

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.

29.04.2016

(дата)

Річна інформація емітента цінних паперів за 2015 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	29.04.2016
	(дата)
2. Річна інформація опублікована у	"Бюлетень. Цінні папери України" 79
	29.04.2016
	(номер та найменування офіційного друкованого видання)
	(дата)
3. Річна інформація розміщена на власній сторінці	www.doe.com.ua в мережі Інтернет
	29.04.2016
	(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 31.12.2015 року складає 702 особи.

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 іпотечними 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 "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)

6452

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

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.			
Господарська діяльність, з будівництва об'єктів IV і V категорій складності	Реєстрацій №20130232	03.12.2015	ДЕРЖАВНА АРХІТЕКТУРНО-БУДІВЕЛЬНА ІНСПЕКЦІЯ УКРАЇНИ	23.11.2020
Опис	термін дії до 23.11.2020 року			

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

Найменування юридичної особи засновника та/або учасника	Код за ЄДРПОУ засновника та/або учасника	Місцезнаходження	Відсоток акцій (часток, паїв), які належать засновнику та/або учаснику (від загальної кількості)
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 посадовій особі 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 посадовій особі 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)**

14

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 "ДНІПРООБЛЕНЕРГО" 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.

Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має.

Загальний стаж керівної роботи 14 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 посадовій особі 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 "ДНІПРООБЛЕНЕРГО" 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 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 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

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 "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 «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 посадовій особі 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

СР 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)**

25

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

В.о. генерального директора ПАТ «ДТЕК ДНПРООБЛЕНЕРГО»; 05.2014 –12.2014 рр.– директор із забезпечення виробництва ПАТ «ДТЕК ДНПРООБЛЕНЕРГО» (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 ДНПРООБЛЕНЕРГО» 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 ДНПРООБЛЕНЕРГО» від 26.12.2014 року (протокол № 44 від 26.12.2014 року) було призначено Кухтію 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.

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 25 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)**

20

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 20 років.

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

Електрична, 86; 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
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
Член Наглядової ради	ДТЕК ХОЛДІНГЗ ЛІМІТЕД (DTEK HOLDINGS LIMITED)	- не має -	3089186	51.5585	3089186	0	0	0
Член Наглядової ради	Куш 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 Кутузова, 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	29.04.2015	
Кворум зборів**	93.09	
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 Лічильної комісії річних Загальних зборів Товариства. Затвердження регламенту роботи річних Загальних зборів Товариства. 2. Звіт Виконавчого органу Товариства про результати фінансово-господарської діяльності Товариства за 2014 рік 3. Звіт Наглядової ради Товариства за 2014 рік. 4. Звіт та висновки Ревізійної комісії Товариства за 2014 рік. 5. Затвердження річної фінансової звітності Товариства за 2014 рік. 6. Розподіл прибутку (покриття збитків) за підсумками роботи Товариства у 2014 році. 7. Нарахування та виплата частини прибутку (дивідендів) за підсумками роботи Товариства у 2014 році. 7. Надання попередньої 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» - 3 096 972 гол. - 55,82766 % «ПРОТИ» - 228 гол. 0,00411 % «УТРИМАЛОСЬ» - 952 273 гол. - 17,16618 % Недійсних та тих, що не проголосували – 1 497 906 гол. – 27,00205 %. 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: 1.1. Обрати Лічильну комісію річних Загальних зборів Товариства у наступному складі: Голова Лічильної комісії: Кравець Олена Миколаївна; Члени Лічильної комісії: Цвіров Леонід Євгенович, Олійник Валентина Володимирівна. 1.2. Затвердити регламент роботи річних Загальних зборів Товариства (додається).</p> <p>Друге питання порядку денного: Результати голосування: «ЗА» - 3 095 962 гол. - 55,80945 % «ПРОТИ» - 1 238 гол. – 0,02232 % «УТРИМАЛОСЬ» - 952 273 гол. - 17,16618 % Недійсних та тих, що не проголосували – 1 497 906 гол. – 27,00205 %. 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 2014 рік» ВИРІШИЛИ: 2.1. Затвердити звіт Виконавчого органу Товариства про результати фінансово-господарської діяльності Товариства за 2014 рік (додається).</p> <p>Третє питання порядку денного: Результати голосування: «ЗА» - 3 095 962 гол. - 55,80945 % «ПРОТИ» - 1 238 гол. – 0,02232 % «УТРИМАЛОСЬ» - 952 273 гол. - 17,16618 % Недійсних та тих, що не проголосували – 1 497 906 гол. – 27,00205 %. Рішення прийнято простою більшістю голосів акціонерів, які беруть участь у Загальних зборах Товариства. З третього питання порядку денного «Звіт Наглядової ради Товариства за 2014 рік» ВИРІШИЛИ: 3.1. Затвердити звіт Наглядової ради Товариства за 2014 рік (додається).</p> <p>Четверте питання порядку денного: Результати голосування: «ЗА» - 3 095 962 гол. - 55,80945 % «ПРОТИ» - 1 238 гол. – 0,02232 % «УТРИМАЛОСЬ» - 952 273 гол. - 17,16618 % Недійсних та тих, що не проголосували – 1 497 906 гол. – 27,00205 %. 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 2014 рік» ВИРІШИЛИ: 4.1. Затвердити Звіт Ревізійної комісії Товариства про результати перевірки фінансово-господарської діяльності Товариства за 2014 рік та висновки Ревізійної комісії Товариства стосовно фінансової звітності Товариства за 2014 рік (додаються).</p> <p>П'яте питання порядку денного: Результати голосування: «ЗА» - 3 095 962 гол. - 55,80945 % «ПРОТИ» - 1 238 гол. – 0,02232 % «УТРИМАЛОСЬ» - 952 273 гол. – 17,16618 % Недійсних та тих, що не проголосували - 1 497 906 гол. - 27,00205 %. Рішення прийнято простою більшістю голосів акціонерів, які беруть участь у Загальних зборах Товариства. З п'ятого питання порядку денного «Затвердження річної фінансової звітності Товариства за 2014 рік» ВИРІШИЛИ: 5.1. Затвердити річну фінансову</p>	

звітність Товариства за 2014 рік (додається).
Шосте питання порядку денного:
Проект рішення №1: «Спрямувати, отриманий за підсумками роботи ПАТ «ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО» у 2014 році чистий прибуток: 50% - до фонду виплати дивідендів; 50% до інших фондів, відповідно до норм статуту товариства. Виплату дивідендів на державну частку у розмірі 5 496, 5064 тис. грн. здійснити у термін до 01.07.2015 у порядку, визначеному законодавством та статутом ПАТ «ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО».
Результати голосування: «ЗА» - 952 863 гол. - 17,17681 % «ПРОТИ» - 3 090 424 гол. - 55,70963 % «УТРИМАЛОСЬ» - 0 гол. - 0 % Недійсних та тих, що не проголосували – 1 504 092 гол. – 27,11356%.
Рішення простою більшістю голосів акціонерів не прийнято.
Проект рішення №2 «6.1. Розподілити отриманий товариствами за результатами діяльності у 2014 році чистий прибуток в частині виплати річних дивідендів відповідно до вимог законодавчих та нормативних актів, що діють на час проведення річних загальних зборів.
Виплату дивідендів на державну частку здійснити у термін до 01.07.2015 у порядку, визначеному законодавством та статутом ПАТ «ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО».
Результати голосування: «ЗА» - 590 гол. – 0,01064 % «ПРОТИ» - 3 090 196 гол. – 55,70551 % «УТРИМАЛОСЬ» - 952 501 гол. – 17,17029 % Недійсних та тих, що не проголосували – 1 504 092 гол. - 27,11356 %.
Рішення простою більшістю голосів акціонерів не прийнято.
Проект рішення №3 «6.1. Чистий прибуток, отриманий за підсумками роботи Товариства у 2014 році, розподілити таким чином:
- 13 241 473,57 грн.(тринадцять мільйонів двісті сорок одна тисяча чотириста сімдесят три гривні 57 копійок) – спрямувати на виплату дивідендів;
- решту чистого прибутку залишити нерозподіленою (для виконання статутних цілей).
6.1. Затвердити загальний розмір річних дивідендів за підсумками роботи Товариства у 2014 році - 13 241 473,57 грн.(тринадцять мільйонів двісті сорок одна тисяча чотириста сімдесят три гривні 57 копійок) та розмір дивідендів за підсумками роботи Товариства у 2014 році з розрахунку на 1 (одну) просту іменну акцію Товариства – 2,21 грн. (дві гривні 21 копійка).
6.2. Здійснити нарахування та виплату дивідендів за підсумками роботи Товариства у 2014 році у розмірі 13 241 473,57 грн.(тринадцять мільйонів двісті сорок одна тисяча чотириста сімдесят три гривні 57 копійок) чистого прибутку до 01 липня 2015 року у відповідності до ст. 30 Закону України «Про акціонерні товариства» та ст. 11 Закону України «Про управління об'єктами державної власності».
6.3. Зобов'язати Наглядову раду Товариства здійснити всі необхідні дії для нарахування та виплати дивідендів акціонерам Товариства за підсумками роботи Товариства у 2014 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» щодо забезпечення перерахування до Державного бюджету України дивідендів, нарахованих на державну частку, що становить 25%+1 акція статутного капіталу Товариства.»
Результати голосування: «ЗА» - 3 095 372 гол. – 55,79882 % «ПРОТИ» - 1 600 гол. - . 0,02884 % , «УТРИМАЛОСЬ» - 952 501 гол. -17 17029 % Недійсних та тих, що не проголосували – 1 497 906 гол. – 27,00205%.
Рішення прийнято простою більшістю голосів акціонерів.
З шостого питання порядку денного «Розподіл прибутку (покриття збитків) за підсумками роботи Товариства у 2014 році» ВИРІШИЛИ:
«6.1. Чистий прибуток, отриманий за підсумками роботи Товариства у 2014 році, розподілити таким чином:
- 13 241 473,57 грн.(тринадцять мільйонів двісті сорок одна тисяча чотириста сімдесят три гривні 57 копійок) – спрямувати на виплату дивідендів;
- решту чистого прибутку залишити нерозподіленою (для виконання статутних цілей).
6.2. Затвердити загальний розмір річних дивідендів за підсумками роботи Товариства у 2014 році - 13 241 473,57 грн.(тринадцять мільйонів двісті сорок одна тисяча чотириста сімдесят три гривні 57 копійок) та розмір дивідендів за підсумками роботи Товариства у 2014 році з розрахунку на 1 (одну) просту іменну акцію Товариства – 2,21 грн. (дві гривні 21 копійка).
6.3. Здійснити нарахування та виплату дивідендів за підсумками роботи Товариства у 2014 році у розмірі 13 241 473,57 грн.(тринадцять мільйонів двісті сорок одна тисяча чотириста сімдесят три гривні 57 копійок) чистого прибутку до 01 липня 2015 року у відповідності до ст. 30 Закону України «Про акціонерні товариства» та ст. 11 Закону України «Про управління об'єктами державної власності».
6.4. Зобов'язати Наглядову раду Товариства здійснити всі необхідні дії для нарахування та виплати дивідендів акціонерам Товариства за підсумками роботи Товариства у 2014 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» щодо забезпечення перерахування до Державного бюджету України дивідендів, нарахованих на державну частку, що становить 25%+1 акція статутного капіталу Товариства.»

Сьоме питання порядку денного: Результати голосування: «ЗА» - 3 095 372 гол. - 51,94040 % «ПРОТИ» - 954 101 гол. - 16,00983 % «УТРИМАЛОСЬ» - 0 гол. - 0 % Недійсних та тих, що не проголосували – 1 497 906 гол. – 25,13489%. Рішення прийнято більш як 50 (п'ятдесятма) відсотками голосів від їх загальної кількості. З сьомого питання порядку денного «Надання попередньої згоди на вчинення Товариством значних правочинів та правочинів, щодо яких є заінтересованість»

ВИРІШИЛИ: 7.1. 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 21 000 000 000 (двадцяти одного мільярда) 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 22 100 000 000 (двадцяти двох мільярдів ста мільйонів) гривень без урахування ПДВ.

7.2. Попередньо схвалити вчинення Товариством протягом одного року з дня проведення цих річних Загальних зборів Товариства наступних значних 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 неповерненої заборгованості за всіма такими правочинами 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 правочину, компанії DTEK B.V. або іншим юридичним особам, в яких DTEK B.V. прямо або опосередковано є власником акцій та/або інших корпоративних прав, та які включені до переліку Активів DTEK B.V. або переліку Контрольованих активів DTEK B.V., затверджених Загальними зборами акціонерів DTEK B.V.;

2) отримання Товариством поворотної безпроцентної фінансової допомоги на загальну граничну суму неповерненої заборгованості за всіма такими правочинами одночасно не більше 400 000 000 (чотирьохсот мільйонів) доларів США або еквівалента цієї суми у будь-якій валюті, визначеного за офіційним курсом Національного банку України на дату вчинення правочину, компанії DTEK B.V. або інших юридичних осіб, в яких DTEK B.V. прямо або опосередковано є власником акцій та/або інших корпоративних прав, та які включені до переліку Активів DTEK B.V. або переліку Контрольованих активів DTEK B.V., затверджених Загальними зборами акціонерів DTEK B.V.;

3) отримання Товариством фінансових позик та/або кредитів від компанії DTEK B.V. або інших юридичних осіб, в яких DTEK B.V. прямо або опосередковано є власником акцій та/або інших корпоративних прав, та які включені до переліку Активів DTEK B.V. або переліку Контрольованих активів DTEK B.V., затверджених Загальними зборами акціонерів DTEK B.V., для фінансування поповнення обігових коштів Товариства на загальну граничну суму всіх таких правочинів не більше 50 000 000 (п'ятдесят мільйонів) доларів США або еквівалент цієї суми у будь-якій валюті, визначений за офіційним курсом Національного банку України на дату вчинення правочину;

4) отримання (залучення) Товариством фінансових позик (поворотної фінансової допомоги) та/або кредитів (у тому числі шляхом випуску емісійних боргових цінних паперів) 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, з ефективною ставкою не більш як: 20 % річних у доларах США та євро, 30 % річних у російських рублях, 30 % річних у гривні;

5) забезпечення Товариством виконання своїх зобов'язань або зобов'язань компанії DTEK B.V. або інших юридичних осіб, в яких DTEK B.V. прямо або опосередковано є власником акцій та/або інших корпоративних прав, та які включені до переліку Активів DTEK B.V. або переліку Контрольованих активів DTEK B.V., затверджених Загальними зборами акціонерів DTEK B.V., за договорами позик та/або кредитів, гарантій, застави чи інших фінансових інструментів (в тому числі випущених облігацій та інших цінних паперів) шляхом укладення Товариством договорів поруки, гарантій, застави майна (майнових прав) та грошових коштів Товариства, на загальну суму не більше 1 000 000 000 (одного мільярда) 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, у разі їх виникнення, 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.

7.3. Встановити, що за рішенням Виконавчого органу Товариства Товариство має право вчиняти правочини, передбачені пунктом 7.1. та підпунктами 1, 2 пункту 7.2. цього протоколу, щодо яких Загальними зборами Товариства прийнято рішення про їх попереднє схвалення, без отримання додаткового погодження Наглядової ради Товариства.

7.4. Встановити, що Товариство має право вчиняти передбачені підпунктами 3 – 7 пункту 7.2. цього протоколу правочини, щодо яких Загальними зборами Товариства прийнято рішення про їх попереднє схвалення, тільки за умови прийняття Наглядовою радою Товариства рішення про надання дозволу на вчинення правочинів, вказаних у підпунктах 3 - 7 пункту 7.2. цього протоколу, за винятком випадків, коли такий дозвіл був наданий Наглядовою радою Товариства до дати проведення цих річних Загальних зборів Товариства.

7.5. 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 7.1. та 7.2. цього протоколу.

7.6. Встановити, що до розрахунку граничної сукупної вартості правочинів, передбачених пунктами 7.1., 7.2., 7.5. цього протоколу, включаються суми таких правочинів з урахуванням змін та/або доповнень, що внесені до них відповідними акцесорними (додатковими) правочинами (договорами про внесення змін, додатковими угодами тощо).

7.7. 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 його обов'язків за вказаними договорами (договорів іпотеки, застави, поруки тощо), за умови дотримання наступних обмежень:

- 1) збільшення ефективної процентної ставки не більш як: до 20% річних у доларах США та євро, до 30% річних у російських рублях, до 30% 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.

7.8. Надати згоду на вчинення Товариством протягом одного року з дня проведення цих річних Загальних зборів Товариства правочинів із заінтересованістю (у розумінні ст. 71 Закону України «Про акціонерні товариства») з особами, заінтересованими у вчиненні Товариством правочинів, визначених у пунктах 7.1., 7.2., 7.5., 7.6., 7.7. цього протоколу, а саме: з компанією ДТЕК В.В. або іншими юридичними особами, в яких ДТЕК В.В. прямо або опосередковано є власником акцій та/або інших корпоративних прав, та які включені до переліку Активів ДТЕК В.В. або переліку Контрольованих активів ДТЕК В.В., затверджених Загальними зборами акціонерів ДТЕК В.В., якщо такі правочини будуть стосуватися та відповідати вимогам, передбаченим пунктами 7.1., 7.2., 7.5., 7.6., 7.7. цього протоколу річних Загальних зборів Товариства.

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.	6317813.38	0	26435958.26	0
Дата складання переліку осіб, які мають право на отримання дивідендів	02.06.2015		02.06.2014	
Дата виплати дивідендів	31.12.2015		31.12.2014	
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>			

IX. 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 та 2015 роки.

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 "Українська акціонерна страхова компанія АСКА"
Організаційно-правова форма	Приватне акціонерне товариство
Код за ЄДРПОУ	13490997
Місцезнаходження	69005 Україна Запорізька - м.Запоріжжя Перемоги, 97-А
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 «Страхова компанія»Уніка»
--------------------------------------------------------------------------------------------	----------------------------------------------------------

Організаційно-правова форма	Приватне акціонерне товариство
Код за ЄДРПОУ	20033533
Місцезнаходження	01033 Україна Київська - м. Київ вул .Саксаганського, буд 70-а
Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності	Серія АЕ 293993
Назва державного органу, що видав ліцензію або інший документ	Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сфері ринків фінансових послуг
Дата видачі ліцензії або іншого документа	24.07.2014
Міжміський код та телефон	(044)225 60 03
Факс	-
Вид діяльності	Страхова діяльність
Опис	Особисте страхування працівників відомчої та сільської пожежної охорони і членів добровільних пожежних дружин(команд)

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 звітнього року акції Емітента у лістингу не перебували. Протягом звітнього періоду емітент не приймав рішення щодо додаткової емісії цінних паперів.							

XI. Опис бізнесу

ПАТ "ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО" 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 ДНІПРООБЛЕНЕРГО" (далі Товариство) є юридичною особою із новим найменуванням, в результаті проведення державної реєстрації змін до Статуту, які пов'язані з набранням чинності Закону України «Про акціонерні товариства» № 514-VI 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».

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

Виконавчий орган товариства одноосібний - Генеральний директор;

Ревізійна комісія - орган контролю за діяльністю товариства.

До складу ПАТ "ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО" 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. Величя, 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.

Облікова чисельність персоналу підприємства на 31.12.2015 року становить 6552 особи.

Середньооблікова чисельність штатних працівників Товариства за 2015 рік склала 6452 особи.

Середня чисельність зовнішніх сумісників у звітному періоді – 1 особа, а працюючих відповідно до угод цивільно-правового характеру - 380 осіб.

Фонд оплати праці усіх працівників підприємства в 2015 році порівняно з минулим роком зменшився на 22,58 млн. грн або 4,61 % і склав 467,15 млн. грн. Фонд оплати праці штатних працівників зменшився на 24,06 млн. грн або 4,95% і склав 461,75 млн. грн.

Основний фактор зменшення фонду оплати праці підприємства в 2015 р. порівняно з 2014 р. - зменшення чисельності персоналу за рахунок оптимізації та звільнення за власним бажанням і за угодою сторін (на 271 особу).

Одним з основних напрямків діяльності Товариства є професійна підготовка персоналу.

За 12 місяців 2015 в навчальних закладах різного типу пройшли навчання – 2 988 працівників, з яких:

- здобули другу професію - 86 працівників;
- пройшли навчання та перевірку знань з питань охорони праці - 766 працівників;
- підвищили кваліфікацію - 994 особи;
- пройшли навчання у форматі тренінгу, семінару, конференції - 1 142 особи.

На різні форми підготовки та розвитку персоналу підприємства у 2015 році витрачено 2 680 тис. грн.

З 1 вересня 2015 року розпочато експлуатацію реконструйованої будівлі Центру підготовки та розвитку персоналу ПАТ «ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО» у місті Підгородне. Навчальний центр має у своєму складі 3 лекційні класи на 30-35 слухачів, 4 спеціалізовані класи для проведення практичних занять, комп'ютерний клас на 16 користувачів, дві тренінгові аудиторії. Загальна площа Центру складає більш ніж 900 кв. м. Навчальні класи оснащені сучасними меблями,

комп'ютерною технікою, навчальним та тестувальним обладнанням, моделями діючих електричних мереж.

З метою практичної підготовки персоналу до виконання виробничих завдань, на навчально-тренувальному полігоні «Межиріч» на постійній основі відпрацьовувалися прийоми безпечного проведення робіт зі слухачами планових навчальних груп з числа оперативного, оперативно-виробничого, виробничого персоналу. Однією із вискоефективних форм підвищення кваліфікації персоналу на полігоні є практичне навчання робітників у складі бригад з обслуговування повітряних ліній 6-0,4 кВ з елементами змагання з виробничої майстерності.

Збільшено кількість годин самостійного інтерактивного навчання слухачів на порталі Академії ДТЕК. В 2015 році у програми з підвищення кваліфікації впроваджено дев'ять електронних курсів з різних питань виробничого навчання. Розроблено тестові питання для перевірки знань за професіями «Електромонтер з експлуатації електролічильників», «електромонтер з обслуговування підстанцій».

Розроблено корпоративний професійний стандарт для професії «Електромонтер з ремонту повітряних ліній».

Навчання за професіями «Електромонтер з експлуатації розподільних мереж», «Електромонтер з обслуговування підстанцій», «Електромонтер з експлуатації електролічильників» проводиться за модульними навчальними програмами, розробленими відповідно до затверджених корпоративних професійних стандартів.

Проведено навчання та оцінки кваліфікаційних рівнів викладачів і внутрішніх експертів Товариства, що залучаються до проведення навчальних занять.

В рамках реалізації проекту «Клієнтоорієнтованість» спільно з Академією ДТЕК розроблено систему сертифікації співробітників центрів обслуговування клієнтів (ЦОК), проведено відбір, навчання і сертифікацію внутрішніх тренерів Товариства. За їх участю у 2015 році 431 співробітник центрів обслуговування клієнтів пройшли навчання за курсами «Стандарти якісного обслуговування клієнтів» і «Техніка ефективних продажів продуктів і сервісів компанії».

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 поступало.

Сучасна облікова політика 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 ПАТ «ДТЕК ДНПРООБЛЕНЕРГО» здійснюється згідно з вимогами Закону України «Про бухгалтерський облік і фінансову звітність в Україні», Положеннями (стандартами) бухгалтерського обліку МСФЗ. Облік ведеться у відповідності з прийнятою на Підприємстві обліковою політикою. Облік активів і відображення в балансі здійснюється за фактичною собівартістю (за вирахуванням зносу та резерву сумнівних боргів). Ведення обліку автоматизовано. 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 переоціненою вартістю. 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

Машина 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 визначається за ідентифікованими цінами.

ПАТ «ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО» – 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 енергії 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). У 2015 році споживачам Дніпропетровської області було відпущено 21 724,4 млн. кВт год. електроенергії, що на 1 316,1 млн. кВт год. (або 6%) менше, ніж за фактом 2015 року, з них власним споживачам – 20 805,1 млн. кВт год.

Фактичні втрати електричної енергії у мережах Товариства за 2015 рік становили 1 040,9 млн кВтг, або 4,57%, що на 35,4 млн кВтг менше, ніж у 2014 році.

Оплата за спожиту електроенергію у 2015 році становила 103,2% від товарної продукції, що у грошовому вигляді становить 27 397,9 млн грн з ПДВ.

Заборгованість за спожиту активну електричну енергію на 31.12.2015р. становить 1 945,6 млн грн, приріст заборгованості у 2015 році склав 65,8 млн грн.

Найбільшу частку в загальній заборгованості за галузями промисловості становлять підприємства ЖКГ – 1 165,7 млн грн, або 59,9% від загальної суми заборгованості. При цьому значну частину заборгованості ЖКГ складають підприємства водоканалів – 731,6 млн грн або 62,8%.

Заборгованість енергоємних підприємств ЖКГ станом на 01.01.2016 р. складає:

1. КП Дніпропетровської обласної ради "Аульський водовід" – 320,0 млн грн;
2. ДП «Кривбаспромводопостачання» – 139,0 млн грн;
3. ДП «Криворізька ТЦ» – 106,3 млн грн;
4. ДМПВКГ «Дніпро-Західний Донбас» – 88,9 млн грн;
5. ДКПП "Дніпроводоканал" – 80,7 млн грн;
6. КПТМ «Криворіжтепломережа» – 39,2 млн грн;
7. ДКП «Дніпропетровські теплові мережі» – 61,1 млн грн;
8. КП «Кривбасводоканал» – 59,3 млн грн;
9. ДКП «Орджонікідзетеплоенерго» – 15,3 млн грн.

В 2015 році на Оптовому ринку електроенергії було закуплено електроенергії в обсязі 21 851,2

млн кВтг, що на 1 443,3 млн кВтг (або 7,1%) більше, ніж у 2014 році.

Усього в 2015 році сплачено в ДП «ЕНЕРГОРИНОК» 25 277,6 млн грн або 102,1%, у т.ч. оплата ДП «ЕНЕРГОРИНОК» за куповану електроенергію у 2015 році становить 22 015,5 млн грн з ПДВ (або 88,9% від вартості купованої електроенергії).

Протягом 2015 року ПАТ «ДТЕК ДНПРООБЛЕНЕРГО» здійснювало своєчасні та в повному обсязі розрахунки за договорами реструктуризації з ДП «ЕНЕРГОРИНОК».

У 2015 році введено в експлуатацію та відкрито Центр обслуговування клієнтів (ЦОК) у м.

Підгороднє. Центр обслуговує 40 тис. побутових та 1,3 тис. юридичних клієнтів. Там впроваджено систему електронної черги, що відповідає всім стандартам обслуговування ДТЕК.

У 2015 році до зони обслуговування Контакт-центру включено 400 тис. клієнтів

Дніпропетровських міських електричних мереж Нині загальна кількість клієнтів Контакт-центру становить 1,5 млн.

Для максимально швидкого та ефективного заочного обслуговування клієнтів продовжується вдосконалення та розширення інших сервісів:

у 2015 році кількість користувачів «Особистого кабінету побутового клієнта» склала 107,5 тис. Це 121% від запланованої кількості. Загальна кількість користувачів інтернет-сервісу на кінець року склала 238,5 тис.

- кількість клієнтів, залучених у 2015 році до користування «Особистим кабінетом юридичного клієнта», склала 14,5 тис. Загальна кількість користувачів інтернет-сервісу на кінець року – 19,5 тис. Також слід зазначити, що задля забезпечення гнучкої політики щодо надання сервісу, передбачено безкоштовне отримання електронного цифрового підпису (ЕЦП) для бюджетних організацій.

- у 2015 році кількість клієнтів, залучених до користування СМС-сервісом, склала 99,7 тис., що становить 132% від запланованої кількості. Загальна кількість користувачів СМС-сервісу на кінець року склала 212,6 тис.

У рамках Інвестиційної програми 2016 року заплановано виконання реконструкції та модернізації мережевого обладнання, що становить майже 75 % від затвердженої програми.

Значну частину коштів Товариство має намір спрямувати на заходи щодо зниження нетехнічних втрат електроенергії. На впровадження системи диспетчерського та технологічного управління, телемеханізації ПС, ТП, РП планується освоїти 0,84 млн грн без ПДВ. На впровадження та розвиток інформаційних технологій планується спрямувати кошти в сумі 9,3 млн грн без ПДВ. На впровадження засобів зв'язку - 6 млн грн без ПДВ.

На закупівлю колісної техніки – 30 млн грн без ПДВ.

Також Інвестиційна програма передбачає виконання робіт з реконструкції існуючих адміністративних, виробничих приміщень, придбання приладів та інструментів, впровадження охоронної сигналізації на загальну суму 18,6 млн грн без ПДВ.

Рік Придбання активів, Відчуження активів

тис. грн., тис. грн.

2015 244 930 1 207

2014 166 764 684

2013 397 289 2 868

2012 382 673 1 116

2011 338 871 8 920

Інвестиційна програма ПАТ «ДТЕК ДНПРООБЛЕНЕРГО» на 2015 рік затверджена Постановою НКРЕКП №891 від 19 грудня 2014 року на суму – 361,7 млн грн без ПДВ.

Згідно з протокольним рішенням НКРЕКП №22 від 27.03.2015 ПАТ «ДТЕК

ДНПРООБЛЕНЕРГО» зобов'язано реструктурувати недофінансований обсяг протягом 2015-2016 років рівними частинами по 136,4 млн грн без ПДВ.

При проведенні коригування Інвестиційної програми 2015 року, за підсумками 1 кварталу 2015 року, згідно з протокольним рішенням НКРЕКП №14 від 25.06.2015, сума затвердженої ІП-2015 склала – 498,1 млн грн без ПДВ.

ПІ-2015 виконано (профінансовано) заходів на суму – 301,7 млн грн без ПДВ, або 60%, виконано робіт на суму 236,6 млн грн без ПДВ.

Інвестиційною програмою на 2015 рік передбачено значний обсяг робіт з реконструкції енергетичних об'єктів з метою оновлення основного обладнання до реалій сьогодення часу.. Планувалось освоїти кошти з реконструкції ПЛ-35 кВ Л-515/516, Л-Дол-31 на суму 13,6 млн грн без ПДВ. Виконано (профінансовано) – 13,6 млн грн без ПДВ.

З реконструкції та будівництва ліній електропередачі 0,4-150 кВ, усього планувалось реконструювати 283 км, на суму 215 млн грн. без ПДВ. Реконструйовано (згідно з актами введення) – 78 км, та профінансовано – 101,78 млн грн без ПДВ.

З модернізації електричних мереж всього планувалось профінансувати виконання робіт на суму 115,2 млн грн без ПДВ, виконано (профінансовано) 84,5 млн грн без ПДВ.

Для зниження нетехнічних втрат електроенергії планувалось використати коштів на суму - 36,3 млн грн без ПДВ. Виконано (профінансовано) – 34,6 млн грн без ПДВ.

Для впровадження і розвитку автоматизованих систем диспетчерського управління планувалось використати коштів на суму – 48,8 млн грн без ПДВ. Виконано (профінансовано) – 37,9 млн грн без ПДВ.

На впровадження та розвиток інформаційних технологій планувалось використати 23,8 млн. грн. Виконано (профінансовано) – 897 тис грн без ПДВ.

На впровадження і розвиток систем зв'язку планувалось використати коштів на суму - 6,4 млн грн без ПДВ. Виконано (профінансовано) – 5,5 млн грн без ПДВ.

На закупівлю колісної техніки планувалось використати 24 млн грн без ПДВ. Виконано (профінансовано) – 14,4 млн грн без ПДВ.

Також Інвестиційною програмою Товариства була передбачена реконструкція існуючих адміністративних, виробничих і збутових приміщень, придбання приладів та інструменту, роботи з впровадження охоронної сигналізації на загальну суму – 20,2 млн грн без ПДВ. Виконано (профінансовано) – 16,3 млн грн без ПДВ.

Крім того, планом інвестицій було передбачено виконання капітальних ремонтів на суму 36,8 млн грн без ПДВ, фактично виконано 33 млн грн без ПДВ.

План доходів 2015 року з приєднання споживачів до електричних мереж виконаний на 112% – із запланованих 31,13 млн грн виконано на 34,8 млн грн без ПДВ.

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

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 31.12.2015 р. на балансі Товариства основні засоби становлять:

первісна вартість 3 131 205 тис.грн.;

залишкова вартість 2 560 755 тис.грн.;

знос 1 617 271 тис. грн.

Інвестиційна програма ПАТ «ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО» на 2015 рік затверджена Постановою НКРЕКП №891 від 19 грудня 2014 року на суму – 361,7 млн грн без ПДВ.

Згідно з протокольним рішенням НКРЕКП №22 від 27.03.2015 ПАТ «ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО» зобов'язано реструктурувати недофінансований обсяг протягом 2015-2016

років рівними частинами по 136,4 млн грн без ПДВ.

При проведенні коригування Інвестиційної програми 2015 року, за підсумками 1 кварталу 2015 року, згідно з протокольним рішенням НКРЕКП №14 від 25.06.2015, сума затвердженої ІІ-2015 склала – 498,1 млн грн без ПДВ.

ІІ-2015 виконано (профінансовано) заходів на суму – 301,7 млн грн без ПДВ, або 60%, виконано робіт на суму 236,6 млн грн без ПДВ.

Основна увага в інвестиційній програмі була 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.

В березні 2015 року після успішного проходження другого 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. В рамках виконання плану по забезпеченню орнітологічної безпеки електрообладнання проведено роботи з анкетування гнізд білого лелеки, що розташовані на опорах ліній електропередач та перенесені на спеціальні штучні платформи. Проведені роботи з цільового моніторингу впливу ліній електропередач на орнітофауну на ділянках ліній 150 кВ, 35 кВ, 10 кВ, що розташовані в межах заказників Дніпропетровської області «Булахівський лиман», «Новостепанівський» та «Комаровщина» загальною довжиною 25,5 км. Ці роботи направлені на захист білого лелеки та інших представників орнітофауни і дозволять збільшити надійність енергопостачання споживачів. З метою залучення дітей та молоді до охорони білого лелеки в Дніпропетровській області Товариство, керуючись світовим досвідом ініціювало початок проведення щорічного обласного конкурсу «Лелека». За результатами проведеного конкурсу Товариство нагородило 14 дітей-переможців цінними подарунками.

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 2015 році працівниками зібрано і передано 155 кг. відпрацьованих батарейок, що на 60 кг більше за 2014 рік.

Свою діяльністю Товариство не здійснює значного техногенного впливу на навколишнє природне середовище

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

Найбільшу частку в загальній заборгованості за галузями промисловості становлять підприємства ЖКГ – 1 165,7 млн грн, або 59,9% від загальної суми заборгованості. При цьому значну частину заборгованості ЖКГ складають підприємства водоканалів – 731,6 млн грн або 62,8%.

Стягнення заборгованості з підприємств-боржників ускладнюються з наступних причин:

- неможливість 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;
- відсутність на території Дніпропетровської області розподільних рахунків зі спеціальним режимом використання по водоканалах, що передбачені відповідними нормативно-правовими актами;

складність щодо проведення повного відключення боржників, що мають значну кількість субабонентів, які мають договори постачання з Товариством та є сумлінними платниками

Сума виплат штрафних санкцій і компенсацій за порушення законодавства складає 75,9 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. Основні фінансові інструменти Товариства включають дебіторську та кредиторську заборгованість, процентні кредити та позики, грошові кошти та їх еквіваленти. Основна ціль цих фінансових інструментів – забезпечити фінансування діяльності Товариства. Товариство має різні інші фінансові активи і зобов'язання, такі як інша дебіторська та інша кредиторська заборгованість, що виникають безпосередньо у ході операційно-господарської діяльності Товариства.

Основні ризики, притаманні фінансовим інструментам Товариства ризик ліквідності. Задачею Товариства є підтримання безперервності та гнучкості фінансування шляхом використання умов кредитування, що надаються постачальниками, а також залучення процентних позик.

Товариство аналізує свої активи та зобов'язання за їх строками погашення та планує свою ліквідність залежно від очікуваних строків виконання зобов'язань за відповідними інструментами. Для зниження ризику ліквідності здійснюється диверсифікація в розрізі контрагентів та оптимізація умов договорів у частині термінів оплати, реалізуються програми зі зниження операційних витрат (які, в тому числі, ведуть до підвищення ефективності процесів Товариства). Зниження впливу даного ризику також досягається шляхом підтримки заданого рівня абсолютної ліквідності. У Товаристві запроваджено механізм планування та управління рухом грошових коштів, який дозволяє оперативно реагувати на зміни у зовнішньому і внутрішньому середовищі. Завданням Товариства при управлінні капіталом є забезпечення здатності Товариства 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 Товариства.

Товариство контролює капітал, застосовуючи коефіцієнт платоспроможності, що являє собою чисту заборгованість, поділену на сумарний капітал плюс чиста заборгованість. Товариство 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.

Найбільш прийнятним шляхом покращення ліквідності Товариства є зниження дебіторської заборгованості. В структурі заборгованості за спожиту електроенергію за галузями майже 60% припадає на підприємства житлово-комунального господарства, при цьому значна частина зазначеної заборгованості припадає на підприємства водоканалів. Для примусового стягнення зазначеної заборгованості Товариство звертається з позовами до суду, з боржниками проводиться робота щодо звернення стягнення на їх грошові кошти, майно та інші цінності, які належать боржникові на правах власності.

Крім того, протягом 2015 року в рамках постанови Кабінету Міністрів України від 04.06.2015 року №375 Товариством було проведено роботу щодо погашення заборгованості підприємств тепло - та водозабезпечення на загальну суму 316 225,144 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 і розвиток електричних мереж з використанням інтелектуальних систем управління процесом передачі і поставки електроенергії, ефективного управління активами, визначення оптимальних умов і основних технічних напрямків забезпечення надійного і безпечного електропостачання клієнтів Товариства. Передбачається подальший розвиток програм, пов'язаних з підвищенням рівня клієнтоорієнтованості, побудовою бізнесу, орієнтованого на споживачів електроенергії. Основними напрямками діяльності Товариства є:

- удосконалення технологічного управління мережами і сучасних методів планування розвитку мереж;
- створення умов для застосування нових технічних рішень і технологій у системі обслуговування, управління, захисту, передачі інформації, зв'язку і системі обліку електроенергії;
- залучення інвестицій для реалізації основних напрямків розвитку розподільного мережного комплексу;
- розвиток заочного й інтерактивного обслуговування клієнтів шляхом розширення ефективних методів.

У 2016 році заплановано відкриття сучасних ЦОКів:

у Нікополі, (він обслуговуватиме 80 тис. побутових та 2 тис. юридичних клієнтів);

у Солоному – (18 тис. побутових та півтисячі юридичних клієнтів);

у Лозоватці Криворізького району (19 тис. побутових та 600 юридичних клієнтів).

У 2016 році Товариство продовжить удосконалювати та розширювати сервіси заочного та інтерактивного обслуговування клієнтів. Основний акцент буде зроблено на зростанні якісних показників їх використання:

- на кінець 2016 року заплановано залучити до активного користування сервісом «Особистий кабінет побутового клієнта» 200 тис. осіб. Це становитиме 14% від загальної кількості клієнтів.
- до активного користування сервісом «Особистий кабінет юридичного клієнта» заплановано залучити 13 тис. осіб. Це становитиме 35% від загальної кількості клієнтів.
- до користування СМС-сервісом заплановано залучити 81,3 тис. клієнтів. Загальна кількість клієнтів, що відчують переваги смс-сповіщень, на кінець 2016 року становитиме майже 294 тис. – 20% від загальної кількості.

Для виконання запланованих показників з розвитку сервісів заочного обслуговування у рамках маркетингової програми погоджено низку заходів, спрямованих на цільові сегменти клієнтів, які будуть реалізовані протягом 2016 року.

Інвестиційна програма Товариства на 2016 рік сформована на підставі затвердженого НКРЕКП тарифу та становить 502,3 млн грн без ПДВ.

У рамках Інвестиційної програми 2016 року заплановано виконання реконструкції та модернізації мережевого обладнання на суму майже 377 млн грн без ПДВ, що становить 75 % від затвердженої програми. Серед них:

- реконструкція ПЛ-150 кВ (на суму майже 10 млн грн без ПДВ з виконанням ПВР);
- реконструкція ПЛ-35 кВ (на суму 3,4 млн грн без ПДВ з виконанням ПВР);
- ПВР реконструкції мереж 6-10-0,4 кВ (на суму 6,4 млн. грн. без ПДВ);
- будівництво ПС-150 кВ (на суму 81,6 млн грн без ПДВ з виконанням ПВР);
- будівництво ТП, РП 6-20 кВ (на суму майже 1,5 млн грн без ПДВ);
- модернізація ПС-150 кВ. Заплановано виконання робіт з модернізації основного обладнання ПС: роз'єднувачі, трансформаторні вводи, акумуляторні батареї, підзарядні пристрої, щити постійного та змінного струму, а також обладнання вторинної комутації, розроблення ПВР з модернізації пристроїв РЗА на загальну суму 111,6 млн грн без ПДВ;
- модернізація ПС-35 кВ (на суму майже 23,5 млн грн без ПДВ з виконанням ПВР);

- модернізація обладнання 6-10-0,4 кВ ТП та РП. Заплановано заміну основного обладнання ТП/РП а саме: комутаційного обладнання, розподільного обладнання (комірок КСО, ЩО), трансформаторів, КТП, ОПН-6(10) кВ, трансформаторів струму на напруги, заміну вводів 0,4 кВ на загальну суму понад 30 млн грн без ПДВ.

Значну частину коштів Товариство має намір спрямувати на заходи щодо зниження нетехнічних втрат електроенергії. На ці роботи планується витратити 60млн грн без ПДВ. Серед них:

- роботи з організації комерційного обліку на об'єктах Товариства - 4,5 млн грн без ПДВ;

- роботи по встановленню системи АСКОЕ на загальну суму 55,5 млн грн без ПДВ.

Для виконання робіт з ПВР, впровадження системи диспетчерського та технологічного управління, телемеханізації ПС, ТП, РП планується освоїти 0,84 млн грн без ПДВ.

На впровадження та розвиток інформаційних технологій планується спрямувати кошти в сумі 9,3 млн грн без ПДВ.

На впровадження засобів зв'язку - 6 млн грн без ПДВ.

На закупівлю колісної техніки – 30 млн грн без ПДВ.

Також Інвестиційна програма передбачає виконання робіт з реконструкції існуючих адміністративних, виробничих приміщень, придбання приладів та інструментів, впровадження охоронної сигналізації на загальну суму 18,6 млн грн без ПДВ.

На 2016 рік планом інвестицій передбачено капіталізацію ремонтів у сумі 74 млн грн без ПДВ, заплановано доходи від приєднання споживачів до електричних мереж у розмірі 33,5 млн грн без ПДВ.

За 2015 рік досліджень та розробок ПАТ "ДТЕК ДНПРООБЛЕНЕРГО" не проводило.

За 2015 рік

ПАТ "ДТЕК ДНПРООБЛЕНЕРГО" було подано 3 094 позови на суму 458 873 тис. грн.;

до ПАТ "ДТЕК ДНПРООБЛЕНЕРГО" подано 44 позови на суму 1 086 534 тис. грн.

У зв'язку з великою кількістю судових справ, Товариством не зазначається більш детальна інформація (дата відкриття провадження у справі, сторони, зміст та розмір позовних вимог, найменування суду в якому розглядається справа, поточний стан розгляду)

Результати діяльності Товариства за останні три роки наведені у таблиці.

тис. грн. без ПДВ

Найменування статті 2013 2014 2015

1 2 3 4

Усього доходи, в т.ч.: 16 483 978 16 512 033 22 738 369

дохід від реалізації продукції 16 027 557 16 042 678 22 301 739

інші операційні доходи 282 188 425 355 124 004

інші фінансові доходи 170 160 28 167 305 984

інші доходи 4 074 15 833 6 642

Усього витрати, в т.ч.: 16 392 890 16 468 061 23 311 677

вартість купованої е/е 14 719 923 14 695 417 20 615 264

умовно-постійні витрати у виробничій собівартості 1 192 265 1 220 971 1 210 762

адміністративні витрати 122 535 66 614 68 734

інші операційні витрати 56 167 56 885 412 623

фінансові витрати 286 793 341 444 238 911

інші витрати 258 813 805 407

податок на прибуток 14 949 85 917 -40 023

Чистий прибуток 91 088 43 972 -573 308

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 30.11.2010 р. №1780 Товариством підготовлена фінансова звітність за 2012-2015рр. відповідно до вимог Міжнародних стандартів фінансової звітності (МСФЗ).

За фактом 2015 року доходи Товариства від усіх видів діяльності склали 22,7 млрд грн без ПДВ. Дохід від реалізації електроенергії, у порівнянні з 2014 роком, збільшився на 6,3 млрд грн, та склав 22,3 млрд грн, у т.ч. від реалізації активної електроенергії власним споживачам 22,1 млрд грн. Загальні витрати Товариства у 2015 році склали 23,3 млрд грн без ПДВ. Виробнича собівартість, в порівнянні з 2014 роком, зросла на 5,9 млрд грн та склала 21,8 млрд грн, переважно за рахунок збільшення вартості купованої електроенергії. Купована електроенергія в собівартості складає 20,6 млрд грн, або 95%.

Результатом фінансово - господарської діяльності ПАТ «ДТЕК Дніпрообленерго» за 2015 рік 2015 рік ПАТ «ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО» завершило зі збитком 573,3 млн грн, за рахунок уцінки вартості необоротних активів у сумі 801,3 млн грн, в результаті проведення переоцінки основних засобів Товариства станом на 1 липня 2015 року. У 2014 році чистий прибуток становив 44 млн грн.

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:	2319612	2560755	0	0	2319612	2560755
будівлі та споруди	1494110	1556457	0	0	1494110	1556457
машини та обладнання	783443	911412	0	0	783443	911412
транспортні засоби	31781	84778	0	0	31781	84778
земельні ділянки	0	0	0	0	0	0
інші	10278	8108	0	0	10278	8108
2. Невиробничого призначення:	0	0	0	0	0	0
будівлі та споруди	0	0	0	0	0	0
машини та обладнання	0	0	0	0	0	0
транспортні засоби	0	0	0	0	0	0
земельні ділянки	0	0	0	0	0	0
інвестиційна нерухомість	0	0	0	0	0	0
інші	0	0	0	0	0	0
Усього	2319612	2560755	0	0	2319612	2560755
Опис	<p>Примітки до інформації про основні засоби: Використання майна ПАТ "ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО" складає майже на 100 відсотків (9 342,0 тис.грн. на консервації). Виробничого призначення ОЗ - 2 560 755,0 будівлі та споруди 1 556 457,0 машини та обладнання 911 412,0 транспортні засоби 84 778,0 інші 8 108,0 Не виробничого призначення ОЗ- 0,0 будівлі та споруди 0,0 машини та обладнання 0,0 транспортні засоби 0,0 інші 0,0 Усього 2 560 755,0 Нараховано знос на основні засоби – 377 632,8 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 44 853 експлуатується більш ніж 30 років 18 842 одиниць або 42 відсотків. 12 252 трансформаторних підстанцій - 6-10 кВ експлуатується більше 25 років – 7 378 або 60,2 відсотків . Повністю зношені 184 ТП і РП 6-10 кВ. Виходячи з вищенаведеного необхідні витрати на технічний розвиток</p>					

	<p>електричних мереж, недопущенню понад нормативних втрат електроенергії, впровадження, розвиток інформаційних технологій, систем зв'язку та оновлення транспортних засобів в сумі – 483 654,6 тис. грн. у рік.</p> <p>Первісна вартість основних засобів на кінець звітної періоду склала 3 131 205,2 тис.грн. у тому числі:</p> <p>Будинки, споруди, та передавальні пристрої – 1 648 337,3 грн;</p> <p>Машини та обладнання – 981 967,3 тис.грн.;</p> <p>Транспортні засоби – 103 036,4 тис.грн.;</p> <p>Інструменти, прилади, інвентар (меблі) – 12 142,6, інші основні засоби – 385 721,6 тис.грн.</p>
--	-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

2. Інформація щодо вартості чистих активів емітента

Найменування показника	За звітний період	За попередній період
Розрахункова вартість чистих активів (тис. грн)	1873274	1501620
Статутний капітал (тис. грн.)	59916.00	59916.00
Скоригований статутний капітал (тис. грн)	59916.00	59916.00
Опис	Розрахунок вартості чистих активів здійснено відповідно до Методичних рекомендацій, щодо визначення вартості чистих активів акціонерних Товариств, затверджених Рішенням НКЦПФР від 17.11.2004р. № 485	
Висновок	Таким чином, вартість чистих активів Товариства більше за мінімальний розмір статутного капіталу, встановленого законодавством.	

3. Інформація про зобов'язання емітента

Види зобов'язань	Дата виникнення	Непогашена частина боргу (тис. грн.)	Відсоток за користування коштами (відсоток річних)	Дата погашення
Кредити банку	X	0	X	X
у тому числі:				
Зобов'язання за цінними паперами	X	0	X	X
у тому числі:				
за облігаціями (за кожним випуском):	X	0	X	X
за іпотечними цінними паперами (за кожним власним випуском):	X	0	X	X
за сертифікатами ФОН (за кожним власним випуском):	X	0	X	X
за векселями (всього)	X	0	X	X
за іншими цінними паперами (у тому числі за похідними цінними паперами)(за кожним видом):	X	0	X	X
за фінансовими інвестиціями в корпоративні права (за кожним видом):	X	0	X	X
Податкові зобов'язання	X	86505	X	X
Фінансова допомога на зворотній основі	X	0	X	X
Інші зобов'язання	X	2590577	X	X
Усього зобов'язань	X	2677082	X	X

Опис:	Інші забор'язання включають: кредиторську заборгованість за товари, роботи, послуги; поточну кредиторську заборгованість за одержаними авансами; реструктурізовану довгострокову кредиторську заборгованість; поточну кредиторську заборгованість за довгострокованими забор'язаннями, та інші забор'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	21724.4 млн. кВт/год	1103429.6	100	21724.4 млн. кВт/год	22140924	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	94.5
2	виробнича собівартість продукції	5.5

* 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
26.12.2014	12.03.2015	Відомості про зміну складу посадових осіб емітента
04.02.2015	05.02.2015	Інформація про зміну власників акцій, яким належить 10 і більше відсотків голосуючих акцій
18.03.2015	27.03.2015	Відомості про проведення загальних зборів
12.03.2015	12.03.2015	Спростування

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	2015 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 аудитори керувалися Вимогами МСА.

Під час складання 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 аудитори керувалися 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);

- Міжнародних стандартів контролю якості, аудиту, огляду, іншого надання впевненості та супутніх послуг;

- Кодекс етики професійних бухгалтерів;

- 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 31.12.2015 року;

- звіт про фінансові результати (звіт про сукупний дохід) за 2015 рік;

- звіт про рух грошових коштів (за прямим методом) за 2015 рік;

- звіт про власний капітал за 2015 рік;

- примітки до річної фінансової звітності за рік, що закінчився 31 грудня 2015 року.

Фінансова звітність Товариства за 2015 фінансовий рік є річною фінансовою звітністю, яка відповідає вимогам МСФЗ.

Датою переходу Товариства на облік відповідно до МСФЗ було 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.

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 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».

Також аудитор повинен виконувати свої зобов'язання відповідно до ст.19 розділу V Закону України «Про аудиторську діяльність» №3125-ХІІ від 22.04.1993р. (зі змінами та доповненнями).

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 записях, 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, звірення і розкриття інформації. Проводки в облікових записях 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.

Слід відзначити, що в результаті аналізу господарчої діяльності підприємства протягом 3-х років (2013-2015) встановлено динаміку збільшення об'ємів виробництва, суми нарахувань заробітної плати працівникам.

Управлінський персонал акціонерного товариства планує заходи для покращення показників діяльності та подальшого розвитку.

Фінансова звітність забезпечує адекватне розкриття даних, так щоб визначенні користувачі могли зрозуміти вплив суттєвих операцій і подій на фінансовий стан, фінансові результати та рух грошових коштів суб'єкта господарювання.

Товариство зробило розкриття в своїй фінансовій звітності відповідно до обраної концептуальної основи МСФЗ.

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 ДНІПРООБЛЕНЕРГО» станом на 31.12.2015 року та її фінансові результати, і рух грошових коштів за рік, що закінчився на зазначену дату і відповідає обраній та не змінній протягом звітного періоду концептуальній основі - 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 унеможливає вільне застосування всіх МСФЗ. З метою складання фінансової звітності за МСФЗ за 2015 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 2015 рік.

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 31.12.2015р. резервний капітал

враховується у складі нерозподіленого прибутку, та у окрему статтю (рядок 1415 «Резервний капітал») не виділявся. Остання оцінка основних засобів товариства проводилась у 2015 році, також 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 2015 рік з дотриманням принципу справедливої вартості.

Станом на 31.12.2015 року у балансі Товариства відображений нерозподілений прибуток у сумі 912 671 тис.грн. За результатами 2015 року Товариство отримало збиток у розмірі 573 308 тис. грн. Слід зазначити, що у 2014 році Товариством отримано прибуток у розмірі 43 972 тис. грн.

Різниця між зміною нерозподіленого прибутку (непокритого збитку) та сумою отриманого прибутку знайшла своє відображення 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'ятсот дев'яносто одна тисяча шістсот сімнадцять) простих іменних акцій, що становило 100% статутного капіталу.

Станом на 31.12.2015 року Статутний капітал Товариства становив 59 916 170 гривень (п'ятдесят дев'ять мільйонів дев'ятсот шістнадцять тисяч сто сімдесят гривень 00 копійок). Статутний капітал Товариства поділено на 5 991 617 (п'ять мільйонів дев'ятсот дев'яносто одна тисяча шістсот 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 (свідцтво 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%.

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) володіла 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.

Відповідно до отриманої аудитором інформації по ПАТ «ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО» на сайті Загальнодоступної баз НКЦПФР України станом на 4-й квартал 2015 року щодо юридичних осіб-акціонерів, частки яких перевищують 10% статутного капіталу ПАТ «ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО» є:

Депозитарій Власник Цінні папери ВІД загальної кількості (%)

ЄДРПОУ 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, HE 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

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. 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 31.12.2015 р. чисті активи ПАТ «ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО» складають 1 873 274 тис. грн.

Аудитор констатує, що розмір чистих активів ПАТ «ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО» більше розміру статутного капіталу товариства, і це задовольняє вимогам ст. 155 ЦКУ «Статутний капітал акціонерного товариства».

Аудитор не отримав доказів стосовно суттєвого викривлення фінансової звітності ПАТ «ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО» в наслідок шахрайства.

5. 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.

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 maaudit@ukr.net

Основні відомості про умови договору про проведення аудиту:

Дата и номер договору на проведення аудиту №А-ДНІОЕ/02.09.15 від 03.11.2015р

Дата початку і дата закінчення проведення аудиту 03.11.2015 р. –15.03.2016 р.

Директор

ТОВ «МАКАУДИТСЕРВІС»

сертифікат серії А № 006208

Замай О.О.

Аудиторський висновок (звіт) складено «15» березня 2016 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	2015	1	0
2	2014	1	0
3	2013	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 2015 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

Чи проводила наглядова рада самооцінку?

	Так	Ні
Складу		X
Організації		X
Діяльності		X
Інше (запишіть)	Наглядова рада Товариствоа протягом звітнього періоду не проводила самооцінку.	

-

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

28

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	Ні	Ні	Так	Так	Ні

осіб акціонерного товариства					
------------------------------	--	--	--	--	--

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)	<p>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 31.12.2015 року; - порушення встановленого порядку ведення бухгалтерського обліку та подання фінансової звітності; - порушення 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 залучити іноземні інвестиції протягом наступних трьох років	
Не визначились	X

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

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

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

У разі наявності у акціонерного товариства кодексу (принципів, правил) корпоративного управління вкажіть дату його прийняття: ; яким органом управління прийнятий: 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)	2016 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	6452		
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 31.12.2015 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	12818	6343	12776
первісна вартість	1001	30693	30895	14968
накопичена амортизація	1002	-17875	-24552	-2192
Незавершені капітальні інвестиції	1005	69452	165697	47993
Основні засоби:	1010	2319612	2560755	2479621
первісна вартість	1011	3936883	3131205	3015621
знос	1012	-1617271	-570450	-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	241978	60822	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	2643860	2793617	2540748
II. Оборотні активи				
Запаси	1100	35290	41399	57143
Виробничі запаси	1101	33840	33835	54819
Незавершене виробництво	1102	98	500	33
Готова продукція	1103	0	0	0
Товари	1104	1352	2064	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	1063281	1047132	233415
Дебіторська заборгованість за розрахунками: за виданими авансами	1130	1070	26276	4798
з бюджетом	1135	45137	48481	214
у тому числі з податку на прибуток	1136	45005	0	0
з нарахованих доходів	1140	0	0	0
із внутрішніх розрахунків	1145	0	0	0
Інша поточна дебіторська заборгованість	1155	4899	535629	512
Поточні фінансові інвестиції	1160	0	0	0
Гроші та їх еквіваленти	1165	34867	55960	40890
Готівка	1166	0	0	0
Рахунки в банках	1167	0	0	0
Витрати майбутніх періодів	1170	306	315	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	276	1547	16771
Усього за розділом II	1195	1185126	1756739	354693
III. Необоротні активи, утримувані для продажу, та групи вибуття	1200	0	0	0
Баланс	1300	3828986	4550356	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	900687	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	1441704	912671	1227146
Неоплачений капітал	1425	(0)	(0)	(0)
Вилучений капітал	1430	(0)	(0)	(0)
Інші резерви	1435	0	0	0
Усього за розділом I	1495	1501620	1873274	1286062
II. Довгострокові зобов'язання і забезпечення				
Відстрочені податкові зобов'язання	1500	82600	125504	92042
Пенсійні зобов'язання	1505	0	0	0
Довгострокові кредити банків	1510	0	0	0
Інші довгострокові зобов'язання	1515	262712	270613	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	345312	396117	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	69444	581558	117816
за товари, роботи, послуги	1615	1152747	197513	87748
за розрахунками з бюджетом	1620	23139	86505	29753
за у тому числі з податку на прибуток	1621	0	80981	11979
за розрахунками зі страхування	1625	9458	9614	14634
за розрахунками з оплати праці	1630	20462	20321	51342
за одержаними авансами	1635	513387	1282412	324955
за розрахунками з учасниками	1640	29863	34245	274
із внутрішніх розрахунків	1645	0	0	0
за страховою діяльністю	1650	0	0	0
Поточні забезпечення	1660	33994	29164	0
Доходи майбутніх періодів	1665	0	0	0
Відстрочені комісійні доходи від перестраховиків	1670	0	0	0
Інші поточні зобов'язання	1690	129560	39633	23298
Усього за розділом III	1695	1982054	2280965	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	3828986	4550356	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

2016 | 01 | 01

за ЄДРПОУ

23359034

**Звіт про фінансові результати (Звіт про сукупний дохід)
за 12 місяців 2015 р.****I. ФІНАНСОВІ РЕЗУЛЬТАТИ**

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
Чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	2000	22301740	16042678
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	(21826026)	(15916388)
Чисті понесені збитки за страховими виплатами	2070	(0)	(0)
Валовий: прибуток	2090	475714	126290
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	124004	425355
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	(-68734)	(-66614)
Витрати на збут	2150	(0)	(0)
Інші операційні витрати	2180	(412623)	(56885)
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	118361	428146
збиток	2195	(0)	(0)
Дохід від участі в капіталі	2200	0	0
Інші фінансові доходи	2220	305984	28167
Інші доходи	2240	6642	15833
Дохід від благодійної допомоги	2241	0	0
Фінансові витрати	2250	(238911)	(341444)
Втрати від участі в капіталі	2255	(0)	(0)
Інші витрати	2270	(805407)	(813)
Прибуток (збиток) від впливу інфляції на монетарні статті	2275	0	0
Фінансовий результат до оподаткування:			
прибуток	2290	0	129889
збиток	2295	(613331)	(0)
Витрати (дохід) з податку на прибуток	2300	40023	-85917
Прибуток (збиток) від припиненої діяльності після оподаткування	2305	0	0
Чистий фінансовий результат:			
прибуток	2350	0	43972
збиток	2355	(-573308)	(0)

II. СУКУПНИЙ ДОХІД

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
Дооцінка (уцінка) необоротних активів	2400	1168541	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	1168541	0
Податок на прибуток, пов'язаний з іншим сукупним доходом	2455	210338	0
Інший сукупний дохід після оподаткування	2460	958203	0
Сукупний дохід (сума рядків 2350, 2355 та 2460)	2465	384895	43972

III. ЕЛЕМЕНТИ ОПЕРАЦІЙНИХ ВИТРАТ

Матеріальні затрати	2500	177933	149053
Витрати на оплату праці	2505	463429	486203
Відрахування на соціальні заходи	2510	158681	170886
Амортизація	2515	383932	392352

Інші операційні витрати	2520	505128	141578
Разом	2550	1689163	1340072

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	-95.69	7.34
Скоригований чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію	2615	-95.69	7.34
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

2016 | 01 | 01

за ЄДРПОУ

23359034

**Звіт про рух грошових коштів (за прямим методом)
за 12 місяців 2015 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	26010426	18360074
Повернення податків і зборів	3005	0	0
у тому числі податку на додану вартість	3006	0	0
Цільового фінансування	3010	11915	8078
Надходження від отримання субсидій, дотацій	3011	0	0
Надходження авансів від покупців і замовників	3015	1538893	616058
Надходження від повернення авансів	3020	0	0
Надходження від відсотків за залишками коштів на поточних рахунках	3025	6910	5721
Надходження від боржників неустойки (штрафів, пені)	3035	16502	9611
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	5058590	155334
Витрачання на оплату: Товарів (робіт, послуг)	3100	(25277622)	(16776859)
Праці	3105	(379734)	(411609)
Відрахувань на соціальні заходи	3110	(183081)	(197959)
Зобов'язань з податків і зборів	3115	(547894)	(321734)
Витрачання на оплату зобов'язань з податку на прибуток	3116	(1424)	(13995)
Витрачання на оплату зобов'язань з податку на додану вартість	3117	(453139)	(212478)
Витрачання на оплату зобов'язань з інших податків і зборів	3118	(93331)	(95261)
Витрачання на оплату авансів	3135	(33360)	(2850)
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	(5744906)	(392102)
Чистий рух коштів від операційної діяльності	3195	476639	1051763
II. Рух коштів у результаті інвестиційної діяльності			
Надходження від реалізації: фінансових інвестицій	3200	0	0
необоротних активів	3205	3854	203
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	(358541)	(164891)
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	354687	164688
III. Рух коштів у результаті фінансової діяльності			
Надходження від: Власного капіталу	3300	0	0
Отримання позик	3305	543600	5177402
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	635600	6097965
Сплату дивідендів	3355	(8859)	(34643)
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	100859	955206
Чистий рух грошових коштів за звітний період	3400	21093	68131
Залишок коштів на початок року	3405	34867	102998
Вплив зміни валютних курсів на залишок коштів	3410	0	0
Залишок коштів на кінець року	3415	55960	34867

Примітки
Керівник
Головний бухгалтер

не має
Кухтій В.Ю.
Гудзула І.В.

Підприємство

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО
"ДТЕК ДНПРООБЛЕНЕРГО"

(найменування)

Дата(рік, місяць,
число)

КОДИ

2016 | 01 | 01

за ЄДРПОУ

23359034

**Звіт про рух грошових коштів (за непрямим методом)
за 12 місяців 2015 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	-

Підприємство

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ДТЕК
ДНПРООБЛЕНЕРГО"

(найменування)

Дата(рік, місяць, число)

за ЄДРПОУ

КОДИ

2016 | 01 | 01

23359034

**Звіт про власний капітал
за 12 місяців 2015 р.**

Стаття	Код рядка	Зареєстрований капітал	Капітал у дооцінках	Додатковий капітал	Резервний капітал	Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	Неоплачений капітал	Вилучений капітал	Всього
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Залишок на початок року	4000	59916	0	0	0	1441704	0	0	1501620
Коригування: Зміна облікової політики	4005	0	0	0	0	0	0	0	0
Виправлення помилок	4010	0	0	0	0	0	0	0	0
Інші зміни	4090	0	0	0	0	0	0	0	0
Скоригований залишок на початок року	4095	59916	0	0	0	1441704	0	0	1501620
Чистий прибуток (збиток) за звітний період	4100	0	0	0	0	-573308	0	0	-573308
Інший сукупний дохід за звітний період	4110	0	958203	0	0	0	0	0	958203

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	-57516	0	0	0	0	0	57516
Придбання (продаж) неконтрольованої	4291	0	0	0	0	0	0	0	0

частки в дочірньому підприємстві									
Разом змін у капіталі	4295	0	900687	0	0	-529033	0	0	371654
Залишок на кінець року	4300	59916	900687	0	0	0	0	0	1873274

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”.

Компанія зареєстрована виконкомом Дніпропетровської міської Ради народних депутатів, реєстраційний №10616 – ДП, свідоцтво № 23359034 від 11.05.1995, перереєстрованого виконкомом Дніпропетровської міської Ради, реєстраційний № 10936-ДП, с свідоцтво № 23359034 від 01.09.95, із змінами, зареєстрованими розпорядженням № 649 від 05.08.1996, змінами зареєстрованими розпорядженням № 994 – р від 26.11.1996.

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 використання відкритості пропозицій ціни за принципом аукціону проведеного Фондом державного майна України.

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. Держава Україна в особі ФДМУ (код за ЄДРПОУ 00032945, місцезнаходження: 01601, м. Київ, вул. Кутузова, 18/9) володіла 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.

Станом на 31.12.2015 Держава Україна в особі Фонду державного майна України володіє акціями товариства у розмірі 25% + 1 акція 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 41,8 тис. юридичних, а також 1,47 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 та фактична адреси Компанії: Шосе Запорізьке, 22, м. Дніпропетровськ, Україна.

Станом на 31 грудня 2015 року кількість працівників Компанії становила 6552 особи (31 грудня 2014р.: 6823 особи).

Офіційна сторінка в Інтернеті - doe.com.ua, адреса електронної пошти –

kanc@gmail.dp.energy.gov.ua

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 2015 року також була нестабільна.

2 Умови функціонування та структура Компанії (продовження)

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.

Встановлення тарифів

У 2015 році тарифи на електричну енергію для юридичних осіб збільшились на 27,5 %, а для населення - на 48,7 %.

3 Основні принципи облікової політики

Мета фінансової звітності. Надати фінансову інформацію про суб'єкт господарювання, що звітує, яка є корисною для нинішніх та потенційних інвесторів, позикодавців та інших кредиторів у прийнятті рішень про надання ресурсів цьому суб'єктові господарювання. Такі рішення охоплюють придбання, продаж або утримування інструментів власного капіталу та боргових інструментів, а також надання або погашення позик та інших форм кредитів.

Основи підготовки і подання звітності. Датою переходу Компанії 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 Компанії. Підготовка фінансової звітності вимагає від керівництва компанії 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.

Компанія самостійно визначає облікову політику, обирає форму бухгалтерського обліку,

дотримується єдиних методологічних засад бухгалтерського обліку, забезпечує систему внутрішнього контролю.

Ця фінансова звітність згідно з МСФЗ складена за принципом обліку за первісною вартістю з коригуваннями на переоцінку основних засобів. Фінансова звітність представлена у тисячах гривень ("тис. грн."), всі суми округлені до найближчої тисячі, якщо не зазначено інше.

Заява про відповідність. Фінансова звітність за рік, що закінчується 31 грудня 2015 року складена відповідно до концептуальної основи – Міжнародні стандарти фінансової звітності, як цього вимагає – Закон України «Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні від 16 липня 1999 року N 996-XIV зі змінами та доповненнями та Закон України «Про акціонерні товариства» від 17.09.2008 року № 514-VI зі змінами та доповненнями.

У фінансовій звітності подана порівняльна інформація за попередній рік.

Безперервна діяльність. Станом на 31 грудня 2015 року поточні активи Компанії перевищували її поточні зобов'язання, крім авансів, отриманих від замовників 764 728 тис. грн. Чистий збиток становить 573 308 тис. грн.

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

- На протязі 2015 року тарифи на електричну енергію для юридичних осіб збільшились на 27,5 %, а для населення - на 48,7 %;

- Компанія планує здійснити подальшу оптимізацію операційної структури;

- Незабаром Компанія планує переведення тарифної системи з існуючої формули «витрати плюс» на більш вигідну формулу RAB (метод доходності інвестованого капіталу)

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.

Продовження тексту приміток

3 Основні принципи облікової політики (продовження)

Основні засоби обліковуються за переоціненою вартістю.

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.

Компанія залучила акредитованого незалежного оцінювача для визначення справедливої вартості основних засобів станом на 1 липня 2015 року.

З метою оцінки справедлива вартість визначена згідно з МСБО 16: «сума, на яку можна обміняти актив при здійсненні угоди між добре обізнаними, бажаючими здійснити таку операцію сторонами, здійснену на загальних умовах.»

При оцінці вартості Підприємства або його активів застосовувалося три загальних підходи –

витратний, дохідний, порівняльний.

Заключним елементом процесу оцінки було порівняння результатів, отриманих на основі вибраних оціночних підходів, та формування висновку щодо вартості об'єкта оцінки шляхом узгодження отриманих результатів і відомостей до єдиної величини вартості.

Процес узгодження враховував сильні і слабкі сторони кожного підходу, визначав, скільки суттєво впливають при оцінці об'єкта на об'єктивне відображення ринкових умов та характеристик оцінюваного об'єкта.

Беручи до уваги, характер і використання основних засобів Компанії при розробці рекомендацій щодо справедливої вартості, оцінювачі поклалися на результати витратного підходу для спеціалізованих основних засобів (розрахунок залишкової вартості заміщення), порівняльного підходу – для неспеціалізованих основних засобів, для яких була доступна ринкова інформація про операції з купівлі/ продажу таких же або аналогічних активів.

Під «спеціалізованими активами» маються на увазі активи, які рідко, якщо взагалі коли-небудь, продаються на відкритому ринку інакше, як у складі цілого майнового комплексу, частиною якого вони є, в силу їх унікальності, обумовленої спеціалізованим характером і конструкцією, конфігурацією, розміром, місцем розташування та іншими властивостями.

Оцінювачі також розглянули можливість застосування дохідного підходу з метою виявлення ознак наявності економічного знецінення спеціалізованих основних засобів, а також визначення його величини. В якості основного методу в рамках дохідного підходу був обраний метод дисконтування грошових потоків.

Валюта подання і функціональна валюта. Якщо не вказане інше, усі суми в цій фінансовій звітності представлені в національній валюті України, українській гривні, яка також є функціональною валютою Компанії.

Перерахунок іноземної валюти Операції в іноземній валюті первісно відображаються у функціональній валюті за обмінним курсом, що діє на дату здійснення операції. Монетарні активи і зобов'язання, деноміновані в іноземній валюті, перераховуються у функціональну валюту за обмінним курсом, що діє на звітну дату. Всі курсові різниці включаються до звіту про 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

3 Основні принципи облікової політики (продовження)

відшкодування активу. Сума відшкодування активу є більшою з двох величин: справедливої вартості активу або одиниці, що генерує грошові потоки, за вирахуванням витрат на реалізацію і вартості використання. Сума відшкодування активу визначається для кожного окремого активу, якщо цей актив генерує надходження коштів і ці кошти, в основному, не залежать від інших активів або груп активів. Коли балансова вартість активу або одиниці, що генерує грошові потоки, перевищує суму його/її відшкодування, вважається, що його/її корисність зменшилась, і його/її вартість списується до суми відшкодування. При оцінці вартості використання очікувані грошові потоки дисконтуються до їхньої теперішньої вартості з використанням ставки дисконту (до оподаткування), що відображає поточні ринкові оцінки вартості грошей у часі й ризику, 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 кожен 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, встановлюваний 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, торгіву та іншу дебіторську заборгованість і фінансові інвестиції, наявні для продажу.

Станом на 31 грудня 2015 та 2014 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.

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

3 Основні принципи облікової політики (продовження)

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 змінилися, 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 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.

3 Основні принципи облікової політики (продовження)

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 кожну звітну дату оцінює наявність об'єктивних ознак зменшення корисності фінансової інвестиції або групи фінансових інвестицій.

У випадку, коли інвестиції в капітал класифіковані як наявні для продажу, об'єктивні ознаки зменшення корисності повинні включати значне або довготривале зменшення справедливої вартості інвестицій відносно вартості інвестиції. "Значущість" необхідно оцінювати у порівнянні з первісною вартістю інвестиції, а "тривалість" - у порівнянні з періодом, протягом якого справедлива вартість була менша за первісну вартість. При наявності ознак зменшення корисності сукупний збиток, визначений як різниця між початковою вартістю придбання та поточною

справедливою вартістю, виключаючи збиток від зменшення корисності інвестицій, раніше визнаного у звіті про 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 торгівлю та іншу кредиторську заборгованість, а також процентні кредити та позики.

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

Процентні кредити та позики. Після первісного визнання кредити та позики відображаються за амортизованою вартістю з використанням методу ефективної процентної ставки. Прибутки та збитки відображаються у звіті про 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.

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.

3 Основні принципи облікової політики (продовження)

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 кожен звітний день, 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 справедливую вартість іншого інструменту, аналогічного за сутністю, аналіз дисконтованих грошових потоків та інші моделі оцінки.

Товарно – матеріальні запаси. Запаси оцінюються за меншою з двох сум: фактичною вартістю або чистою вартістю реалізації. Вартість товарно-матеріальних запасів визначається за ідентифікованими цінами. 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 звітний день 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 еквівалентів згідно їх 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 впевненості 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 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.

3 Основні принципи облікової політики (продовження)

Визнання витрат. Витрати враховуються згідно метода нарахування. Собівартість реалізованої продукції складається з ціни придбання, витрат на транспортування, комісій з договорів постачання та інших відповідних витрат.

Винагороди працівникам. Заробітна плата, внески до державного пенсійного фонду і фонду соціального страхування України, щорічні відпускні і лікарняні, преміальні нараховуються того року, в якому відповідні послуги надаються працівниками Компанії.

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). Нарухування 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 квітня 2014 року ставка податку на прибуток в Україні становить 18%.

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

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

Балансова вартість відстрочених податкових активів переглядається на кожну звітну дату й зменшується, якщо більше не існує вірогідності отримання достатнього оподаткованого прибутку, який дозволив би реалізувати частину або всю суму такого відстроченого податкового

активу.

Невизнані раніше відстрочені податкові активи переоцінюються на кожну звітну дату й визнаються тоді, коли виникає вірогідність отримання в майбутньому оподаткованого прибутку, що дає можливість реалізувати відстрочений податковий актив.

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

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

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

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

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

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

3 Основні принципи облікової політики (продовження)

Згідно Податкового кодексу України базову ставку ПДВ встановлено 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 2015 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.

Первинне визнання операцій з пов'язаними сторонами. В ході звичайної діяльності Компанія проводить операції з пов'язаними сторонами. Відповідно до вимог МСБО 39, фінансові інструменти при первинному визнанні повинні визначатися за справедливою вартістю. При визначенні того, чи проводилися операції по ринкових або неринкових процентних ставках, використовуються професійні судження, якщо для таких операцій немає активного ринку. Основою для таких суджень є ціни для подібних операцій між нез'язаними сторонами і аналіз ефективної процентної ставки.

5 Прийняття нових або переглянутих стандартів та інтерпретацій

Наступні нові стандарти та зміни, що мають відношення до фінансової звітності Компанії та були прийняті Європейським Союзом, вперше діють у фінансовому році, починаючи з 1 січня 2015 року або після цієї дати, але не мають суттєвого впливу на цю фінансову звітність:

- КТМФЗ «Обов'язкові платежі» (випущений 20 травня 2013 року; застосовується до річних періодів, які починаються з 17 червня 2014 року або після цієї дати).
- Щорічні поліпшення МСФЗ: цикл 2011-2013 рр. (випущені 12 грудня 2013; застосовуються до річних періодів, які починаються з 1 січня 2015 року або після цієї дати).

Наступні нові стандарти, що мають відношення до фінансової звітності Компанії, були випущені, але не прийняті Європейським Союзом або не діють у фінансовому році, починаючи з 1 січня 2015 року або після цієї дати:

- МСФЗ 15 «Виручка за контрактами з клієнтами» (випущений 28 травня 2014; застосовується до річних періодів, які починаються з 1 січня 2018 року або після цієї дати);
- МСФЗ 9 «Фінансові інструменти» (випущений 24 липня 2014 року; застосовується до річних періодів, які починаються з 1 січня 2018 року або після цієї дати);
- МСФЗ 16 «Оренда» (випущений 13 січня 2016 року; застосовується до річних періодів, які починаються з 1 січня 2019 року або після цієї дати);

5 Прийняття нових або переглянутих стандартів та інтерпретацій (продовження)

- Зміни в МСБО 27: Метод участі в капіталі в окремій фінансовій звітності (випущені 12 серпня 2014 року; застосовуються до річних періодів, які починаються з 1 січня 2016 року або після цієї дати);
- Зміни в МСБО 1: Ініціатива з розкриття (випущені 18 грудня 2014 року; застосовуються до річних періодів, які починаються з 1 січня 2016 року або після цієї дати);
- Щорічні поліпшення МСФЗ: цикл 2012-2014 рр. (випущені 25 вересня 2014; застосовуються до річних періодів, які починаються з 1 січня 2016 року або після цієї дати);
- Зміни в МСБО 16 та МСБО 38: Уточнення прийнятних методів зносу та амортизації (випущені 12 травня 2014 року; застосовуються до річних періодів, які починаються з 1 січня 2016 року або після цієї дати);
- Зміни в МСБО 19: Виплати працівникам: внески співробітників (випущені 21 листопада 2013 року; застосовується до річних періодів, які починаються з 1 лютого 2015 року або після цієї дати);
- Щорічні поліпшення МСФЗ: цикл 2010-2012 рр. (випущені 12 грудня 2013; застосовуються до річних періодів, які починаються з 1 лютого 2015 року або після цієї дати).

Керівництво аналізує потенційний вплив прийняття цих нових стандартів на фінансову звітність Компанії.

6 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 2015 р. 31 грудня 2014 р.

Оборотні активи

Торгова дебіторська заборгованість, та інша дебіторська заборгованість 562 620 199 995

Грошові кошти та їх еквіваленти 748 280

Поточні зобов'язання

Торгова кредиторська заборгованість та інша заборгованість (12 174) (3 037)

Поточна частина реструктурованої кредиторської заборгованості перед пов'язаними сторонами (у т.ч. безпроцентна фінансова допомога) (85 628) (60 708)

Довгострокові зобов'язання

Реструктурована кредиторська заборгованість перед іншими пов'язаними сторонами (у т.ч. безпроцентна фінансова допомога) (3 439) (25 257)

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

В тисячах гривень 31 грудня 2015 р. 31 грудня 2014 р.

Продаж електроенергії іншим пов'язаними сторонам 5 119 696 3 282 252

Винагорода ключового управлінського персоналу Компанії

Винагорода виплачена ключовому управлінському персоналу за рік, що закінчився 31 грудня 2015 року, склала 395 тис. грн., на 31 грудня 2014 року 380 тис. грн.

7 Примітки до балансу

Рядок 1000 Залишкова вартість нематеріальних активів

Зміни у балансовій вартості нематеріальних активів були такими:

В тисячах гривень Первісна вартість Накопичена амортизація Чиста балансова вартість Надходження / (амортизаційні відрахування) за рік 2 453 (6 560) (4 107)

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

7 Примітки до балансу (продовження)

Надходження / (амортизаційні відрахування) за рік 202 (6 677) (6 475)

На 31 грудня 2015 р. 30 895 (24 552) 6 343

Рядок 1005 Незавершені капітальні інвестиції, рядок 1010 Залишкова вартість основних засобів

Зміни у балансовій вартості основних засобів та незавершеного будівництва протягом 2015 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 01 січня 2014 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 01 січня 2014 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
Надходження 78 451 82 221 44 549 146 619 351 840
Трансфери 27619 7 844 4 246 (39 709) -
Вибуття (501) (700) (6) - (1207)
Переоцінка 156 882 160 490 57 681 (10 665) 364 388
Амортизаційні відрахування (200 104) (121 886) (55 643) - (377 633)
Чиста балансова вартість на 31 грудня 2015 р. 1 556 457 911 412 92 886 165 697 2 726 452

На 31 грудня 2015 р.

Первісна вартість 1 648 337 981 967 500 901 165 697 3 296 902
Накопичена амортизація (91 880) (70 555) (408 015) - (570 450)
Чиста балансова вартість на 31 грудня 2015 р. 1 556 457 9
911 412 92 886 165 697 2 726 452
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 липня 2015 року.
Справедлива вартість основних засобів переважно визначена за амортизованою вартістю заміщення.

7 Примітки до балансу (продовження)

Рядок 1101 Виробничі запаси, рядок 1102 Незавершене виробництво, рядок 1104 Товари
Станом на 31 грудня запаси включали:

В тисячах гривень 2015 р. 2014 р.

Запчастини і витратні матеріали 39 335 33 938

Товари для продажу 2 064 1 352

Усього 41 399 35 290

Станом на 31 грудня 2015 року товарно-матеріальні запаси показані за вирахуванням резерву на застарілі ТМЦ в сумі 15 534 тис. гривень (на 31 грудня 2014 року – 17 615 тис. гривень).

Рядок 1125 Дебіторська заборгованість за товари, роботи, послуги

Станом на 31 грудня торгова дебіторська заборгованість включала:

В тисячах гривень 2015 р.

2014 р.

Дебіторська заборгованість за електроенергію 1 722 825 1 428 516

Поточна частина реструктуризованої торгової дебіторська заборгованість за електроенергію 200 374 179 883

Дебіторська заборгованість за передачу електроенергії іншим постачальникам електроенергії 664 664

Інша дебіторська заборгованість 3 145 3 145

1 927 008 1 612 208

Мінус – Резерв під зменшення корисності (879 876) (548 927)

Усього 1 047 132 1 063 281

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 2014 р. (855 487)

Використано 547 193

Нараховано за рік (240 633)

На 31 грудня 2014 р. (548 927)

На 1 січня 2015 р. (548 927)

Використано 101 553

Нараховано за рік (432502)

На 31 грудня 2015 р. (879 876)

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

7 Примітки до балансу (продовження)

Всього Непрострочена та незнецінена Прострочена, та індивідуально знецінена

1 рік

31 грудня 2015 р. 1 047 132 340 454 706 678 -

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

Рядок 1165 Грошові кошти та їх еквіваленти в національній валюті

Станом на 31 грудня грошові кошти та їх еквіваленти включали:

В тисячах гривень 2015 р.

2014 р.

Грошові кошти з обмеженим використанням - -

Грошові кошти на банківських рахунках у гривнях 55 074 32 364

Банківські депозити у гривнях 886 1 965

Валютний рахунок у євро - 538

Грошові кошти в касі - -

Усього 55 960 34 867

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 2015 році.

Строкові депозити включають кошти на депозиті в АТ «Ощадбанк». Станом на 31 грудня 2015 року, Компанія мала залишок за цим депозитом у розмірі 886 тис. грн.

Рядок 1400 Статутний капітал

Станом на 31 грудня 2015 року та 31 грудня 2014 року, зареєстрований статутний капітал

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

Рядок 1405 Капітал у дооцінках

У 2015 році була проведена дооцінка необоротних активів у сумі 1 168 541 тис. грн., нараховані відстрочені податкові зобов'язання на дооцінку у сумі 210 338 тис. грн., амортизація за 2015 рік становить 57 516 тис. грн., залишок дооцінки на 31 грудня 2015 року становить 900 687 тис. грн.

Рядок 1420 Нерозподілений прибуток

Станом на 31 грудня 2015 року нерозподілені прибутки накопичені за попередні роки у сумі 912 671 тис. грн. у 2015 році Компанія отримала 573 308 тис. грн. збитків, нарахувала дивіденди по результатам фінансово – господарської діяльності за 2014 рік, згідно рішення річних загальних зборів 29.04.2015р. у сумі 13 241 тис. грн.

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

Реструктуризована кредиторська заборгованість у сумі 763 104 тис. грн. (загальна сума – 997 737 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 2015 р. 2014 р.

Довгострокові зобов'язання

Реструктуризована кредиторська заборгованість перед ДП «Енергоринок» 267 174 237 455

Реструктуризована кредиторська заборгованість перед іншими 3 439 25 257

7 Примітки до балансу (продовження)

Усього 270 613 262 712

Короткострокові зобов'язання

Реструктуризована кредиторська заборгованість перед ДП «Енергоринок» 495 930 8 736

Реструктуризована кредиторська заборгованість перед іншими 85 628 60 708

Усього 581 558 69 444

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%.

Рядок 1615 Кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги

Станом на 31 грудня торгова кредиторська заборгованість включала:

В тисячах гривень 2015 р. 2014 р.

Електроенергія – до сплати ДП «Енергоринок» - 1 034 803

Передача електричної енергії через мережі третіх осіб 34 821 29 870

Основні засоби 64 548 40 516

Запчастини та витратні матеріали 70 615 24 832

Роботи і послуги 25 874 21 883

Інша кредиторська заборгованість 1 655 843

Усього 197 513 1 152 747

Рядок 1620 Поточні зобов'язання за розрахунками з бюджетом

Станом на 31 грудня інші податки до сплати включали:

В тисячах гривень 2015 р.

2014 р.

Податок на прибуток 80 981

Податок на додану вартість 17 543

Інші податки 5524 5 596

Усього 86 505 23 139

Рядок 1690 Інші поточні зобов'язання

Станом на 31 грудня інші поточні зобов'язання включали:

В тисячах гривень 2015р.

2014 р.

Фінансова допомога - 92 000

Інші поточні зобов'язання 31 143 28 321

3 податкових розрахунків 7 757 8 667

По рішенням суду 733 572

Усього 39 633 129 560

8 Примітки до звіту про фінансові результати

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

Доходи включали:

В тисячах гривень 2015 р. 2014 р.

Реалізація електричної енергії 22 301 740 16 042 678

Усього 22 301 740 16 042 678

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

Собівартість реалізованої продукції включала:

В тисячах гривень 2015 р. 2014 р.

Електрична енергія, придбана у ДП “Енергоринок”
для перепродажу споживачам 20 615 186 14 695 417

Витрати на персонал та відповідні нарахування 541 485 577 553

Амортизація 382 479 390 916

Вартість передачі електроенергії через мережі третіх осіб 104 900 93 961

Ремонт і обслуговування основних засобів 58 865 43 432

Обслуговування інформаційних мереж 25 491 15 828

Місцеві податки та інші збори 11 813 15 295

Інші витрати 85 807 83 986

Усього 21 826 026 15 916 388

Рядок 2120 Інші операційні доходи

Інші операційні доходи включали:

В тисячах гривень 2015 р. 2014 р.

Зменшення резерву сумнівних боргів - 310 813

Дохід від реалізації робіт та послуг 74 596 70 391

Штрафи та пені отримані 32 610 34 072

Дохід від вибуття запасів та інших оборотних, необоротних активів 8 551 6 326

Дохід від безкоштовно отриманих оборотних активів 4 000 203

Інші доходи 4 247 3 550

Усього 124 004 425 355

Рядок 2130 Адміністративні витрати

Адміністративні витрати включали:

В тисячах гривень 2015 р. 2014 р.

Витрати на персонал та відповідні нарахування 50 397 51 882

Витрати на утримання приміщень та обладнання 2 119 1 590

Амортизація 766 1 057

Обслуговування інформаційних мереж 3 515 2 157

Інші витрати 11 937 9 928

Усього 68 734 66 614

8 Примітки до звіту про фінансові результати (продовження)

Рядок 2180 Інші операційні витрати

Інші операційні витрати включали:

В тисячах гривень 2015 р. 2014 р.

Собівартість реалізованих робіт, послуг 29 803 22 529

Собівартість реалізованих основних засобів, запасів 2 956 3 878

Утримання соціальних активів 1 473 1 669

Створення резерву сумнівних боргів 333 788 -

Нараховані штрафи та пені 16 602 2 688

Інші витрати 28 001 26 121

Усього 412 623 56 885

Рядок 2220 Інші фінансові доходи

Фінансові доходи включали:

В тисячах гривень 2015 р. 2014 р.

Доход при первісному визнанні довгострокової кредиторської заборгованості 164 935 -

Нарахування умовних відсотків на поточну вартість реструктуризованої
дебіторської заборгованості 13

133 558 22 435

Отримані банківські відсотки 7 491 5 732

Всього 305 984 28 167

Рядок 2240 Інші доходи

Інші доходи включали:

В тисячах гривень 2015 р. 2014 р.

Дохід від реалізації нематеріальних активів - 8 676

Дохід від курсової різниці 870 1 514

Інші доходи 5 772 5 643

Всього 6 642 15 833

Рядок 2250 Фінансові витрати

Фінансові витрати включали:

В тисячах гривень 2015 р. 2014 р.

Нарахування умовних відсотків на поточну вартість реструктуризованої кредиторської заборгованості 167 190 210 438

Банківські відсотки - 8 556

Витрати при первісному визнанні довгострокової дебіторської заборгованості 69 152 122 450

Інші витрати 2 569 -

Усього 238 911 341 444

Рядок 2300 Податок на прибуток від звичайної діяльності

Податок на прибуток включав:

В тисячах гривень 2015 р. 2014 р.

Податок на прибуток, застосовний до збитку за рік

Поточний податок на прибуток 127 411 48 485

Відстрочений податок на прибуток

- виникнення і сторнування тимчасових різниць - 167 434 37 432

Всього податку на прибуток - 40 023 85 917

8 Примітки до звіту про фінансові результати (продовження)

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 квітня 2014 року, застосовна ставка податку на прибуток підприємств в Україні становить 18 %.

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 2015 р. 2014 р.

Прибуток до оподаткування - 613 331 129 888

Податок на прибуток за діючою ставкою - 110 400 23 380

Податкові різниці 70 377 62 537

Податок на прибуток - 40 023 85 917

Станом на 31 грудня 2015 року відстрочені податкові активи (зобов'язання) на прибуток стосувалися такого:

1 січня

2015 року Віднесено в складі капіталу Кредитоване / (віднесене) на прибуток або збиток 31 грудня 2015 року

Основні засоби, залишкова вартість (92 746) (210 338) 176 995 (126 089)

Запаси 3 171 (3171)

Авансові платежі та інші оборотні активи - - -

Торгова та інша кредиторська заборгованість, авансові платежі за електричну енергію 6 975 (6 390) 585

Відстрочений податок, чиста позиція (82 600)

(210 338) 167 434 (125 504)

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 3 051 120 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 (45 170) (37 432) (82 600)

9 Примітки до звіту про рух грошових коштів

Код рядка 2015 р. 2014 р.

Чистий рух коштів від операційної діяльності 3195 476 639 1 051 763

Чистий рух коштів від інвестиційної діяльності 3295 (354 687) (164 688)

Чистий рух коштів від фінансової діяльності 3395 (100 859) (955 206)

Залишок коштів на кінець року 3415 55 960 34 867

Продовження тексту приміток

10 Примітки до звіту про власний капітал

Рядок 4095 Скоригований залишок на початок року

Скоригований залишок на початок року:

В тисячах гривень 2015 р. 2014 р.

Зареєстрований (пайовий) капітал 59 916 59 916

Нерозподілений прибуток(непокритий збиток) 1 441 704 1 425 114

Усього 1 501 620 1 485 030

Рядок 4100 Чистий прибуток (збиток) за звітний період

Чистий прибуток (збиток) за звітний період:

В тисячах гривень 2015 р. 2014 р.

Чистий прибуток (збиток) за звітний період -573 308 43 972

Усього -573 308 43 972

Рядок 4110 Інший сукупний дохід за звітний період

Інший сукупний дохід за звітний період:

В тисячах гривень 2015 р. 2014 р.

Капітал у дооцінках 958 203 -

Усього 958 203 -

11 Договірні та умовні зобов'язання

Вплив Уряду на політику встановлення тарифів

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.

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 2015 та 2014 років Компанія не уклала суттєвих договорів страхування майна та відповідальності.

12 Управління ризиками: цілі та політика

Підхід Групи ДТЕК, до якої належить Товариство, до ризик-менеджменту передбачає комплексну систему внутрішнього контролю та управління ризиками, засновану на стратегічному та поточному плануванні. У складі організаційної структури Групи функціонує Департамент з внутрішнього контролю та управління ризиками. Функція ризик-менеджменту представлена в Групі як на рівні корпоративного центру, так і на рівні підприємств.

Підходи до управління ризиками уніфіковані і ідентичні на всіх підприємствах (єдиний підхід до оцінки та аналізу ризиків, єдині принципи страхування, єдині вимоги до системи внутрішнього контролю в процесах). Група систематично виявляє і оцінює ризики, що впливають на досягнення стратегічних та операційних цілей, оцінка ризиків також може додатково проводитись у випадках суттєвих змін

12 Управління ризиками: цілі та політика (продовження)

зовнішнього середовища або стратегії. Менеджмент поінформований і розуміє, як ризики впливають на досягнення цілей підприємств та Групи в цілому. Усі рішення приймаються з урахуванням існуючих і потенційних загроз і можливостей.

Товариство приділяє особливу увагу моніторингу і мінімізації операційних ризиків - реалізуються програми зі зниження операційних витрат і підвищенню ефективності виробничих процесів, розроблено плани ліквідації аварійних ситуацій.

В області операційної діяльності пріоритетним є управління ризиками, пов'язаними з охороною праці, навколишнього середовища, забезпеченням безперебійної діяльності.

З метою зниження наслідків реалізації операційних ризиків активно використовується страхування. У Компанії розроблена концепція страхового захисту, реалізацію якої централізовано для всього бізнесу

здійснює підрозділ, що забезпечує єдиний методологічний підхід при взаємодії зі страховим ринком і дозволяє оптимізувати величину страхових відрахувань.

Система страхування забезпечує захист інтересів включає добровільне страхування (страхування майна, покриття збитків у разі перерви виробничої діяльності, КАСКО тощо), а також виконання вимог з обов'язкових видів страхування. При організації страхового захисту враховується повнота покриття, оптимальність умов страхування та надійність розміщення ризиків.

Політичні та макроекономічні ризики

Податкове навантаження: Цей ризик є притаманним для Товариства, зростання податкового навантаження може привести до зміни фінансових результатів діяльності емітента, зокрема зменшення чистого прибутку, оборотного капіталу, що в подальшому може негативно вплинути на інвестиційні програми Товариства і, як наслідок, завадити реалізації програм соціального партнерства, екологічних заходів тощо. Основним нормативним документом, регламентуючим діяльність емітента у податковому просторі є Податковий Кодекс України за повним виконанням якого пильно стежать окремі підрозділи Товариства.

Ризики, пов'язані з невизначеністю регуляторного середовища для діяльності: У зв'язку із високим рівнем регуляторного упорядкування діяльності Товариства, зазначений ризик є значним. Несвоєчасна підготовка роз'яснювальних документів по окремим питанням при прийнятті нових законів щодо господарської діяльності суб'єктів господарювання призводить до невизначеності регуляторного середовища при тому, що виробничий процес Компанії є безперервним.

Ризики, пов'язані із політичною нестабільністю: У звітному періоді ризики, пов'язані із політичною нестабільністю, мали значний вплив на Товариство. Але, незважаючи на всі перешкоди і завдяки своєчасним заходам з управління ризиками, Товариство змогло забезпечити безперебійну діяльність.

Ризики, пов'язані із рецесією чи зниженням темпів економічного розвитку: Зниження темпів

економічного розвитку може мати негативні наслідки, зокрема, завадити реалізації проектів подальшого розвитку стратегії модернізації виробничих об'єктів Товариства, привести до зменшення обсягів виробництва і, як наслідок, збільшення собівартості продукції.

Ризики, пов'язані із зростанням інфляції чи зниження впевненості споживачів у майбутньому: При складанні фінансового плану витрати враховуються з урахуванням коефіцієнтів інфляції.

Ризики, пов'язані з неефективною судовою системою: Змін у факторах ризику протягом звітнього періоду не було. До ризиків, пов'язаних з неефективною судовою системою Товариства відносяться:

- суб'єктивне оцінювання судом доказів по справі;
- неоднозначне трактування судами різних інстанцій норм матеріального права та порушення норм процесуального права;
- зміна судової практики.

Податкові ризики: За оцінкою керівництва, станом на 31 грудня 2015 та 2014 років, Компанія не була стороною жодного суттєвого судового розгляду з податкових питань, по яким необхідно було б розкрити умовні зобов'язання.

Ризики, пов'язані з фінансовими інструментами

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 2015 року баланс за кредитом дорівнює нуль.

Ризик ліквідності

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

12 Управління ризиками: цілі та політика (продовження)

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 контрактних платежів:

2015 р. До 6

місяців 6 - 12 місяців 1 – 3

років 3 – 6

років Понад 6 років Всього

Реструктуризована торгова кредиторська заборгованість 26 302 13 830 529 966 519 459 1 089 557

Торгова кредиторська заборгованість 197 513 197 513

Фінансова допомога - -

Інша кредиторська заборгованість та нараховані зобов'язання -86 360 86360

Усього 310 175 13 830 529 966 519 459 1 373 430

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

Для зниження ризику ліквідності здійснюється диверсифікація в розрізі контрагентів та оптимізація умов договорів у частині термінів оплати, реалізуються програми зі зниження операційних витрат (які, в тому числі, ведуть до підвищення ефективності процесів Товариства).

Зниження впливу даного ризику також досягається шляхом підтримки заданого рівня абсолютної ліквідності. У Компанії запроваджено механізм планування та управління рухом грошових коштів, який дозволяє оперативно реагувати на зміни у зовнішньому і внутрішньому середовищі.

Кредитний ризик

Фінансові інструменти, що потенційно наражають Компанію на значну концентрацію кредитного ризику, переважно включають торгіву 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.

12 Управління ризиками: цілі та політика (продовження)

В тисячах гривень 31 грудня 2015 р. 31 грудня
2014 р.

Поточна та реструктуризована торгова кредиторська заборгованість 1 049 684 1 484 903

Авансові платежі, отримані від замовників 1 282 412 513 387

Інша кредиторська заборгованість та нараховані зобов'язання 115 523 204 178

Мінус: грошові кошти та їх еквіваленти (55 960) (34 867)

Чиста заборгованість 2 391 659 2 167 601

Всього капітал 1 883 089 1 501 620

Капітал і чиста заборгованість 4 274 748 3 669 221

Коефіцієнт платоспроможності 56% 59%

Валютний ризик

Компанія здійснює основну діяльність в Україні. Відповідно, валютний ризик, на який вона наражається, обмежений позиковими коштами, які деноміновані в євро або прив'язані до євро. Основні негативні наслідки впливу світової фінансової кризи на економіку України полягають у зменшенні притоку капіталу та скороченні попиту на продукцію українського експорту. Ці фактори у поєднанні із зростаючою внутрішньою нестабільністю в країні призвели до волатильності валютного ринку та спричинили суттєве падіння гривні по відношенню до основних іноземних валют. Керівництво контролює цей валютний ризик, але Компанія не хеджує свої валютні позиції у євро.

У таблиці далі показана чутливість прибутку або збитку та капіталу до обґрунтовано можливих

змін обмінних курсів на звітну дату по відношенню до функціональної валюти Компанії при незмінності решти змінних.

Ризик був розрахований лише для монетарних залишків у валютах, інших ніж функціональна валюта Компанії.

На 31 грудня 2015 р. На 31 грудня 2014 р.

У тисячах гривень Вплив на прибуток чи збиток Вплив на капітал Вплив на прибуток чи збиток Вплив на капітал

Зміцнення євро на 25% (у 2014 році – на 25%) (180) (180) (133) (133)

Послаблення євро на 25% (у 2014 році – на 25%) 180 180 133 133

Таким чином, для ефективного управління ризиками Компанія:

- Регулярно виявляє і оцінює ризики, що впливають на досягнення стратегічних та операційних цілей.
- Забезпечує прийняття рішень з урахуванням їх потенційних ризиків
- Вибирає оптимальну стратегію управління ризиками, порівнюючи ступінь зниження ризику і вартість заходів щодо їх управління
- Здійснює регулярний моніторинг ефективності заходів з управління ризиками
- Застосовує страхування ризиків, управляти якими всередині Груп нерационально або неможливо

13 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.

13 Справедлива вартість фінансових інструментів (продовження)

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;

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.

Для оцінок і розкриттів в даній звітності справедлива вартість визначається згідно МСФЗ 13 «Оцінка справедливої вартості», за винятком інструментів, на які розповсюджується МСФЗ 2, орендних угод, врегульованих МСФЗ 17, а також оцінок, порівняних, але не рівних справедливій вартості .

14 Події після дати балансу

Компанія планує на протязі 2016 – 2017 років змінити організаційну структуру шляхом ліквідації відокремлених структурних підрозділів.

Керівник Кухтій В.Ю.

Головний бухгалтер Гудзула І.В.