встановлено динаміку зменшення прибутку. А у порівнянні з попереднім звітним періодом також спостерігається зменшення суми нарахувань заробітної плати працівникам. Управлінський персонал акціонерного товариства планує заходи для покращення показників діяльності та подальшого розвитку. В той же час спостерігається збільшення об'ємів виробництва.

Зібрані докази не дають аудиторам підставу сумніватись в здатності ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ДТЕК ДНПРООБЛЕНЕРГО» безперервно продовжувати свою діяльність.

Вважаємо, що проведена аудиторська перевірка забезпечує достатні та відповідні докази для висловлення думки аудиторів.

На думку аудиторів, фінансова звітність відображає достовірно, в усіх суттєвих аспектах фінансовий стан ПАТ «ДТЕК ДНПРООБЛЕНЕРГО» станом на 31.12.2014 року та її фінансові результати, і рух грошових коштів за рік, що закінчився на зазначену дату і відповідає положенням Міжнародних стандартів фінансової звітності.

2.6. Пояснювальний параграф

Не змінюючи нашої думки, наводимо додаткову інформацію. В результаті проведення аудиторської перевірки встановлено, що в періоді, який перевірявся, фінансова звітність складена на основі реальних даних бухгалтерського обліку та відповідно до вимог Міжнародних стандартів бухгалтерського обліку та фінансової звітності і не містить істотних суперечностей. Ті невідповідності і відхилення, які вказані в цьому параграфі не є суттєвими і в цілому не спотворюють фінансовий стан Товариства. Неповне застосування МСФЗ 1 та неповне розкриття інформації у фінансовій звітності відповідно до вимог МСФЗ є результатом недосконалого законодавства України, яке унеможливорює вільне застосування всіх МСФЗ. З метою складання фінансової звітності за МСФЗ за 2014 рік, згідно вимог українського законодавства Компанією було застосовано форми фінансової звітності, затверджені наказом Міністерства фінансів України від 07.02.2013 р № 73 (із змінами внесеними наказом Мінфіну від 27.06.2013 р. №627

та наказом Мінфіну від 08.02.2014 р. №48). Зазначені форми звітності передбачають більш детальне розкриття про активи, зобов'язання, статті доходів та витрат, ніж це передбачено в МСБО 1, але це не викривлює показники фінансового стану Компанії та результатів її діяльності за 2014 рік. Міжнародні стандарти передбачають подання у фінансовій звітності порівняльної інформації, статті з нульовими залишками у звіті не наводяться, додаткові статті, заголовки та проміжні підсумкові суми наводяться у звіті про фінансовий стан, якщо таке подання поліпшить розуміння фінансового становища підприємства, фінансова звітність складена на основі реальних даних бухгалтерського обліку та відповідно до вимог Міжнародних стандартів бухгалтерського обліку та фінансової звітності і не містить істотних суперечностей.

Згідно з п. 2 ст. 19 Закону України «Про акціонерні товариства» від 17.09.2008 № 514-VI, зі змінами та доповненнями, Резервний капітал створюється для покриття збитків товариства. Станом на 31.12.2014р. резервний капітал враховується у складі нерозподіленого прибутку, та у окрему статтю (рядок 1415 «Резервний капітал») не виділявся. Остання оцінка основних засобів товариства проводилась у 2011 році, однак Товариство виконало тестування своїх активів на предмет знецінення, як того вимагає МСФЗ 36 «Зменшення корисності активів» в результаті чого було встановлено, що активи відображені в фінансовій звітності за 2014 рік з дотриманням принципу справедливої вартості.

Станом на 31.12.2014 року у балансі Товариства відображені нерозподілені прибутки накопичені за попередні роки у сумі 1 441 704 тис. грн. У 2014 році Товариство отримало прибуток в розмірі 43 972 тис. грн., що дало можливість збільшити нерозподілені прибутки на суму 16 590 тис. грн. Різниця між отриманим прибутком та зміною нерозподіленого прибутку знайшла своє відображення у примітках до фінансової звітності та була відображена у звіті про власний капітал.

Товариство є юридичною особою із новим найменуванням, у результаті проведення державної реєстрації змін до Статуту, які пов'язані із набранням чинності Закону України «Про акціонерні товариства» № 514-УІ від 17 вересня 2008 року та зміною найменування з ВІДКРИТОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ «ДНІПРООБЛЕНЕРГО» на ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ «ДНІПРООБЛЕНЕРГО». ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ «ДНІПРООБЛЕНЕРГО» перейменовано у ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО» відповідно до рішення Загальних зборів акціонерів ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ «ДНІПРООБЛЕНЕРГО» (протокол від 26 червня 2012 року). Товариство є правонаступником майна, прав та обов'язків ДЕРЖАВНОЇ АКЦІОНЕРНОЇ ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНОЇ КОМПАНІЇ «ДНІПРООБЛЕНЕРГО», ВІДКРИТОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ «ДНІПРООБЛЕНЕРГО», ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ «ДНІПРООБЛЕНЕРГО».

ДЕРЖАВНА АКЦІОНЕРНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ «ДНІПРООБЛЕНЕРГО» заснована відповідно до наказу Міністерства енергетики та електрифікації України № 160 від 18 серпня 1995 року (правонаступником якого є Міністерство енергетики та вугільної промисловості України).

На дату заснування ДЕРЖАВНОЇ АКЦІОНЕРНОЇ ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНОЇ КОМПАНІЇ «ДНІПРООБЛЕНЕРГО» кількість акцій засновника у статутному капіталі складала 5 991 617 (п'ять мільйонів дев'яност дев'яноста одна тисяча шістьсот сімнадцять) простих іменних акцій, що становило 100% статутного капіталу.

Станом на 31.12.2014 року Статутний капітал Товариства становив 59 916 170 гривень (п'ятдесят дев'ять мільйонів дев'яност шістьсот тисяч сто сімдесят гривень 00 копійок). Статутний капітал Товариства поділено на 5 991 617 (п'ять мільйонів дев'яност дев'яноста одна тисяча шістьсот сімнадцять) простих іменних акцій номінальною вартістю 10,00 (десять гривень 00 копійок) гривень кожна акція.

Всі акції перебувають в обігу, вилучення акцій не відбувалося.

Вид акцій – прості іменні, форма випуску – бездокументарна (свідоцтво про реєстрацію випуску акцій від 16.07.2010 № 72/04/1/10).

Змін протягом звітного періоду у кількості акцій, які знаходяться в обігу, не відбувалося.

Належний державі пакет акцій ПАТ «ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО» складає 25%.

Відповідно до отриманої аудитором інформації по ПАТ «ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО» на сайті Загальнодоступної баз НКЦПФР України станом на 4-й квартал 2014 року щодо юридичних осіб-акціонерів, частки яких перевищують 10% статутного капіталу ПАТ «ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО» є:

Депозитарій Власник Цінні папери ВІД загальної кількості (%)

ЕДРПОУ Назва Вид

особи Найменування, код ЄДРПОУ країна ВИД, форма випуску та форма існування Номінальна вартість Кількість за даними депозитарної установи - ПАТ "Укрсоцбанк"(Код за ЄДРПОУ: 00039019)

30370711 Публічне акціонерне товариство "Національний депозитарій України" юридична Larva Investments limited, НЕ 152935,

КІПР Акція проста бездокументарна іменна 10.00 952273 15.8934

за даними депозитарної установи - Публічне акціонерне товариство "ПЕРШИЙ УКРАЇНСЬКИЙ МІЖНАРОДНИЙ БАНК"(Код за ЄДРПОУ: 14282829)

30370711 Публічне акціонерне товариство "Національний депозитарій України" юридична DTEK Holdings Limited, 174860, КІПР Акція проста бездокументарна іменна 10.00 3089186 51.5585

за даними депозитарної установи - АТ"Укресімбанк"(Код за ЄДРПОУ: 00032112)

30370711 Публічне акціонерне товариство "Національний депозитарій України" юридична Держава Україна,

00000000,

УКРАЇНА Акція проста бездокументарна іменна 10.00 1497906 25.0000

На протезі 2014 року відбулись наступні зміни власників акцій (їх часток), яким належить більш як 10% статутного капіталу ПАТ «ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО»:

13.01.2014 Юридична особа – DTEK Holdings Limited, Кіпр (174860, адреса: Кіпр P.C. 1066 Кіпр Nicosia Themistokli Dervi St. 3, Nicosia, Julia House), яка була власником 3086008 голосуючих акцій Товариства, що складало 51,5054%, збільшила свій пакет акцій на 3178 акцій, що становить 0,0531% та стала власником 3089186 акцій, що становить 51,5585% голосуючих акцій ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО».

У власності Генерального директора ПАТ «ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО» не знаходяться акції ПАТ «ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО», тобто доля виконавчого органу ПАТ «ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО» не перевищує 5% у статутному капіталі ПАТ «ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО».

Усі процедури по формуванню та сплаті статутного фонду виконані з дотриманням чинного законодавства України. У процесі аудиторської перевірки аудиторами було отримано достатньо свідочств, які дозволяють зробити висновок про відображення та розкриття інформації щодо активів, зобов'язань та власного капіталу, згідно з Міжнародними стандартами фінансової звітності.

3. Коригування сум, відображених у фінансовій звітності, що підготовлена відповідно до МСФЗ

Під час аудиторської перевірки встановлено, що при підготовці звіту про фінансовий стан (Балансу) у відповідності з МСФЗ на початок періоду Товариство не здійснювало коригування сум.

4. Інша допоміжна інформація - Звіт щодо результатів виконання додаткових вимог, визначених п.2.7 «Вимог до аудиторського висновку при розкритті інформації емітентами цінних паперів (крім емітентів облігацій місцевої позики)», затверджених рішенням ДКЦПФР від 29.09.2011 року №1360

4.1. Відповідність вартості чистих активів вимогам законодавства

Під вартістю чистих активів акціонерного товариства розуміється величина, яка визначається шляхом вирахування із суми активів, прийнятих до розрахунку, суми його зобов'язань, прийнятих до розрахунку.

Розрахунок вартості чистих активів акціонерних товариств здійснюється згідно Методичних рекомендацій

Національної комісії з цінних паперів та фондового ринку щодо визначення вартості чистих активів акціонерних товариств від 17.11.2004 р. № 485 з метою реалізації положень ст. 155 «Статутний капітал акціонерного товариства», зокрема п. 3: «Якщо після закінчення другого та кожного фінансового року вартість чистих активів акціонерного товариства виявиться меншою від статутного капіталу, товариство зобов'язане оголосити про зменшення свого статутного капіталу та зареєструвати відповідні зміни до статуту у встановленому порядку. Якщо вартість чистих активів стає меншою від мінімального розміру статутного капіталу, встановленого законом, товариство підлягає ліквідації».

Станом на 31.12.2014 р. чисті активи ПАТ «ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО» складають:

Рядок Сума на кінець звітного періоду, тис. грн.

1. АКТИВИ

1.2 Необоротні актив 2 643 860

1.3 Оборотні активи 1 185 126

1.4. Необоротні активи утримувані для продажу та групи вибуття 0

1.5 Усього активів 3 828 986

2. ЗОБОВ'ЯЗАННЯ

2.1 Довгострокові зобов'язання та забезпечення 345 312

2.2 Поточні зобов'язання та забезпечення 1 982 054

2.3 Зобов'язання, які пов'язані з необоротними активами утримуваними для продажу та групи вибуття 0

2.4 Усього зобов'язань 2 327 366

3. ЧИСТІ АКТИВИ (рядок 1.5 – рядок 2.4) 1 501 620

4. ЗАРЕЄСТРОВАННИЙ КАПІТАЛ, у тому числі: 59 916

4.1 Неоплачений капітал 0

4.2 Вилучений капітал 0

5. Відхилення (рядок 3 – рядок 4) 1 441 704

Аудитор звертає увагу на те, що розмір чистих активів ПАТ «ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО» більше розміру статутного капіталу товариства на 1 441 704 тис. грн., та задовольняє вимогам ст. 155 ЦКУ «Статутний капітал акціонерного товариства». Слід зауважити, що в порівнянні з початком року вони зросли за рахунок збільшення прибутку.

4.2. Наявності суттєвих невідповідностей між фінансовою звітністю, що підлягала аудиту, та іншою інформацією, що розкривається емітентом цінних паперів та подається до Комісії разом з фінансовою звітністю

Товариство у 2014 році відповідно до ст.70 Закону України «Про акціонерні товариства» мало виконання значних правочинів (10 і більше відсотків вартості активів товариства за даними останньої річної фінансової звітності).

Прийняття рішень загальними зборами акціонерів, наглядовою радою про відчуження майна товариства в обмін на корпоративні права, укладання кредитних договорів на значну суму, у звітному році не відбувалось.

Під час виконання завдання аудитор здійснив аудиторські процедури щодо виявлення наявності суттєвих невідповідностей між фінансовою звітністю, що підлягала аудиту, та іншою інформацією, що розкривається емітентом у відповідності з МСА 720 «Відповідальність аудитора щодо іншої інформації в документах, що містять перевірену аудитором фінансову звітність».

В результаті проведення аудиторських процедур нами не було встановлено фактів про інші події, інформація про які мала б надаватися користувачам звітності згідно з вимогами статті 41 Закону України «Про цінні папери та фондовий ринок».

На підставі наданих до аудиторської перевірки документів, ми можемо зробити висновок, що інформація про події, які відбулися протягом звітного року та можуть вплинути на фінансово-господарський стан емітента та призвести до зміни вартості його цінних паперів і визнаються частиною першою статті 41 Закону України «Про цінні папери та фондовий ринок», своєчасно оприлюднюється товариством та надається користувачам звітності.

Аудитор не отримав достатніх та прийнятних аудиторських доказів того, що фінансова звітність була суттєво викривлення у зв'язку з інформацією, що розкривається емітентом цінних паперів та подається до Комісії.

4.3. Виконання значних правочинів

Значний правочин - правочин (крім правочину з розміщення товариством власних акцій), учинений акціонерним товариством, якщо ринкова вартість майна (робіт, послуг), що є його предметом, становить 10 і більше відсотків вартості активів Товариства, за даними останньої річної фінансової звітності.

Товариство у 2014 році відповідно до ст.70 Закону України «Про акціонерні товариства» мало виконання значних правочинів (10 і більше відсотків вартості активів товариства за даними останньої річної фінансової звітності).

№ пункту статті 70 ВИМОГИ ст.70 Закону України «Про акціонерні товариства» Наявність (так/ні) Виконання значних правочинів

1. Рішення про вчинення значного правочину, якщо ринкова вартість майна або послуг, що є його предметом, становить від 10 до 25 відсотків вартості активів за даними останньої річної фінансової звітності акціонерного товариства, приймається наглядовою радою Так Протягом 2014 року складено Протоколи засідань Наглядової ради серед питань яких розглядалися значні правочини

Статутом акціонерного товариства визначені додаткові критерії для віднесення правочинів до категорії значних правочинів Так Понад 1млн. євро.

У разі неприйняття наглядовою радою рішення про вчинення значного правочину питання про вчинення такого правочин виноситися на розгляд загальних зборів. У 2014 році зазначених випадків не було

2. Якщо ринкова вартість майна або послуг, що є предметом значного правочину, перевищує 25 відсотків вартості активів за даними останньої річної фінансової звітності акціонерного товариства, рішення про вчинення такого правочину приймається загальними зборами за поданням наглядової ради Так Загальними зборами акціонерів у 2014 році розглядалися вказані правочини

Рішення про вчинення значного правочину, якщо ринкова вартість майна або послуг, що є предметом такого правочину, перевищує 25 відсотків, але менша ніж 50 відсотків вартості активів за даними останньої річної фінансової звітності акціонерного товариства, приймається простою більшістю голосів акціонерів, які зареєструвалися для участі у загальних зборах та є власниками голосуючих з цього питання акцій Так Загальними зборами акціонерів у 2014 році розглядалися вказані правочини

Рішення про вчинення значного правочину, якщо ринкова вартість майна або послуг, що є предметом такого правочину, перевищує 50 і більше відсотків вартості активів за даними останньої річної фінансової звітності акціонерного товариства, приймається більш як 50 відсотками голосів акціонерів від їх загальної кількості У 2014 році зазначених випадків не було

3. На дату проведення загальних зборів неможливо визначити, які значні правочини вчинятимуться акціонерним товариством у ході поточної господарської діяльності, загальні збори прийняли рішення про попереднє схвалення значних правочинів, які можуть ним вчинятися протягом не більш як одного року, із зазначенням характеру правочинів та їх граничної вартості. Так

4. Значний правочин, застосовуються як додатковий до інших вимог щодо порядку вчинення певних правочинів, передбачених законодавством або статутом акціонерного товариства Ні

5. Заборона ділити предмет правочину з метою ухилення від передбаченого цим Законом порядку прийняття рішень про вчинення значного правочину.

Так. Випадки поділу предмету правочину з метою ухилення від передбаченого Законом «Про акціонерні товариства» порядку прийняття рішень про вчинення значного правочину не виявлені

На підставі наданих до аудиторської перевірки документів ми можемо зробити висновок, що Товариство дотримувалось вимог законодавства виконання значних правочинів.

4.4. Відповідність стану корпоративного управління, у тому числі стану внутрішнього аудиту вимогам законодавства.

Згідно до Закону України «Про акціонерні товариства» Наглядова рада акціонерного товариства може прийняти рішення щодо запровадження в товаристві посади внутрішнього аудитора (створення служби внутрішнього аудиту). Наглядова рада за пропозицією голови наглядової ради у встановленому порядку має право обрати корпоративного секретаря. Корпоративний секретар є особою, яка відповідає за взаємодію акціонерного товариства з акціонерами та/або інвесторами.

Стан корпоративного управління, у тому числі стан внутрішнього аудиту повинен відповідати Закону України «Про акціонерні товариства».

Однак, Товариство не обирало корпоративного секретаря.

Наглядова рада акціонерного товариства не прийняла рішення щодо запровадження в товаристві посади внутрішнього аудитора.

Фактична періодичність засідань наглядової ради відповідає термінам визначеним Законом України «Про акціонерні товариства» та вимогам Статуту – не рідше одного разу на квартал.

1) Наявність рішення (згідно до Закону України «Про акціонерні товариства») Наглядової ради акціонерного товариства щодо запровадження в товаристві посади внутрішнього аудитора (створення служби внутрішнього аудиту) – рішення про запровадження посади внутрішнього аудитора (створення служби внутрішнього аудиту) Наглядовою радою товариства не приймалось, посада не запроваджувалась, служба не створена.

2) Наявність рішення щодо обрання корпоративного секретаря – питання обрання корпоративного секретаря відноситься до компетенції Наглядової ради товариства, рішення про обрання корпоративного секретаря не приймалось.

Організація роботи органів управління Товариства відповідає вимогам Цивільного кодексу, Господарського кодексу, Закону України «Про акціонерні товариства», Закону України «Про цінні папери та фондовий ринок», Закону України «Про Національну депозитарну систему та особливості електронного обігу цінних паперів в Україні» та інших нормативних актів.

В Товаристві забезпечене дотримання органами та посадовими особами Товариства правил та процедур корпоративного управління, якими гарантується реалізація прав та інтересів акціонерів Товариства, та організація взаємодії між Наглядовою радою, Генеральним директором Товариства та його акціонерами.

Керівництво сприяє підвищенню взаємодії Товариства з його акціонерами та іншими учасниками ринку цінних паперів.

Спостерігається підвищення інформаційної прозорості Товариства в інтересах акціонерів Товариства і потенційних інвесторів шляхом своєчасного розкриття повної та достовірної інформації про Товариство у відповідності до вимог законодавства щодо розкриття інформації і добровільно встановлених Товариством зобов'язань.

Системи обліку прав власності на акції Товариства організована вірно.

Налагоджена взаємодія з органами державної влади України, Національною комісією з цінних паперів та фондового ринку, зберігачами, депозитаріями, Фондом державного майна України, учасниками Національної депозитарної системи України, Міністерством енергетики та вугільної промисловості України, професійними асоціаціями, громадськими організаціями з питань корпоративного управління, регулювання майнових відносин та обігу цінних паперів Товариства.

3) Органи корпоративного управління акціонерного товариства:

- загальні збори товариства,
- наглядова рада,
- ревізійна комісія,
- генеральний директор.

Порядок формування органів корпоративного управління акціонерного товариства визначався статутом ПАТ «ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО».

4) Функціонування органів корпоративного управління:

- статус та повноваження Загальних зборів акціонерів Товариства порядок їх скликання, проведення та прийняття рішень – визначаються розділом 15 Статуту ПАТ «ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО»;
- повноваження, порядок формування, склад та функції Наглядової ради визначені розділом 16 Статуту ПАТ «ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО»;
- правовий статус, порядок формування, склад та функції Ревізійної комісії Товариства, права, обов'язки та відповідальність її членів – визначені розділом 18 Статуту ПАТ «ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО»;
- у товаристві утворений одноосібний Виконавчий орган - Генеральний директор, порядок прийняття рішень яким встановлений розділом 17 статуту Товариства.

5) Спеціальні перевірки протягом звітного року ревізійною комісією - протягом звітного року ревізійною комісією не проводились спеціальні перевірки фінансово-господарської діяльності товариства.

Результати виконання процедур з метою висловлення думки щодо стану корпоративного управління, у тому числі внутрішнього аудиту відповідно до Закону України «Про акціонерні товариства».

Метою виконання процедур щодо стану корпоративного управління, у тому числі внутрішнього аудиту відповідно до Закону України «Про акціонерні товариства» було отримання доказів, які дозволяють сформулювати судження щодо:

- 1) відповідності системи корпоративного управління у товаристві вимогам Закону України «Про акціонерні товариства» та вимогам Статуту,
- 2) достовірності та повноти розкриття інформації про стан корпоративного управління у розділі «Інформація про стан корпоративного управління» річного звіту акціонерного товариства.

Формування складу органів корпоративного управління ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО» здійснюється відповідно до Статуту, (Протокол чергових загальних зборів акціонерного товариства від 26.06.2012 року).

Протягом звітного року в акціонерному товаристві функціонували наступні органи корпоративного управління:

- загальні збори Товариства,
- наглядова рада,
- ревізійна комісія,
- генеральний директор.

Кількісний склад сформованих органів корпоративного управління відповідає вимогам Статуту та вимогам, встановленим рішенням загальних зборів акціонерів. Функціонування органів корпоративного управління регламентується положеннями Статуту.

Статутом не передбачено затвердження будь-яких додаткових положень, що регламентують функціонування органів

корпоративного управління.

Щорічні загальні збори акціонерів проводились в термін, визначений Законом України «Про акціонерні товариства» - до 30 квітня. У 2014 році були проведені загальні збори та затверджений Протокол загальних зборів №1/2014 від 29.04.2014р.

Протягом звітного року одноосібний виконавчий орган ПАТ «ДТЕК ДНПРООБЛЕНЕРГО» - Генеральний директор здійснював поточне управління фінансово-господарською діяльністю в межах повноважень, які встановлено Статутом акціонерного товариства.

Контроль за фінансово-господарською діяльністю акціонерного товариства протягом звітного року не здійснювався ревізійною комісією.

Фактична реалізація функцій ревізійної комісії повинна бути пов'язана з забезпеченням в установленому порядку реалізації політики у сфері фінансового контролю за використанням коштів та матеріальних цінностей, їх збереження, ведення і достовірності бухгалтерського обліку та фінансової звітності; розробка пропозицій відносно усунення встановлених недоліків, порушень попередження їх в подальшому.

Протягом звітного року ревізійна комісія не займалась перевіркою фінансово-господарської діяльності акціонерного товариства за 2014 рік.

На дату надання цього Висновку, Звіт ревізійної комісії не розглядався наглядовою радою.

За результатами виконаних процедур перевірки стану корпоративного управління у тому числі внутрішнього аудиту відповідно до Закону України «Про акціонерні товариства» можна зробити висновок:

- 1) прийнята та функціонуюча система корпоративного управління у товаристві відповідає вимогам Статуту та вимогам Закону України «Про акціонерні товариства»,
- 2) Товариством, на дату формування цього аудиторського звіту, не надано річний звіт «Інформація про стан корпоративного управління», оскільки дата складання висновку передувала граничній даті оприлюднення звіту емітента (30 квітня). Тому аудитори не в змозі зробити висновок про повноту та достовірність розкриття інформації про фактичний стан: про склад органів корпоративного управління та результати їх функціонування.

4.5. Інформація про дії, які відбулися протягом 2014 року:

Відомості про зміну власників акцій, яким належить 10 і більше відсотків голосуючих акцій

13.01.2014 ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК ДНПРООБЛЕНЕРГО» отримало від ПАТ «НАЦІОНАЛЬНИЙ ДЕПОЗИТАРІЙ УКРАЇНИ» інформаційну довідку щодо інформації про акціонерів які володіють 10% та більше відсотками статутного капіталу станом на 31.12.2013 року.

Відбулися зміни у акціонера, якому належить 10 і більше відсотків голосуючих акцій ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ДТЕК ДНПРООБЛЕНЕРГО», а саме:

Юридична особа – ДТЕК Holdings Limited, Кіпр (174860, адреса: Кіпр Р.С. 1066 Кіпр Nicosia Themistokli Dervi St. 3, Nicosia, Julia House), яка була власником 3086008 голосуючих акцій Товариства, що складало 51,5054%, збільшила свій пакет акцій на 3178 акцій, що становить 0,0531% та стала власником 3089186 акцій, що становить 51,5585% голосуючих акцій ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ДТЕК ДНПРООБЛЕНЕРГО».

Відомості про зміну складу посадових осіб емітента

Рішенням Наглядової ради ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ДТЕК ДНПРООБЛЕНЕРГО» від 19.11.2014 року (протокол № 39 від 19.11.2014 року) було припинено повноваження та звільнено Генерального директора Товариства Бубликова Сергія Сергійовича з 19.11.2014 року.

(паспорт: АК № 162974, виданий Ленінським РВУМВС України в Дніпропетровській області 28.04.1998 року);

Бубликов С.С. на зазначеній посаді перебував з 26.11.2012 року;

Бубликов С.С. не володіє часткою в статутному капіталі Товариства.

Посадова особа товариства непогашених судимостей за корисливі та посадові злочини не має.

Зміни у персональному складі посадових осіб Товариства відбулися на підставі п. 16.11.1.2; 16.11.1.6 Статуту Товариства.

Рішенням Наглядової ради ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ДТЕК ДНПРООБЛЕНЕРГО» від 19.11.2014 року (протокол № 39 від 19.11.2014 року) було призначено Кухтія Вадима Юрійовича виконуючим обов'язки Генерального директора Товариства (за суміщенням) з 20 листопада 2014 року на строк до моменту обрання

Наглядовою радою іншої особи на посаду Генерального директора Товариства.

(паспорт: СР № 042615, виданий Рівненським МУ УМВС України в Рівненській області 28 лютого 1996 року);

Кухтія В.Ю. не володіє часткою в статутному капіталі Товариства.

Кухтія В.Ю. непогашених судимостей за корисливі та посадові злочини не має.

Інші посади, які обіймав Кухтія В.Ю. протягом останніх п'яти років:

з 05.2014 року – директор із забезпечення виробництва ПАТ «ДТЕК ДНПРООБЛЕНЕРГО»,

07.2013 – 05.2014 рр. - комерційний директор ПАТ «ЕК Севастопольенерго»,

11.2009 – 07.2013 рр. - голова правління ПАТ «АЕС Рівнообленерго».

Зміни у персональному складі посадових осіб Товариства відбулися на підставі п. 16.11.1.2; 16.11.1.6 Статуту Товариства.

Відомості про зміну складу посадових осіб емітента

Рішенням Наглядової ради ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ДТЕК ДНПРООБЛЕНЕРГО» від 19.11.2014 року (протокол № 39 від 19.11.2014 року) було призначено Кухтія Вадима Юрійовича виконуючим обов'язки Генерального директора Товариства (за суміщенням) з 20 листопада 2014 року на строк до моменту обрання

Наглядовою радою іншої особи на посаду Генерального директора Товариства.

Рішенням Наглядової ради ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО» від 26.12.2014 року (протокол № 44 від 26.12.2014 року) було призначено Кухтій Вадима Юрійовича (паспорт: СР № 042615, виданий Рівненським МУ УМВС України в Рівненській області 28 лютого 1996 року) Генеральним директором Товариства з 29.12.2014 року строком на 3 (три) роки шляхом переведення його на цю посаду з посади Директора з забезпечення виробництва за його згодою.

Кухтій В.Ю. не володіє часткою в статутному капіталі Товариства.

Кухтій В.Ю. непогашених судимостей за корисливі та посадові злочини не має.

Інші посади, які обіймав Кухтій В.Ю. протягом останніх п'яти років:

05.2014 – 12.2014 – директор із забезпечення виробництва ПАТ «ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО»;

07.2013 – 05.2014 рр. - комерційний директор ПАТ «ЕК Севастопольенерго»;

11.2009 – 07.2013 рр. - голова правління ПАТ «АЕС Рівнообленерго».

Зміни у персональному складі посадових осіб Товариства відбулися на підставі п. 16.11.1 (2); 16.11.1 (6) Статуту Товариства.

Події після дати балансу

Відомості про зміну власників акцій, яким належить 10 і більше відсотків голосуючих акцій

04.02.2015 р. ПАТ «ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО» від ПАТ «Національний депозитарій України» була отримана інформаційна довідка про акціонерів, які є власниками 10 і більше відсотків статутного капіталу, станом на 31.12.2014 р., за якою було виявлено зміну власників акцій, яким належить 10 і більше відсотків голосуючих акцій емітента.

Оскільки дата зміни власників акцій емітенту не відома, у графі "Дата зміни" зазначена дата, станом на яку була отримана інформаційна довідка ПАТ "Національний депозитарій України".

Зміни, що відбулися:

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ "ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ УКРАЇНИ" (код за ЄДРПОУ 32984271, місцезнаходження: 01601, м. Київ, вул. Хрещатик, 34) володіло 1497906 шт. простих іменних акцій, що становило 25,0000% голосуючих акцій емітента, на даний час володіє 0 шт. простих іменних акцій, що становить 0% голосуючих акцій емітента.

04.02.2015 р. ПАТ «ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО» від ПАТ «Національний депозитарій України» була отримана інформаційна довідка про акціонерів, які є власниками 10 і більше відсотків статутного капіталу, станом на 31.12.2014 р., за якою було виявлено зміну власників акцій, яким належить 10 і більше відсотків голосуючих акцій емітента.

Оскільки дата зміни власників акцій емітенту не відома, у графі "Дата зміни" зазначена дата, станом на яку була отримана інформаційна довідка ПАТ "Національний депозитарій України".

Зміни, що відбулися:

Держава Україна в особі ФДМУ (код за ЄДРПОУ 00032945, місцезнаходження: 01601, м. Київ, вул. Кутузова, 18/9) володіло 0 шт. простих іменних акцій, що становило 0,0000% голосуючих акцій емітента, на даний час володіє 1497906 шт. простих іменних акцій, що становить 25,0000% голосуючих акцій емітента.

4.6. Ідентифікації та оцінки аудитором ризиків суттєвого викривлення фінансової звітності внаслідок шахрайства

Під час виконання процедур оцінки ризиків і пов'язаної з ними діяльності для отримання розуміння суб'єкта господарювання та його середовища, включаючи його внутрішній контроль, як цього вимагає МСА 315 «Ідентифікація та оцінка ризиків суттєвих викривлень через розуміння суб'єкта господарювання і його середовища», аудитор виконав процедури необхідні для отримання інформації, яка використовується під час ідентифікації ризиків суттєвого викривлення внаслідок шахрайства.

Аудитором були подані запити до управлінського персоналу та інших працівників суб'єкта господарювання, які на думку аудитора, можуть мати інформацію, яка, ймовірно, може допомогти при ідентифікації ризиків суттєвого викривлення внаслідок шахрайства або помилки.

Товариством надана довідка про наявність суттєвих операцій з пов'язаними сторонами та про відомі, існуючі, підозрювані, очікувані або відсутності випадків шахрайства зі сторони співробітників, що могли спричинити негативний вплив на підприємство.

Залишки за операціями зі пов'язаними сторонами (до вирахування резерву під зменшення корисності) були такими:

В тисячах гривень 31 грудня 2014 р. 31 грудня 2013 р.

Оборотні активи

Торгова дебіторська заборгованість, та інша дебіторська заборгованість 199 995 16 812

Торгова дебіторська заборгованість найбільших державних та комунальних споживачів електроенергії

Грошові кошти та їх еквіваленти 280 181

Поточні зобов'язання

Торгова кредиторська заборгованість та інша заборгованість (3 037) (11 881)

Поточна частина реструктурованої кредиторської заборгованості перед іншими пов'язаними сторонами (у т.ч. безпроцентна фінансова допомога)

(60 708)

(135 056)

Довгострокові зобов'язання

Реструктурована торгова кредиторська заборгованість перед ДП "Енергоринок"
Реструктурована кредиторська заборгованість перед іншими пов'язаними сторонами (у т.ч. безпроцентна фінансова допомога)
(25 257)
(379 648)

За рік, що закінчився 31 грудня, операції Компанії зі пов'язаними сторонами, що є окремо суттєвими, включали:
В тисячах гривень 31 грудня 2014 р. 31 грудня 2013 р.

Продаж електроенергії іншим пов'язаними сторонам 3 282 252 2 210 501

Винагорода ключового управлінського персоналу Компанії

Винагорода виплачена ключовому управлінському персоналу за рік, що закінчився 31 грудня 2014 року, склала 380 тис. грн., на 31 грудня 2013 року 359 тис. грн.

В довідці наголошувалось, що протягом 2014 року відомості про випадки шахрайства у розумінні ст. 190 Кримінального кодексу України зі сторони співробітників Товариства відсутні.

Аудитором були проведені аналітичні процедури. Аудитором були виконані спостереження та перевірка. Аудитор отримав розуміння, зовнішніх чинників, діяльності суб'єкта господарювання, структуру його власності та корпоративного управління, структуру та спосіб фінансування, облікову політику, цілі та стратегії і пов'язані з ними бізнес-ризиків, оцінки та огляди фінансових результатів.

У своїй поточній діяльності ПАТ «ДТЕК ДНПРООБЛЕНЕРГО» наражається на зовнішні та внутрішні ризики. Система управління ризиками, які притаманні ПАТ «ДТЕК ДНПРООБЛЕНЕРГО», включає наступні складові:

- стратегія та мета ризик – менеджменту;
- управління ризиками;
- загальні підходи до мінімізації та оптимізації ризиків;
- джерела та механізми контролю за ризиками;
- аналіз ризиків.

Загальну стратегію управління ризиками в Товаристві визначає Наглядова рада, а загальне керівництво управлінням ризиками здійснює Генеральний директор.

4.8. Основні відомості про аудиторську фірму:

Повна назва юридичної особи відповідно до установчих документів ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ „МАКАУДИТСЕРВІС”

Код за ЄДРПОУ 21994619

Юридична адреса

Місцезнаходження юридичної особи 02140 м. Київ, Дарницький район, вул. Вишняківська, буд. 13, оф. 1
02140 м. Київ, Дарницький район, вул. Вишняківська, буд. 13, оф. 1

Номер і дата видачі Свідоцтва про внесення до Реєстру аудиторських фірм та аудиторів, виданого Аудиторською палатою України Свідоцтво про внесення в реєстр суб'єктів аудиторської діяльності

№ 1988, видане рішенням АПУ

від 23.02.2001 г. № 99 строком дії до 23.12.2015р.

Номер, дата видачі сертифіката аудитора Замай Олег Олегович СЕРТИФІКАТ АУДИТОРА Серія А № 006208 виданий рішенням аудиторської палати від 19.01.2007 року, дійсний до 19.01.2017 року.

Телефон/факс (044) 22-88-914

Електронна адреса makaudit@ukr.net

Основні відомості про умови договору про проведення аудиту:

Дата и номер договору на проведення аудиту Договір № А-ДНІОЕ/15.08.14/14507-01 від 30.10.2014 р.

Дата початку і дата закінчення проведення аудиту 30.10.2014 р. –21.02.2014 р.

Директор ТОВ «МАКАУДИТСЕРВІС»

сертифікат серії А № 006208

Замай О.О.

Аудиторський висновок (звіт) складено «21» лютого 2015 року

Інформація про стан корпоративного управління

ЗАГАЛЬНІ ЗБОРИ АКЦІОНЕРІВ

Яку кількість загальних зборів було проведено за минулі три роки?

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

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

	Так	Ні
Реєстраційна комісія, призначена особою, що скликала загальні збори	X	
Акціонери		X
Депозитарна установа		X
Інше (запишіть): не має	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): не має	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): Скликання позачергових зборів у 2014 році не відбувалось.	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	3
Кількість представників акціонерів, що працюють у товаристві	0
Кількість представників держави	0
Кількість представників акціонерів, що володіють більше 10 відсотків акцій	1
Кількість представників акціонерів, що володіють менше 10 відсотків акцій	1
Кількість представників акціонерів - юридичних осіб	2

Скільки разів на рік у середньому відбувалося засідання наглядової ради протягом останніх трьох років? 27

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 комітетів не створено	
Інші (запишіть)	У складі Наглядової ради комітетів не створено	

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

Яким чином визначається розмір винагороди членів наглядової ради?

	Так	Ні
Винагорода є фіксованою сумою		X
Винагорода є відсотком від чистого прибутку або збільшення ринкової вартості акцій		X

Винагорода виплачується у вигляді цінних паперів товариства		X
Члени наглядової ради не отримують винагороди		X
Інше (запишіть)	На підставі п.16.15. Статуту Товариства винагорода членів Наглядової ради Товариства та компенсація їх витрат здійснюється відповідно до договору з членом Наглядової ради Товариства.	

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): Членом Наглядової ради не може бути особа, яка одночасно є Генеральним директором Товариства або членом Ревізійної комісії Товариства, а також особа, щодо якої законодавство України містить відповідні обмеження.	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)	Усіх членів Наглядової ради було обрано на річних Загальних зборах акціонерів 26 червня 2012 року.	

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

так, створено ревізійну комісію

Якщо в товаристві створено ревізійну комісію:

кількість членів ревізійної комісії 3 осіб;

Скільки разів на рік у середньому відбувалося засідання ревізійної комісії протягом останніх

трьох років? 2

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)	Ні	Так	Ні	Ні
Затвердження річного фінансового звіту або балансу, або бюджету	Так	Ні	Ні	Ні
Обрання та припинення повноважень голови та членів виконавчого органу	Ні	Так	Ні	Ні
Обрання та припинення повноважень голови та членів наглядової ради	Так	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	Так	Так	Ні	Ні

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

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

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):	У своїй діяльності усі органи управління керуються Статутом ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО". Будь-які додаткові положення не затверджувалися.	

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

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

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)	На підставі рішення засідання Наглядової ради, протокол № 37 від 29 жовтня 2014 року, обрано ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "МАКАУДИТСЕРВІС" аудитором індивідуальної фінансової звітності Товариства відповідно до МСФЗ та П(с)БО в Україні.	

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)	На підставі рішення, прийнятого на засіданні Наглядової ради ПАТ "ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО" протокол №1 від 14.01.2013 року.	

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)	ВИСНОВКИ РЕВІЗІЙНОЇ КОМІСІЇ: Ревізійною комісією не встановлено ніяких фактів, які могли б свідчити про: - спотворення (навмисне або внаслідок помилок) фінансової звітності Товариства за рік, що завершився 31.12.2014 року; - порушення встановленого порядку ведення бухгалтерського обліку та подання фінансової звітності; -порушення	

	<p>законодавства під час провадження фінансово-господарської діяльності. Фінансова звітність Товариства повно і неупереджено відображає фінансовий стан і результати діяльності Товариства. Фінансова звітність Товариства підтверджена незалежним аудитором ТОВ «Макаудитсервіс» (Свідоцтво про внесення до реєстру суб'єктів аудиторської діяльності № 1988 від 23.02.2001 року). Товариство здійснювало фінансово-господарську діяльність у відповідності з чинним законодавством України.</p>
--	---

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)	не має	

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

ЗАЛУЧЕННЯ ІНВЕСТИЦІЙ ТА ВДОСКОНАЛЕННЯ ПРАКТИКИ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛІННЯ

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

	Так	Ні
Випуск акцій		X
Випуск депозитарних розписок		X
Випуск облігацій	X	
Кредити банків	X	
Фінансування з державного і місцевих бюджетів		X
Інше (запишіть): не визначились		

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

Так, уже ведемо переговори з потенційним інвестором	
Так, плануємо розпочати переговори	

Так, плануємо розпочати переговори в наступному році	
Так, плануємо розпочати переговори протягом двох років	
Ні, не плануємо залучати іноземні інвестиції протягом наступних трьох років	
Не визначились	X

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

Чи змінювало акціонерне товариство особу, яка веде облік прав власності на акції у депозитарній системі України протягом останніх трьох років? 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: ПАТ "ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО" власного кодекса (принципів, правил) корпоративного управління не має.

Чи оприлюднено інформацію про прийняття акціонерним товариством кодексу (принципів, правил) корпоративного управління? (так/ні) Ні; укажіть яким чином його оприлюднено: ПАТ "ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО" власного кодекса (принципів, правил) корпоративного управління не має.

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

ПАТ "ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО" власного кодекса (принципів, правил) корпоративного управління не має.

			КОДИ
		Дата(рік, місяць, число)	2015 01 01
Підприємство	ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО"	за ЄДРПОУ	23359034
Територія		за КОАТУУ	1210136600
Організаційно- правова форма господарювання		за КОПФГ	230
Вид економічної діяльності		за КВЕД	35.13;
Середня кількість працівників	7196		
Одиниця виміру: тис.грн. без десяткового знака			
Адреса	м.Дніпропетровськ, шосе Запорізьке,22		
Складено (зробити позначку "v" у відповідній клітинці):			
за положеннями (стандартами бухгалтерського обліку)			
за міжнародними стандартами фінансової звітності			V

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

Актив	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду	На дату переходу на міжнародні стандарти фінансової звітності
1	2	3	4	5
I. Необоротні активи				
Нематеріальні активи:	1000	16925	12818	12776
первісна вартість	1001	28240	30693	14968
накопичена амортизація	1002	-11315	-17875	-2192
Незавершені капітальні інвестиції	1005	43600	69452	47993
Основні засоби:	1010	2539684	2319612	2479621
первісна вартість	1011	3779393	3936883	3015621
знос	1012	-1239709	-1617271	-536000
Інвестиційна нерухомість:	1015	0	0	0
первісна вартість	1016	0	0	0
знос	1017	0	0	0
Довгострокові біологічні активи:	1020	0	0	0
первісна вартість	1021	0	0	0

накопичена амортизація	1022	0	0	0
Довгострокові фінансові інвестиції: які обліковуються за методом участі в капіталі інших підприємств	1030	0	0	0
інші фінансові інвестиції	1035	0	0	0
Довгострокова дебіторська заборгованість	1040	88	241978	358
Відстрочені податкові активи	1045	0	0	0
Гудвіл	1050	0	0	0
Відстрочені аквізиційні витрати	1060	0	0	0
Залишок коштів у централізованих страхових резервних фондах	1065	0	0	0
Інші необоротні активи	1090	0	0	0
Усього за розділом I	1095	2600297	2643860	2540748
II. Оборотні активи				
Запаси	1100	42965	35290	57143
Виробничі запаси	1101	40872	33840	54819
Незавершене виробництво	1102	93	98	33
Готова продукція	1103	0	0	0
Товари	1104	2000	1352	2291
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	736037	1063281	233415
Дебіторська заборгованість за розрахунками: за виданими авансами	1130	3218	1070	4798
з бюджетом	1135	79627	45137	214
у тому числі з податку на прибуток	1136	79495	45005	0
з нарахованих доходів	1140	0	0	0
із внутрішніх розрахунків	1145	0	0	0
Інша поточна дебіторська заборгованість	1155	1439	4899	512
Поточні фінансові інвестиції	1160	0	0	0
Гроші та їх еквіваленти	1165	102998	34867	40890
Готівка	1166	0	0	0
Рахунки в банках	1167	0	0	0
Витрати майбутніх періодів	1170	521	306	950
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	1010	276	16771
Усього за розділом II	1195	967815	1185126	354693
III. Необоротні активи, утримувані для продажу, та групи вибуття	1200	39	0	0
Баланс	1300	3568151	3828986	2895441

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	59916	59916	59916
Внески до незареєстрованого статутного капіталу	1401	0	0	0
Капітал у дооцінках	1405	0	0	0
Додатковий капітал	1410	0	0	0
Емісійний дохід	1411	0	0	0
Накопичені курсові різниці	1412	0	0	0
Резервний капітал	1415	0	0	0
Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	1420	1425114	1441704	1227146
Неоплачений капітал	1425	(0)	(0)	(0)
Вилучений капітал	1430	(0)	(0)	(0)
Інші резерви	1435	0	0	0
Усього за розділом I	1495	1485030	1501620	1286062
II. Довгострокові зобов'язання і забезпечення				
Відстрочені податкові зобов'язання	1500	45169	82600	92042
Пенсійні зобов'язання	1505	0	0	0
Довгострокові кредити банків	1510	0	0	0
Інші довгострокові зобов'язання	1515	589149	262712	760453
Довгострокові забезпечення	1520	0	0	6064
Довгострокові забезпечення витрат персоналу	1521	0	0	0
Цільове фінансування	1525	0	0	0
Благодійна допомога	1526	0	0	0
Страхові резерви, у тому числі:	1530	0	0	0
резерв довгострокових зобов'язань; (на початок звітного періоду)	1531	0	0	0
резерв збитків або резерв належних виплат; (на початок звітного періоду)	1532	0	0	0
резерв незароблених премій; (на початок звітного періоду)	1533	0	0	0
інші страхові резерви; (на початок звітного періоду)	1534	0	0	0
Інвестиційні контракти;	1535	0	0	0
Призовий фонд	1540	0	0	0

Резерв на виплату джек-поту	1545	0	0	0
Усього за розділом II	1595	634318	345312	858559
III. Поточні зобов'язання і забезпечення				
Короткострокові кредити банків	1600	0	0	100000
Векселі видані	1605	0	0	0
Поточна кредиторська заборгованість: за довгостроковими зобов'язаннями	1610	141755	69444	117816
за товари, роботи, послуги	1615	256110	1152747	87748
за розрахунками з бюджетом	1620	13107	23139	29753
за у тому числі з податку на прибуток	1621	0	0	11979
за розрахунками зі страхування	1625	12501	9458	14634
за розрахунками з оплати праці	1630	26350	20462	51342
за одержаними авансами	1635	457250	513387	324955
за розрахунками з учасниками	1640	37124	29863	274
із внутрішніх розрахунків	1645	0	0	0
за страховою діяльністю	1650	0	0	0
Поточні забезпечення	1660	37130	33994	0
Доходи майбутніх періодів	1665	0	0	0
Відстрочені комісійні доходи від перестраховиків	1670	0	0	0
Інші поточні зобов'язання	1690	467476	129560	23298
Усього за розділом III	1695	1448803	1982054	749820
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	3568151	3828986	2895441

Примітки
Керівник
Головний бухгалтер

не має
Кухтій В.Ю.
Гудзула І.В.

Підприємство

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО
"ДТЕК ДНПРООБЛЕНЕРГО"

(найменування)

Дата(рік, місяць,
число)

КОДИ

2015 | 01 | 01

за ЄДРПОУ

23359034

**Звіт про фінансові результати (Звіт про сукупний дохід)
за 12 місяців 2014 р.****I. ФІНАНСОВІ РЕЗУЛЬТАТИ**

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
Чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	2000	16042678	16027557
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	(-15916388)	(-15912188)
Чисті понесені збитки за страховими виплатами	2070	(0)	(0)
Валовий: прибуток	2090	126290	115369
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	425355	275108
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	(-66614)	(-122535)
Витрати на збут	2150	(0)	(0)
Інші операційні витрати	2180	(-56885)	(-56167)
Витрат від зміни вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю	2181	(0)	(0)
Витрат від первісного визнання біологічних активів і	2182	(0)	(0)

сільськогосподарської продукції			
Фінансовий результат від операційної діяльності:			
прибуток	2190	428146	211775
збиток	2195	(0)	(0)
Дохід від участі в капіталі	2200	0	0
Інші фінансові доходи	2220	28167	177240
Інші доходи	2240	15833	4073
Дохід від благодійної допомоги	2241	0	0
Фінансові витрати	2250	(-341444)	(-286793)
Втрати від участі в капіталі	2255	(0)	(0)
Інші витрати	2270	(-813)	(-258)
Прибуток (збиток) від впливу інфляції на монетарні статті	2275	0	0
Фінансовий результат до оподаткування:			
прибуток	2290	129889	106037
збиток	2295	(0)	(0)
Витрати (дохід) з податку на прибуток	2300	-85917	-14949
Прибуток (збиток) від припиненої діяльності після оподаткування	2305	0	0
Чистий фінансовий результат:			
прибуток	2350	43972	91088
збиток	2355	(0)	(0)

II. СУКУПНИЙ ДОХІД

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
Дооцінка (уцінка) необоротних активів	2400	0	0
Дооцінка (уцінка) фінансових інструментів	2405	0	0
Накопичені курсові різниці	2410	0	0
Частка іншого сукупного доходу асоційованих та спільних підприємств	2415	0	0
Інший сукупний дохід	2445	0	0
Інший сукупний дохід до оподаткування	2450	0	0
Податок на прибуток, пов'язаний з іншим сукупним доходом	2455	0	0
Інший сукупний дохід після оподаткування	2460	0	0
Сукупний дохід (сума рядків 2350, 2355 та 2460)	2465	43972	91088

III. ЕЛЕМЕНТИ ОПЕРАЦІЙНИХ ВИТРАТ

Матеріальні затрати	2500	149053	178261
Витрати на оплату праці	2505	486203	499932
Відрахування на соціальні заходи	2510	170886	179480
Амортизація	2515	392352	368118

Інші операційні витрати	2520	141587	137160
Разом	2550	1340072	1362951

IV. РОЗРАХУНОК ПОКАЗНИКІВ ПРИБУТКОВОСТІ АКЦІЙ

Середньорічна кількість простих акцій	2600	5991617	5991617
Скоригована середньорічна кількість простих акцій	2605	5991617	5991617
Чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію	2610	7.34	15.20
Скоригований чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію	2615	0	0
Дивіденди на одну просту акцію	2650	0	0

Примітки
Керівник
Головний бухгалтер

не має
Кухтій В.Ю.
Гудзула І.В.

Підприємство

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО
"ДТЕК ДНПРООБЛЕНЕРГО"

(найменування)

Дата(рік, місяць,
число)

КОДИ

2015 | 01 | 01

за ЄДРПОУ

23359034

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

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
I. Рух коштів у результаті операційної діяльності			
Надходження від: Реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	3000	18360074	18448586
Повернення податків і зборів	3005	0	0
у тому числі податку на додану вартість	3006	0	0
Цільового фінансування	3010	120	140
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	786724	655065
Витрачання на оплату: Товарів (робіт, послуг)	3100	(16776859)	(18508508)
Праці	3105	(411609)	(422944)
Відрахувань на соціальні заходи	3110	(190001)	(195346)
Зобов'язань з податків і зборів	3115	(321734)	(358105)
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	(394952)	(415980)
Чистий рух коштів від операційної діяльності	3195	1051763	-797092
II. Рух коштів у результаті інвестиційної діяльності			
Надходження від реалізації: фінансових інвестицій	3200	0	0
необоротних активів	3205	203	3988
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	(164891)	(337692)
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	164688	-333704
III. Рух коштів у результаті фінансової діяльності			
Надходження від: Власного капіталу	3300	0	0
Отримання позик	3305	5177402	6364763
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	6097965	5352200
Сплату дивідендів	3355	(34643)	(15094)
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	-955206	997469
Чистий рух грошових коштів за звітний період	3400	68131	-133327
Залишок коштів на початок року	3405	102998	236325
Вплив зміни валютних курсів на залишок коштів	3410	0	0
Залишок коштів на кінець року	3415	34867	102998

Примітки
Керівник
Головний бухгалтер

не має
Кухтій В.Ю.
Гудзула І.В.

Підприємство

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО
"ДТЕК ДНПРООБЛЕНЕРГО"

(найменування)

Дата(рік, місяць,
число)

КОДИ

2015 | 01 | 01

за ЄДРПОУ

23359034

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

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

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

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

Примітки

Наказом міністерства фінансів України № 73 від 07.02.2013 року (діє з 19.03.2013 р) скасовано дію п'яти національних стандартів (ПБО - 1 - ПБО - 5) та затверджено НПБО - 1. Цим стандартом визначено мету, склад та принципи підготовки фінансової звітності. Зазначений наказ надав можливість права вибору заповнювання річної фінансової звітності чи за формою

"Звіт про рух грошових коштів (за прямим методом)" чи "Звіт про рух грошових коштів (за непрямим методом)".

При заповненні форм річної фінансової звітності Товариством було обрано " Звіт про рух грошових коштів (за прямим методом)", таким чином форма " Звіт про рух грошових коштів (за не прямим методом) не заповнювалась.

Керівник	-
Головний бухгалтер	-

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

частки в дочірньому підприємстві									
Разом змін у капіталі	4295	0	0	0	0	16590	0	0	16590
Залишок на кінець року	4300	59916	0	0	0	1441704	0	0	1501620

Примітки
Керівник
Головний бухгалтер

не має
Кухтій В.Ю.
Гудзула І.В.

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

Текст приміток

1 Опис діяльності

Публічне акціонерне товариство “ДТЕК Дніпрообленерго” (далі “Компанія” або “ДТЕК Дніпрообленерго”) було створене згідно з українським законодавством у 1995 році у формі державної акціонерної енергопостачальної компанії “Дніпрообленерго”.

У зв’язку з приведенням діяльності відкритого акціонерного товариства Енергопостачальна компанія «Дніпрообленерго» у відповідність до норм Закону України «Про акціонерні товариства» у 2011 році компанія змінила назву на “Публічне акціонерне товариство “Дніпрообленерго””.

17 квітня 2012 року компанія DTEK Holdings Limited придбала у власність акції Товариства у кількості 2 995 809 штук, що становило 50% розміру статутного капіталу Товариства, в результаті конкурсу з використанням відкритості пропозицій ціни за принципом аукціону проведеного Фондом державного майна України. Станом на 31.12.2014 Держава Україна в особі Фонду державного майна України володіє акціями товариства у розмірі 25% статутного капіталу Товариства, DTEK Holdings Limited володіє акціями Товариства у розмірі 51,5585% статутного капіталу Товариства.

26 червня 2012 року на щорічних зборах акціонерів Компанії було затверджено зміну офіційної юридичної назви Компанії на публічне акціонерне товариство “ДТЕК Дніпрообленерго”.

Компанія займається передачею та постачанням електричної енергії у Дніпропетровську та Дніпропетровській області.

Компанія є регіональним постачальником електричної енергії в Україні, що здійснює діяльність у Дніпропетровській області. Компанія обслуговує регіон площею майже 32 тисячі кв. кілометрів, забезпечуючи електроенергією понад 40,9 тис. юридичних, а також 1,46 мільйони побутових абонентів. Компанія має енергосистеми зі встановленою потужністю 8109,7 МВА.

До мереж Компанії електроенергія надходить від компанії ДП “Енергоринок”, і далі Компанія передає її розподільними мережами споживачам Дніпропетровської області та в мережі інших ліцензіатів із передачі та постачання електроенергії, які працюють на території Дніпропетровської та суміжних областей.

Компанія експлуатує 50,1 тисяч кілометрів ліній електропередачі усіх класів напруги.

До складу Компанії входять Дніпропетровські Високовольтні електричні мережі, Східні Високовольтні електричні мережі, Криворізькі Високовольтні електричні мережі, Нікопольські Високовольтні електричні мережі, Дніпропетровські міські електричні мережі, Криворізькі міські електричні мережі та 21 район електромереж.

Юридична адреса Компанії: Шосе Запорізьке, 22, м. Дніпропетровськ, Україна. Станом на 31 грудня 2014 року кількість працівників Компанії становила 6823 особи (31 грудня 2013р.: 7673 особи).

2 Умови функціонування та структура Компанії

В Україні спостерігаються деякі явища, характерні для ринкової економіки, що зароджується, у тому числі відносно висока інфляція та високі процентні ставки.

Починаючи з кінця 2013 року політична ситуація в Україні переживала нестійкість з багато кількісними протестами, продовжується політична невизначеність, що призвело до погіршення державної економіки, волатильності фінансових ринків і стрімкій девальвації національної валюти по відношенню до інших іноземних валют (з початку 2014 року). Національний банк України, серед інших мір, ввів певні обмеження на покупку іноземної валюти на міжбанківському ринку. Політична ситуація в 2014 року також була нестабільна, зі змінами у Парламенті та перевиборами Президента.

Податкове, валютне та митне законодавство в Україні може мати різні тлумачення, та дуже часто змінюється. Подальший економічний розвиток України значною мірою залежить від ефективності економічних, фінансових та монетарних заходів, яких вживає Уряд, а також від змін у податковій,

юридичній, регулятивній та політичній сферах.

Для визначення резервів на знецінення керівництво бере до уваги економічні фактори, що існували на кінець звітного періоду. Резерви на знецінення дебіторської заборгованості визначаються за допомогою аналізу її вікової структури та аналізу платоспроможності окремих дебіторів. Такий підхід базується на визначенні збитків від знецінення у звітному періоді на основі минулих подій, та забороняє визнавати збитки, які б могли виникнути у результаті майбутніх подій, незалежно від вірогідності таких майбутніх подій.

Керівництво не може передбачити всі тенденції, які можуть впливати на економіку України, а також те, який вплив (за наявності такого) вони можуть мати на майбутній фінансовий стан Компанії. Керівництво впевнене, що воно вживає усіх необхідних заходів для забезпечення стабільної діяльності та розвитку Компанії.

3 Основні принципи облікової політики

У 2014 році тарифи на електричну енергію для юридичних осіб збільшились на 16,7%, а для населення - на 7,2%.

Основа складання звітності. Ця фінансова звітність згідно з МСФЗ складена на основі історичної вартості. Фінансова звітність представлена у тисячах гривень ("тис. грн."), всі суми округлені до найближчої тисячі, якщо не зазначено інше.

Заява про відповідність. Ця фінансова звітність згідно з МСФЗ складена за рік, що закінчується 31 грудня 2014 року. У фінансовій звітності подана порівняльна інформація за попередній рік.

Безперервна діяльність. Станом на 31 грудня 2014 року поточні зобов'язання Компанії, крім авансів, отриманих від замовників, перевищували її поточні активи 283 541 тис. грн. Чистий прибуток становить

43 972 тис. грн.

Крім цього, керівництво вважає, що зазначені нижче чинники поліпшать фінансовий стан Компанії:

- Наприкінці 2014 року тарифи на електричну енергію для юридичних осіб збільшились на 16,7%, а для населення - на 7,2%;

- Компанія планує здійснити подальшу оптимізацію операційної структури.

Таким чином, керівництво вважає, що припущення стосовно безперервної діяльності при складанні цієї фінансової звітності є доречним. Відповідно, ця фінансова звітність була складена з урахуванням припущення стосовно безперервної діяльності, що передбачає реалізацію активів та погашення зобов'язань в ході звичайної діяльності.

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

Справедлива вартість основних засобів переважно визначена за амортизованою вартістю заміщення.

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

Будівлі та обладнання для передачі електроенергії до 50 років

Машини та обладнання до 30 років

Меблі та інвентар, офісне обладнання, транспортні засоби та інші основні засоби до 15 років

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

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

Перерахунок іноземної валюти. Фінансова звітність згідно з МСФЗ складена у тис. гривень ("тис. грн."), що є функціональною валютою і валютою подання звітності Компанії. Операції в іноземній

валюти первісно відображаються у функціональній валюті за обмінним курсом, що діє на дату здійснення операції. Монетарні активи і зобов'язання, деноміновані в іноземній валюті, перераховуються у функціональну валюту за обмінним курсом, що діє на звітну дату. Всі курсові різниці включаються до звіту про сукупний дохід згідно з МСФЗ. Немонетарні статті, які оцінюються за історичною вартістю в іноземній валюті, перераховуються за обмінним курсом, що діяв на дату первісної операції.

Немонетарні статті, які оцінюються за справедливою вартістю в іноземній валюті, перераховуються за обмінним курсом, який діяв на дату визначення справедливої вартості.

Витрати на позики. Витрати на позики, безпосередньо пов'язані з придбанням, будівництвом або виробництвом активу, який в силу необхідності вимагає тривалого часу для його підготовки до планового використання або до продажу, капіталізуються як частина первісної вартості такого активу. Усі інші витрати на позики відносяться на витрати в тому звітному періоді, в якому вони були понесені. Витрати на позики містять у собі виплату відсотків та інші витрати, понесені компанією у зв'язку з залученням позикових коштів.

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 на предмет зменшення корисності Компанія визначає суму відшкодування активу. Сума відшкодування активу є більшою з двох величин: справедливої вартості

3. Основні принципи облікової політики (продовження)

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

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

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

Збитки від зменшення корисності триваючої діяльності, в тому числі від зменшення корисності запасів, визнаються у звіті про прибутки та збитки у складі тих категорій витрат, які відповідають функціям активів зі зменшеною корисністю, за виключенням попередньо переоцінених об'єктів основних засобів, сума дооцінки яких відображалася безпосередньо у складі іншого сукупного доходу. В такому випадку зменшення корисності також відображається у складі іншого сукупного доходу в сумі, що не перевищує попередньої переоцінки.

На кожну звітну дату Компанія здійснює оцінку наявності ознак того, що збиток від зменшення корисності, визнаний щодо певного активу раніше, крім гудвіла, вже не існує або зменшився. За наявності таких ознак Компанія оцінює суму відшкодування активу або одиниці, що генерує грошові потоки. Збиток від зменшення корисності, визнаний для активу в попередніх періодах, сторнується в тому випадку, якщо змінилися попередні припущення, застосовані для визначення суми відшкодування активу з моменту визнання останнього збитку від зменшення корисності. Балансова вартість активу, збільшена внаслідок сторнування збитку від зменшення корисності, не

повинна перевищувати балансову вартість (за вирахуванням амортизації), яку б визначили, якщо б збиток від зменшення корисності активу не визнали в попередні роки. Сторнування збитку від зменшення корисності визнається у звіті про прибутки та збитки, за винятком випадків, коли актив відображається за переоціненою сумою. У таких випадках сторнування відображається як дооцінка.

Фінансові інструменти – первісне визнання і подальша оцінка.

і) Фінансові активи

Первісне визнання та оцінка. Згідно з положеннями МСБО (IAS) 39, фінансові активи класифікуються, відповідно, як фінансові активи за справедливою вартістю з відображенням переоцінки як прибутку або збитку, кредити та дебіторська заборгованість, інвестиції, утримувані до погашення, фінансові активи, наявні для продажу, або як похідні фінансові інструменти, визначені як інструменти хеджування при ефективному хеджуванні. Компанія визначає класифікацію фінансового активу при первісному визнанні.

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

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

Фінансові активи Компанії включають грошові кошти та їх еквіваленти, торгівлю та іншу дебіторську заборгованість і фінансові інвестиції, наявні для продажу.

Станом на 31 грудня 2014 та 2013 років Компанія не класифікувала жодних фінансових активів як фінансові активи за справедливою вартістю з відображенням переоцінки як прибутку або збитку чи як інвестиції, утримувані до погашення.

Подальша оцінка. Подальша оцінка фінансових активів таким чином залежить від їх класифікації: Кредити та дебіторська заборгованість. Кредити та дебіторська заборгованість - це непохідні фінансові активи, що не обертаються на активному ринку, з фіксованими або обумовленими платежами. Після первісного визнання такі фінансові активи відображаються за амортизованою вартістю з використанням методу ефективної процентної ставки за вирахуванням зменшення корисності. Амортизована вартість розраховується з урахуванням дисконтів або премій при придбанні, а також комісійних або витрат, які є невід'ємною частиною ефективної процентної ставки. Амортизація з використанням методу ефективної процентної ставки відображається у звіті про прибутки та збитки у складі фінансових витрат. Збитки внаслідок зменшення корисності визнаються у звіті про прибутки та збитки у складі фінансових витрат.

3. Основні принципи облікової політики (продовження)

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

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

Компанія оцінила свої фінансові активи, наявні для продажу, на предмет справедливості припущення про можливість і наявність наміру продати їх у найближчому майбутньому. Якщо Компанія не в змозі здійснювати торгівлю цими активами через відсутність активних ринків для них, і наміри керівництва щодо їх продажу в найближчому майбутньому змінились, Компанія в рідких випадках може ухвалити рішення щодо перекласифікації таких фінансових активів.

Перекласифікація до категорії позик і дебіторської заборгованості дозволяється у тому випадку,

якщо фінансовий актив задовольняє визначенню позик і дебіторської заборгованості, і при цьому компанія має можливість і має намір утримувати ці активи в осяжному майбутньому або до погашення. Перекласифікація до складу інструментів, утримуваних до погашення, дозволяється тільки в тому випадку, якщо компанія має можливість і має намір утримувати фінансовий актив до погашення.

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

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

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

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

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

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

ii) Зменшення корисності фінансових активів

Компанія визначає, чи існують об'єктивні ознаки зменшення корисності фінансових активів чи групи фінансових активів на кожну звітну дату.

Вважається, що відбувається зменшення корисності фінансового активу чи групи фінансових активів тільки тоді, коли існують об'єктивні ознаки зменшення корисності в результаті однієї чи більше подій, що настали після первісного визнання активу (“випадок виникнення збитків”), і такий випадок або випадки виникнення збитків мають вплив на очікувані майбутні грошові потоки від активу чи групи фінансових активів, який може бути достовірно визначений.

Об'єктивні ознаки зменшення корисності можуть включати ознаки того, що позичальник чи група позичальників зазнають суттєвих фінансових труднощів, порушують зобов'язання зі сплати процентів чи основної суми боргу, ймовірність банкрутства чи фінансової реорганізації, а також свідчення, на підставі спостережуваної ринкової інформації, поміркованого зменшення очікуваних майбутніх грошових потоків, наприклад, зміни у рівні прострочених платежів або в економічних умовах, що корелюють зі збитками за активами.

Фінансові активи, що обліковуються за амортизованою вартістю. Спочатку Компанія визначає, чи існують об'єктивні індивідуальні ознаки зменшення корисності фінансових активів, кожен з яких окремо є суттєвим, а також індивідуальні або сукупні ознаки зменшення корисності фінансових активів, кожен з яких окремо не є суттєвим. У випадку, якщо об'єктивні ознаки зменшення корисності розглянутого окремо фінансового активу (суттєвого або несуттєвого) відсутні, цей актив включається до групи фінансових

3 Основні принципи облікової політики (продовження)

активів з аналогічними характеристиками кредитного ризику. Така група фінансових активів оцінюється на предмет зменшення корисності на сукупній основі. Активи, що оцінюються окремо на предмет зменшення корисності, і стосовно яких визнається або продовжує визнаватися збиток

від зменшення корисності, не повинні оцінюватися на предмет зменшення корисності на сукупній основі.

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

Фінансові інвестиції, наявні для продажу. Стосовно фінансових інвестицій, наявних для продажу, Компанія на кожен звітну дату оцінює наявність об'єктивних ознак зменшення корисності фінансової інвестиції або групи фінансових інвестицій.

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

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

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

iii) Фінансові зобов'язання

Первісне визнання та оцінка. Фінансові зобов'язання, що перебувають у сфері дії МСБО (IAS) 39, класифікуються відповідно як фінансові зобов'язання, переоцінювані за справедливою вартістю через прибуток або збиток, кредити та позики, або як похідні фінансові інструменти, визначені як

інструменти хеджування при ефективному хеджуванні. Компанія визначає класифікацію фінансового зобов'язання при первісному визнанні. Фінансові зобов'язання первісно визнаються за справедливою вартістю плюс витрати, безпосередньо пов'язані зі здійсненням операції (для кредитів та позик).

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

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

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

3 Основні принципи облікової політики (продовження)

Припинення визнання. Визнання фінансового зобов'язання припиняється в разі погашення, анулювання або закінчення строку погашення відповідного зобов'язання. При заміні одного існуючого фінансового зобов'язання іншим зобов'язанням перед тим самим кредитором на суттєво відмінних умовах або у випадку внесення суттєвих змін до умов існуючого зобов'язання визнання первісного зобов'язання

припиняється, а нове зобов'язання відображається в обліку з визнанням різниці в балансовій вартості зобов'язань у звіті про прибутки та збитки.

iv) Взаємозалік фінансових інструментів

Фінансові активи та фінансові зобов'язання підлягають взаємозаліку, а чиста сума – поданню у звіті про фінансовий стан тоді й тільки тоді, коли є здійснення у цей момент юридичне право на взаємозалік визнаних сум, а також намір провести розрахунок на нетто-основі, або реалізувати активи і одночасно з цим погасити зобов'язання.

v) Справедлива вартість фінансових інструментів

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

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

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

Грошові кошти та їх еквіваленти. Грошові кошти та їх еквіваленти станом на звітну дату включають кошти на банківських рахунках, готівкові кошти в касі та короткострокові депозити зі строком погашення до трьох місяців.

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

Забезпечення. Забезпечення визнається тоді, коли Компанія має теперішнє зобов'язання (юридичне або конструктивне) внаслідок минулої події, та існує ймовірність, що для погашення зобов'язання знадобиться вибуття ресурсів, які втілюють у собі економічні вигоди, і сума зобов'язання може бути достовірно оцінена. Витрати, пов'язані з забезпеченням, відображаються

у звіті про сукупний дохід. Коли вплив зміни вартості грошей у часі є суттєвим, сума забезпечення визначається шляхом дисконтування прогнозованих потоків грошових коштів, із застосуванням ставки дисконту до оподаткування, з урахуванням ризиків, пов'язаних із певним зобов'язанням, за їх наявності. При застосуванні дисконтування збільшення суми забезпечення, що відображає плин часу, визнається як фінансові витрати.

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

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

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

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

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

Визнання доходів. Дохід визнається тоді, коли є впевненість, що в результаті операції відбудеться збільшення економічних вигод Компанії, а сума доходу може бути достовірно визначена. Дохід

3 Основні принципи облікової політики (продовження)
оцінюється за справедливою вартістю компенсації, яка була отримана, за виключенням знижок, податків на реалізацію або мита. Нижче наведено критерії, в разі задоволення яких визнається дохід:

Продаж електричної енергії. Доходи визнаються за вирахуванням податків з продажу (ПДВ) після передачі електроенергії споживачам, відповідно до тарифів, встановлених НКРЕ та обсягів споживання.

Дохід від оренди. Дохід від операційної оренди майна обліковується за лінійним методом протягом відповідного строку оренди.

Податки. Поточний податок на прибуток. Поточні податкові активи та зобов'язання за поточний і попередній періоди оцінюються в сумі, обчисленій до сплати податковим органам (відшкодуванню від податкових органів). Нарахування поточного податку на прибуток здійснюється на основі податкових ставок (та податкового законодавства), які набули або фактично набули чинності на звітну дату. Поточний податок на прибуток Компанії розраховується відповідно до українського податкового законодавства й визначається на основі оподаткованого прибутку і витрат, відображених у податковій декларації Компанії. Починаючи з 1 січня 2013 року ставка податку на прибуток в Україні становить 19% (Примітка 8).

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

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

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

операції не впливає ані на бухгалтерський прибуток, ані на оподатковуваний прибуток чи збиток; і

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

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

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

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

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

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

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

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

- ПДВ, що виникає при придбанні активів чи послуг, не відшкодовується податковим органом; в такому разі ПДВ визнається як частина витрат на придбання активу або частина витратної статті, залежно від обставин;
- дебіторська і кредиторська заборгованість відображається з урахуванням суми ПДВ.

3 Основні принципи облікової політики (продовження)

Чиста сума податку на додану вартість, що відшкодовується податковим органом або сплачується йому, включається до дебіторської або кредиторської заборгованості, відображеної в звіті про фінансовий стан.

У 2010 році був прийнятий Податковий кодекс України, згідно якому передбачалося зниження базової ставки ПДВ з 1 січня 2014 року з 20% до 17%. В грудні 2014 року було ухвалено Закон «Про внесення змін до Податкового кодексу України» який установив базову ставку ПДВ у розмірі 20%..

Прибуток на акцію. Базовий розмір прибутку на одну акцію розрахований шляхом ділення чистого прибутку за період, який підлягає розподілу між власниками звичайних акцій (прибуток за період мінус дивіденди, виплачені на привілейовані акції), на середньозважену кількість звичайних акцій, які перебували в обігу. Кількість зазначених акцій у 2014 році складала 5 991 617.

Продовження тексту приміток

4 Суттєві облікові судження та оцінки

Складання фінансової звітності Компанії згідно з МСФЗ вимагає від керівництва суджень, оцінок та припущень, які впливають на подані у фінансовій звітності суми доходів, витрат, активів та зобов'язань, а також розкриття інформації про умовні зобов'язання на звітну дату. Однак невизначеність щодо цих припущень та оцінок може призвести до необхідності суттєвих коригувань балансової вартості активів та зобов'язань, які зазнають впливу в майбутньому. Нижче подані основні припущення, що стосуються майбутнього та інших основних джерел невизначеності оцінок на звітну дату, які несуть у собі значний ризик виникнення необхідності внесення суттєвих коригувань до балансової вартості активів протягом наступного фінансового року:

Резерв сумнівної заборгованості. Компанія регулярно проводить аналіз дебіторської заборгованості на предмет зменшення корисності. Виходячи з наявного досвіду, Компанія використовує своє судження при оцінці збитків від зменшення корисності в ситуаціях, коли позичальник зазнає фінансових труднощів, і відсутній достатній обсяг фактичних даних про аналогічних дебіторів. Компанія аналогічним чином оцінює зміни майбутніх грошових потоків на основі даних спостережень, що вказують на несприятливу зміну в статусі погашення зобов'язань позичальниками в складі групи або зміну державних чи місцевих економічних умов, що співвідноситься з випадками невиконання зобов'язань за активами у складі групи. Керівництво використовує оцінки, засновані на історичних даних про структуру збитків стосовно активів з аналогічними характеристиками кредитного ризику й об'єктивних ознак зменшення корисності за групами дебіторської заборгованості. Виходячи з наявного досвіду, Компанія використовує своє судження при коригуванні даних спостережень стосовно групи дебіторської заборгованості для відображення поточних обставин.

Податкове та інше законодавство. Українське податкове законодавство та регулятивна база, зокрема валютний контроль та митне законодавство, продовжують розвиватися. Законодавчі та нормативні акти не завжди чітко сформульовані, та можуть тлумачитись місцевими, обласними і центральними органами державної влади та іншими урядовими органами по-різному. Випадки непослідовного тлумачення не є незвичайними. Керівництво вважає, що тлумачення ним положень законодавства, що регулюють діяльність Компанії, є правильним, і що Компанія дотрималась усіх нормативних положень, а всі передбачені законодавством податки були сплачені або нараховані.

Водночас існує ризик того, що операції та правильність тлумачень, які не були оскаржені регулятивними органами в минулому, будуть поставлені під сумнів у майбутньому. Однак цей ризик значно зменшується з плином часу. Визначення сум та ймовірності негативних наслідків можливих незаявлених позовів не є доцільним.

5 Прийняття нових або переглянутих стандартів та інтерпретацій

Були опубліковані окремі нові стандарти та тлумачення, що є обов'язковими для застосування Компанією в облікових періодах, починаючи з 1 січня 2014 року та пізніших періодах. Компанія не застосовувала ці стандарти та тлумачення до початку їх обов'язкового застосування:

- МСФЗ 12 «Розкриття інформації про частки в капіталі інших компаній» (випущений в травні 2011 року; застосовується до річних періодів, які починаються з 1 січня 2014 року або після цієї дати).
- Зміни в МСБО 32 «Фінансові інструменти: подання» (випущений у грудні 2011 року; застосовується до річних періодів, які починаються з 1 січня 2014 року або після цієї дати).
- КТМФЗ «Обов'язкові платежі» (випущений 20 травня 2013 року; застосовується до річних періодів, які починаються з 1 січня 2014 року або після цієї дати).
- Зміни в МСБО 19 «Виплати працівникам: внески співробітників» (випущений 21 листопада 2013 року; застосовується до річних періодів, які починаються з 1 січня 2014 року або після цієї дати).

Наступні випущені нові стандарти та тлумачення, що є обов'язковими для застосування Компанією в наступних облікових періодах, але які ще не були прийняті Європейським Союзом:

5 Прийняття нових або переглянутих стандартів та інтерпретацій (продовження)

- МСФЗ 15 «Виручка за контрактами з клієнтами»
- МСФЗ 9 «Фінансові інструменти: Класифікація та Оцінка» (випущений в липні 2014 року; застосовується до річних періодів, які починаються з 1 січня 2018 року або після цієї дати). Керівництво аналізує потенційний вплив прийняття цих нових стандартів на фінансову звітність Компанії.

б Розрахунки та операції з пов'язаними сторонами

Залишки за операціями зі пов'язаними сторонами (до вирахування резерву під зменшення корисності) були такими:

В тисячах гривень 31 грудня 2014 р. 31 грудня 2013 р.

Оборотні активи

Торгова дебіторська заборгованість, та інша дебіторська заборгованість 199 995 16 812
Торгова дебіторська заборгованість найбільших державних та комунальних споживачів електроенергії
Грошові кошти та їх еквіваленти 280 181

Поточні зобов'язання

Торгова кредиторська заборгованість та інша заборгованість (3 037) (11 881)

Поточна частина реструктурованої кредиторської заборгованості перед іншими пов'язаними сторонами (у т.ч. безпроцентна фінансова допомога)

(60 708)

(135 056)

Довгострокові зобов'язання

Реструктурована торгова кредиторська заборгованість перед ДП «Енергоринок»

Реструктурована кредиторська заборгованість перед іншими пов'язаними сторонами (у т.ч. безпроцентна фінансова допомога)

(25 257)

(379 648)

За рік, що закінчився 31 грудня, операції Компанії зі пов'язаними сторонами, що є окремо суттєвими, включали:

В тисячах гривень 31 грудня 2014 р. 31 грудня 2013 р.

Продаж електроенергії іншим пов'язаними сторонам 3 282 252 2 210 501

Винагорода ключового управлінського персоналу Компанії

Винагорода виплачена ключовому управлінському персоналу за рік, що закінчився 31 грудня 2014 року, склала 380 тис. грн., на 31 грудня 2013 року 359 тис. грн.

Рядок 1000 Залишкова вартість нематеріальних активів

Зміни у балансовій вартості нематеріальних активів були такими:

В тисячах гривень Первісна вартість Накопичена амортизація Чиста балансова вартість

На 1 січня 2013 р. 22 538 (5 908) 16 630

Надходження / (амортизаційні відрахування) за рік 5 702 (5 407) 295

На 31 грудня 2013 р. 28 240 (11 315) 16 925

Надходження / (амортизаційні відрахування) за рік 2 453 (6 560) (4 107)

На 31 грудня 2014 р. 30 693 (17 875) 12 818

б Примітки до балансу (продовження)

Рядок 1005 Незавершені капітальні інвестиції, рядок 1010 Залишкова вартість основних засобів
Зміни у балансовій вартості основних засобів та незавершеного будівництва протягом 2013 року
були такими:

В тисячах гривень Будівлі, споруди, передавальні пристрої Електротех-нічне, силове та інше
обладнання Меблі та інвентар, офісна техніка, транспорт та інші основні засоби Незавершене
капітальні інвестиції Всього

На 31 грудня 2012 р.

Первісна вартість 1 933 441 1 069 272 388 800 57 790 3 449 303

Накопичена амортизація (323 468) (218 569) (341 041) - (883 078)

Чиста балансова вартість на 31 грудня 2012 р. 1 609 973 850 703 47 759 57 790 2 566 225

Надходження 200 885 118 918 48 641 14 654 616 078

Трансфери 9 931 18 897 16 (28 844) -

Вибуття (93) (2 762) (13) - (235 848)

Амортизаційні відрахування (190 430) (125 822) (46 919) - (363 171)

Чиста балансова вартість на 31 грудня 2013 р. 1 630 266 859 934 49 484 43 600 2 583 284

На 31 грудня 2013 р.

Первісна вартість 2 144 045 1 203 208 432 140 43 600 3 822 993

Накопичена амортизація (513 779) (343 274) (382 656) - (1 239 709)

Чиста балансова вартість на 31 грудня 2013 р. 1 630 266 859 934 49 484 43 600 2 583 284

Надходження 65 435 56 776 32 191 38 214 192 616

Трансфери 7 156 5 032 174 (12 362) -

Вибуття (587) (93) (4) - (684)

Амортизаційні відрахування (208 160) (138 206) (39 786) - (386 152)

Чиста балансова вартість на 31 грудня 2014 р. 1 494 110 783 443 42 059 69 452 2 389 064

На 31 грудня 2014 р.

Первісна вартість 2 215 545 1 264 322 457 016 69 452 4 006 335

Накопичена амортизація (721 435) (480 879) (414 957) - (1 617 271)

Чиста балансова вартість на 31 грудня 2014 р. 1 494 110 783 443 42 059 69 452 2 389 064

Відповідно до МСФЗ (IFRS) 1, Компанія обрала відображення основних засобів за справедливою
вартістю на дату початку застосування МСФЗ та використання такої справедливої вартості як
умовної вартості на цю дату.

Компанія залучила акредитованого незалежного оцінювача для визначення справедливої вартості
основних засобів станом на 1 січня 2011 року.

Справедлива вартість основних засобів переважно визначена за амортизованою вартістю
заміщення.

Рядок 1101 Виробничі запаси, рядок 1102 Незавершене виробництво, рядок 1104 Товари

Станом на 31 грудня запаси включали:

В тисячах гривень 2014 р.

2013 р.

Запчастини і витратні матеріали 33 938 40 965

Товари для продажу 1 352 2 000

Усього 35 290 42 965

6 Примітки до балансу (продовження)

Рядок 1125 Дебіторська заборгованість за товари, роботи, послуги

Станом на 31 грудня торгова дебіторська заборгованість включала:

В тисячах гривень 2014 р.

2013 р.

Дебіторська заборгованість за електроенергію 1 428 516 1 590 478

Поточна частина реструктуризованої торгової дебіторська заборгованість за електроенергію 179

883

Дебіторська заборгованість за передачу електроенергії іншим постачальникам електроенергії 664 664

Інша дебіторська заборгованість 3 145 382

1 612 208 1 591 524

Мінус – Резерв під зменшення корисності (548 927) (855 487)

Усього 1 063 281 736 037

Дебіторська заборгованість за передачу електроенергії іншим постачальникам електроенергії включає заборгованість за постачання електроенергії в мережі інших ліцензіатів із передачі та постачання електроенергії, які працюють на території Дніпропетровської та суміжних областей. Рух за статтями резерву під зменшення корисності торгової дебіторської заборгованості є таким: В тисячах гривень Зменшення корисності на індивідуальній основі

На 1 січня 2013 р. (1 015 895)

Використано 599 013

Нараховано за рік (438 605)

На 31 грудня 2013 р. (855 487)

На 1 січня 2014 р. (855 487)

Використано 547 193

Нараховано за рік (240 633)

На 31 грудня 2014 р. (548 927)

Станом на 31 грудня аналіз торгової дебіторської заборгованості за строками погашення за вирахуванням резерву під зменшення корисності є таким:

Всього Непрострочена та незнецінена Прострочена, та індивідуально знецінена
1 рік

31 грудня 2014 р. 1 063 281 445 248 618 033 -

31 грудня 2013 р. 736 037 223 507 512 530 -

Рядок 1165 Грошові кошти та їх еквіваленти в національній валюті

Станом на 31 грудня грошові кошти та їх еквіваленти включали:

В тисячах гривень 2014 р.

2013 р.

Грошові кошти з обмеженим використанням - 54 228

Грошові кошти на банківських рахунках у гривнях 32 364 32 027

Банківські депозити у гривнях 1 965 16 741

Валютний рахунок у євро 538 -

Грошові кошти в касі - 2

Усього 34 867 102 998

За банківськими депозитами нараховуються проценти за плаваючою ставкою, залежно від середньоденного залишку грошових коштів за диференційованою ставкою 4% річних.

Компанія валютних кредитів, фінансової допомоги у валюті не отримувала у 2014 році.

6 Примітки до балансу (продовження)

Строкові депозити включають кошти на депозиті в АТ «Ощадбанк». Станом на 31 грудня 2014 року, Компанія мала залишок за цим депозитом у розмірі 1 965 тис. грн.

Рядок 1400 Статутний капітал

Станом на 31 грудня 2014 року та 31 грудня 2013 року, зареєстрований статутний капітал

Компанії складався з 5 991 617 звичайних акцій номінальною вартістю 10 грн. кожна. Одна акція

дає право одного голосу.

Згідно з українським законодавством, якщо Компанія має чистий прибуток у фінансовій звітності, вона повинна розподілити дивіденди у розмірі 30% чистого прибутку за рік.

Рядок 1420 Нерозподілений прибуток

Станом на 31 грудня 2014 року нерозподілені прибутки накопичені за попередні роки у сумі 1 441 704 тис. грн. у 2014 році Компанія отримала 43 972 тис. грн. прибутку, нарахувала дивіденди по результатам фінансово – господарської діяльності за 2013 рік, згідно рішення річних загальних зборів 29.04.2014р. у сумі 27 382 тис. грн., що дало можливість збільшити нерозподілені прибутки на суму

16 590 тис. грн.

Рядок 1515 Інші довгострокові зобов'язання, рядок 1610 Поточна заборгованість за довгостроковими зобов'язаннями

Реструктуризована кредиторська заборгованість у сумі 291 295 тис. грн. (загальна сума – 571 798 тис. грн.) включає чисту приведену вартість зобов'язань, що виникли за поставками Компанії електричної енергії ДП “Енергоринок”, оператором оптового ринку електроенергії. Ця кредиторська заборгованість підлягає погашенню згідно з графіком платежів, визначеним угодами з ДП “Енергоринок” та судовими рішеннями. Реструктуризована торгова кредиторська заборгованість підлягає погашенню у 2015–2021 роках.

В тисячах гривень 2014 р. 2013 р.

Довгострокові зобов'язання

Реструктуризована кредиторська заборгованість перед ДП “Енергоринок” 237 455 209 501

Реструктуризована кредиторська заборгованість перед іншими 25 257 379 648

Усього 262 712 589 149

Короткострокові зобов'язання

Реструктуризована кредиторська заборгованість перед ДП “Енергоринок” 8 736 6 700

Реструктуризована кредиторська заборгованість перед іншими 60 708 135 055

Усього 69 444 141 755

Реструктурована торгова кредиторська заборгованість не передбачає номінальної процентної ставки і дисконтується до її чистої приведенної вартості з використанням ефективної процентної ставки, що на дату реструктурування приблизно дорівнює діючим нормам доходності фінансових інструментів, що мають в основному такі самі умови та характеристики, включаючи якість кредитів, залишковий строк погашення з фіксованою договірною ставкою, залишковий строк погашення основної суми, а також валюту.

Реструктуризовані зобов'язання були дисконтовані до приведенної вартості з використанням процентних ставок 14,8%-19,3%.

1615 Кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги

Станом на 31 грудня торгова кредиторська заборгованість включала:

В тисячах гривень 2014 р. 2013 р.

Електроенергія – до сплати ДП “Енергоринок” 1 034 803 153 555

Передача електричної енергії через мережі третіх осіб 29 870 21 133

Основні засоби 40 516 39 690

Запчастини та витратні матеріали 24 832 14 713

Роботи і послуги 21 883 17 334

Інша кредиторська заборгованість 843 9 685

Усього 1 152 747 256 110

6 Примітки до балансу (продовження)

Рядок 1620 Поточні зобов'язання за розрахунками з бюджетом

Станом на 31 грудня інші податки до сплати включали:

В тисячах гривень 2014 р.

2013 р.

Податок на додану вартість 17 543 7 221
Інші податки 5 596 5 886
Усього 23 139 13 107

Рядок 1690 Інші поточні зобов'язання
Станом на 31 грудня інші поточні зобов'язання включали:
В тисячах гривень 2013 р.
2013 р.

Фінансова допомога 92 000 444 000
Інші поточні зобов'язання 28 321 13 039
З податкових розрахунків 8 667 8 613
По рішенню суду 572 1 824
Усього 129 560 467 476

7 Примітки до звіту про фінансові результати

Рядок 2000 Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)

Доходи включали:

В тисячах гривень 2014 р. 2013 р.

Реалізація електричної енергії 16 042 678 16 027 557
Усього 16 042 678 16 027 557

Рядок 2050 Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг)

Собівартість реалізованої продукції включала:

В тисячах гривень 2014 р. 2013 р.

Електрична енергія, придбана у ДП "Енергоринок"
для перепродажу споживачам 14 695 417 14 719 922

Витрати на персонал та відповідні нарахування 577 553 558 808

Амортизація 390 916 364 960

Вартість передачі електроенергії через мережі третіх осіб 93 961 105 733

Ремонт і обслуговування основних засобів 43 432 57 929

Обслуговування інформаційних мереж 15 828 -

Місцеві податки та інші збори 15 295 10 291

Інші витрати 83 986 94 545

Усього 15 916 388 15 912 188

Рядок 2120 Інші операційні доходи

Інші операційні доходи включали:

В тисячах гривень 2014 р. 2013 р.

Зменшення резерву сумнівних боргів 310 813 162 103

Дохід від реалізації робіт та послуг 70 391 66 650

Штрафи та пені отримані 34 072 31 733

Дохід від вибуття запасів та інших оборотних, необоротних активів 6 326 10 868

Інші доходи 3 753 3 754

Усього 425 355 275 108

7 Примітки до звіту про фінансові результати (продовження)

Рядок 2130 Адміністративні витрати

Адміністративні витрати включали:

В тисячах гривень 2014 р. 2013 р.

Витрати на персонал та відповідні нарахування 51 882 99 748

Витрати на утримання приміщень та обладнання 1 590 8 137

Амортизація 1 057 2 733

Обслуговування інформаційних мереж 2 157 -

Інші витрати 9 928 11 917

Усього 66 614 122 535

Рядок 2180 Інші операційні витрати

Інші операційні витрати включали:

В тисячах гривень 2014 р. 2013 р.

Собівартість реалізованих робіт, послуг 22 529 27 935

Збиток від вибуття основних засобів, запасів 3 878 8 015

Утримання соціальних активів 1 669 2 524

Нараховані штрафи та пені 2 688 1 883

Інші витрати 26 122 15 810

Усього 56 886 56 167

Рядок 2220 Інші фінансові доходи

Фінансові доходи включали:

В тисячах гривень 2014 р. 2013 р.

Доход при первісному визнанні довгострокової кредиторської заборгованості - 170 160

Нарахування умовних відсотків на поточну вартість реструктуризованої

дебіторської заборгованості 22 435 -

Отримані банківські відсотки 5 732 7 080

Всього 28 167 177 240

Рядок 2240 Інші доходи

Інші доходи включали:

В тисячах гривень 2014 р. 2013 р.

Дохід від реалізації нематеріальних активів 8 676 -

Дохід від курсової різниці 1 514 -

Інші доходи 5 643 4 073

Всього 15 833 4 073

Рядок 2250 Фінансові витрати

Фінансові витрати включали:

В тисячах гривень 2014 р. 2013 р.

Нарахування умовних відсотків на поточну вартість реструктуризованої

кредиторської заборгованості 210 438 282 931

Банківські відсотки 8 556 3 862

Витрати при первісному визнанні довгострокової дебіторської заборгованості 122 450 -

Усього 341 444 286 793

7 Примітки до звіту про фінансові результати (продовження)

Рядок 2300 Податок на прибуток від звичайної діяльності

Податок на прибуток включав:

В тисячах гривень 2014 р. 2013 р.

Податок на прибуток, застосовний до збитку за рік

Поточний податок на прибуток 48 485 12 321

Відстрочений податок на прибуток

- виникнення і сторнування тимчасових різниць 37 432 2 628

Всього податку на прибуток 85 917 14 949

1 січня 2011 року набув чинності новий Податковий кодекс. Серед іншого, він передбачає поетапну зміну ставок податку на прибуток підприємств з 25% на 16% протягом 2011-2016 років. Починаючи з 1 січня 2013 року, застосовна ставка податку на прибуток підприємств в Україні становить 19 %.

Нижче приведені узгодження між фактичними витратами з податку на прибуток та добуток бухгалтерського прибутку до оподаткування і нормативної ставки податку на прибуток:

В тисячах гривень 2014 р. 2013 р.

Прибуток до оподаткування 129 888 106 247

Податок на прибуток за діючою ставкою 23 380 20 187

Податкові різниці 62 537 (5 238)

Податок на прибуток 85 917 14 949

Станом на 31 грудня відстрочені податкові активи (зобов'язання) на прибуток стосувалися такого:
1 січня
2014 року
Кредитоване / (віднесене) на прибуток або збиток 31 грудня 2014 року

Основні засоби, залишкова вартість (141 022) 48 276 (92 746)
Торгова дебіторська заборгованість 129 196 (129 196)
Запаси 3 050 121 3 171
Авансові платежі та інші оборотні активи - - -
Торгова та інша кредиторська заборгованість, авансові платежі за електричну енергію (36 393) 43
368 6 975
Відстрочений податок, чиста позиція (45 169) (37 431) (82 600)

1 січня
2013 року Кредитоване / (віднесене) на прибуток або збиток 31 грудня 2013 року

Основні засоби, залишкова вартість (145 580) 4 558 (141 022)
Торгова дебіторська заборгованість 155 577 (26 381) 129 196
Запаси 3 355 (305) 3 050
Авансові платежі та інші оборотні активи - - -
Торгова та інша кредиторська заборгованість, авансові платежі за електричну енергію (55 893) 19
500 (36 393)
Відстрочений податок, чиста позиція (42 541) (2 628) (45 169)

Продовження тексту приміток

8 Договірні та умовні зобов'язання

Вплив Уряду на політику встановлення тарифів

Податкові ризики

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

За оцінкою керівництва, станом на 31 грудня 2014 та 2013 років, Компанія не була стороною жодного суттєвого судового розгляду з податкових питань, по яким необхідно було б розкрити умовні зобов'язання.

Юридичні аспекти

У ході звичайної господарської діяльності Компанія є об'єктом судових позовів і претензій. Коли ризик вибуття ресурсів, пов'язаний із такими судовими позовами і претензіями, вважався імовірним та сума такого вибуття могла бути достовірно оцінена, Компанія відповідним чином включила такі вибуття до звіту про сукупний дохід. Якщо керівництво Компанії оцінює ризик вибуття ресурсів як імовірний або сума такого вибуття не може бути достовірно оцінена, Компанія не створює резерву під умовні зобов'язання.

Питання охорони навколишнього середовища

Звичайна господарська діяльність Компанії може завдавати шкоди навколишньому середовищу. Нормативні положення щодо охорони навколишнього середовища в Україні змінюються та постійно переглядаються. По мірі визначення зобов'язань вони негайно визнаються. Потенційні зобов'язання, що можуть виникнути в результаті суворішого застосування існуючих нормативно-правових актів, позовів громадян або змін у законодавстві чи нормативно-правових актах, наразі неможливо оцінити, однак вони можуть бути досить суттєвими. Керівництво вважає, що за існуючих умов застосування законодавства не існує суттєвих зобов'язань щодо завдання шкоди навколишньому середовищу, які мають бути нараховані у фінансовій звітності згідно з МСФЗ.

Страховання

Станом на 31 грудня 2014 та 2013 років Компанія не уклала суттєвих договорів страхування майна та відповідальності.

9 Управління фінансовими ризиками: цілі та політика

Основні фінансові інструменти Компанії включають дебіторську та кредиторську заборгованість, процентні кредити та позики, грошові кошти та їх еквіваленти. Основна ціль цих фінансових інструментів – забезпечити фінансування діяльності Компанії. Компанія має різні інші фінансові активи і зобов'язання, такі як інша дебіторська та інша кредиторська заборгованість, що виникають безпосередньо у ході операційно-господарської діяльності Компанії.

Основні ризики, притаманні фінансовим інструментам Компанії ризик ліквідності, кредитний ризик та процентний ризик. Підходи до управління кожним із цих ризиків представлені нижче. Компанія не зазнає валютного ризику. Компанія не зазнає процентного ризику, оскільки процентна ставка за відновлювальною кредитною лінією Компанії не має змінної частини і не прив'язана до будь-якої референтної ставки. На 31 грудня 2014 року баланс за позику дорівнює нуль.

Ризик ліквідності

Задачею Компанії є підтримання безперервності та гнучкості фінансування шляхом використання умов кредитування, що надаються постачальниками, а також залучення процентних позик.

Компанія аналізує свої активи та зобов'язання за їх строками погашення та планує свою ліквідність залежно від очікуваних строків виконання зобов'язань за відповідними інструментами.

У таблиці нижче наведено строки погашення фінансових зобов'язань Компанії станом на 31 грудня на основі недисконтованих контрактних платежів:

2014 р. До 6 місяців 6 - 12 місяців 1 - 3 років 3 - 6 років Понад 6 років Всього

Реструктуризована торгова кредиторська заборгованість 62 596 11 300 276 406 221 496 571 798

Торгова кредиторська заборгованість 1 152 747 1 152 747

Фінансова допомога 92 000 92 000

Інша кредиторська заборгованість та нараховані зобов'язання -77 484 77 484

Усього 1 384 827 11 300 276 406 221 496 1 894 029

9 Управління фінансовими ризиками: цілі та політика (продовження)

2013 р. До 6 місяців 6 - 12 місяців 1 - 3 років 3 - 6 років Понад 6 років Всього

Реструктуризована торгова кредиторська заборгованість 78 684 80 604 590 330 356 451 74 914 1 180 983

Торгова кредиторська заборгованість 246 760 9 350 - - - 256 110

Фінансова допомога 440 000 - - - - 440 000

Інша кредиторська заборгованість та нараховані зобов'язання 54 092 - - - - 54 092

Усього 819 536 89 954 590 330 356 451 74 914 1 931 185

Кредитний ризик

Фінансові інструменти, що потенційно наражають Компанію на значну концентрацію кредитного ризику, переважно включають торгову дебіторську заборгованість, авансові платежі та інші оборотні активи.

Торгова дебіторська заборгованість представлена за вирахуванням резервів під безнадійну заборгованість. Компанія не вимагає застави за фінансовими активами.

Кредитний ризик Компанії відслідковується й аналізується в кожному конкретному випадку, і керівництво Компанії вважає, що кредитний ризик адекватно відображений у резервах на покриття збитків від зменшення корисності активів.

Кредитний ризик, притаманний іншим фінансовим активам Компанії, які включають грошові кошти та їх еквіваленти, здебільшого виникає внаслідок неспроможності контрагента розрахуватися за своїми зобов'язаннями перед Компанією. Сума максимального розміру ризику в таких випадках дорівнює балансовій вартості відповідних фінансових інструментів.

Управління ризиком недостатності капіталу

Завданням Компанії при управлінні капіталом є забезпечення здатності Компанії продовжувати функціонувати на безперервній основі з метою одержання прибутку для акціонерів і вигод для інших зацікавлених осіб, а також забезпечити фінансування поточних операційних потреб, капітальних вкладень та стратегії розвитку Компанії.

Компанія контролює капітал, застосовуючи коефіцієнт платоспроможності, що являє собою чисту заборгованість, поділену на сумарний капітал плюс чиста заборгованість. Компанія включає до складу чистої заборгованості процентні кредити та позики, торгіву кредиторську заборгованість, авансові платежі, отримані від замовників, іншу кредиторську заборгованість та нараховані зобов'язання за вирахуванням грошових коштів та їх еквівалентів. Капітал включає власний капітал.

В тисячах гривень 31 грудня 2014 р. 31 грудня
2013 р.

Поточна та реструктуризована торгова кредиторська заборгованість 1 484 903 987 014

Авансові платежі, отримані від замовників 513 387 457 250

Інша кредиторська заборгованість та нараховані зобов'язання 204 178 558 218

Мінус: грошові кошти та їх еквіваленти (34 867) (102 998)

Чиста заборгованість 2 167 601 1 899 484

Всього капітал 1 501 620 1 485 030

Капітал і чиста заборгованість 3 669 221 3 384 514

Коефіцієнт платоспроможності 59% 56%

Продовження тексту приміток

10 Справедлива вартість фінансових інструментів

Розрахункова справедлива вартість фінансових інструментів визначається з урахуванням різної ринкової інформації та відповідних методик оцінки. Однак для проведення такої оцінки необхідно обґрунтоване судження при тлумаченні ринкової інформації. Відповідно, такі оцінки не завжди виражають суми, які Компанія може отримати в існуючій ринковій ситуації.

Балансова вартість грошових коштів та їх еквівалентів, торгової та іншої дебіторської та кредиторської заборгованості майже дорівнює їх справедливій вартості у зв'язку з короткостроковістю погашення цих інструментів.

Ієрархія джерел оцінки справедливої вартості

Компанія використовує таку ієрархію для визначення справедливої вартості фінансових інструментів і розкриття інформації про неї в розрізі моделей оцінки:

1-й рівень: котирування (нескориговані) на активних ринках для ідентичних активів чи зобов'язань;

10 Справедлива вартість фінансових інструментів (продовження)

2-й рівень: інші методи, дані в основі яких, що мають значний вплив на відображувану справедливу вартість, є спостережуваними на ринку, прямо чи опосередковано.

3-й рівень: методи, дані в основі яких, що мають значний вплив на відображувану справедливу вартість, не є спостережуваними на ринку.

Станом на 31 грудня 2014 та 2013 років Компанія не мала фінансових інструментів, оцінюваних за справедливою вартістю, за виключення грошових коштів та їхніх еквівалентів.

Станом на 31 грудня 2014 та 2013 років справедлива вартість фінансових активів та зобов'язань близька до їх балансової вартості.

Керівник Кухтій В.Ю.

Головний бухгалтер Гудзула І.В.