

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		Бубліков Сергій Сергійович
(посада)	(підпис)	(прізвище та ініціали керівника)
	М.П.	19.09.2013
		(дата)

Річна інформація емітента цінних паперів за 2012 рік

1. Загальні відомості

1.1. Повне найменування емітента

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО"

1.2. Організаційно-правова форма емітента

Публічне акціонерне товариство

1.3. Ідентифікаційний код за ЄДРПОУ емітента

23359034

1.4. Місцезнаходження емітента

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

1.5. Міжміський код, телефон та факс емітента

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

1.6. Електронна поштова адреса емітента

ilychuck@dp.energy.gov.ua

2. Дані про дату та місце оприлюднення річної інформації

2.1. Річна інформація розміщена у загальнодоступній інформаційній базі даних Комісії	19.09.2013		
	(дата)		
2.2. Річна інформація опублікована у	«ВІДОМОСТІ НКЦПФР 83 (1587)	30.04.2013	
	(номер та найменування офіційного друкованого видання)	(дата)	
2.3. Річна інформація розміщена на сторінці	www.doe.com.ua	в мережі Інтернет	19.09.2013
	(адреса сторінки)		(дата)

Зміст

1. Основні відомості про емітента:	
а) ідентифікаційні реквізити, місцезнаходження емітента	X
б) інформація про державну реєстрацію емітента	X
в) банки, що обслуговують емітента	X
г) основні види діяльності	X
ґ) інформація про одержані ліцензії (дозволи) на окремі види діяльності	X
д) відомості щодо належності емітента до будь-яких об'єднань підприємств	
е) інформація про рейтингове агентство	
є) інформація про органи управління емітента	
2. Інформація про засновників та/або учасників емітента та кількість і вартість акцій (розміру часток, паїв)	X
3. Інформація про чисельність працівників та оплату їх праці	X
4. Інформація про посадових осіб емітента:	
а) інформація щодо освіти та стажу роботи посадових осіб емітента	X
б) інформація про володіння посадовими особами емітента акціями емітента	X
5. Інформація про осіб, що володіють 10 відсотків та більше акцій емітента	X
6. Інформація про загальні збори акціонерів	X
7. Інформація про дивіденди	X
8. Інформація про юридичних осіб, послугами яких користується емітент	X
9. Відомості про цінні папери емітента:	
а) інформація про випуски акцій емітента	X
б) інформація про облігації емітента	
в) інформація про інші цінні папери, випущені емітентом	
г) інформація про похідні цінні папери	
ґ) інформація про викуп власних акцій протягом звітного періоду	
д) інформація щодо виданих сертифікатів цінних паперів	
10. Опис бізнесу	X
11. Інформація про майновий стан та фінансово-господарську діяльність емітента:	
а) інформація про основні засоби емітента (за залишковою вартістю)	X
б) інформація щодо вартості чистих активів емітента	X
в) інформація про зобов'язання емітента	X
г) інформація про обсяги виробництва та реалізації основних видів продукції	X
ґ) інформація про собівартість реалізованої продукції	X
12. Інформація про гарантії третьої особи за кожним випуском боргових цінних паперів	
13. Відомості щодо особливої інформації та інформації про іпотечні цінні папери,	X

що виникала протягом звітного періоду

14. Інформація про стан корпоративного управління

X

15. Інформація про випуски іпотечних облігацій

16. Інформація про склад, структуру і розмір іпотечного покриття:

а) інформація про розмір іпотечного покриття та його співвідношення з розміром (сумою) зобов'язань за іпотечними облігаціями з цим іпотечним покриттям

б) 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

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

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

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

17. 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

18. Інформація про випуски іпотечних сертифікатів

19. Інформація щодо реєстру іпотечних активів

20. Основні відомості про ФОН

21. Інформація про випуски сертифікатів ФОН

22. Інформація про осіб, що володіють сертифікатами ФОН

23. Розрахунок вартості чистих активів ФОН

24. Правила ФОН

25. Фінансова звітність емітента, яка складена за положеннями (стандартами) бухгалтерського обліку

26. Копія(ї) протоколу(ів) загальних зборів емітента, які проведені за звітний період (для акціонерних товариств) (додається до паперової форми при поданні інформації до Комісії)

X

27. Аудиторський висновок

X

28. Фінансова звітність емітента, яка складена за міжнародними стандартами фінансової звітності

X

29. 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)

30. Примітки

ПАТ "ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО" не належить до будь-яких об'єднань підприємств;
Рейтингова оцінка ПАТ "ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО" не проводилась;
Інформація про органи управління емітента відсутня, оскільки заповнення даного підрозділу річної інформації акціонерними товариствами не

передбачено;
Голова ревізійної комісії не обирався;
За звітний період облігації ПАТ "ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО" не розміщало;
За звітний період акції ПАТ "ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО" не випускало;
Інформації про похідні цінні папери не має;
Інформації про викуп власних акцій протягом звітного періоду не має;
За звітний період Товариство бланки сертифікатів цінних паперів не замовляло, форма існування - бездокументарна; Боргових цінних паперів Товариство не випускало;
У ПАТ "ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО" кодексу (принципів, правил) корпоративного управління не має.
Інформація про іпотечні цінні папери у Товариства протягом звітного періоду не виникала;
Інформація про випуски іпотечних облігацій у Товариства протягом звітного періоду не виникала;
Примітки до річної фінансової звітності форми 5,6 не заповнюються, так як фінансова звітність складена за МСФЗ;
Звіту про стан об'єкта нерухомості не має.

3. Основні відомості про емітента

3.1. Ідентифікаційні реквізити, місцезнаходження емітента

3.1.1. Повне найменування

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ДТЕК ДНПРООБЛЕНЕРГО"

3.1.2. Скорочене найменування (за наявності)

ПАТ "ДТЕК ДНПРООБЛЕНЕРГО"

3.1.3. Організаційно-правова форма

Публічне акціонерне товариство

3.1.4. Поштовий індекс

49107

3.1.5. Область, район

Дніпропетровська , Бабушкінський

3.1.6. Населений пункт

Дніпропетровськ

3.1.7. Вулиця, будинок

шосе Запорізьке, 22

3.2. Інформація про державну реєстрацію емітента

3.2.1. Серія і номер свідоцтва

АО1 №055751

3.2.2. Дата державної реєстрації

22.12.1998

3.2.3. Орган, що видав свідоцтво

Виконавчий комітет Дніпропетровської міської ради

3.2.4. Зареєстрований статутний капітал (грн.)

59916170.00

3.2.5. Сплачений статутний капітал (грн.)

59916170.00

3.3. Банки, що обслуговують емітента

3.3.1. Найменування банку (філії, відділення банку), який обслуговує емітента за поточним рахунком у національній валюті

ПАТ "ПУМБ"

3.3.2. МФО банку

334851

3.3.3. Поточний рахунок

26008962508238

3.3.4. Найменування банку (філії, відділення банку), який обслуговує емітента за поточним

рахунком у іноземній валюті

ПАТ "ПУМБ"

3.3.5. МФО банку

334851

3.3.6. Поточний рахунок

26008962508238

3.4. Основні види діяльності

35.13

Розподіл електроенергії

35.14

Торгівля електроенергією

42.22

Будівництво споруд електропостачання та телекомунікацій

3.5. 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)	безстрокова
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)	безстрокова
Опис	термін дії виданих ліцензій безстроковий			

4. 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 Міністерство енергетики та електрифікації України	00013741	01601 Україна Київ Хрещатик,34	100.00
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)

5. Інформація про чисельність працівників та оплату їх праці

Середньооблікова чисельність штатних працівників Компанії в звітному році порівняно з попереднім роком збільшилася на 32 особи, або на 0,4 % в основному за рахунок заповнення вакантних посад і склала за 2012 рік 8027 осіб.

Середня чисельність зовнішніх сумісників збільшилася на 1 особу, а працюючих відповідно до угод цивільно-правового характеру - зменшилася на 33 особи і склала 9 та 444 особи відповідно. Фонд оплати праці усіх працівників Компанії в звітному році порівняно з минулим роком збільшився на 54,1 млн. грн або 12,3 % і склав 495 млн.грн. ФОП штатних працівників зріс на 54,4 млн. грн або 12,5% і склав 489,8 млн.грн.

Збільшення фонду оплати праці персоналу Компанії в 2012 р. порівняно з 2011 р. відбулося за рахунок:

- збільшення окладного фонду відповідно до зростання величини мінімальної заробітної плати згідно з законодавством України: з 01.01.2012 – на 6,9 %, з 1.04.2012 – на 1,96 %, з 01.07.2012 – на 0,73%, з 01.10.2012 – на 1,45%, з 01.12.2012 – на 1,43%;
- збільшення сум доплат, надбавок та премій, встановлених у відсотках до посадових окладів та тарифних ставок;
- збільшення суми премії за виконання основних виробничо-господарських показників у зв'язку із зростанням рівня виконання показників преміювання протягом року;
- збільшення суми матеріальної допомоги на оздоровлення до відпустки за рахунок збільшення окладів та тарифних ставок.

На умовах неповного робочого часу в компанії працюють 41 чол.

Робота з кадрового забезпечення, яка проводилась у 2012 році, дозволила укомплектувати персоналом у необхідній кількості і необхідної кваліфікації підрозділи компанії. Питання роботи з кадрами розглядалися на нарадах з керівниками підрозділів, зборах та конференціях трудових колективів. Налагоджені і підтримуються зв'язки з центрами зайнятості області. На протязі 2012 року за направленнями з районних центрів зайнятості були працевлаштовані 16 чоловік, з них 10 чоловік- особи з обмеженими фізичними можливостями. Для забезпечення виконання Державної програми розвитку системи реабілітації і трудової зайнятості осіб з обмеженими фізичними можливостями у травні та листопаді місяцях в місцевих газетах Дніпропетровська, Кривого Рогу та Нікополя були розміщені оголошення з пропозицією звертатися для працевлаштування в компанію осіб з обмеженими фізичними можливостями на спеціально створені додаткові робочі місця та на вакантні посади. Всього у 2012 році було прийнято на роботу в компанію 174 особи з обмеженими фізичними можливостями.

З метою поліпшення роботи з підготовки персоналу, вивчення якісного складу керівників, професіоналів та фахівців проводиться тестування працівників при прийомі на роботу, переведенні на керівні посади. З керівниками, професіоналами та фахівцями Виконавчої дирекції та структурних одиниць проводяться тренінги за курсами «Виробничий менеджмент», «Корпоративні правила спілкування зі споживачами», «Стресостійкість» та ін.

Систематично проводилась робота по підготовці та підвищенню кваліфікації персоналу, переміщенню на вищі посади. Розроблено план навчання робітників, фахівців та керівного складу структурних одиниць.

На протязі року підвищили кваліфікацію у навчальних закладах різних рівнів освіти за договорами 1500 чол, у т.ч. керівники - 539 чол, професіонали, фахівці, технічні службовці - 442 чол, кваліфіковані та інші робітники - 519 чол.

Пройшли перепідготовку у звітному році - 264 чол.

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

У липні 2012 року закінчили навчання, працевлаштовані та використовуються за фахом і

кваліфікацією шість молодих фахівців, які працевлаштовані за місцем проживання, тому не потребують забезпечення житлом або компенсації витрат по його найму.

У серпні 2012 року була продовжена робота по укладанню договорів на навчання дітей працівників компанії. На 1 вересня 2012 року укладено 15 нових договорів.

На сьогоднішній день за кошти компанії по спеціальності «Монтаж і експлуатація електроустаткування електростанцій і енергосистем» навчається 50 учнів.

6. Інформація про посадових осіб емітента

6.1. Інформація щодо освіти та стажу роботи посадових осіб емітента

6.1.1. Посада

Голова Наглядової ради

6.1.2. Прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи

ДТЕК ХОЛДІНГЗ Б.В. (DTEK HOLDINGS B.V.),

6.1.3. Паспортні дані фізичної особи (серія, номер, дата видачі, орган, який видав)* або ідентифікаційний код за ЄДРПОУ юридичної особи

не має

6.1.4. Рік народження**

0

6.1.5. Освіта**

6.1.6. Стаж керівної роботи (років)**

0

6.1.7. Найменування підприємства та попередня посада, яку займав**

6.1.8. 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.

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

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

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

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

6.1.1. Посада

Член Наглядової ради

6.1.2. Прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи

ДТЕК ХОЛДІНГЗ ЛІМІТЕД (DTEK HOLDINGS LIMITED)

6.1.3. Паспортні дані фізичної особи (серія, номер, дата видачі, орган, який видав)* або ідентифікаційний код за ЄДРПОУ юридичної особи

не має

6.1.4. Рік народження**

0

6.1.5. Освіта**

6.1.6. Стаж керівної роботи (років)**

0

6.1.7. Найменування підприємства та попередня посада, яку займав**

6.1.8. Опис

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

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

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

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

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

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

6.1.1. Посада

Член Наглядової ради

6.1.2. Прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи

Куш Олександр Сергійович

6.1.3. Паспортні дані фізичної особи (серія, номер, дата видачі, орган, який видав)* або ідентифікаційний код за ЄДРПОУ юридичної особи

СН 512430 29.05.1976 Мінським РУГУ МВС України в м. Києві

6.1.4. Рік народження**

1976

6.1.5. Освіта**

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

6.1.6. Стаж керівної роботи (років)**

9

6.1.7. Найменування підприємства та попередня посада, яку займав**

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

6.1.8. Опис

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

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

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

6.1.1. Посада

Член Ревізійної комісії

6.1.2. Прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи
ДТЕК ІНВЕСТМЕНТС Б.В. (DTEK INVESTMENTS B.V.)

6.1.3. Паспортні дані фізичної особи (серія, номер, дата видачі, орган, який видав)* або
ідентифікаційний код за ЄДРПОУ юридичної особи

не має

6.1.4. Рік народження**

0

6.1.5. Освіта**

6.1.6. Стаж керівної роботи (років)**

0

6.1.7. Найменування підприємства та попередня посада, яку займав**

6.1.8. 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 Ревізійної комісії, вирішення питань, що належать до компетенції Ревізійної комісії. Повноваження визначаються Статутом Товариства.

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

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

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

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

6.1.1. Посада

Член Ревізійної комісії

6.1.2. Прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи
Товариство з обмеженою відповідальністю «ДТЕК»

6.1.3. Паспортні дані фізичної особи (серія, номер, дата видачі, орган, який видав)* або
ідентифікаційний код за ЄДРПОУ юридичної особи

34225325

6.1.4. Рік народження**

0

6.1.5. Освіта**

6.1.6. Стаж керівної роботи (років)**

0

6.1.7. Найменування підприємства та попередня посада, яку займав**

6.1.8. Опис

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

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

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

Як юридична особа, Товариство з обмеженою відповідальністю «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.

6.1.1. Посада

Член Ревізійної комісії

6.1.2. Прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи

Національна акціонерна компанія «Енергетична компанія України»

6.1.3. Паспортні дані фізичної особи (серія, номер, дата видачі, орган, який видав)* або ідентифікаційний код за ЄДРПОУ юридичної особи

329842271

6.1.4. Рік народження**

0

6.1.5. Освіта**

6.1.6. Стаж керівної роботи (років)**

0

6.1.7. Найменування підприємства та попередня посада, яку займав**

6.1.8. Опис

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

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

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

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.

6.1.1. Посада

Генеральний директор

6.1.2. Прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи

Бубліков Сергій Сергійович

6.1.3. Паспортні дані фізичної особи (серія, номер, дата видачі, орган, який видав)* або ідентифікаційний код за ЄДРПОУ юридичної особи

АН 162974 28.04.1998 Ленінський РВ УМВС України в Дніпропетровській області

6.1.4. Рік народження**

1977

6.1.5. Освіта**

вище, Національна горна академія України

6.1.6. Стаж керівної роботи (років)**

12

6.1.7. Найменування підприємства та попередня посада, яку займав**

Технічний директор ПАТ «Дніпрообленерго». технічний директор ПАТ «ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО».

6.1.8. Опис

Наглядовою радою ПАТ «ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО» прийнято рішення від 26.11.2012 (протокол № 12) про зміну складу посадових осіб Товариства. Зміни відбулися внаслідок організаційної необхідності.

Виконує функції згідно до вимог Статута Товариства. 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.

* 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.

6.1.1. Посада

Головний бухгалтер

6.1.2. Прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи

Гудзула Ірина Вікторівна

6.1.3. Паспортні дані фізичної особи (серія, номер, дата видачі, орган, який видав)* або ідентифікаційний код за ЄДРПОУ юридичної особи

АЕ 947700 27.11.1997 Жовтневим РВ Криворізького МУ УМВС Дніпропетровській області

6.1.4. Рік народження**

1963

6.1.5. Освіта**

вища, Київський інститут народного господарства ім. Коротченка

6.1.6. Стаж керівної роботи (років)**

17

6.1.7. Найменування підприємства та попередня посада, яку займав**

ПАТ "Дніпрообленерго" - головний бухгалтер

6.1.8. 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.

* 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.

6.2. Інформація про володіння посадовими особами емітента акціями емітента

Посада	Прізвище, ім'я, по батькові посадової особи	Паспортні дані фізичної особи (серія, номер, дата видачі, орган, який видав)* або ідентифікаційний код за ЄДРПОУ юридичної особи	Дата внесення до реєстру	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	10
1. Голова Наглядової ради	ДТЕК ХОЛДІНГЗ Б.В. (DTEK HOLDINGS B.V.),	не має	17.09.2010	1	0.00002	1	0	0	0
2. Член Наглядової ради	ДТЕК ХОЛДІНГЗ ЛІМІТЕД (DTEK HOLDINGS LIMITED)	не має	17.05.2012	3086008	51.50543	3086008	0	0	0
Член Наглядової ради	Куш Олександр Сергійович	СН 512430 29.05.1997 Мінським РУГУ МВС України в м. Києві	17.09.2010	1	0.00002	1	0	0	0
Член Ревізійної комісії	ДТЕК ІНВЕСТМЕНТС Б.В. (DTEK INVESTMENTS B.V.)	не має	17.09.2010	1	0.00002	1	0	0	0
Член Ревізійної комісії	Товариство з обмеженою відповідальністю «ДТЕК»	34225325	17.09.2010	1	0.00002	1	0	0	0
Член Ревізійної комісії	Національна акціонерна компанія «Енергетична компанія України»	32984271	22.06.2004	1497906	25.00	1497906	0	0	0
Генеральний директор	Бубликов Сергій Сергійович	АН 162974 28.04.1998 Ленінським РВ УМВС України в Дніпропетровській області	-	0	0	0	0	0	0
Головний бухгалтер	Гудзула Ірина Вікторівна	АЕ 947700 27.11.1998 Жовтневим РВ Криворізького МУ УМВС Дніпропетровській	17.09.2010	25	0.0004	25	0	0	0

		області							
Усього				4583943	80.5055	4583943	0	0	0

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

7. Інформація про осіб, що володіють 10 відсотків та більше акцій емітента

Найменування юридичної особи	Ідентифікаційний код за ЄДРПОУ	Місцезнаходження	Дата внесення до реєстру	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
Національна акціонерна компанія "Енергетична компанія України"	32984271	01601 Україна м. Київ Шевченковській Київ Хрещатик,34	17.09.2010	1497906	25.00	1497906	0	0	0
Larva Investments Limited Кіпр	152935	немає Кіпр FLOORPC 3036,25 LIMASSOL BARENGARI A BUILDING, 4TH	17.09.2010	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.	17.05.2012	3086008	51.50543	3086008	0	0	0
Прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи*	Серія, номер, дата видачі паспорта, найменування органу, який видав паспорт**		Дата внесення до реєстру	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				5536187	92.39885	5536187	0	0	0

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

** Не обов'язково для заповнення.

8. Інформація про загальні збори акціонерів

Вид загальних зборів*	чергові	позачергові
Дата проведення	26.06.2012	
Кворум зборів**	92.49501	
Опис	<p>Порядок денний</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Про обрання членів Лічильної комісії річних Загальних зборів акціонерів ПАТ «ДНІПРООБЛЕНЕРГО». 2. Затвердження регламенту роботи річних Загальних зборів акціонерів ПАТ «ДНІПРООБЛЕНЕРГО». 3. Звіт Наглядової ради ПАТ «ДНІПРООБЛЕНЕРГО» за 2011 рік. 4. Звіт та висновки Ревізійної комісії ПАТ «ДНІПРООБЛЕНЕРГО» за 2011 рік. 5. Затвердження річної фінансової звітності ПАТ «ДНІПРООБЛЕНЕРГО» за 2011 рік. 6. Розподіл прибутку (покриття збитків) за підсумками роботи ПАТ «ДНІПРООБЛЕНЕРГО» у 2011 році. 7. Про нарахування та виплату частини прибутку (дивідендів) за підсумками роботи ПАТ «ДНІПРООБЛЕНЕРГО» у 2011 році. 8. Про внесення змін до Статуту ПАТ «ДНІПРООБЛЕНЕРГО» шляхом викладення його в новій редакції. 9. Про скасування Положень про Загальні збори акціонерів ПАТ «ДНІПРООБЛЕНЕРГО», Наглядову раду Публічного акціонерного товариства «ДНІПРООБЛЕНЕРГО» та Ревізійну комісію Публічного акціонерного товариства «ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ «ДНІПРООБЛЕНЕРГО». 10. Про припинення повноважень членів Наглядової ради ПАТ «ДНІПРООБЛЕНЕРГО», уповноважених виконувати повноваження членів Наглядової ради ПАТ «ДНІПРООБЛЕНЕРГО» згідно з рішенням Загальних зборів акціонерів від 31 березня 2011 року (п.13 протоколу чергових Загальних зборів акціонерів № 1/2011 від 31 березня 2011 року). 11. Про обрання членів Наглядової ради ПАТ «ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО». 12. Затвердження умов договору, що укладається із членами Наглядової ради ПАТ «ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО» та призначення особи, уповноваженої на підписання від імені ПАТ «ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО» договору, що укладається із членами Наглядової ради ПАТ «ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО». 13. Про припинення повноважень членів Ревізійної комісії ПАТ «ДНІПРООБЛЕНЕРГО», уповноважених виконувати повноваження членів Ревізійної комісії ПАТ «ДНІПРООБЛЕНЕРГО» згідно з рішенням Загальних зборів акціонерів від 31 березня 2011 року (п.14 протоколу чергових Загальних зборів акціонерів № 1/2011 від 31 березня 2011 року). 14. Про обрання членів Ревізійної комісії ПАТ «ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО». 15. Про попереднє схвалення та надання попередньої згоди на вчинення ПАТ «ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО» значних правочинів та правочинів щодо яких є заінтересованість, та погодження правочинів, вчинених ПАТ «ДНІПРООБЛЕНЕРГО» у 2011 році. 16. Про забезпечення виконання зобов'язань покупця пакету акцій Товариства, передбачених договором купівлі-продажу акцій, укладеного покупцем з Фондом державного майна України за результатами конкурсу з продажу пакету акцій Товариства. До Наглядової ради ПАТ "Дніпрообленерго" надійшло звернення акціонера Товариства DTEK HOLDINGS LIMITED, що володіє більше 5% акцій статутного капіталу ПАТ "Дніпрообленерго", яке на підставі ст.ст. 25,35,36,37 Закону України "Про акціонерні Товариства" просить скликати засідання Наглядової ради ПАТ "Дніпрообленерго" та прийняти на ньому рішення про проведення 26 червня 2012 року річних Загальних зборів акціонерів. <p>Результати розгляду питань порядку денного:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1.1. Обрати Лічильну комісію річних Загальних зборів акціонерів ПАТ «ДНІПРООБЛЕНЕРГО» у наступному складі: Голова Лічильної комісії - Бойко Андрій Валентинович Члени Лічильної комісії: Федорова Надія Володимирівна; Палеха Юлія Володимирівна; Цвіров Леонід Євгенович; Титаренко Галина Володимирівна; Талалаєнко Олег Вадимович; Олійник Валентина Володимирівна; Ільчук Марина Олексіївна. 1.2. Затвердити наступний регламент роботи річних Загальних зборів акціонерів ПАТ «ДНІПРООБЛЕНЕРГО»: Час для виступів доповідачів з питань порядку денного річних Загальних зборів акціонерів Товариства до 30 хвилин. Час для виступів учасників річних Загальних зборів акціонерів Товариства у дебатах та обговореннях з питань порядку денного – до 5 хвилин. Час для відповідей на питання, довідки – до 5 хвилин. Роботу річних Загальних зборів акціонерів ПАТ «ДНІПРООБЛЕНЕРГО» закінчити до 18.00 26 червня 2012 року. Для виступів на річних Загальних зборах акціонерів Товариства та обговореннях з питань порядку денного слово може бути надане лише акціонерам або їх уповноваженим особам. Усі питання та пропозиції з питань порядку денного річних Загальних зборів акціонерів Товариства, надаються виключно у письмовому вигляді Голові річних 	

Загальних зборів акціонерів Товариства через членів Лічильної комісії, що присутні у залі, та до моменту початку розгляду відповідного питання порядку денного із зазначенням прізвища та імені (найменування) акціонера та його представника (за наявності), який подає питання або пропозицію. Запис для виступу у дебатах та обговореннях здійснюється учасниками річних Загальних зборів акціонерів Товариства у письмовому вигляді із зазначенням прізвища та імені (найменування) акціонера, його представника (за наявності) та питання порядку денного, з якого акціонер (його представник) бажає виступити, та до моменту початку розгляду такого питання порядку денного. Записи, пропозиції, записки та інші звернення з питань порядку денного річних Загальних зборів акціонерів Товариства, що не містять вказаних реквізитів, не розглядаються. У випадку, якщо з питання порядку денного запропоновано одночасно декілька проектів рішень, одним з яких пропонується зняти відповідне питання порядку денного з розгляду, Голова річних Загальних зборів акціонерів Товариства зобов'язаний спочатку поставити на голосування проект рішення про зняття з розгляду відповідного питання порядку денного. Якщо в результаті голосування з питання порядку денного проект рішення про зняття його з розгляду буде прийнято річними Загальними зборами акціонерів Товариства, інші проекти рішень з цього ж питання порядку денного річними Загальними зборами акціонерів Товариства не розглядаються, на голосування Головою річних Загальних зборів акціонерів Товариства не ставляться, голосування по них не проводиться, відповідні бюлетені не збираються, а підсумки голосування по них не підбиваються та не оголошуються. Рішення з питань, що розглядаються на річних Загальних зборах акціонерів Товариства, ухвалюється за результатами голосування бюлетенями встановленого зразка, які видаються учасникам річних Загальних зборів акціонерів Товариства під час реєстрації. Обробка бюлетенів здійснюється за допомогою електронних засобів та/або шляхом підрахунку голосів членами Лічильної комісії. Підрахунок голосів за результатами голосування з питання порядку денного «Про обрання членів Лічильної комісії річних Загальних зборів акціонерів ПАТ "ДНПРООБЛЕНЕРГО". Затвердження регламенту роботи річних Загальних зборів акціонерів ПАТ "ДНПРООБЛЕНЕРГО"» здійснює Реєстраційна комісія Товариства. Оголошення результатів голосування та прийнятих рішень здійснює Голова Лічильної комісії річних Загальних зборів акціонерів Товариства. Засоби масової інформації на річні Загальні збори акціонерів Товариства не допускаються. Протокол річних Загальних зборів акціонерів Товариства від імені річних Загальних зборів акціонерів Товариства підписують Голова та Секретар річних Загальних зборів акціонерів ПАТ «ДНПРООБЛЕНЕРГО». Усі інші процедури та питання, які виникають під час проведення річних Загальних зборів акціонерів Товариства, вирішуються (здійснюються) відповідно до норм Статуту Товариства та чинного законодавства України.

2.1. Затвердити Звіт Генерального директора ПАТ «ДНПРООБЛЕНЕРГО» про результати фінансово-господарської діяльності ПАТ «ДНПРООБЛЕНЕРГО» за 2011 рік.

2.2. Затвердити основні напрямки діяльності ПАТ «ДНПРООБЛЕНЕРГО» у 2012 році.

3.1. Затвердити Звіт Наглядової ради ПАТ «ДНПРООБЛЕНЕРГО» за 2011 рік.

4.1. Затвердити Звіт Ревізійної комісії про результати перевірки фінансово-господарської діяльності ПАТ «ДНПРООБЛЕНЕРГО» за 2011 рік та висновки Ревізійної комісії стосовно фінансової звітності ПАТ «ДНПРООБЛЕНЕРГО» за 2011 рік.

5.1. Затвердити річну фінансову звітність ПАТ «ДНПРООБЛЕНЕРГО» за 2011 рік.

6.1. Чистий прибуток, отриманий за підсумками роботи ПАТ «ДНПРООБЛЕНЕРГО» за 2011 рік розподілити таким чином: 30% - спрямувати на виплату дивідендів акціонерам Товариства; 5% - спрямувати до Резервного капіталу Товариства; 65% - спрямувати до фонду розвитку виробництва Товариства.

7.1. Здійснити нарахування та виплату дивідендів за підсумками роботи ПАТ «ДНПРООБЛЕНЕРГО» у 2011 році у розмірі 30 % чистого прибутку відповідно до вимог Закону України «Про акціонерні товариства».

7.2. Затвердити за підсумками роботи ПАТ «ДНПРООБЛЕНЕРГО» у 2011 році загальний розмір річних дивідендів – 13 000 981,52 гривень (тринадцять мільйонів дев'ястот вісімдесят одна гривня 52 копійки), та розмір дивідендів за підсумками роботи ПАТ «ДНПРООБЛЕНЕРГО» у 2011 році з розрахунку на 1 (одну) просту іменну акцію ПАТ «ДНПРООБЛЕНЕРГО» - 2,169861912 грн.

7.3. Зобов'язати Наглядову раду Товариства здійснити всі необхідні дії для нарахування та виплати дивідендів акціонерам Товариства за підсумками роботи ПАТ «ДНПРООБЛЕНЕРГО» у 2011 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 тощо.

7.4. Зобов'язати Наглядову раду Товариства та Виконавчий орган Товариства у відповідності до ст. 30 Закону України «Про акціонерні товариства» та ст. 11 Закону України «Про управління об'єктами державної власності» під час визначення порядку нарахування та виплати дивідендів забезпечити до 01 липня 2012 року перерахування до Державного бюджету України дивідендів за підсумками роботи ПАТ «ДНПРООБЛЕНЕРГО» у 2011 році: 1) нарахованих на пакет акцій у розмірі 25%+1 акція статутного капіталу ПАТ «ДНПРООБЛЕНЕРГО», що належить Національній акціонерній компанії «Енергетична компанія України» відповідно до Закону України «Про управління об'єктами державної власності» та постанови Кабінету Міністрів України від 22.06.2004 №794 «Про утворення Національної акціонерної компанії «Енергетична компанія України»; 2) нарахованих на пакет акцій у розмірі 50% статутного капіталу ПАТ «ДНПРООБЛЕНЕРГО», яким володіли Національна акціонерна компанія «Енергетична компанія України» та держава в особі Фонду державного майна України до його продажу в процесі приватизації компанії ДТЕК ХОЛДІНГЗ ЛІМІТЕД (ДТЕК

HOLDINGS LIMITED) - на виконання зобов'язань компанії ДТЕК ХОЛДІНГЗ ЛІМІТЕД (DTEK HOLDINGS LIMITED), взятих нею відповідно до договору купівлі-продажу пакета акцій ПАТ «ДНІПРООБЛЕНЕРГО» із Фондом державного майна України.

8.1. Внести та затвердити зміни до Статуту Публічного акціонерного товариства «ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ «ДНІПРООБЛЕНЕРГО», у тому числі у зв'язку із перейменуванням у Публічне акціонерне товариство «ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО», шляхом викладення його у новій редакції як Статуту Публічного акціонерного товариства «ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО».

8.2. Доручити Голові та Секретарю річних Загальних зборів акціонерів Товариства підписати Статут ПАТ «ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО» в новій редакції, затвердженій річними Загальними зборами акціонерів Товариства.

8.3. Уповноважити Виконавчий орган Товариства на вчинення всіх необхідних дій для внесення відомостей до Єдиного державного реєстру щодо внесення змін до Статуту Товариства тощо у строки, визначені чинним законодавством.

9.1. Скасувати з дати державної реєстрації нової редакції Статуту Товариства: 1) Положення про Загальні збори акціонерів ПАТ «ДНІПРООБЛЕНЕРГО»; 2) Положення про Наглядову раду Публічного акціонерного товариства «ДНІПРООБЛЕНЕРГО»; 3) Положення про Ревізійну комісію Публічного акціонерного товариства «ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ «ДНІПРООБЛЕНЕРГО».

10.1. Припинити з дати прийняття цього рішення річними Загальними зборами акціонерів Товариства повноваження членів Наглядової ради ВАТ «ЕК «ДНІПРООБЛЕНЕРГО», уповноважених виконувати повноваження членів Наглядової ради ПАТ «ДНІПРООБЛЕНЕРГО» згідно з п. 13 протоколу чергових Загальних зборів акціонерів № 1/2011 від 31 березня 2011 року.

10.2. Пункт 13 протоколу чергових Загальних зборів акціонерів № 1/2011 від 31 березня 2011 року (щодо доручення та уповноваження членів Наглядової ради ВАТ «ЕК «ДНІПРООБЛЕНЕРГО» виконувати повноваження членів Наглядової ради ПАТ «ДНІПРООБЛЕНЕРГО») втрачає силу з дати прийняття цього рішення річними Загальними зборами акціонерів Товариства

11.1. Обрати з дати державної реєстрації нової редакції Статуту Товариства до складу Наглядової ради ПАТ «ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО» наступних кандидатів: - ДТЕК HOLDINGS B.V. (ДТЕК ХОЛДІНГЗ Б.В.); - ДТЕК HOLDINGS LIMITED (ДТЕК ХОЛДІНГЗ ЛІМІТЕД); - КУЩ ОЛЕКСАНДР СЕРГІЙОВИЧ.

12.1. Затвердити умови цивільно-правового договору з членом Наглядової ради ПАТ «ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО» (додається).

12.2. Уповноважити Секретаря річних Загальних зборів акціонерів ПАТ «ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО» підписати від імені Товариства цивільно-правовий договір з членом Наглядової ради ПАТ «ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО» (договір приєднання).

12.3. Відповідно до ч.4 ст. 51 Закону України «Про акціонерні товариства» затвердити щорічний кошторис граничних витрат на утримання Наглядової ради ПАТ «ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО» у розмірі 670 000 (шістсот сімдесят тисяч) гривень, включаючи винагороду членам Наглядової ради ПАТ «ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО» та компенсацію їх витрат згідно з укладеним цивільно-правовим договором.

12.4. Виконавчому органу ПАТ «ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО» забезпечити включення витрат, передбачених п.12.3 цього протоколу, у фінансові плани (бюджети) ПАТ «ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО» на відповідний рік.

13.1. Припинити з дати прийняття цього рішення річними Загальними зборами акціонерів Товариства повноваження членів Ревізійної комісії ВАТ «ЕК «ДНІПРООБЛЕНЕРГО», уповноважених виконувати повноваження членів Ревізійної комісії ПАТ «ДНІПРООБЛЕНЕРГО» згідно п.14 протоколу чергових Загальних зборів акціонерів № 1/2011 від 31 березня 2011 року. 13.2. Пункт 14 протоколу чергових Загальних зборів акціонерів № 1/2011 від 31 березня 2011 року (щодо доручення та уповноваження членів Ревізійної комісії ВАТ «ЕК «ДНІПРООБЛЕНЕРГО» виконувати повноваження членів Ревізійної комісії ПАТ «ДНІПРООБЛЕНЕРГО») втрачає силу з дати прийняття цього рішення річними Загальними зборами акціонерів Товариства.

14.1. Обрати з дати прийняття цього рішення річними Загальними зборами акціонерів Товариства до складу Ревізійної комісії ПАТ «ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО» наступних кандидатів: - ДТЕК INVESTMENTS B.V. (ДТЕК ІНВЕСТМЕНТС Б.В.); - ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ДТЕК»; - Національна акціонерна компанія «Енергетична компанія України».

15.1. Попередньо схвалити та надати попередню згоду на вчинення ПАТ «ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО» в ході звичайної поточної господарської діяльності протягом одного року з дня проведення цих річних Загальних зборів акціонерів Товариства наступних значних правочинів:

- 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 граничним сукупним об'ємом 30 000 000 000 (тридцять мільярдів) кВт.г на суму 22 000 000 000 (двадцять два мільярди) гривень з ПДВ;
- 2) правочинів з постачання електричної енергії за регульованим тарифом за цінами та в об'ємі, які визначаються відповідно до Договору між членами Оптового ринку електричної енергії України з граничним сукупним об'ємом 14 000 000 000 (чотирнадцять мільярдів) кВт.г та суму 21 000 000 000 (двадцять один мільярд) гривень з ПДВ;
- 3) правочинів щодо погашення заборгованості з різниці в тарифах на теплову енергію, послуги з централізованого водопостачання та водовідведення, яка виникла у зв'язку з невідповідністю фактичної вартості теплової енергії та послуг з централізованого водопостачання та водовідведення тарифам, що затверджувалися органами державної влади чи місцевого самоврядування (у тому числі, але не обмежуючись правочинами з

використанням цінних паперів, правочинами уступки прав, прощення боргу тощо) з граничною сукупною вартістю 800 000 000 (вісімсот мільйонів) гривень;

4) правочинів на постачання бензину і дизельного палива на суму 65 000 000 (шістдесят п'ять мільйонів) гривень;

15.2. Попередньо схвалити та надати попередню згоду на вчинення ПАТ «ДТЕК ДНПРООБЛЕНЕРГО» протягом одного року з дня проведення цих річних Загальних зборів акціонерів Товариства наступних значних правочинів, предметом яких є:

1) надання Товариством поворотної безпроцентної фінансової допомоги на загальну суму не більше 310 000 000 (триста десять мільйонів) доларів США, або еквівалент цієї суми у будь-якій валюті, визначений за офіційним курсом Національного банку України на дату вчинення правочину, компанії ДТЕК ХОЛДІНГЗ Б.В. (DTEK HOLDINGS B.V.) або іншим юридичним особам, більше 60% (шістдесяти відсотків) акцій чи корпоративних прав яких прямо чи опосередковано належить компанії ДТЕК ХОЛДІНГЗ Б.В. (DTEK HOLDINGS B.V.) і які визначені Наглядовою радою компанії ДТЕК ХОЛДІНГЗ Б.В. (DTEK HOLDINGS B.V.) як Активи, або які визначені Наглядовою радою компанії ДТЕК ХОЛДІНГЗ Б.В. (DTEK HOLDINGS B.V.) як Контрольовані Активи;

2) отримання Товариством поворотної безпроцентної фінансової допомоги на загальну суму не більше 400 000 000 (чотириста мільйонів) доларів США, або еквівалент цієї суми у будь-якій валюті, визначений за офіційним курсом Національного банку України на дату вчинення правочину, від компанії ДТЕК ХОЛДІНГЗ Б.В. (DTEK HOLDINGS B.V.) або інших юридичних осіб, більше 60% (шістдесяти відсотків) акцій чи корпоративних прав яких прямо чи опосередковано належить компанії ДТЕК ХОЛДІНГЗ Б.В. (DTEK HOLDINGS B.V.) і які визначені Наглядовою радою компанії «ДТЕК ХОЛДІНГЗ Б.В.» («DTEK HOLDINGS B.V.») як Активи, або які визначені Наглядовою радою компанії ДТЕК ХОЛДІНГЗ Б.В. (DTEK HOLDINGS B.V.) як Контрольовані Активи;

3) розміщення Товариством у банківських установах строкових депозитів та депозитів до запитання, загальна сума яких не перевищує 10 000 000 (десять мільйонів) доларів США або еквівалент цієї суми у будь-якій валюті, визначений за офіційним курсом Національного банку України на дату вчинення відповідного правочину;

4) забезпечення Товариством виконання своїх зобов'язань або зобов'язань компанії ДТЕК ХОЛДІНГЗ Б.В. (DTEK HOLDINGS B.V.) або інших юридичних осіб, більше 60% (шістдесяти відсотків) акцій чи корпоративних прав яких прямо чи опосередковано належить компанії ДТЕК ХОЛДІНГЗ Б.В. (DTEK HOLDINGS B.V.) і які визначені Наглядовою радою компанії ДТЕК ХОЛДІНГЗ Б.В. (DTEK HOLDINGS B.V.) як Активи, або які визначені Наглядовою радою компанії ДТЕК ХОЛДІНГЗ Б.В. (DTEK HOLDINGS B.V.) як Контрольовані Активи, за договорами фінансових позик та/або кредитів, гарантій шляхом укладення Товариством договорів поруки, гарантій, застави майна (майнових прав) Товариства, за виключенням договорів застави належних Товариству акцій чи корпоративних прав та/або за договорами іпотеки, на загальну суму не більше 3 000 000 000 (трьох мільярдів) доларів США, або еквівалент цієї суми у будь-якій валюті, визначений за офіційним курсом Національного банку України, та на строк, що не перевищує 5 (п'ять) років;

5) забезпечення Товариством виконання своїх зобов'язань або зобов'язань компанії ДТЕК ХОЛДІНГЗ Б.В. (DTEK HOLDINGS B.V.) або інших юридичних осіб, більше 60% (шістдесяти відсотків) акцій чи корпоративних прав яких прямо чи опосередковано належить компанії ДТЕК ХОЛДІНГЗ Б.В. (DTEK HOLDINGS B.V.) і які визначені Наглядовою радою компанії ДТЕК ХОЛДІНГЗ Б.В. (DTEK HOLDINGS B.V.) як Активи, або які визначені Наглядовою радою компанії ДТЕК ХОЛДІНГЗ Б.В. (DTEK HOLDINGS B.V.) як Контрольовані Активи, за договорами фінансових деривативів (включаючи валютні свопи, процентні свопи, валютно-процентні свопи, форвардні контракти, опціони, тощо), шляхом укладення Товариством договорів поруки, гарантій, застави майна (майнових прав) Товариства, за виключенням договорів застави належних Товариству акцій чи корпоративних прав та/або за договорами іпотеки, на загальну суму не більше 1000 000 000 (одного мільярда) доларів США, або еквівалент цієї суми у будь-якій валюті, визначений за офіційним курсом Національного банку України на дату вчинення правочину, та на строк, що не перевищує 5 (п'ять) років.

15.3. Встановити, що Виконавчий орган Товариства (Генеральний директор Товариства) має право від імені Товариства вчиняти правочини, передбачені підпунктами 1) та 2) пункту 15.1. та підпунктами 1) та 2) пункту 15.2. цього протоколу, щодо яких річними Загальними зборами акціонерів Товариства прийнято рішення про їх попереднє схвалення, без отримання додаткового погодження Наглядової ради Товариства.

15.4. Встановити, що Товариство має право вчиняти зазначені у підпунктах 3) та 4) пункту 15.1. та у підпунктах 3) – 5) пункту 15.2. цього протоколу правочини, щодо яких річними Загальними зборами акціонерів Товариства прийнято рішення про їх попереднє схвалення, тільки за умови прийняття Наглядовою радою Товариства рішення про надання дозволу на вчинення кожного із вказаних правочинів.

15.5. Надати згоду на вчинення Товариством протягом одного року з дня проведення цих річних Загальних зборів правочинів із заінтересованістю з особами, заінтересованими у вчиненні Товариством правочинів, визначених у пунктах 15.1. та 15.2. цього рішення, а саме: з компанією ДТЕК ХОЛДІНГЗ Б.В. (DTEK HOLDINGS B.V.) або іншими юридичними особами, більше 60% (шістдесяти відсотків) акцій чи корпоративних прав яких прямо чи опосередковано належить компанії «ДТЕК ХОЛДІНГЗ Б.В.» («DTEK HOLDINGS B.V.») і які визначені Наглядовою радою компанії ДТЕК ХОЛДІНГЗ Б.В. (DTEK HOLDINGS B.V.) як Активи, або які визначені Наглядовою радою компанії ДТЕК ХОЛДІНГЗ Б.В. (DTEK HOLDINGS B.V.) як Контрольовані Активи, якщо такі правочини будуть стосуватися та відповідати вимогам, передбаченим пунктами 15.1. та 15.2.

цього рішення річних Загальних зборів акціонерів Товариства.

15.6. Уповноважити Наглядову раду Товариства протягом одного року з дня проведення цих річних Загальних зборів акціонерів Товариства приймати рішення з приводу укладання незалежно від вартості будь-яких правочинів (договорів, контрактів, угод тощо) з ДП «Енергоринок», внесення до них змін та доповнень, а також внесення змін та доповнень до усіх раніше укладених правочинів з ДП «Енергоринок», включаючи правочини про реструктуризацію заборгованості в межах вказаної заборгованості.

16.1. З метою забезпечення належного виконання зобов'язань покупця пакета акції Товариства, передбачених договором купівлі-продажу пакета акцій, укладеного між компанією ДТЕК ХОЛДІНГЗ ЛІМІТЕД (DTEK HOLDINGS LIMITED) та Фондом державного майна України за результатами конкурсу з продажу пакета акцій ПАТ «ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ «ДНІПРООБЛЕНЕРГО» (далі – «Договір») затвердити наступний перелік зобов'язань (далі – «Зобов'язання»), якого ПАТ «ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО» має дотримуватись у своїй діяльності:

	Зобов'язання	Строк дії
1.	Надійне постачання Товариством електроенергії споживачам відповідно до умов, визначених договорами на користування електроенергією, договорами про постачання електроенергії та провадження належним чином діяльності з передачі електроенергії	Постійно до 17 квітня 2017 року
2.	Дотримання ліцензійних умов провадження діяльності з передачі та постачання електроенергії	Постійно до 17 квітня 2017 року
3.	Наявність розрахункових засобів обліку у договірних відносинах із споживачами електроенергії відповідно до законодавства	Постійно до 17 квітня 2017 року
4.	Досягнення фактичних технологічних втрат електроенергії за рік не вище нормативних починаючи з 2014 року	Починаючи з 2014 року Постійно до 17 квітня 2017 року
5.	Утримання в належному стані об'єктів та засобів цивільної оборони	Постійно до 17 квітня 2017 року
6.	Спрямування інвестицій на виконання інвестиційних програм, які схвалюються щороку в установленому порядку НКРЕ, з визначенням джерел фінансування, що передбачають: технічний розвиток (переозброєння), модернізацію та будівництво електричних мереж та обладнання; здійснення заходів із зниження та/або недопущення понаднормативних витрат електроенергії; впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерсько-технологічного керування; впровадження і розвиток інформаційних технологій; впровадження і розвиток систем зв'язку та телекомунікацій; модернізацію та закупівлю транспортних засобів.	Постійно до 17 квітня 2017 року
7.	Виконання щороку в повному обсязі комплексу робіт з технічного обслуговування та ремонту електричних мереж в межах витрат на ремонт, передбачених НКРЕ в структурі тарифів на передачу та постачання електроенергії	Постійно до 17 квітня 2017 року
8.	Належне утримання об'єктів соціально-побутового призначення шляхом фінансування та здійснення заходів з дотримання санітарно-гігієнічних, будівельних та пожежних вимог, норм і правил утримання таких об'єктів	Постійно до 17 квітня 2017 року
9.	Впровадження до 31 грудня 2014 р. системи управління охороною праці та промисловою безпекою відповідно до вимог міжнародного стандарту OHSAS 18001:2007 або аналогічного міжнародного стандарту	До 31 грудня 2014 року
10.	Здійснення витрат товариством на охорону праці відповідно до Закону України "Про охорону праці", розроблення та здійснення комплексу заходів з досягнення	Постійно до 17 квітня 2017 року

	встановлених нормативів безпеки, гігієни праці та виробничого середовища, підвищення існуючого рівня охорони праці та запобігання випадкам виробничого травматизму і професійних захворювань	
11.	Підключення споживачів (заявників) до електричної мережі у разі виконання вимог законодавства, нормативно-технічних документів, правил користування електроенергією	Постійно до 17 квітня 2017 року
12.	Здійснення постачання електроенергії споживачам відповідно до укладених договорів та вимог законодавства, нормативно-технічних документів, правил користування електроенергією	Постійно до 17 квітня 2017 року
13.	Дотримання вимог природоохоронного законодавства	Постійно до 17 квітня 2017 року
14.	Розроблення та офіційне проголошення екологічної політики Товариства відповідно до вимог ДСТУ ISO 14001:2006 або міжнародного стандарту ISO 14001:2004 протягом одного року від дати переходу до покупця права власності на пакет акцій	До 17 квітня 2013 року
15.	Розроблення до 31 грудня 2013 р. плану заходів Товариства з охорони навколишнього природного середовища, передбачивши початок його виконання не пізніше 1 січня 2015 року	До 31 грудня 2013 року
16.	Виконання в повному обсязі запланованих Товариством робіт з розроблення земельпорядної документації щодо визначення меж земельних ділянок, на яких розташовано майно Товариства	Постійно до 17 квітня 2017 року
17.	Належне утримання і зберігання державного майна, яке у процесі створення Товариства не увійшло до його статутного капіталу, але залишилося на його балансі	Постійно до 17 квітня 2017 року
18.	Сприяння діяльності всіх профспілкових органів із забезпечення відрахування членських профспілкових внесків і перерахування їх на рахунок відповідного профспілкового комітету в день отримання в установах банків коштів для виплати заробітної плати	Постійно до 17 квітня 2017 року
19.	Погашення заборгованості за закуплену електроенергію на оптовому ринку електроенергії відповідно до договорів реструктуризації (мирових угод) з державним підприємством "Енергоринок" за рахунок цільових надбавок до тарифів, прийнятих відповідно до Закону України "Про заходи, спрямовані на забезпечення сталого функціонування підприємств паливно-енергетичного комплексу", та інших джерел фінансування, передбачених системою тарифоутворення	Постійно до 17 квітня 2017 року
20.	Проведення своєчасних поточних розрахунків за електроенергію, закуплену на оптовому ринку електроенергії, за умови скасування положень нормативно-правових актів, якими встановлено заборону або обмеження відключення споживачів - неплатників за електроенергію	Постійно до 17 квітня 2017 року
21.	Виконання мобілізаційних завдань, визначених для Товариства	Постійно до 17 квітня 2017 року
22.	Виконання колективного договору та укладення нового згідно із Законом України «Про колективні договори і угоди»	Постійно до 17 квітня 2017 року
23.	Недопущення утворення простроченої заборгованості Товариства за платежами до бюджетів всіх рівнів та	Постійно до 17 квітня 2017 року

	соціальними платежами	
24.	Недопущення утворення простроченої заборгованості Товариства перед працівниками із заробітної плати та інших виплат працівникам Товариства, передбачених колективним договором	Постійно до 17 квітня 2017 року
25.	Спрямування за підсумками фінансово-господарської діяльності Товариства у 2011 році не менш як 30 відсотків чистого прибутку (за наявності) на виплату дивідендів та перерахування до державного бюджету дивідендів, нарахованих на придбаний у процесі приватизації пакет акцій Товариства, яким володіли до його продажу НАК "Енергетична компанія України" та держава в особі Фонду державного майна	До 1 липня 2012 року
26.	Дотримання вимог Закону України "Про захист економічної конкуренції"	Постійно до 17 квітня 2017 року
27.	Недопущення протягом п'яти років від дати переходу до покупця права власності на пакет акцій без попередньої згоди Фонду державного майна вчинення правочину з відчуження майна Товариства, якщо балансова вартість майна, що є предметом такого правочину, перевищує 25 відсотків вартості активів Товариства за даними останньої річної фінансової звітності Товариства. Зазначена умова не застосовується до правочинів з відчуження майна Товариства, яке здійснюється в межах звичайної господарської діяльності Товариства. Під відчуженням розуміються такі правочини: купівля-продаж, міна, дарування, безоплатна передача та передача до статутних (складених) капіталів інших господарських товариств	Постійно до 17 квітня 2017 року
28.	Сприяння недопущенню безоплатного використання державного майна та його незаконного відчуження	Постійно до 17 квітня 2017 року
29.	Поетапне підвищення заробітної плати з урахуванням інфляційних процесів та матеріального стимулювання працівників Товариства залежно від результатів господарської діяльності Товариства відповідно до умов колективного договору	Постійно до 17 квітня 2017 року
30.	Недопущення звільнення працівників Товариства з ініціативи покупця чи уповноваженого ним органу (за винятком звільнення на підставі пункту 6 частини першої статті 40 Кодексу законів про працю України або вчинення працівником дій, за які законодавством передбачене звільнення на підставі пунктів 3, 4, 7, 8 частини першої статті 40 та статті 41 Кодексу законів про працю України) протягом шести місяців від дати переходу до покупця права власності на пакет акцій	До 17 жовтня 2012 року
31.	Протягом трьох років від дати переходу до покупця права власності на пакет акцій недопущення без погодження з профспілковою організацією скорочення чисельності працівників Товариства більш як на 5 відсотків на рік. У разі розірвання трудового договору з працівниками Товариства за згодою сторін протягом трьох років від дати переходу до покупця права власності на пакет акцій Товариство здійснює виплату вихідної допомоги згідно з колективним договором	Постійно до 17 квітня 2015 року
32.	Забезпечення дотримання безпечних умов праці працівників Товариства	Постійно до 17 квітня 2017 року
33.	Підготовка, навчання і підвищення кваліфікації працівників Товариства, їх перепідготовка та	Постійно до 17 квітня 2017 року

	перекваліфікація за рахунок коштів Товариства відповідно до програм його розвитку	
34.	Здійснення щороку заходів з оздоровлення працівників Товариства, членів їх сімей та пенсіонерів згідно з колективним договором	Постійно до 17 квітня 2017 року
35.	Здійснення витрат товариством на поліпшення соціально-побутових умов працівників відповідно до колективного договору	Постійно до 17 квітня 2017 року
36.	Погодження з профспілковою організацією та трудовим колективом Товариства дій з відчуження соціально-культурних закладів, передачі житлового фонду та об'єктів соціальної інфраструктури, які є власністю товариства, у власність відповідних територіальних громад	Постійно до 17 квітня 2017 року
37.	Переважне право на зайняття вакансій Товариства громадянами України	Постійно до 17 квітня 2017 року
38.	Забезпечення виконання Концепції розвитку Товариства	Постійно до 17.04.2017 р.

16.2. Зобов'язати Виконавчий орган Товариства:

- 1) забезпечити належну взаємодію Товариства з представниками Фонду державного майна України у зв'язку із проведенням планових та позапланових перевірок відповідно до Порядку здійснення державними органами приватизації контролю за виконанням умов договорів купівлі-продажу державного майна, затвердженого наказом Фонду державного майна України № 1649 від 19 вересня 1998 року (шляхом організації виконання запитів про надання інформації та документів, створення належних організаційних та матеріально-технічних умов проведення перевірок тощо);
- 2) забезпечити своєчасну підготовку відповідної звітної документації, необхідної для проведення перевірок представниками Фонду державного майна України відповідно до Порядку здійснення державними органами приватизації контролю за виконанням умов договорів купівлі-продажу державного майна, затвердженого наказом Фонду державного майна України № 1649 від 19 вересня 1998 року; 3) забезпечити надання письмових звітів та інформації про стан виконання Зобов'язань на засідання Наглядової ради Товариства, на яких розглядатиметься таке питання;
- 4) забезпечити включення інформації про стан виконання Зобов'язань до складу щорічного звіту для заслуховування на річних Загальних зборах Товариства;
- 5) у випадках, коли виконання Зобов'язань вимагатиме прийняття необхідних рішень Наглядовою радою Товариства та/або Загальними зборами Товариства – забезпечити своєчасне ініціювання розгляду відповідних питань Наглядовою радою Товариства та/або Загальними зборами Товариства та підготовку необхідних для цього документів та інформації.

16.3. Зобов'язати Наглядову раду Товариства забезпечити щонайменше один раз в квартал розгляд на очному засіданні звітів та інформації Виконавчого органу Товариства про стан виконання Зобов'язань;

16.4. Довести до відома Виконавчого органу Товариства, членів Наглядової ради Товариства та Ревізійної комісії Товариства, що протягом п'яти років від дати переходу до компанії ДТЕК ХОЛДІНГЗ ЛІМІТЕД (DTEK HOLDINGS LIMITED) права власності на пакет простих іменних акцій Товариства у кількості 2 995 809 (два мільйона дев'ятсот дев'яносто п'ять тисяч вісімсот дев'ять) штук, тобто до 17 квітня 2017 року, компанія ДТЕК ХОЛДІНГЗ ЛІМІТЕД (DTEK HOLDINGS LIMITED) (в особі уповноважених представників):

- має право використовувати голоси, що впливають з зазначеного пакету акцій, під час голосування на Загальних зборах Товариства з питань збільшення (зменшення) розміру статутного капіталу, зміни номіналу акцій, перетворення на інші господарські товариства виключно у разі отримання попередньої згоди Фонду державного майна України. У разі неотримання такої згоди на день проведення Загальних зборів Товариства представники ДТЕК ХОЛДІНГЗ ЛІМІТЕД (DTEK HOLDINGS LIMITED) зобов'язані голосувати проти збільшення (зменшення) розміру статутного капіталу, зміни номіналу акції, перетворення на інші господарські товариства;

- у разі наявності об'єктів, що містять державну таємницю, має дотримуватись, у межах корпоративних прав, за акціями, придбаними за Договором, вимог чинного законодавства щодо охорони державної таємниці. Порядок денний річних Загальних зборів акціонерів ПАТ «ДНІПРООБЛЕНЕРГО» вичерпано. Річні Загальні збори акціонерів ПАТ «ДНІПРООБЛЕНЕРГО» оголошені закритими.

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.	51527906.20	0	13000981.52	0
Нарахування дивідендів на одну акцію, грн.	8.60	0	2.169861912	0
Сума виплачених дивідендів, грн.	0	0	12519420.91	0
Дата складання переліку осіб, які мають право на отримання дивідендів	-	-	26.06.2012	-
Дата виплати дивідендів	01.07.2013	-	24.12.2012	-
Опис	За результатами звітнього періоду рішення про виплату дивідендів прийнято на річних Загальних зборах Товариства 17.04.2013. Визначити дату 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, річни Загальні Збори ПАТ "ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО" забор"язали Наглядову раду Товариства.			

10. 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
Ідентифікаційний код за ЄДРПОУ	30370711
Місцезнаходження	01001 Україна Київська Шевченківський Київ Грінченка, 3
Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності	Серія АВ № 581322
Назва державного органу, що видав ліцензію або інший документ	Державна комісія з цінних паперів та фондового ринку
Дата видачі ліцензії або іншого документа	25.05.2011
Міжміський код та телефон	(044) 279-65-40, 279-13-25,
Факс	(044) 279-13-22
Вид діяльності	Депозитарна діяльність депозитарію цінних паперів.
Опис	<p>Національний депозитарій України створений відповідно до Закону України „Про Національну депозитарну систему та особливості електронного обігу цінних паперів в Україні” для забезпечення функціонування єдиної системи депозитарного обліку. Договір про заснування Національного депозитарію України підписано ДКЦПФР та НБУ 18 грудня 1998 року. Державна реєстрація відбулася 17 травня 1999 року. Статутний капітал НДУ становить 103 млн. 200 тис. гривень. 25% акцій належить державі, якими управляє Національна комісія з цінних паперів та фондового ринку. Крім того, 25% акцій НДУ належать Національному банку України. 19 вересня 2006 Державна Комісія з цінних паперів та фондового ринку видала Національному депозитарію України ліцензію на здійснення депозитарної діяльності депозитарію цінних паперів строком на десять років. (Ліцензія серії АВ № 581322) 21 квітня 2008 року Державна комісія з цінних паперів та фондового ринку видала Національному депозитарію України ліцензію на здійснення розрахунково-клірингової діяльності строком на десять років. (Ліцензія серії АВ № 581323) Відповідно до Закону України „Про Національну депозитарну систему та особливості електронного обігу цінних паперів в Україні” НДУ є центральним інститутом Національної депозитарної системи, на який покладено забезпечення її формування й розвитку, функціонування єдиної системи депозитарного обліку й обслуговування обігу цінних паперів, інтеграцію Національної депозитарної системи в міжнародну систему депозитарних установ, що забезпечують функціонування світових ринків капіталів. Згідно із цим Законом Національний депозитарій здійснює такі види діяльності: •зберігання і обслуговування обігу цінних паперів на рахунках у цінних паперах та операцій емітента щодо випущених ним цінних паперів; •кліринг та розрахунки за угодами щодо цінних паперів; •ведення реєстрів власників іменних цінних паперів. Крім того, до виключної компетенції НДУ віднесено: •стандартизація депозитарного обліку та документообігу щодо операцій з цінними паперами; •нумерація (кодифікація) цінних паперів, випущених в Україні, відповідно до міжнародних норм; •встановлення відносин і налагодження постійної взаємодії з депозитарними установами інших держав, укладання двосторонніх та багатосторонніх угод про пряме членство або кореспондентські відносини для обслуговування міжнародних операцій з цінними паперами учасників Національної депозитарної системи. НДУ виконує також і інші функції, передбачені нормативно-правовими актами України: •моніторинг виготовлення та отримання емітентами типових бланків сертифікатів іменних цінних паперів; •призначення</p>

	індивідуальних ідентифікаційних кодів власникам цінних паперів – нерезидентам; •призначення кодів міждепозитарного обліку; •прийом реєстрів власників іменних цінних паперів випусків, що переведені у бездокументарну форму; •прийом первинних документів, на підставі яких здійснювалися зміни в системах реєстрів власників іменних цінних паперів тих випусків, що були переведені в бездокументарну форму; •прийом документів системи реєстрів власників іменних цінних паперів; •прийом зведеного облікового реєстру при переведенні випуску акцій з бездокументарної форми у документарну форму випуску іменних акцій; •у разі припинення здійснення зберігачем цінних паперів професійної діяльності на ринку цінних паперів, депозитарій здійснює зберігання документів та копій архівів баз даних зберігача, інформації щодо його депонентів, а також забезпечує зберігання цінних паперів депонентів зберігача на рахунку в цінних паперах.
--	--

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
Ідентифікаційний код за ЄДРПОУ	23785133
Місцезнаходження	83050 Україна Донецька Ворошиловський Донецьк Університетська, 52
Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності	АВ 507121
Назва державного органу, що видав ліцензію або інший документ	Державна комісія з цінних паперів та фондового ринку
Дата видачі ліцензії або іншого документа	17.12.2009
Міжміський код та телефон	062-335-21-30
Факс	062-337-10-41
Вид діяльності	Депозитарна діяльність зберігача цінних паперів.
Опис	Рік заснування:2004 Кількість працівників: 38 Послуги: Депозитарні; Ведення реєстру власників іменних цінних паперів; Економіко-правове забезпечення.

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
Ідентифікаційний код за ЄДРПОУ	21994619
Місцезнаходження	83055 Україна Донецька Донецький Донецьк пр. Театральний, 7 оф 515
Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності	А № 006208
Назва державного органу, що видав ліцензію або інший документ	Аудиторська палата
Дата видачі ліцензії або іншого документа	19.01.2007
Міжміський код та телефон	062- 304-38-83
Факс	062- 304-3-883
Вид діяльності	діяльність у сфері бухгалтерського обліку та аудиту Ліцензії
Опис	ТОВ "Макаудітсервіс" займає одне з перших місць серед ведучих аудиторських і консалтингових компаній України. Аудиторська фірма

	<p>надає широкий спектр аудиторських і консалтингових послуг підприємствам і установам Донецької області і України. За допомогою фахівців компанії було підготовлено до приватизації і надані послуги з акціонування значної кількості підприємств України. Колектив компанії - це професійні аудитори і бухгалтери, що мають багаторічний досвід роботи з підприємствами різних форм власності. Наші співробітники є досвідченими консультантами, які готові надавати своєчасні відповіді на питання, що стосується різних сфер економіки. Багаторічна стабільна репутація високопрофесійної, надійної, компанії дозволяє говорити нам про досягнення високого рівня розвитку, який став наслідком регулярного підвищення кваліфікації і рівня знань фахівців компанії. Ми гарантуємо конфіденційний характер взаємодії зі своїми клієнтами і несемо відповідальність за результати своєї роботи узгоджено професійним стандартам, законодавчим і нормативним вимогам.</p>
--	---

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
Ідентифікаційний 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	не має

11. Відомості про цінні папери емітента

11.1. 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		не відомо							

12. Опис бізнесу

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

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".

Рішенням Загальних зборів акціонерів від 31.03.2011 ВАТ «ЕК «Дніпрообленерго» було перейменовано в ПАТ «Дніпрообленерго» та рішенням Загальних зборів акціонерів від 26.06.2012 в ПАТ «ДТЕК «ДНІПРООБЛЕНЕРГО».

Про організаційну структуру емітента, дочірні підприємства, філії, представництва та інші відокремлені структурні підрозділи із зазначенням найменування та місцезнаходження, ролі та перспектив розвитку, зміни в організаційній структурі у відповідності з попереднім звітним періодом

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 структурних одиниці (без права юридичної особи), які здійснюють передачу та постачання електроенергії споживачам Дніпропетровського регіону

1. Дніпропетровські міські електричні мережі - 49000 м.Дніпропетровськ, вул.Ленінградська,40;

2. Високовольтні електричні мережі - 49107 м.Дніпропетровськ, Запорізьке шосе,20б;

3. Криворізькі міські електричні мережі - 50099 м.Кривий Ріг, пр.Карла Маркса,41;

4. Апостолівський район електричних мереж - 53800 Дніпропетровська обл., Апостолівський район, м.Апостолове, вул. Островського,37;

5. Васильківський район електричних мереж - 52600, Дніпропетровська обл., Васильківський район, смт. Васильківка, вул. Партизанська, 91;

6. Верхньодніпровський район електричних мереж - 51600, Дніпропетровська обл., Верхньодніпровський район, м.Верхньодніпровськ, вул. Слизькоухого, 41;

7. Дніпродзержинський район електричних мереж - 51931, Дніпропетровська обл., м.Дніпродзержинськ, Заводський район, вул. Васильєва, 43;

8. Дніпропетровський район електричних мереж - 52001, Дніпропетровська обл., Дніпропетровський район, м.Підгородне, вул. Піонер-Майдан, 46;

9. Криворізький район електричних мереж - 53020, Дніпропетровська обл., Криворізький район, с.Лозуватка, вул. Ватутіна, 1;

10. Криничанський район електричних мереж - 52300, Дніпропетровська обл., Криничанський район, смт. Кринички, вул. Радянська, 14;

11. Магдалинівський район електричних мереж - 51100, Дніпропетровська обл., Магдалинівський район, смт. Магдалинівка, вул. Леніна, 1;

12. Межівський район електричних мереж - 52900, Дніпропетровська обл. Межівський район, смт. Межова, вул. Заводська, 41;

13. Нікопольський район електричних мереж - 53219, Дніпропетровська обл., м.Нікополь, вул. Головка, 44;

14. Новомосковський район електричних мереж - 51200, Дніпропетровська обл., м.Новомосковськ, вул. Стадіона, 25;

15. Павлоградський район електричних мереж - 51400, Дніпропетровська обл., м.Павлоград, вул.

Харківська, 116;

16. Петропавлівський район електричних мереж - 52700, Дніпропетровська обл., Петропавлівський район, смт. Петропавлівка, вул. Радянська, 41;

17. Покровський район електричних мереж - 53600, Дніпропетровська обл., Покровський район, смт. Покровське, вул. Набережна, 171;

18. П'ятихатський район електричних мереж - 52100, Дніпропетровська обл., П'ятихатський район, м.П'ятихатки, вул., Степова, 1а;

19. Синельниківський район електричних мереж - 52500, Дніпропетровська обл., м.Синельникове, вул. Величая, 1;

20. Солонянський район електричних мереж - 52400, Дніпропетровська обл., Солонянський район, смт. Солоне, вул. Радянська, 2а;

21. Софіївський район електричних мереж 53100, Дніпропетровська обл., Софіївський район, смт. Софіївка, вул. Садова, 79;

22. Томаківський район електричних мереж - 53500, Дніпропетровська обл., Томаківський район, смт. Томаківка, вул. Комунальна, 6;

23. Царичанський район електричних мереж - 51800, Дніпропетровська обл., Петриківський район, смт. Петриківка, вул. Переможна, 20;

24. Широківський район електричних мереж - 53700, Дніпропетровська обл., Широківський район, смт. Широке, вул. Балківська, 23б.

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

Будь яких пропозицій щодо реорганізації з боку третіх осіб протягом звітного періоду не поступало.

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

Сучасна облікова політика є сукупністю розроблених і установлених принципів, методів і процедур, які використовуються для складання і надання бухгалтерської і фінансової звітності. Організацію 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. 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 кредиторами. Доходи і витрати. Фінансова звітність Товариства за 2012 фінансовий рік є першою річною фінансовою звітністю, яка відповідає вимогам МСФЗ. Датою переходу Товариства на облік відповідно до МСФЗ є 30 вересня 2012 року.

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

Справедлива вартість основних засобів переважно визначена за амортизованою вартістю заміщення.

Амортизація нараховується за лінійним методом протягом очікуваних строків корисного використання кожного активу. Середні строки корисного використання кожного активу є такими: Будівлі та обладнання для передачі електроенергії до 50 років

Машини та обладнання до 30 років

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

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

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

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

Текст аудиторського висновку

АУДИТОРСЬКИЙ ВИСНОВОК (ЗВІТ НЕЗАЛЕЖНОГО АУДИТОРА)

від 10 березня 2013р.

щодо фінансової звітності

ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА

«ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО»

станом на 31 грудня 2012 року

м. Донецьк – 2013

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 «Положенням щодо підготовки аудиторських висновків, які подаються до Державної комісії з цінних паперів та фондового ринку при розкритті інформації емітентами та професійними учасниками фондового ринку», затвердженого рішенням Державної комісії з цінних паперів та фондового ринку від 19 грудня 2006р. № 1528 та Вимогами до аудиторського висновку при розкритті інформації емітента цінних паперів (крім емітентів облігацій місцевої позики) від 29.09.2011 р. № 1360.

При складанні цього висновку аудиторами у відповідності до розділу 290 «Незалежність» Кодексу етики професійних бухгалтерів (у редакції 2010р.) 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);
- 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 станом на 31.12.2012 року;
- звіт про фінансові результати за 2012 рік;
- звіт про рух грошових коштів за 2012 рік;
- звіт про власний капітал за 2012 рік;
- примітки до річної фінансової звітності за рік, що закінчився 31 грудня 2012 року.

Фінансова звітність Товариства за 2012 фінансовий рік є першою річною фінансовою звітністю, яка відповідає вимогам МСФЗ. Датою переходу Товариства на облік відповідно до МСФЗ є 1 січня 2012 року. З деякими винятками, МСФЗ 1 вимагає ретроспективного застосування редакції стандартів та інтерпретацій, діючих для 2012 фінансового року. Ця редакція була застосована при підготовці вхідного балансу по МСФО на 1 січня 2012 року.

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

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

2.3. Відповідальність управлінського персоналу за підготовку та достовірне представлення фінансової звітності

Управлінський персонал Товариства несе відповідальність за складання і достовірне подання фінансової звітності відповідно до Міжнародних стандартів фінансової звітності та такий внутрішній контроль, який управлінський персонал визначає потрібним для того, щоб забезпечити складання фінансової звітності, що не містить суттєвих викривлень у наслідок шахрайства або помилки; виконання значних правочинів (10 і більше відсотків) вартості активів товариства за даними останньої річної фінансової звітності, стану корпоративного управління, у тому числі стану внутрішнього аудиту відповідно до Закону України «Про акціонерні товариства»; наявності суттєвих невідповідностей між фінансовою звітністю, що підлягала аудиту, та іншою інформацією, що розкривається емітентом цінних паперів та подається до Національної комісії з цінних паперів та фондового ринку разом з фінансовою звітністю; невідповідного використання управлінським персоналом припущення про безперервність діяльності емітента цінних паперів на основі проведеного фінансового аналізу діяльності емітента у відповідності з вимогами МСА № 200 «Загальні цілі незалежного аудитора та проведення аудиту відповідно до міжнародних стандартів аудиту».

2.4. Відповідальність аудитора за надання висновку стосовно фінансової звітності

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

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

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 записах, що є основою фінансової звітності. Облікові записи склалися з записів у первинних документах та записів системи електронного переведення платежів та журнальних проводок, а також записів, таких як відомості обліку доходів, розподілу витрат та обчислення, звіряння і розкриття інформації. Проводки в облікових записах здійснювалися, записувалися, оброблялися та наводилися у звітності в електронній формі.

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

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

метою висловлення думки щодо ефективності внутрішнього контролю акціонерного товариства.

Нами було розглянуто таке: чи існують події або умови, які можуть поставити під значний сумнів здатність акціонерного товариства безперервно продовжувати діяльність, оцінені висловлювання управлінського персоналу щодо здатності товариства безперервно продовжувати діяльність згідно до вимог МСА 570 «Безперервність» та визначено: чи існує (чи не існує) суттєва невизначеність, що стосується подій або умов, які окремо або в сукупності можуть поставити під значний сумнів здатність Товариства безперервно продовжувати діяльність. Слід відзначити, що в результаті аналізу господарчої діяльності підприємства на протязі 3-х років (2010-2012) встановлено динаміку збільшення об'ємів виробництва, суми нарахувань заробітної плати працівникам. Управлінський персонал акціонерного товариства планує заходи для покращення показників діяльності та подальшого розвитку.

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

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

На думку аудиторів, фінансова звітність відображає достовірно, в усіх суттєвих аспектах фінансовий стан ПАТ «ДТЕК ДНПРООБЛЕНЕРГО» станом на 31.12.2012 року та її фінансові результати, і рух грошових коштів за рік, що закінчився на зазначену дату і відповідає положенням Міжнародних стандартів фінансової звітності.

2.6. Пояснювальний параграф

Не змінюючи нашої думки, наводимо додаткову інформацію. В результаті проведення аудиторської перевірки встановлено, що в періоді, який перевірявся, фінансова звітність складена на основі реальних даних бухгалтерського обліку та відповідно до вимог Міжнародних стандартів бухгалтерського обліку та фінансової звітності і не містить істотних суперечностей. Ті невідповідності і відхилення, які вказані в цьому параграфі не є суттєвими і в цілому не спотворюють фінансовий стан Товариства. Не повне застосування МСФЗ 1 та не повне розкриття інформації у фінансовій звітності відповідно вимогам МСФЗ є результатом недосконалого законодавства України, яке унеможливорює вільне застосування всіх МСФЗ. З метою складання фінансової звітності за МСФЗ за 2012 рік, згідно вимог українського законодавства Компанією було застосовано форми фінансової звітності, затверджені наказом Міністерства фінансів України від 31.03.1999 р № 87. 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 2012 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 31.12.2012р. резервний капітал враховується у складі нерозподіленого прибутку, та у окрему статтю (рядок 340 «Резервний капітал») не виділявся.

Станом на 31.12.2012 року у балансі Товариства відображені не розподілені прибутки накопичені за попередні роки у сумі 1 385 554 тис. грн. У 2012 році Товариство отримало прибуток, що дало можливість збільшити не розподілені прибутки на суму 171569 тис. грн.

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 «ДНПРООБЛЕНЕРГО» на ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ «ДНПРООБЛЕНЕРГО». ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ «ДНПРООБЛЕНЕРГО» перейменовано у ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК ДНПРООБЛЕНЕРГО» відповідно до рішення Загальних зборів акціонерів ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА

КОМПАНІЯ «ДНПРООБЛЕНЕРГО» (протокол від 26 червня 2012 року).

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

ДЕРЖАВНА АКЦІОНЕРНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ «ДНПРООБЛЕНЕРГО» 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 «ДНПРООБЛЕНЕРГО» 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 31.12.2012 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 (свідоцтво про реєстрацію випуску акцій від 25.05.2011 № 72/04/1/10).

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

У зв'язку зміною концептуальної основи фінансової звітності на МСФО, не відбулась зміна статутного фонду, ця зміна зазвичай відображає вплив гіперінфляції, згідно з IAS 29.

Належний державі пакет акцій ПАТ «ДТЕК ДНПРООБЛЕНЕРГО» через НАК "Енергетична компанія України" складає 25%.

Відповідно до зведеного облікового реєстру, наданого депозитарієм ПАТ «Національний депозитарій цінних паперів», станом на 31.12.2012 акціонерами, частки яких перевищують 10% статутного капіталу ПАТ «ДТЕК ДНПРООБЛЕНЕРГО», є:

- Larva Investments Limited, СУР володіє 952273 шт. акцій, що становить 15,8934% від статутного капіталу ПАТ «ДТЕК ДНПРООБЛЕНЕРГО».

- НАК "Енергетична компанія України", 32984271, UKR володіє 1497906 шт., що становить 25% від статутного капіталу ПАТ «ДТЕК ДНПРООБЛЕНЕРГО»;

DTEK Holdings Limited, СУР володіє 3086008 шт. акцій, що становить 51,5054% від статутного капіталу ПАТ «ДТЕК ДНПРООБЛЕНЕРГО».

Протягом 2012 року відбувались зміни власників акцій (їх часток), яким належить більш як 10% статутного капіталу ПАТ «ДТЕК ДНПРООБЛЕНЕРГО», а саме:

30.01.2012 відповідно до даних зведеного облікового реєстру власників цінних паперів ПАТ “Дніпрообленерго” сформованого станом на 31.12.2011 Юридична особа - НАК «Енергетична компанія України», (код ЄДРПОУ 3298427, адреса: 01001, м. Київ, вул.. Хрещатик,34), зменшено розмір пакета акцій до 25,0000%, загальна кількість ЦП – 1497906 шт.; Юридична особа – Фонд державного майна України (код ЄДРПОУ 00032945, адреса: 01133, м. Київ, вул. Кутузова, 18/9), розмір пакета акцій становить 50,0000%, загальна кількість ЦП – 2995809 шт.

25.05.2012р. Публічне акціонерне товариство “Енергопостачальна компанія “Дніпрообленерго” отримало від ПАТ «Національний депозитарій України» зведений обліковий реєстр власників цінних паперів станом на 17.05.2012 року. Відбулися зміни у акціонерів, яким належить 10 і більше відсотків голосуючих акцій Публічного акціонерного товариства “Енергопостачальна компанія “Дніпрообленерго”, а саме: Юридична особа – Фонд державного майна України (код ЄДРПОУ 00032945, адреса: 01133, м. Київ, вул. Кутузова, 18/9), яка була

власником 2995809 голосуючих акцій Товариства, що складало 50,0000%, зменшила свій пакет на 2995809 акцій, що становить 50,0000%. В результаті чого пакет акцій склав нуль акцій, що становить 0,0% голосуючих акцій Публічного акціонерного товариства “Енергопостачальна компанія “Дніпрообленерго”.

Юридична особа – DTEK Holdings Limited, Кіпр (174860, адреса: Кіпр P.C. 1066 Кіпр Nicosia Themistokli Dervi St. 3, Nicosia, Julia Hous), яка була власником 90199 голосуючих акцій Товариства, що складало 1,5054%, збільшила свій пакет акцій на 2995809 акцій, що становить 50,0000% та стала власником 3086008 акцій, що становить 51,5054% голосуючих акцій Публічного акціонерного товариства “Енергопостачальна компанія “Дніпрообленерго”.

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

Усі процедури по формуванню та сплаті статутного фонду виконані з дотриманням чинного законодавства України.

У процесі аудиторської перевірки аудиторами було отримано достатньо свідочств, які дозволяють зробити висновок про відображення та розкриття інформації щодо активів, зобов'язань та власного капіталу, згідно з Міжнародними стандартами фінансової звітності.

3. Коригування сум, відображених у фінансовій звітності, підготовленій у відповідності МСФЗ

Під час аудиторської перевірки встановлено, що при підготовці звіту про фінансовий стан (Балансу) у відповідності з МСФЗ на початок періоду Товариство здійснило коригування сум, відображених у фінансовій звітності, підготовленій у відповідності з П(С)БО.

Перехід від раніше застосованих П(С)БО до МСФЗ вплинув на власний капітал Товариства.

У таблиці нижче надається пояснення основних коригувань, здійснених Товариством при трансформації (перерахунку) звіту про фінансовий стан згідно з П(с)БУ на 1 січня 2012 року і за рік, що закінчився 31 грудня 2012 року:

<i>В тисячах гривень</i>	<i>Нерозподілений прибуток станом на 1 січня 2012 року</i>	<i>Прибуток/ (збиток)/за рік</i>	<i>Нерозподілений прибуток станом на 31 грудня 2012 року</i>
Згідно з П(с)БО	(482 404)	38 658	(372 745)
Відображення змін в капіталі відповідно до МСФЗ	495 434		411 272
Оцінка основних засобів за умовною вартістю (i)	1 021 084		1 021 084
Списання інвестицій	(8 243)		(8 243)
Оцінка реструктурованої торгової кредиторської заборгованості та пов'язаного з нею податкового кредиту (ii)	763 433	(200 584)	562 849
Амортизація та різниця у вартості вибуття основних засобів на основі показників вартості, зазначених у звіті про оцінку (iii)	(159 356)	(75 321)	(234 677)
Сторнування переоцінки основних засобів за П(с)БО у 2011 року	38 014		38 014

Нарахування відстроченого податку (iv)	(8 545)	14 147	5 602
Коригування резерву сумнівних боргів за торговою дебіторською заборгованістю та іншими оборотними активами	(414 476)	395 716	(18 760)
Коригування відшкодування резерву знецінення запасів	(17 021)	(635)	(17 656)
Інші коригування	(774)	(412)	(1 186)
Згідно з МСФЗ	1 227 146	171 569	1 385 554

(i) Оцінка основних засобів за умовною вартістю

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. Справедлива вартість основних засобів Компанії визначалась на основі оцінки, проведеної станом на 1 січня 2011 року незалежним оцінювачем згідно з Міжнародними стандартами оцінки. Різниця між балансовою вартістю основних засобів, відображеною у фінансовій звітності згідно з П(с)БУ, та їх справедливою вартістю, визначеною незалежним оцінювачем, була відображена у попередній фінансовій звітності згідно з МСФЗ у складі нерозподіленого прибутку.

(ii) Оцінка реструктурованої торгової кредиторської заборгованості та пов'язаного з нею податкового кредиту

У фінансовій звітності згідно з П(с)БО Компанія оцінює реструктуровану торгіву кредиторську заборгованість та пов'язаний з нею податковий кредит за номінальною вартістю основної суми заборгованості, що не погашена станом на кінець звітного року. Відповідно до МСФЗ (IFRS) 39 "Фінансові інструменти: визнання та оцінка", у цій попередній фінансовій звітності згідно з МСФЗ Компанія провела переоцінку реструктурованої торгової кредиторської заборгованості за амортизованою вартістю з використанням методу ефективної процентної ставки.

(iii) Амортизація та різниця у вартості вибуття основних засобів на основі показників вартості, зазначених у звіті про оцінку

Ця строка включає ефект на збиток за рік, спричинений різницею між вартістю основних засобів, амортизованих у фінансовій звітності згідно з МСФЗ та П(с)БО, а також різницею у вартості вибуття.

(iv) Нарахування відстроченого податку

Наведені вище коригування вартості та виправлень призвели до виникнення додаткових тимчасових різниць. Компанія визнала у звітності податковий ефект цих тимчасових різниць.

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

4.1. Відповідність вартості чистих активів вимогам законодавства

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

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

Станом на 31.12.2012 р. чисті активи ПАТ «ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО» складають:

Рядок		Сума на кінець звітного періоду, тис.. грн.
1.	АКТИВИ	
1.2	Необоротні активи	2538205
1.3	Оборотні активи	551312
1.4	Витрати майбутніх періодів	1014
1.5.	Необоротні активи а групи вибуття	0
1.5	<i>Усього активів</i>	3135531
2.	ЗОБОВ'ЯЗАННЯ	
2.1	Довгострокові зобов'язання	645906
2.2	Поточні зобов'язання	1012280
2.3	Забезпечення наступних виплат і платежів	31875
2.4	Доходи майбутніх періодів	0
2.5	<i>Усього зобов'язань</i>	1690061
3.	ЧИСТІ АКТИВИ (рядок 1.5 – рядок 2.5)	1445470
4.	СТАТУТНИЙ КАПІТАЛ, у тому числі:	59916
4.1	Неоплачений капітал	0
4.2	Вилучений капітал	0
5.	Відхилення (рядок 3 – рядок 4)	1385554

Аудитор звертає увагу на те, що розмір чистих активів ПАТ «ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО» більше розміру статутного капіталу товариства на 1385554 тис. грн., та задовольняє вимогам ст. 155 ЦКУ «Статутний капітал акціонерного товариства». Слід зауважити, що в порівнянні з початком року вони зросли за рахунок збільшення прибутку.

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

Товариство у 2012 році відповідно до ст.70 Закону України «Про акціонерні товариства» мало виконання значних правочинів (10 і більше відсотків вартості активів товариства за даними останньої річної фінансової звітності). Прийняття рішень загальними зборами акціонерів, наглядовою радою про відчуження майна товариства в обмін на корпоративні права, укладання кредитних договорів на значну суму, у звітному році не відбувалось.

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

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

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

Аудитор не отримав достатні та прийнятні аудиторські докази того, що фінансова звітність була суттєво викривлення у зв'язку з інформацією, що розкривається емітентом цінних паперів та подається до Комісії.

4.3. Виконання значних правочинів

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

Товариство у 2012 році відповідно до ст.70 Закону України «Про акціонерні товариства» мало виконання значних правочинів (10 і більше відсотків вартості активів товариства за даними останньої річної фінансової звітності). Аудитор виконав процедури на відповідність законодавству у частині вимог до закону:

№ пункту статті 70	ВИМОГИ ст.70 Закону України «Про акціонерні товариства»	Наявність (так/ні)	Виконання значних правочинів
1.	Рішення про вчинення значного правочину, якщо ринкова вартість майна або послуг, що є його предметом, становить від 10 до 25 відсотків вартості активів за даними останньої річної фінансової звітності акціонерного товариства, приймається наглядовою радою	Так	Протягом 2012 року складено Протоколи засідань Наглядової ради серед питань яких розглядалися значні правочини
	Статутом акціонерного товариства визначені додаткові критерії для віднесення правочинів до категорії значних правочинів	Так	Понад 1млн. євро.
	У разі неприйняття наглядовою радою рішення про вчинення значного правочину питання про вчинення такого правочин виноситися на розгляд загальних зборів.	У 2012 році зазначених випадків не було	
2.	Якщо ринкова вартість майна або послуг, що є предметом значного правочину, перевищує 25 відсотків вартості активів за даними останньої річної фінансової звітності акціонерного товариства, рішення про вчинення такого правочину приймається загальними зборами за поданням наглядової ради	Так	Загальними зборами акціонерів у 2012 році розглядалися вказані правочини
	Рішення про вчинення значного правочину, якщо ринкова вартість майна або послуг, що є предметом такого правочину, перевищує 25 відсотків, але менша ніж 50 відсотків вартості активів за даними останньої річної фінансової звітності акціонерного товариства, приймається простою більшістю голосів акціонерів, які зареєструвалися для участі у загальних зборах та є власниками голосуючих з цього питання акцій	Так	Загальними зборами акціонерів у 2012 році розглядалися вказані правочини

	Рішення про вчинення значного правочину, якщо ринкова вартість майна або послуг, що є предметом такого правочину, перевищує 50 і більше відсотків вартості активів за даними останньої річної фінансової звітності акціонерного товариства, приймається більш як 50 відсотками голосів акціонерів від їх загальної кількості	У 2012 році зазначених випадків не було	
3.	На дату проведення загальних зборів неможливо визначити, які значні правочини вчинятимуться акціонерним товариством у ході поточної господарської діяльності, загальні збори прийняли рішення про попереднє схвалення значних правочинів, які можуть ним вчинятися протягом не більш як одного року, із зазначенням характеру правочинів та їх граничної вартості.	Так	
4.	Значний правочин, застосовуються як додатковий до інших вимог щодо порядку вчинення певних правочинів, передбачених законодавством або статутом акціонерного товариства	Ні	
5.	Заборона ділити предмет правочину з метою ухилення від передбаченого цим Законом порядку прийняття рішень про вчинення значного правочину.	Так. Випадки поділу предмету правочину з метою ухилення від передбаченого Законом «Про акціонерні товариства» порядку прийняття рішень про вчинення значного правочину не виявлені	

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

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

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

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

Однак, Товариство не обирало корпоративного секретаря.

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

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

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

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

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

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

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

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

Системи обліку прав власності на акції Товариства організована вірно.

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

3) Органи корпоративного управління акціонерного товариства:

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

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

4) Функціонування органів корпоративного управління:

- статус та повноваження Загальних зборів акціонерів Товариства порядок їх скликання, проведення та прийняття рішень – визначаються розділом 15 Статуту ПАТ «ДТЕК ДНПРООБЛЕНЕРГО»;

- повноваження, порядок формування, склад та функції Наглядової ради визначені розділом 16 Статуту ПАТ «ДТЕК ДНПРООБЛЕНЕРГО»;

- правовий статус, порядок формування, склад та функції Ревізійної комісії Товариства, права, обов'язки та відповідальність її членів – визначені розділом 18 Статуту ПАТ «ДТЕК ДНПРООБЛЕНЕРГО»;

- у товаристві утворений одноосібний Виконавчий орган - Генеральний директор, порядок прийняття рішень яким встановлений розділом 17 статуту Товариства.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Щорічні загальні збори акціонерів проводились в термін, визначений Законом України «Про акціонерні товариства» - до 30 квітня.

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

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

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

Протягом звітного року ревізійна комісія займалась перевіркою фінансово-господарської діяльності акціонерного товариства за 2012 рік. Звіт ревізійної комісії, не містить суттєвих зауважень щодо порушення законодавства під час провадження фінансово-господарської діяльності, а також встановленого порядку ведення бухгалтерського обліку та подання звітності, й підтверджує достовірність та повноту даних фінансової звітності за 2012 рік.

На дату надання цього звіту ревізійною комісією товариства завершено перевірку фінансово-господарської діяльності товариства, проте звіт ревізійної комісії ще не розглядався наглядовою радою.

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

- 1) прийнята та функціонуюча система корпоративного управління у товаристві відповідає вимогам Статуту та вимогам Закону України «Про акціонерні товариства»,
- 2) наведена у річному звіті «Інформація про стан корпоративного управління» повно та достовірно розкриває фактичний стан про склад органів

корпоративного управління та результати їх функціонування.

4.5. Інформація про дії, які відбулися протягом 2012 року:

20.01.2012р. Відомості про зміну складу посадових осіб емітента

Наглядовою радою Публічного акціонерного товариства «Енергопостачальна компанія "Дніпрообленерго" прийнято рішення від 20.01.2012, протокол № 11/2012 про зміну складу посадових осіб товариства, а саме:

відкликати Фоменка Олександра Валерійовича з посади Генерального директора ПАТ «Дніпрообленерго» у зв'язку з поданою ним заявою про звільнення із займаної посади 23 січня 2012 року.

(паспорт ВА 013516, виданий Кіровським РВ ДМУ УМВС України у Донецькій обл.);
на зазначеній посаді перебував з 28.04.2010
володіє часткою в статутному капіталі (у відсотках) 0,0000%;

обрати з 24 січня 2012 року Долгополова В.П. особою, що тимчасово здійснюватиме повноваження Генерального директора Публічного акціонерного товариства «Енергопостачальна компанія «Дніпрообленерго», до обрання генерального директора Товариства в установленому порядку.

(паспорт ВА 105060, виданий 04.11.1995 Торезьким МВ УМВС України в Донецькій обл);
попередня посада – начальник відділу матеріально-технічного постачання, начальник виробничої служби організації закупівель та матеріально-технічного постачання ВАТ “Донецькобленерго”; директор із забезпечення виробництва ПАТ “Дніпрообленерго”
володіє часткою в статутному капіталі (у відсотках) 0%.

30.01.2012р. Відомості про зміну власників акцій, яким належить 10 і більше відсотків голосуючих акцій

На підставі отриманої 30.01.2012 від Публічного акціонерного товариства «Національний депозитарій України» інформаційної довідки ПАТ «Дніпрообленерго» надає інформацію, а саме:

відповідно до даних зведеного облікового реєстру власників цінних паперів ПАТ “Дніпрообленерго” сформованого станом на 31.12.2011

Юридична особа - НАК «Енергетична компанія України», (код ЄДРПОУ 3298427, адреса: 01001, м. Київ, вул.. Хрещатик,34), зменшено розмір пакета акцій до 25,0000%, загальна кількість ЦП – 1497906 шт.;

Юридична особа – Фонд державного майна України (код ЄДРПОУ 00032945, адреса: 01133, м. Київ, вул.. Кутузова, 18/9), розмір пакета акцій становить 50,0000%, загальна кількість ЦП – 2995809 шт.

22.05.2012р. Відомості про зміну власників акцій, яким належить 10 і більше відсотків голосуючих акцій

22.05.2012 Публічне акціонерне товариство “Енергопостачальна компанія “Дніпрообленерго” отримало від ПАТ «Національний депозитарій України» зведений обліковий реєстр власників цінних паперів станом на 17.05.2012 року. Відбулися зміни у акціонерів, яким належить 10 і більше відсотків голосуючих акцій Публічного акціонерного товариства “Енергопостачальна компанія “Дніпрообленерго”, а саме:

Юридична особа – Фонд державного майна України (код ЄДРПОУ 00032945, адреса: 01133, м. Київ, вул. Кутузова, 18/9), яка була власником 2995809 голосуючих акцій Товариства, що складало 50,0000%, зменшила свій пакет на 2995809 акцій, що становить 50,0000%. В результаті

чого пакет акцій склав нуль акцій, що становить 0,0% голосуючих акцій Публічного акціонерного товариства “Енергопостачальна компанія “Дніпрообленерго”.

Юридична особа – DTEK Holdings Limited, Кіпр (174860, адреса: Кіпр Р.С. 1066 Кіпр Nicosia Themistokli Dervi St. 3, Nicosia, Julia Hous), яка була власником 90199 голосуючих акцій Товариства, що складало 1,5054%, збільшила свій пакет акцій на 2995809 акцій, що становить 50,0000% та стала власником 3086008 акцій, що становить 51,5054% голосуючих акцій Публічного акціонерного товариства “Енергопостачальна компанія “Дніпрообленерго”.

26.06.2012р. Відомості про зміну складу посадових осіб емітента

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», зміст якого наведено нижче:

Звільнено:

Голову Наглядової ради: Омеляновського Петра Йосиповича

Паспорт серії КА № 058974 виданий Кам'янка-Бузьким РВ УМВС України в Львівській області 20.03.1996 р.

Перебував на посаді члена Наглядової ради з 31.03.2011 р.

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

Розмір пакета акцій: 1 штука, що становить 0,00002 %.

Члена Наглядової ради: Познякова Олександра Вікторовича

Паспорт серії ВВ № 382569 виданий Ц-Міським РВ Горлівського МУ УМВС України у Донецькій області 18.04.1998 р.

Перебував на посаді члена Наглядової ради з 31.03.2011 р.

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

Розмір пакета акцій: 2 штуки, що становить 0,00004 %.

Члена Наглядової ради: юридичну особу НАК «Енергетична компанія України»

Ідентифікаційний код за ЄДРПОУ – 32984271

Місцезнаходження: 83055, м.Київ, вул. Хрещатик,34

Перебувала на посаді члена Наглядової ради з 31.03.2011 р

Розмір пакета акцій: 1497906 штук, що становить 25,0000 %.

Голову Ревізійної комісії: Горбань Олену Анатоліївну

паспорт серії ВВ № 269927 виданий Ц-Міським РВ Горлівського МУ УМВС України у Донецькій області 17.02.1998 р,

перебувала на посаді члена Наглядової ради з 31.03.2011 р.

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

Розмір пакета акцій: 1 штука, що становить 0,00002 %.

Члена Ревізійної комісії: Крохину Надію Миколаївну

Паспорт серії СН № 282641 виданий Московським РУ ГУ МВС України в м.Києві 21.10.1996 р.

Перебувала на посаді члена Наглядової ради з 31.03.2011 р.

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

Розмір пакета акцій: 2 штуки, що становить 0,00004 %.

Члена Ревізійної комісії: Лещенка Олександра Олександровича

Паспорт серії АЕ № 315442 виданий Нікопольським МВ УМВС України у Дніпропетровській області 11.06.1996 р

Перебував на посаді члена Наглядової ради з 31.03.2011 р

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

Розмір пакета акцій: 1 штука, що становить 0,00002 %.

Призначено:

Члена Наглядової ради - юридичну особу - ДТЕК ХОЛДІНГЗ Б.В. (DTEK HOLDINGS

B.V.), місцезнаходження: Netherlands, Schiphol Boulevard 231 Tower B 5th floor, 1118BH Luchthaven Schiphol, the Netherlands,

Розмір пакета акцій: 1 штука, що становить 0,00002%.

Особу призначено строком на 3 роки.

Члена Наглядової ради - юридичну особу - ДТЕК ХОЛДІНГЗ ЛІМІТЕД (DTEK HOLDINGS LIMITED) місцезнаходження: Кіпр Р.С. 1066 Кіпр Nicosia Themistokli Dervi St.3, Nicosia, Julia Hous.

Розмір пакета акцій: 3086008штук, що становить 51,50543 %.

Особу призначено строком на 3 роки.

Члена Наглядової ради - Куца Олександра Сергійовича, паспортні дані: серія СН № 512430, виданий Мінським РУГУ МВС України в м. Києві 29.05.1997 року,

Розмір пакета акцій: 1 штука, що становить 0,00002%.

До призначення займав такі посади: заступник директору департаменту правового забезпечення та корпоративного управління НАК «Енергетична компанія України».

Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має.

Особу призначено строком на 3 роки.

Члена Ревізійної комісії - юридичну особу ДТЕК ІНВЕСТМЕНТС Б.В. (DTEK INVESTMENTS B.V.), місцезнаходження: Netherlands, Schiphol Boulevard 231 Tower B 5th floor, 1118BH Luchthaven Schiphol, the Netherlands,

Розмір пакета акцій: 1 штука, що становить 0,00002%.

Особу призначено строком на 3 роки.

Члена Ревізійної комісії- юридичну особу Товариство з обмеженою відповідальністю «ДТЕК», Код ЄДРПОУ 34225325, місцезнаходження: Україна 83055, м.Донецьк, бул. Шевченко,11.

Розмір пакета акцій: 1 штука, що становить 0,00002%.

Особу призначено строком на 3 роки.

Члена Ревізійної комісії

- юридичну особу Національна акціонерна компанія «Енергетична компанія України», Код ЄДРПОУ 329842271, місцезнаходження: Україна 01001, Київська обл., м.Київ, вул. Хрещатик,34,

Розмір пакета акцій: 1497906 штук, що становить і 25,0000%.

Особу призначено строком на 3 роки.

Призначено:

Головою Наглядової ради: юридичну особу - ДТЕК ХОЛДІНГЗ Б.В. (DTEK HOLDINGS B.V.), місцезнаходження: Netherlands, Schiphol Boulevard 231 Tower B 5th floor, 1118BH Luchthaven Schiphol, the Netherlands,

Розмір пакета акцій: 1 штука, що становить 0,00002%.

Особу призначено на строк до обрання Наглядовою радою ПАТ «ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО» іншого голови Наглядової ради, але у будь-якому випадку не більше як на 3 роки.

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

Тимчасово виконуючим обов'язки Генерального директора - Долгополова Віталія Петровича

паспорт серії ВА № 105060 виданий Торезьким МУ УМВС України у Донецькій області 04.11.1995 р,

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

Попередні посади: виконуючий обов'язки Генерального директора Публічного акціонерного товариства «Енергопостачальна компанія «Дніпрообленерго», директор із забезпечення виробництва Публічного акціонерного товариства «Енергопостачальна компанія «Дніпрообленерго»

Розмір пакета акцій: 0 штук, що становить 0,00000 %.

Особу призначено на строк до обрання Наглядовою радою товариства Генерального директора ПАТ «ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО».

Посадову особу призначено на підставі рішення засідання Наглядової ради ПАТ «ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО» №1 від 26.06.2012р.

26.11.2012р. Відомості про зміну складу посадових осіб емітента

Наглядовою радою ПАТ «ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО» прийнято рішення від 26.11.2012 (протокол № 12) про зміну складу посадових осіб Товариства, а саме:

Припинено повноваження з 26.11.2012 р.:

Тимчасово виконуючого обов'язки Генерального директора ПАТ «ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО»: Долгополова Віталія Петровича

Паспорт серії ВА № 105060 виданий Торезьким МУ УМВС України у Донецькій області 04.11.1995 р.

Перебував на посаді тимчасово виконуючого обов'язки Генерального директора Товариства з 20.01.2012 р.

Посадова особа непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має. Зміни відбулися внаслідок організаційної необхідності.

Розмір пакета акцій: 0 штук, що становить 0,00000 %.

Обрано з 26.11.2012 р.:

Генеральним директором ПАТ «ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО»: Бублікова Сергія Сергійовича

Особу призначено строком на 3 (три) роки.

Паспорт серії АН № 162974 виданий Ленінським РВ УМВС України в Дніпропетровській області 28. 04.1998 р.

Попередні посади: Технічний директор ПАТ «ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО», технічний директор ПАТ «Дніпрообленерго».

Посадова особа непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має. Зміни відбулися внаслідок організаційної необхідності.

Розмір пакета акцій: 0 штук, що становить 0,00000 %.

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

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

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

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

Операції з пов'язаними особами Товариства протягом 2012 року:

тис. грн.

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

	31 грудня 2012 року	1 січня 2012 року
--	--------------------------------	------------------------------

В тисячах гривень

Оборотні активи

Торгова дебіторська заборгованість, та інша дебіторська заборгованість	16 581	
Торгова дебіторська заборгованість найбільших державних та комунальних споживачів електроенергії		704 966
Грошові кошти та їх еквіваленти	214	39 031

Поточні зобов'язання

Торгова кредиторська заборгованість перед ДП “Енергоринок”		(8 073)
Поточна частина реструктурованої торгової кредиторської заборгованості перед ДП “Енергоринок”		(91 592)
Поточна частина реструктурованої торгової кредиторської заборгованості перед іншими пов'язаними сторонами	(42 349)	

Довгострокові зобов'язання

Реструктурована торгова кредиторська заборгованість перед ДП “Енергоринок”		(665 266)
Реструктурована торгова кредиторська заборгованість перед іншими пов'язаними сторонами	(77 370)	

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

<i>В тисячах гривень</i>	2012 рік
Придбання електроенергії у ДП “Енергоринок”	647 461
Продаж електроенергії державним комунальним підприємствам	184 893
Продаж електроенергії іншим пов'язаними сторонам	11 089

В довідці наголошувалось, що протягом 2012 року відомості про випадки шахрайства у розумінні ст. 190 Кримінального кодексу України зі сторони співробітників Товариства відсутні.

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

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

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

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

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

2.8. Основні відомості про аудиторську фірму:

Повна назва юридичної особи

Товариство з обмеженою відповідальністю

відповідно до установчих документів	„Макаудитсервіс”
Код за ЄДРПОУ	21994619
Юридична адреса	83055, м. Донецьк, пр. Театральний, 7 оф. 515
Місцезнаходження юридичної особи	83001, м. Донецьк, пр. 25-ти річчя РСЧА, 6 «б»/147
Номер і дата видачі Свідоцтва про внесення до Реєстру аудиторських фірм та аудиторів, виданого Аудиторською палатою України	Свідоцтво про внесення в реєстр суб’єктів аудиторської діяльності № 1988, видане рішенням АПУ від 23.02.2001 г. № 99 строком дії до 23.12.2015р.
Номер, дата видачі сертифіката аудитора	Замай Олег Олегович СЕРТИФІКАТ АУДИТОРА Серія А № 006208 виданий рішенням аудиторської палати від 19.01.2007 року, дійсний до 19.01.2017 року.
Телефон/факс	(062) 334-38-83
Електронна адреса	zamay@makaudit.com.ua

Основні відомості про умови договору про проведення аудиту:

Дата и номер договору на проведення аудиту	Договір №00864-03 від «18» січня 2013 р.
Дата початку і дата закінчення проведення аудиту	18.01.2013 р. –10.03.2013 р.

**Директор ТОВ
«МАКАУДИТСЕРВІС»
сертифікат серії А № 006208**

Замай О.О.

Аудиторський висновок (звіт) складено «10» березня 2013 року

Інформація про основні види продукції або послуг, що їх виробляє чи надає емітент, перспективність виробництва окремих товарів, виконання робіт та надання послуг; залежність від сезонних змін; про основні ринки збуту та основних клієнтів; основні ризики в діяльності емітента, заходи емітента щодо зменшення ризиків, захисту своєї діяльності та розширення виробництва та ринків збуту; про канали збуту й методи продажу, які використовує емітент; про джерела сировини, їх доступність та динаміку цін; інформація про особливості стану розвитку галузі виробництва, в якій здійснює діяльність емітент, рівень впровадження нових технологій, нових товарів, його положення на ринку; інформація про конкуренцію в галузі, про особливості продукції (послуг) емітента; перспективні плани розвитку емітента; кількість постачальників за основними видами сировини та матеріалів, що займають більше 10 відсотків в загальному об’ємі постачання

Компанія є регіональним постачальником електричної енергії в Україні, що здійснює діяльність у Дніпропетровській області. Компанія обслуговує регіон площею майже 32 тисячі кв. кілометрів, забезпечуючи електроенергією понад 40 тис. юридичних, а також 1,5 мільйони побутових абонентів. Компанія має енергосистеми зі встановленою потужністю 7 977 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 58 701 тисяч кілометрів ліній електропередачі усіх класів напруги. Згідно з Постановою Кабінету Міністрів України “Про перехід до єдиних тарифів на електричну енергію, що відпускається споживачам”, Національна комісія регулювання електроенергетики України (“НКРЕ”) встановлює щомісячні тарифи на електричну енергію для кожного електрогенеруючого підприємства України. На рішення про розмір та впровадження тарифів суттєво впливають соціально-політичні фактори.

У 2012 році тарифи на електричну енергію для юридичних осіб збільшилися на 16%, а для населення - на 7,6%.

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

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

2012	382 673	1 116
2011	338 871	8 920
2010	334 812	4 021
2009	292 327	924
2008	197 871	1 364

У 2013 році ПАТ «ДТЕК ДНПРООБЛЕНЕРГО» заплановані дві значні покупки основних засобів, такі як:

1. Купівля у ПАТ «Лінде Газ Україна» ПС-150 кВ «Кислородна». Планована вартість покупки становить приблизно 7 млн. грн. Реалізація даної процедури дозволить вирішити ряд питань:
 - Забезпечить надійність електропостачання споживачів, заживлених від ПС «Кислородна» і мають договори на постачання електричної енергії з ПАТ «ДТЕК ДНПРООБЛЕНЕРГО».
 - У зв'язку з досить низькою на сьогоднішній день завантаженням трансформаторів, забезпечить собі наявність резервної потужності.
 - Дозволить завести нові кабелі в ЗРП-6 (10) кВ і відмовитися схеми електропостачання споживачів ПАТ «ДТЕК ДНПРООБЛЕНЕРГО» через мережі Холодокомбінату.
 - Реалізація будівництва нового РП-6 кВ в районі п. Самаровка, який дозволить поліпшити структуру розподільчої мережі 6 кВ, виконати перерозподіл навантажень даного району, підвищивши надійність електропостачання.
 - Розвиток розподільчої мережі 10 кВ з виконанням її резервування від ПС «Фрунзенська-150».
2. Купівля у ОКП «Електромережі-Південні» 620 об'єктів енергетики. Планована вартість покупки становить приблизно 36,704 млн. грн. Включає в себе як ТП, так і електричні мережі 35-0,4 кВ. ПАТ «ДТЕК ДНПРООБЛЕНЕРГО» зацікавлене у придбанні даних об'єктів у зв'язку з тим, що всі вони задіяні в схемі електропостачання споживачів електроенергії м. Дніпропетровська та Дніпропетровської області, і з якими укладені договори на постачання електроенергії. Дана покупка дозволить підвищити надійність електропостачання споживачів, виконати необхідні заходи, які забезпечать надійний рівень безпеки, а також запобіжить ризик додаткових фінансових витрат у вигляді плати за транзит електроенергії через чужі мережі

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

Загальний обсяг передачі електроенергії Компанії складає 20% від всього споживання в Україні - більше 29 млрд кВт/ч за рік. Загальна довжина ліній електропередачі на території регіону - 58 701

км. Потужність трансформаторів - 10843 МВА, встановлена потужність блокстанцій - 596,5 МВт. Компанія обслуговує регіон площею майже 32 тис. кв. кілометрів. Витрати на ремонт основних фондів, пов'язаних з передачею та постачанням електроенергії.

Станом на 31.12.2012 р. на балансі компанії основні засоби становлять:

первісна вартість 3 391 513 тис.грн.;

залишкова вартість 2 508 435 тис.грн.;

знос 883 078 тис. грн.

На 2013 рік інвестиції на розвиток ПАТ "ДТЕК ДНПРООБЛЕНЕРГО" передбачається в сумі - 381 336 тис.грн. Основна увага в інвестиційній програмі приділена виконанню технічного розвитку (переозброєнню), модернізації та будівництву електричних мереж та обладнання і заходам, направленим на зниження понаднормативних витрат електроенергії. В своїй діяльності Компанія не здійснює значного техногенного впливу на навколишнє природне середовище. Свою діяльність організовує дотримуючись вимог природоохоронного та санітарного законодавства України з трьох напрямків:

1) охорона та раціональне використання водних ресурсів;

2) поводження з відходами;

3) охорона атмосферного повітря.

Інформація щодо проблем, які впливають на діяльність емітента; ступінь залежності від законодавчих або економічних обмежень

Значною проблемою в Компанії є ускладнення стягнення заборгованості за спожиту електричну енергію з підприємств-боржників. Причини ускладнення: - неможливість відключення від електропостачання водоканалів у зв'язку з їх стратегічною важливістю та міського електротранспорту через соціальну важливість цих об'єктів; - відсутність грошових коштів на рахунках боржників, при примусовому стягненні боргів через виконавчі служби; - наявність мораторію на примусове стягнення майна державних підприємств. Діюча законодавча база, що врегульовує механізм погашення заборгованості, не дає можливості вирішувати питання по стягненню заборгованості, а саме: - Закон України "Про питну воду та питне водопостачання" від 10.01.2002 № 2918-III із змінами та доповненнями; - Закон України "Про теплопостачання" від 02.06.2005 № 2633-IV із змінами та доповненнями; - Постанова КМУ від 28.01.2004 №93 "Про затвердження порядку обмеження електроспоживання споживачів до рівня екологічної броні електропостачання або повного припинення їм електропостачання" - Розпорядження КМУ від 13.05.2009 № 520 "Про забезпечення безперебійного постачання військовим частинам електричної енергії і теплової енергії, природного газу та води за умови проведення розрахунків за спожиті енергію, газ та воду у строк, що не перевищує трьох місяців з дати, визначеної у відповідних договорах" - Доручення Міністра енергетики та вугільної промисловості України Ю.Бойка від 26.01.2012 № 09/0025 "Про недопущення припинення або обмеження постачання в осінньо-зимовий період 2011/12 року підприємствам комунальної теплоенергетики природного газу та підприємствам з водопостачання і водовідведення електроенергії", надане на виконання витягу з протоколу засідання КМУ від 25.01.2012 №5 - Приписи органів прокуратури та рішень судів. Таким чином, Компанія стала заручником підприємств ЖКГ, яким неможливо припинити постачання електроенергії і по яких виконавчими службами не виконуються рішення щодо примусового стягнення заборгованості за електроенергію.

Інформація про факти виплати штрафних санкцій (штраф, пеня, неустойка) і компенсацій за порушення законодавства

Сума виплат штрафних санкцій і компенсацій за порушення законодавства складає 231 тис. грн.

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

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 ДНІПРООБЛЕНЕРГО» облікова політика - сукупність принципів, стандартів, правил, методів і процедур обліку, які застосовуються при підготовці фінансової звітності, ведення бухгалтерського обліку, а також при плануванні виробництва і реалізації продукції, розробці прогнозів і бізнес-планів. Облікова політика підготовлена відповідно до Закону України від 16.07.1999 р. № 996-XIV "Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні", міжнародних стандартів фінансової звітності (МСФЗ) і національних Положень (стандартів) бухгалтерського обліку (ПСБО) України в частині, що не суперечить міжнародним стандартам фінансової звітності.

Найбільш прийнятним шляхом покращення ліквідності Товариства є зниження дебіторської заборгованості. На кінець 2012 року загальна дебіторська заборгованість ПАТ «ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО» складає 1 373 171 тис.грн., в т.ч. заборгованість споживачів за відпущену електроенергію - 1 199 555 тис.грн., або 87%. В структурі заборгованості за спожиту електроенергію по галузях 61% припадає на підприємства житлово-комунального господарства, при цьому значна частина зазначеної заборгованості припадає на підприємства водоканалів. Для стягнення заборгованості Товариства звертається до суду, по боржникам проводиться робота щодо звернення зі стягнення грошових коштів, майна та інших цінностей, які належать боржникові на правах власності. Крім того, протягом 2012 року в рамках постанови Кабінету Міністрів України від № 517 Товариством було проведено роботу з погашення заборгованості підприємств тепло- та водозабезпечення на загальну суму 524 732 тис.грн. шляхом проведення взаєморозрахунків з використанням механізмів, обумовлених цією постановою.

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

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

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

Стратегія ПАТ «ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО» в області основного бізнесу передбачає вдосконалювання й розвиток електричних мереж з використанням інтелектуальних систем керування процесом передачі та постачання електроенергії, ефективного управління активами Компанії, визначення при цьому оптимальних умов і основних технічних напрямків забезпечення надійного й безпечного електропостачання споживачів. Основними напрямками діяльності Компанії є: - удосконалювання технологічного управління мережами та застосування сучасних методів планування розвитку мереж; - подолання тенденції старіння основних фондів і електроустаткування за рахунок збільшення масштабів робіт з їхньої реконструкції й технічного переозброєння; - створення умов для застосування нових технічних рішень і технологій у системах обслуговування, керування, захисту, передачі інформації, зв'язку й систем обліку електроенергії; - залучення інвестицій для реалізації основних напрямків розвитку розподільчого мережевого комплексу; - автоматизація системи керування бізнес-процесами, що дозволяє приймати рішення на основі повної і якісної інформації з розумінням наслідків прийнятих рішень; - створення ефективної системи корпоративного управління, що сприяє досягненню балансу інтересів всіх учасників корпоративних відносин; - розвиток персоналу шляхом підвищення його кваліфікації, удосконалювання вміння командної роботи націленої на результат. Компанія щорічно вкладає значні матеріальні ресурси і упроваджує нові технічні рішення в електричних мережах 0,4-150 кВ. В 2010-2012 роках закладений серйозний фундамент для перспективного розвитку мереж Компанії на найближчі 5 років. Затверджено "Положення про технічну політику в розподільному електромережевому комплексі ПАТ Дніпрообленерго. Дане положення визначає сукупність управлінських, технічних і організаційних заходів на найближчу і довгострокову перспективу (на період до 2015 р. включно), направлених на підвищення ефективності, технічного рівня,

надійності і безпеки розподільних електричних мереж. Також сформовані багаторічні план-графіки, стратегічні напрямки і програми по реконструкції, новому будівництву і модернізації мереж 0,4-150 кВ. Стратегія розвитку електричних мереж ПАТ Дніпрообленерго на період 2012-2015 роки визначається, в основному, розробкою заходів, щодо покращення технічного стану електричних мереж та забезпечення якості електричної енергії, зниженню витрат електричної енергії на її передачу, покриття зростаючих навантажень, реалізації планів розвитку регіону. Програмою розвитку Компанії передбачено будівництво нових і реконструкцію існуючих енергетичних об'єктів, застосовуючи інноваційні рішення. Заплановано оновлення трансформаторного парку, заміну акумуляторних батарей, морально та фізично зношених вимикачів, модернізацію комплектів основних релейних захистів і автоматики, впровадження інтегрованої автоматизованої системи диспетчерського управління технологічними процесами (ІАСДУ ТП). Реалізація даних напрямків ґрунтується на виконанні Програми розвитку електричних мереж 0,4-150 кВ ПАТ Дніпрообленерго на 2012-2015 роки, яка була затверджена Міненерговугілля в 2011 році на загальну суму 1 910,85 млн. грн. В рамках програми заплановано будівництво п'яти підстанцій 150 кВ, чотирьох ПС-35 кВ, шести розподільних пунктів 6-10 кВ, комплексна реконструкція 14 ПС 35-150 кВ. Також планується реконструкція повітряних ліній електропередач напругою 150-35 кВ загальною протяжністю 212,46 км. Намічено виконати реконструкцію 1969,72 км. мереж напругою 0,4-10 кВ, із застосуванням ізолюваного самоутриманого дроту в мережах напругою 0,4кВ. У найближчі п'ять років важливим пріоритетом роботи є реалізація пілотного проекту Інтегрована автоматизована система диспетчерського управління технологічними процесами (ІАСДУ ТП) на Криворізькому - Нікопольському регіоні, який включає розробку проектно-кошторисної документації, організацію каналів зв'язку, організацію єдиної диспетчерської в Кривому Розі, телемеханізація 59 підстанцій із заміною комутаційних апаратів у 5 районах електричних мереж Криворізько - Нікопольського регіону, що дасть можливість підвищити якість і швидкість виробничих процесів, мінімізувати вплив людського чинника при оперативному управлінні мережею і устаткуванням. С допомогою ІАСДУ ТП підвищиться швидкість і точність надходження інформації, оперативність реагування на позаштатні ситуації, знизяться тимчасові і матеріальні витрати на виконання оперативного обслуговування, підготовку аналітичних документів, звітів, підвищиться їх якість і ефективність контролю стану мереж і устаткування. З метою реалізації основних напрямків в Компанії що річно розробляється інвестиційна програма.

В 2013 году ПАО «ДТЭК ДНЕПРООБЛЭНЕРГО» запланированы две значительные покупки основных средств, такие как:

1. Покупка у ПАО «Линде Газ Украина» ПС-150 кВ «Кислородная». Планируемая стоимость покупки составляет ? 7 млн. грн. Реализация данной процедуры позволит решить ряд вопросов:
 - Обеспечит надежность электроснабжения потребителей, запитанных от ПС «Кислородная» и имеющих договоры на поставку электрической энергии с ПАО «ДТЭК ДНЕПРООБЛЭНЕРГО».
 - В связи с достаточно низкой на сегодняшний день загрузкой трансформаторов, обеспечит себе наличие резервной мощности.
 - Позволит завести новые кабели в ЗРП-6(10) кВ и отказаться схемы электроснабжения потребителей ПАО «ДТЭК ДНЕПРООБЛЭНЕРГО» через сети Хладокомбината.
 - Реализация строительства нового РП-6 кВ в районе п. Самаровка, который позволит улучшить структуру распределительной сети 6 кВ, выполнить перераспределение нагрузок данного района, повысив надежность электроснабжения.
 - Развитие распределительной сети 10 кВ с выполнением ее резервирования от ПС «Фрунзенская-150».
2. Покупка у ОКП «Электросети-Южные» 620 объектов энергетики. Планируемая стоимость покупки составляет ? 36,704 млн. грн. Включает в себя как ТП, так и электрические сети 35-0,4 кВ. ПАО «ДТЭК ДНЕПРООБЛЭНЕРГО» заинтересовано в приобретении данных объектов в связи с тем, что все они задействованы в схеме электроснабжения потребителей электроэнергии г. Днепропетровска и Днепропетровской области, и с которыми заключены договоры на поставку электроэнергии. Данная покупка позволит повысить надежность электроснабжения потребителей, выполнить

необходимые мероприятия, которые обеспечат надежный уровень безопасности, а также предотвратит риск дополнительных финансовых затрат в виде платы за транзит электроэнергии через чужие сети.

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

За 2012 рік досліджень та розробок ПАТ "ДТЕК ДНПРООБЛЕНЕРГО" не проводило

Інформація щодо судових справ, стороною в яких виступає емітент, його дочірні підприємства або його посадові особи (дата відкриття провадження у справі, сторони, зміст та розмір позовних вимог, найменування суду, в якому розглядається справа, поточний стан розгляду). У разі відсутності судових справ про це зазначається

За 2012 рік ПАТ "ДТЕК ДНПРООБЛЕНЕРГО" було подано 3 734 позова на суму 286 765 тис.грн.; до ПАТ "ДТЕК ДНПРООБЛЕНЕРГО" подано 369 позовів на суму 28 801 тис.грн.

Інша інформація, яка може бути істотною для оцінки інвестором фінансового стану та результатів діяльності емітента, у тому числі, за наявності, інформацію про результати та аналіз господарювання емітента за останні три роки у формі аналітичної довідки в довільній формі

Результати діяльності Компанії за останні три роки наведені у таблиці.
тис.грн. без ПДВ

--

Звітні дані за 2010-2011рр. були сформовані відповідно до вимог П(с)БУ. 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, рішенню державної комісії з цінних паперів та фондового ринку «Про затвердження Порядку розкриття інформації про діяльність публічних акціонерних товариств на основі міжнародних стандартів фінансової звітності» від 30.11.2010р. №1780 компанією підготовлена фінансова звітність за 2012 рік відповідно до вимог Міжнародних стандартів фінансової звітності (МСФЗ).

На протязі останніх трьох років Компанія отримувала чистий прибуток.

Результатом фінансово-господарської діяльності ПАТ «ДТЕК ДНПРООБЛЕНЕРГО» за 2012 рік є отримання чистого прибутку в сумі 171 569 тис.грн.

У 2012 році доходи від усіх видів діяльності зросли на 16,62% у порівнянні з доходами отриманими у 2011р., в основному через зростання доходу від реалізації активної електроенергії. За фактом 2012 року загальні витрати Компанії зросли від 2011 року на 15,8%, в основному через збільшення вартості покупної електроенергії.

13. Інформація про майновий стан та фінансово-господарську 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:	0	0	0	0	0	0
будівлі та споруди	1591878	1609973	0	0	1591878	1609973
машини та обладнання	832585	850703	0	0	832585	850703
транспортні засоби	40598	34164	0	0	40598	34164
інші	14560	13595	0	0	14560	13595
2. Невиробничого призначення:	0	0	0	0	0	0
будівлі та споруди	0	0	0	0	0	0
машини та обладнання	0	0	0	0	0	0
транспортні засоби	0	0	0	0	0	0
інші	0	0	0	0	0	0
Усього	2479621	2508435	0	0	2479621	2508435
Опис	<p>Основні засоби відображаються за собівартістю або умовною собівартістю (стосовно активів, придбаних до дати переходу на МСФЗ) за вирахуванням накопиченого зносу та збитків від зменшення корисності. Справедлива вартість основних засобів переважно визначена за амортизованою вартістю заміщення. Амортизація нараховується за лінійним методом протягом очікуваних строків корисного використання кожного активу. Середні строки корисного використання кожного активу є такими: Будівлі та обладнання для передачі електроенергії до 50 років Машини та обладнання до 30 років Меблі та інвентар, офісне обладнання, транспортні засоби та інші основні засоби до 15 років Незавершене будівництво не амортизується до моменту закінчення будівництва відповідних активів і вводу їх в експлуатацію. Балансова вартість основних засобів переглядається на предмет зменшення корисності, коли певні події чи зміна обставин вказують на те, що балансова вартість активу не зможе бути відшкодована. У випадку виявлення ознак зменшення корисності активу та перевищення його балансової вартості над оціночною відшкодованою вартістю вартість такого активу або одиниці, що генерує грошові потоки, списується до вартості очікуваного відшкодування. Вартість очікуваного відшкодування активів визначається як більша з двох величин: чистої ціни продажу активу або вартості використання активу.</p>					

13.2. Інформація щодо вартості чистих активів емітента

Найменування показника	За звітний період	За попередній період
Розрахункова вартість чистих активів (тис. грн)	1445470.00	1287062.00
Статутний капітал (тис. грн.)	59916.00	59916.00
Скоригований статутний капітал (тис. грн)	59916.00	59916.00
Опис	Під вартістю чистих активів акціонерного товариства розуміється величина, яка визначається шляхом вирахування із суми активів, прийнятих до розрахунку, суми його зобов'язань, прийнятих до розрахунку. Розрахунок вартості чистих активів акціонерних товариств здійснюється згідно Методичних рекомендацій Національної комісії з цінних паперів та фондового ринку щодо визначення вартості чистих активів акціонерних товариств від 17.11.2004 р. № 485 з метою реалізації положень ст. 155 «Статутний капітал акціонерного товариства»	
Висновок	Вартість чистих активів ПАТ «ДТЕК ДНПРООБЛЕНЕРГО» більше розміру статутного капіталу товариства на 1385554 тис. грн., та задовольняє вимогам ст. 155 ЦКУ «Статутний капітал акціонерного товариства».	

13.3. Інформація про зобов'язання емітента

Види зобов'язань	Дата виникнення	Непогашена частина боргу (тис. грн.)	Відсоток за користування коштами (відсоток річних)	Дата погашення
Кредити банку	X	0	X	X
у тому числі:				
Зобов'язання за цінними паперами	X	0	X	X
у тому числі:				
за облігаціями (за кожним випуском):	X	0	X	X
за іпотечними цінними паперами (за кожним власним випуском):	X	0	X	X
за сертифікатами ФОН (за кожним власним випуском):	X	0	X	X
за вексями (всього)	X	0	X	X
за іншими цінними паперами (у тому числі за похідними цінними паперами)(за кожним видом):	X	0	X	X
за фінансовими інвестиціями в корпоративні права (за кожним видом):	X	0	X	X
Податкові зобов'язання	X	10473	X	X
Фінансова допомога на зворотній основі	X	0	X	X
Інші зобов'язання	X	1672591	X	X
Усього зобов'язань	X	1683064	X	X
Опис:	не має			

13.4. 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	23674.4	1114974	100	23674.4	15796124	100

13.5. Інформація про собівартість реалізованої продукції

№ з/п	Склад витрат*	Відсоток від загальної собівартості реалізованої продукції (у відсотках)
1	2	3
1	вартість купованої електроенергії	92.7
2	виробнича собівартість продукції	7.3

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

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

Дата виникнення події	Дата оприлюднення Повідомлення у стрічці новин	Вид інформації
1	2	3
20.01.2012	20.01.2012	Відомості про зміну складу посадових осіб емітента
30.01.2012	30.01.2012	Інформація про зміну власників акцій, яким належить 10 і більше відсотків голосуючих акцій
22.05.2012	23.05.2012	Інформація про зміну власників акцій, яким належить 10 і більше відсотків голосуючих акцій
26.06.2012	27.06.2012	Відомості про зміну складу посадових осіб емітента
04.07.2012	04.07.2012	Спростування
26.06.2012	04.07.2012	Відомості про зміну складу посадових осіб емітента
14.11.2012	14.11.2012	Спростування
26.11.2012	27.11.2012	Відомості про зміну складу посадових осіб емітента

ІНФОРМАЦІЯ
про стан корпоративного управління
ЗАГАЛЬНІ ЗБОРИ АКЦІОНЕРІВ

Яку кількість загальних зборів було проведено за минулі три роки?

№ з/п	Рік	Кількість зборів, усього	У тому числі позачергових
1	2012	1	0
2	2011	1	0
3	2010	2	1

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

	Так	Ні
Реєстраційна комісія	X	
Акціонери		X
Реєстратор		X
Депозитарій		X
Інше (запишіть): не має	Ні	

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

	Так	Ні
Державна 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
Внесення змін до статуту товариства		X
Прийняття рішення про зміну типу товариства		X
Прийняття рішення про збільшення статутного капіталу товариства		X
Прийняття рішення про зменшення статутного капіталу товариства		X
Обрання голови та членів наглядової ради, прийняття рішення про припинення їх повноважень		X
Обрання голови та членів ревізійної комісії (ревізора), прийняття рішення про		X

дострокове припинення їх повноважень		
Інше (запишіть): Скликання позачергових зборів у 2012 році не відбувалось.		Так

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

ОРГАНИ УПРАВЛІННЯ

Який склад наглядової ради (за наявності)?

	(осіб)
Кількість членів наглядової ради	3
Кількість представників акціонерів, що працюють у товаристві	0
Кількість представників держави	0
Кількість представників акціонерів, що володіють більше 10 відсотків акцій	1
Кількість представників акціонерів, що володіють менше 10 відсотків акцій	1
Кількість представників акціонерів - юридичних осіб	2

Скільки разів на рік у середньому відбувалося засідання наглядової ради протягом останніх трьох років? 16

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 або відділ, що відповідає за роботу з акціонерами? (так/ні) Так

Яким чином визначається розмір винагороди членів наглядової ради?

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

Так

Кількість членів ревізійної комісії 3 осіб.

Скільки разів на рік у середньому відбувалося засідання ревізійної комісії протягом останніх трьох років? 4

Які посадові особи акціонерного товариства відповідають за зберігання протоколів загальних зборів акціонерів, засідань наглядової ради та засідань правління?

	Загальні збори акціонерів	Засідання наглядової ради	Засідання правління
Члени правління (директор)	Ні	Ні	Ні
Загальний відділ	Ні	Ні	Ні

Члени наглядової ради (голова наглядової ради)	Ні	Ні	Ні
Юридичний відділ (юрист)	Ні	Ні	Ні
Секретар правління	Ні	Ні	Ні
Секретар загальних зборів	Так	Ні	Ні
Секретар наглядової ради	Ні	Так	Ні
Корпоративний секретар	Ні	Ні	Ні
Відділ або управління, яке відповідає за роботу з акціонерами	Так	Так	Ні
Інше(запишіть): Директор з правових питань ПАТ "ДТЕК ДНПРООБЛЕНЕРГО" - Панченко Г.Г. Виконавчий орган Товариства одноосібний - Генеральний директор	Так	Так	Ні

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 чи бюджету	Так	Ні	Ні	Ні
Обрання та відкликання голови правління	Ні	Так	Ні	Ні
Обрання та відкликання членів правління	Ні	Ні	Ні	Ні
Обрання та відкликання голови наглядової ради	Ні	Так	Ні	Ні
Обрання та відкликання членів наглядової ради	Так	Ні	Ні	Ні
Обрання та відкликання голови та членів ревізійної комісії	Так	Ні	Ні	Ні
Визначення розміру винагороди для голови та членів правління	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 правління	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 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 (правління)		X
Положення про посадових осіб акціонерного товариства		X
Положення про ревізійну комісію		X
Положення про акції акціонерного товариства		X
Положення про порядок розподілу прибутку		X
Інше (запишіть):	Статутом ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО", не передбачено затвердження будь-яких додаткових положень.	

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

Чи готує акціонерне товариство фінансову звітність у відповідності до міжнародних стандартів бухгалтерського обліку? (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	
Правління або директор		X
Інше (запишіть)	На підставі рішення засідання Наглядової ради, протокол № 1 від 14 січня 2013 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	X	
Наглядова рада		X
Відділ внутрішнього аудиту акціонерного товариства		X
Стороння компанія або сторонній консультант	X	
Перевірки не проводились		X
Інше (запишіть)	ВИСНОВКИ РЕВІЗІЙНОЇ КОМІСІЇ: Ревізійною комісією не встановлено ніяких фактів, які могли б свідчити про: - спотворення (навмисне або	

внаслідок помилок) фінансової звітності Товариства за рік, що завершився 31.12.2012 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.

З ініціативи якого органу ревізійна комісія 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	X	

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

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

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

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

З якої причини було змінено особу, яка веде облік прав власності на акції у депозитарній системі України (далі - особа)?

	Так	Ні
Не задовольняв професійний рівень особи		X
Не задовольняли умови договору з особою		X
Особу змінено на вимогу:		
акціонерів	X	
суду		X
Інше (запишіть)	<p>на підставі рішення позачергових Загальних зборів акціонерів ВАТ "ЕК "Дніпрообленерго" протокол №2/2010 від 24.06.2010 року випуск акцій було переведено із документарної форми існування у бездокументарну форму існування. Реєстратор з яким було розірвано договір: Відкрите акціонерне товариство «Фінансова компанія «Укрнафтогаз», Ідентифікаційний код за ЄДРПОУ 24101605, договір про розірвання № 064-Р від 03.09.2010. Депозитарієм, який обслуговує випуск акцій Товариства, що дематеріалізовався, обрано Публічне акціонерне товариство «Національний депозитарій України», Ідентифікаційний код за ЄДРПОУ 30370711, договір № E-1043 від 06.08.2010. Зберігачем, у якого Товариство відкрило рахунки у цінних паперах власникам акцій випуску, було обрано Товариство з обмеженою відповідальністю «Об'єднана реєстраційна компанія», ідентифікаційний код за ЄДРПОУ 23785133, договір № 38/02-2010 від 31.08.2010. Акт прийому-передачі системи реєстру від</p>	

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 ДНПРООБЛЕНЕРГО" 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 ДНПРООБЛЕНЕРГО" власного кодекса (принципів, правил) корпоративного управління не має.

Інформація 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 ДНПРООБЛЕНЕРГО" власного кодекса (принципів, правил) корпоративного управління не має.

Звіт про корпоративне управління*

Мета провадження діяльності фінансової установи

Емітент не є фінансовою установою.

Перелік власників істотної участі (у тому числі осіб, що здійснюють контроль за фінансовою установою), їх відповідність встановленим законодавством вимогам та зміна їх складу за рік.

Емітент не є фінансовою установою.

Факти порушення (або про відсутність таких фактів) членами наглядової ради та виконавчого органу фінансової установи внутрішніх правил, що призвело до заподіяння шкоди фінансовій установі або споживачам фінансових послуг.

Емітент не є фінансовою установою.

Заходи впливу, застосовані протягом року органами державної влади до фінансової установи, у тому числі до членів її наглядової ради та виконавчого органу, або відсутність таких заходів.

Емітент не є фінансовою установою.

Наявність у фінансової установи системи управління ризиками та її ключові характеристики або відсутність такої системи.

Емітент не є фінансовою установою.

Інформація щодо результатів функціонування протягом року системи внутрішнього аудиту (контролю).

Емітент не є фінансовою установою.

Факти відчуження протягом року активів в обсязі, що перевищує встановлений у статуті фінансової установи розмір, або їх відсутність.

Емітент не є фінансовою установою.

Результати оцінки активів у разі їх купівлі-продажу протягом року в обсязі, що перевищує встановлений у статуті фінансової установи розмір.

Емітент не є фінансовою установою.

Інформація про операції з пов'язаними особами, в тому числі в межах однієї промислово-фінансової групи чи іншого об'єднання, проведені протягом року, або їх відсутність.

Емітент не є фінансовою установою.

Інформація про використані рекомендації (вимоги) органів, які здійснюють державне регулювання ринків фінансових послуг, щодо аудиторського висновку.

Емітент не є фінансовою установою.

Інформація про зовнішнього аудитора наглядової ради фінансової установи, призначеного протягом року.

Емітент не є фінансовою установою.

Інформація про діяльність зовнішнього аудитора, загальний стаж аудиторської діяльності.

Емітент не є фінансовою установою.

Інформація про діяльність зовнішнього аудитора, кількість років, протягом яких надає аудиторські послуги фінансовій установі.

Емітент не є фінансовою установою.

Інформація про діяльність зовнішнього аудитора, перелік інших аудиторських послуг, що надавалися фінансовій установі протягом року.

Емітент не є фінансовою установою.

Інформація про діяльність зовнішнього аудитора, випадки виникнення конфлікту інтересів та/або суміщення виконання функцій внутрішнього аудитора.

Емітент не є фінансовою установою.

Інформація про діяльність зовнішнього аудитора, ротація аудиторів у фінансовій установі протягом останніх п'яти років.

Емітент не є фінансовою установою.

Інформація про діяльність зовнішнього аудитора, стягнення, застосовані до аудитора Аудиторською палатою України протягом року, та факти подання недостовірної звітності фінансової установи, що підтверджена аудиторським висновком, виявлені органами, які здійснюють державне регулювання ринків фінансових послуг.

Емітент не є фінансовою установою.

Інформація щодо захисту фінансовою установою прав споживачів фінансових послуг, наявність механізму розгляду скарг.

Емітент не є фінансовою установою.

Інформація щодо захисту фінансовою установою прав споживачів фінансових послуг, прізвище, ім'я та по батькові працівника фінансової установи, уповноваженого розглядати скарги.

Емітент не є фінансовою установою.

Інформація щодо захисту фінансовою установою прав споживачів фінансових послуг, стан розгляду фінансовою установою протягом року скарг стосовно надання фінансових послуг (характер, кількість скарг, що надійшли, та кількість задоволених скарг).

Емітент не є фінансовою установою.

Інформація щодо захисту фінансовою установою прав споживачів фінансових послуг, наявність позовів до суду стосовно надання фінансових послуг фінансовою установою та результати їх розгляду.

Емітент не є фінансовою установою.

			КОДИ
		Дата(рік, місяць, число)	2012 12 31
Підприємство	ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО"	за ЄДРПОУ	23359034
Територія	Україна	за КОАТУУ	1210136600
Організаційно- правова форма господарювання	Публічне акціонерне товариство	за КОПФГ	230
Орган державного управління		за КОДУ	-
Вид економічної діяльності	Розподілення, торгівля електроенергією	за КВЕД	35.13,
Середня кількість працівників	8027		
Одиниця виміру: тис.грн.			
Адреса	49109, м. Дніпропетровськ, шосе Запорізьке,22		

Складено (зробити позначку "v" у відповідній клітинці):

за положеннями (стандартами бухгалтерського обліку)

за міжнародними стандартами фінансової звітності

V

**Баланс
на 31.12.2012 р.**

Актив	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
1	2	3	4
I. Необоротні активи			
Нематеріальні активи:			
- залишкова вартість	010	12776	16630
- первісна вартість	011	14968	22538
- накопичена амортизація	012	(2192)	(5908)
Незавершені капітальні інвестиції	020	47993	57790
Основні засоби:			
- залишкова вартість	030	2479621	2508435
- первісна вартість	031	3015621	3391513
- знос	032	(536000)	(883078)
Довгострокові біологічні активи:			
- справедлива (залишкова) вартість	035	0	0
- первісна вартість	036	0	0
- накопичена амортизація	037	(0)	(0)

Довгострокові фінансові інвестиції:			
- які обліковуються за методом участі в капіталі інших підприємств	040	0	0
- інші фінансові інвестиції	045	0	0
Довгострокова дебіторська заборгованість	050	358	350
Справедлива (залишкова) вартість інвестиційної нерухомості	055	0	0
Первісна вартість інвестиційної нерухомості	056	0	0
Знос інвестиційної нерухомості	057	0	0
Відстрочені податкові активи	060	0	0
Гудвіл	065	0	0
Інші необоротні активи	070	0	0
Гудвіл при консолідації	075	0	0
Усього за розділом I	080	2540748	2583205
II. Оборотні активи			
Виробничі запаси	100	54819	61257
Поточні біологічні активи	110	0	0
Незавершене виробництво	120	33	130
Готова продукція	130	0	0
Товари	140	2291	2594
Векселі одержані	150	0	0
Дебіторська заборгованість за товари, роботи, послуги:			
- чиста реалізаційна вартість	160	233415	243203
- первісна вартість	161	1498826	1365632
- резерв сумнівних боргів	162	(1265411)	(1122429)
Дебіторська заборгованість за розрахунками:			
- за бюджетом	170	214	4074
- за виданими авансами	180	4798	2815
- з нарахованих доходів	190	0	0
- із внутрішніх розрахунків	200	0	0
Інша поточна дебіторська заборгованість	210	512	300
Поточні фінансові інвестиції	220	0	0
Грошові кошти та їх еквіваленти:			
- в національній валюті	230	40890	236325
- у т.ч. в касі	231	3	2
- в іноземній валюті	240	0	0
Інші оборотні активи	250	16771	614
Усього за розділом II	260	353743	551312
III. Витрати майбутніх періодів	270	950	1014
IV. Необоротні активи та групи вибуття	275	0	0
Баланс	280	2895441	3135531

Пасив	Код рядка	На початок звітної періоду	На кінець звітної періоду
1	2	3	4
I. Власний капітал			
Статутний капітал	300	59916	59916
Пайовий капітал	310	0	0
Додатковий вкладений капітал	320	0	0
Інший додатковий капітал	330	0	0
Резервний капітал	340	0	0
Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	350	1227146	1385554
Неоплачений капітал	360	(0)	(0)
Вилучений капітал	370	(0)	(0)
Накопичена курсова різниця	375	0	0
Усього за розділом I	380	1287062	1445470
Частка меншості	385	0	0
II. Забезпечення наступних виплат та платежів			
Забезпечення виплат персоналу	400	6064	6997
Інші забезпечення	410	0	0
Сума страхових резервів	415	0	0
Сума часток перестраховиків у страхових резервах	416	0	0
Цільове фінансування	420	0	0
З рядка 420 графа 4 Сума благодійної допомоги (421)	421	0	0
Усього за розділом II	430	6064	6997
III. Довгострокові зобов'язання			
Довгострокові кредити банків	440	0	0
Інші довгострокові фінансові зобов'язання	450	0	0
Відстрочені податкові зобов'язання	460	92042	42541
Інші довгострокові зобов'язання	470	760453	603365
Усього за розділом III	480	852495	645906
IV. Поточні зобов'язання			
Короткострокові кредити банків	500	100000	0
Поточна заборгованість за довгостроковими зобов'язаннями	510	117816	134141
Векселі видані	520	0	0
Кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги	530	87748	403995
Поточні зобов'язання за розрахунками:			
- з одержаних авансів	540	324955	394253
- з бюджетом	550	29753	10473
- з позабюджетних платежів	560	0	0
- зі страхування	570	14634	12797
- з оплати праці	580	51342	50420

- з учасниками	590	274	690
- із внутрішніх розрахунків	600	0	0
Зобов'язання, пов'язані з необоротними активами та групами вибуття, утримуваними для продажу	605	0	0
Інші поточні зобов'язання	610	23298	30389
Усього за розділом IV	620	749820	1037158
V. Доходи майбутніх періодів	630	0	0
Баланс	640	2895441	3135531

Примітки не має

Керівник Бубликов Сергій Сергійович

Головний бухгалтер Гудзула Ірина Вікторівна

			КОДИ
		Дата(рік, місяць, число)	2012 12 31
Підприємство	ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО"	за ЄДРПОУ	23359034
Територія	Україна	за КОАТУУ	1210136600
Організаційно- правова форма господарювання	Публічне акціонерне товариство	за КОПФГ	230
Орган державного управління		за СПОДУ	-
Вид економічної діяльності	Розподілення, торгівлф електроенергією	за КВЕД	35.13,

Складено (зробити позначку "v" у відповідній клітинці):

за положеннями (стандартами бухгалтерського обліку)

за міжнародними стандартами фінансової звітності

ЗВІТ ПРО ФІНАНСОВІ РЕЗУЛЬТАТИ

за 31.12.2012 р.

I. ФІНАНСОВІ РЕЗУЛЬТАТИ

Стаття	Код рядка	За звітний період	За попередній період
1	2	3	4
Доход (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	010	19129643	0
Податок на додану вартість	015	3188274	0
Акцизний збір	020	(0)	(0)
	025	(0)	(0)
Інші вирахування з доходу	030	(0)	(0)
Чистий доход (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	035	15941369	0
Собівартість реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	040	(15617414)	(0)
Валовий:			
- прибуток	050	323955	0
- збиток	055	(0)	(0)
Інші операційні доходи	060	250573	0
У т.ч. дохід від первісного визнання біологічних активів і сільськогосподарської продукції, одержаних у наслідок сільськогосподарської діяльності	061	0	0
Адміністративні витрати	070	(121149)	(0)
Витрати на збут	080	(0)	(0)
Інші операційні витрати	090	(54085)	(0)

У т.ч. витрати від первісного визнання біологічних активів і сільськогосподарської продукції, одержаних у наслідок сільськогосподарської діяльності	091	(0)	(0)
Фінансові результати від операційної діяльності:			
- прибуток	100	399294	0
- збиток	105	(0)	(0)
Доход від участі в капіталі	110	0	0
Інші фінансові доходи	120	12335	0
Інші доходи	130	0	0
З рядка 130 графа 3 Дохід, пов'язаний з благодійною допомогою (131)	131	0	0
Фінансові витрати	140	(205751)	(0)
Втрати від участі в капіталі	150	(0)	(0)
Інші витрати	160	(0)	(0)
Прибуток (збиток) від впливу інфляції на монетарні статті	165	0	0
Фінансові результати від звичайної діяльності до оподаткування:			
- прибуток	170	205878	0
- збиток	175	(0)	(0)
У т.ч. прибуток від припиненої діяльності та/або прибуток від переоцінки необоротних активів та групи вибуття у наслідок припинення діяльності	176	0	0
У т.ч. збиток від припиненої діяльності та/або збиток від переоцінки необоротних активів та групи вибуття у наслідок припинення діяльності	177	(0)	(0)
Податок на прибуток від звичайної діяльності	180	(34309)	(0)
Дохід з податку на прибуток від звичайної діяльності	185	0	0
Фінансові результати від звичайної діяльності:			
- прибуток	190	171569	0
- збиток	195	(0)	(0)
Надзвичайні:			
- доходи	200	0	0
- витрати	205	(0)	(0)
Податки з надзвичайного прибутку	210	(0)	(0)
Частка меншості	215	0	0
Чистий:			
- прибуток	220	171569	0
- збиток	225	(0)	(0)
Забезпечення матеріального заохочення	226	0	0

II. ЕЛЕМЕНТИ ОПЕРАЦІЙНИХ ВИТРАТ

Найменування показника	Код рядка	За звітний період	За попередній період
1	2	3	4
Матеріальні затрати	230	176013	0

Витрати на оплату праці	240	488672	0
Відрахування на соціальні заходи	250	176302	0
Амортизація	260	358310	0
Інші операційні витрати	270	115083	0
Разом	280	1314380	0

III. РОЗРАХУНОК ПОКАЗНИКІВ ПРИБУТКОВОСТІ АКЦІЙ

Назва статті	Код рядка	За звітний період	За попередній період
1	2	3	4
Середньорічна кількість простих акцій	300	5991617	0
Скоригована середньорічна кількість простих акцій	310	5991617	0
Чистий прибуток, (збиток) на одну просту акцію	320	28.63	0
Скоригований чистий прибуток, (збиток) на одну просту акцію	330	28.63	0
Дивіденди на одну просту акцію	340	8.60	0

Примітки не має

Керівник

Бубліков Сергій Сергійович

Головний бухгалтер

Гудзула Ірина Вікторівна

		Дата(рік, місяць, число)	КОДИ
			2012 12 31
Підприємство	ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО"	за ЄДРПОУ	23359034
Територія	Україна	за КОАТУУ	1210136600
Організаційно- правова форма господарування	Публічне акціонерне товариство	за КОПФГ	230
Орган державного управління		за СПОДУ	-
Вид економічної діяльності	Розподілення, торгівля електроенергією	за КВЕД	35.13,

Складено (зробити позначку "v" у відповідній клітинці):

за положеннями (стандартами бухгалтерського обліку)

за міжнародними стандартами фінансової звітності

Звіт про рух грошових коштів за 31.12.2012 р.

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
I. Рух коштів у результаті операційної діяльності			
Надходження від:			
Реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	010	18882450	0
Погашення векселів одержаних	015	0	0
Покупців і замовників авансів	020	444406	0
Повернення авансів	030	0	0
Установ банків відсотків за поточними рахунками	035	10774	0
Бюджету податку на додану вартість	040	0	0
Повернення інших податків і зборів (обов'язкових платежів)	045	0	0
Отримання субсидій, дотацій	050	0	0
Цільового фінансування	060	138	0
Борників неустойки (штрафів, пені)	070	6891	0
Інші надходження	080	138350	0
Витрачання на оплату:			
Товарів (робіт, послуг)	090	(17363914)	(0)
Авансів	095	(0)	(0)
Повернення авансів	100	(0)	(0)
Працівникам	105	(417658)	(0)
Витрат на відрядження	110	(4704)	(0)

Зобов'язань з податку на додану вартість	115	(198578)	(0)
Зобов'язань з податку на прибуток	120	(100024)	(0)
Відрахувань на соціальні заходи	125	(192533)	(0)
Зобов'язань з інших податків і зборів (обов'язкових платежів)	130	(86517)	(0)
Цільових внесків	140	(0)	(0)
Інші витрачання	145	(378979)	(0)
Чистий рух коштів до надзвичайних подій	150	740102	0
Рух коштів від надзвичайних подій	160	0	0
Чистий рух коштів від операційної діяльності	170	740102	0
II. Рух коштів у результаті інвестиційної діяльності			
Реалізація:			
- фінансових інвестицій	180	0	0
- необоротних активів	190	991	0
- майнових комплексів	200	0	0
Отримані:			
- відсотки	210	0	0
- дивіденди	220	0	0
Інші надходження	230	0	0
Придбання:			
- фінансових інвестицій	240	(0)	(0)
- необоротних активів	250	(433074)	(0)
- майнових комплексів	260	(0)	(0)
Інші платежі	270	(0)	(0)
Чистий рух коштів до надзвичайних подій	280	-432083	0
Рух коштів від надзвичайних подій	290	0	0
Чистий рух коштів від інвестиційної діяльності	300	-432083	0
III. Рух коштів у результаті фінансової діяльності			
Надходження власного капіталу	310	0	0
Отримані позики	320	1550000	0
Інші надходження	330	0	0
Погашення позик	340	(1650000)	(0)
Сплачені дивіденди	350	(12584)	(0)
Інші платежі	360	(0)	(0)
Чистий рух коштів до надзвичайних подій	370	-112584	0
Рух коштів від надзвичайних подій	380	0	0
Чистий рух коштів від фінансової діяльності	390	-112584	0
Чистий рух коштів за звітний період	400	195435	0
Залишок коштів на початок року	410	40890	0
Вплив зміни валютних курсів на залишок коштів	420	0	0

Залишок коштів на кінець року	430	236325	0
-------------------------------	-----	--------	---

Примітки не має

Керівник Бубліков Сергій Сергійович

Головний бухгалтер Гудзула Ірина Вікторівна

Підприємство	ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ДТЕК ДНПРООБЛЕНЕРГО"	Дата(рік, місяць, число)	КОДИ 2012 12 31
Територія		за ЄДРПОУ	23359034
Організаційно-правова форма господарювання	Публічне акціонерне товариство	за КОАТУУ	1210136600
Орган державного управління		за КОПФГ	230
Вид економічної діяльності		за СПОДУ	-
		за КВЕД	35.13,

Складено (зробити позначку "v" у відповідній клітинці):

за положеннями (стандартами бухгалтерського обліку)

за міжнародними стандартами фінансової звітності

V

**Звіт про власний капітал
за 31.12.2012 р.**

Стаття	Код	Статутний капітал	Пайовий капітал	Додатковий вкладений капітал	Інший додатковий капітал	Резервний капітал	Нерозподілений прибуток	Неоплачений капітал	Вилучений капітал	Разом
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Залишок на початок року	010	59916	0	0	0	0	1227146	0	0	1287062
Коригування:										
Зміна облікової політики	020	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Виправлення помилок	030	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Інші зміни	040	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Скоригований залишок на початок року	050	59916	0	0	0	0	1227146	0	0	1287062
Переоцінка активів:										

Зменшення номінальної вартості акцій	250	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Інші зміни в капіталі:										
Списання невідшкодованих збитків	260	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Безкоштовно отримані активи	270	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	280	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Разом змін в капіталі	290	0	0	0	0	0	158408	0	0	158408
Залишок на кінець року	300	59916	0	0	0	0	1385554	0	0	1445470

Примітки

не має

Керівник

Бубліков Сергій Сергійович

Головний бухгалтер

Гудзула Ірина Вікторівна

Інформація щодо аудиторського висновку

Емітент не є фінансовою установою.

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

Текст приміток

Примітки до попередньої фінансової звітності згідно з МСФЗ за 2012 рік.

1 Опис діяльності

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО “ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО” (далі “Компанія” або “ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО”) було створене згідно з українським законодавством у 1995 році у формі державної акціонерної енергопостачальної компанії “Дніпрообленерго”.

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

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.

Юридична адреса Компанії: Шосе Запорізьке, 22, м. Дніпропетровськ, Україна. Станом на 31 грудня 2012 року кількість працівників Компанії становила 8 083 особи (1 січня 2012р.: 8303 особи).

2 Умови функціонування та структура Компанії

Компанія є регіональним постачальником електричної енергії в Україні, що здійснює діяльність у Дніпропетровській області. Компанія обслуговує регіон площею майже 32 тисячі кв. кілометрів, забезпечуючи електроенергією понад 40 тис. юридичних, а також 1,5 мільйони побутових абонентів. Компанія має енергосистеми зі встановленою потужністю 7 977 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 49,7 тисяч кілометрів ліній електропередачі усіх класів напруги.

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

Встановлення тарифів

Згідно з Постановою Кабінету Міністрів України “Про перехід до єдиних тарифів на електричну енергію, що відпускається споживачам”, Національна комісія регулювання електроенергетики України (“НКРЕ”) встановлює щомісячні тарифи на електричну енергію для кожного електрогенеруючого підприємства України. На рішення про розмір та впровадження тарифів суттєво впливають соціально-політичні фактори.

У 2012 році тарифи на електричну енергію для юридичних осіб збільшились на 16%, а для населення - на 7,6%.

3 Основні принципи облікової політики

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

Заява про відповідність. Ця попередня фінансова звітність згідно з МСФЗ складена до того, як Компанія склала свій перший повний пакет фінансової звітності згідно з МСФЗ за рік, що закінчується 31 грудня 2013 року. У цій попередній фінансовій звітності згідно з МСФЗ не подано усієї порівняльної інформації, як цього вимагають МСФЗ.

Як підприємство, що вперше застосовує Міжнародні стандарти фінансової звітності (“МСФЗ”), Компанія застосовує МСФЗ (IFRS) 1 “Перше застосування Міжнародних стандартів фінансової

звітності” та обрала рік, що закінчується 31 грудня 2012 року, першим роком прийняття МСФЗ, опублікованих Радою з Міжнародних стандартів бухгалтерського обліку (“РМСБО”), та інтерпретацій, опублікованих Комітетом з тлумачення міжнародної фінансової звітності (“КТМФЗ”) РМСБО, та інтерпретацій Постійного комітету з інтерпретацій (“ПКІ”), затверджених Комітетом з міжнародних стандартів бухгалтерського обліку (“КМСБО”), що залишаються чинними.

МСФЗ (IFRS) 1 вимагає від підприємства, що переходить на МСФЗ, скласти звіт про фінансовий стан згідно з МСФЗ на початок періоду на дату переходу на МСФЗ. Цей звіт про фінансовий стан є відправним пунктом для ведення бухгалтерського обліку відповідно до МСФЗ. Згідно з МСФЗ (IFRS) 1, для компаній, які застосовують МСФЗ у 2012 році, звіт про фінансовий стан згідно з МСФЗ на початок періоду буде датований 1 січня 2012 року, що є початком першого порівняльного періоду для включення до фінансової звітності згідно з МСФЗ. Згідно з МСФЗ (IFRS) 1, Компанія застосовує уніфіковані бухгалтерські принципи у звіті про фінансовий стан згідно з МСФЗ на початок періоду на дату переходу та протягом усіх періодів, представлених у її першій повній фінансовій звітності, складеній згідно з МСФЗ. Ці принципи облікової політики відповідають кожному МСФЗ, що діє на звітну дату (тобто, на 31 грудня 2012 року).

3 Основні принципи облікової політики (продовження)

Відповідно до вимоги МСФЗ (IFRS) 1, попередня фінансова звітність згідно з МСФЗ є остаточною тільки після підготовки першого повного пакету фінансової звітності згідно з МСФЗ. Під час складання попередньої фінансової звітності згідно з МСФЗ керівництво повинне застосовувати МСФЗ, що є чинними станом на дату складання такої попередньої фінансової звітності згідно з МСФЗ, та враховувати будь-які Проекти будь-яких МСФЗ, наявні на зазначену дату. У результаті прийняття нових МСФЗ, які набудуть чинності 31 грудня 2013 року (дата першого повного застосування МСФЗ Компанією), залишки на рахунках у попередній фінансовій звітності згідно з МСФЗ можуть змінитися, коли Компанія підготує перший повний пакет фінансової звітності на 31 грудня 2013 року.

Відповідно, попередня фінансова звітність згідно з МСФЗ, складена до підготовки першого повного пакету фінансової звітності згідно з МСФЗ, називається попередньою фінансовою звітністю згідно з МСФЗ. При підготовці попередньої фінансової звітності згідно з МСФЗ Компанія застосувала усі МСФЗ, що діють на дату останнього поданого звіту про фінансовий стан.

Безперервна діяльність. Станом на 31 грудня 2012 року поточні зобов’язання Компанії, крім авансів, отриманих від замовників, перевищували її поточні активи 91 593 тис. грн. Чистий прибуток становить 171 569 тис. грн.

В той же час, у 2012 році Компанія отримала чисті грошові кошти від операційної діяльності в розмірі 740 102 тис. грн.

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

- Наприкінці 2012 року тарифи на електричну енергію для юридичних осіб збільшились на 16%, а для населення - на 7,6%;
- Незабаром Компанія планує переведення тарифної системи з існуючої формули “витрати плюс” на більш вигідну формулу RAB (метод доходності інвестованого капіталу);
- Компанія планує здійснити подальшу оптимізацію операційної структури.

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

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

Справедлива вартість основних засобів переважно визначена за амортизованою вартістю заміщення.

Амортизація нараховується за лінійним методом протягом очікуваних строків корисного використання кожного активу. Середні строки корисного використання кожного активу є такими: Будівлі та обладнання для передачі електроенергії до 50 років

Машини та обладнання до 30 років

Меблі та інвентар, офісне обладнання, транспортні засоби та інші основні засоби до 15 років
Незавершене будівництво не амортизується до моменту закінчення будівництва відповідних активів і вводу їх в експлуатацію.

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

Перерахунок іноземної валюти. Попередня фінансова звітність згідно з МСФЗ складена у тис. гривень ("тис. грн."), що є функціональною валютою і валютою подання звітності Компанії. 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 попереднього 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.

3 Основні принципи облікової політики (продовження)

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

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

Зменшення корисності нефінансових активів. На кожну звітну дату Компанія проводить оцінку наявності ознак можливого зменшення корисності активів. За наявності таких ознак або при необхідності проведення щорічного тестування на предмет зменшення корисності Компанія визначає суму відшкодування активу. Сума відшкодування активу є більшою з двох величин: справедливої вартості 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.

3 Основні принципи облікової політики (продовження)

Станом на 31 грудня 2012 року та 1 січня 2012 року 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 були класифіковані ані як призначені для торгівлі, ані як переоцінювані за справедливою вартістю через прибуток або збиток. Боргові цінні папери у цій категорії - це такі цінні папери, які компанія має намір утримувати протягом невизначеного часу і які можуть бути продані для цілей забезпечення ліквідності або у відповідь на зміну ринкових умов.

Після первісної оцінки фінансові інвестиції, наявні для продажу, оцінюються за справедливою вартістю, а нереалізовані доходи або витрати за ними визнаються як інший сукупний дохід у складі резерву інструментів, наявних для продажу, аж до моменту припинення визнання інвестиції, в якій накопичені доходи або витрати перекласифіковуються з резерву інструментів, наявних для продажу, до складу прибутку або збитку, і визнаються як фінансові витрати. Компанія оцінила свої фінансові активи, наявні для продажу, на предмет справедливості припущення про можливість і наявність наміру продати їх у найближчому майбутньому. Якщо Компанія не в змозі здійснювати торгівлю цими активами через відсутність активних ринків для них, і наміри керівництва щодо їх продажу в найближчому майбутньому змінились, Компанія в рідких випадках може ухвалити рішення щодо перекласифікації таких фінансових активів. Перекласифікація до категорії позик і дебіторської заборгованості дозволяється у тому випадку, якщо фінансовий актив задовольняє визначенню позик і дебіторської заборгованості, і при цьому компанія має можливість і має намір утримувати ці активи в осяжному майбутньому або до погашення. Перекласифікація до складу інструментів, утримуваних до погашення, дозволяється тільки в тому випадку, якщо компанія має можливість і має намір утримувати фінансовий актив до погашення.

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

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

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

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

3 Основні принципи облікової політики (продовження)

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.

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.

3 Основні принципи облікової політики (продовження)

iii) Фінансові зобов'язання

Первісне визнання та оцінка. Фінансові зобов'язання, що перебувають у сфері дії МСБО (IAS) 39, класифікуються відповідно як фінансові зобов'язання, переоцінювані за справедливою вартістю через прибуток або збиток, кредити та позики, або як похідні фінансові інструменти, визначені як інструменти хеджування при ефективному хеджуванні. Компанія визначає класифікацію фінансового зобов'язання при первісному визнанні. Фінансові зобов'язання первісно визнаються за справедливою вартістю плюс витрати, безпосередньо пов'язані зі здійсненням операції (для кредитів та позик).

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

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

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

Припинення визнання. Визнання фінансового зобов'язання припиняється в разі погашення, анулювання або закінчення строку погашення відповідного зобов'язання. При заміні одного існуючого фінансового зобов'язання іншим зобов'язанням перед тим самим кредитором на суттєво відмінних умовах або у випадку внесення суттєвих змін до умов існуючого зобов'язання визнання первісного зобов'язання припиняється, а нове зобов'язання відображається в обліку з визнанням різниці в балансовій вартості зобов'язань у звіті про прибутки та збитки.

iv) Взаємозалік фінансових інструментів

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

v) Справедлива вартість фінансових інструментів

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

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

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

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

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

Забезпечення. Забезпечення визнається тоді, коли Компанія має теперішнє зобов'язання (юридичне або конструктивне) внаслідок минулої події, та існує ймовірність, що для погашення зобов'язання знадобиться вибуття ресурсів, які втілюють у собі економічні вигоди, і сума зобов'язання може бути достовірно оцінена. Витрати, пов'язані з забезпеченням, відображаються у звіті про сукупний дохід. Коли вплив зміни вартості грошей у часі є суттєвим, сума забезпечення визначається шляхом дисконтування прогнозованих потоків грошових коштів, із застосуванням ставки дисконту до оподаткування, з урахуванням ризиків, пов'язаних із певним зобов'язанням, за їх наявності. При застосуванні дисконтування збільшення суми забезпечення, що відображає плин часу, визнається як фінансові витрати.

Продовження тексту приміток

3 Основні принципи облікової політики (продовження)

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.

Для угод, укладених до 1 січня 2005 року, датою початку вважається 1 січня 2005 року відповідно до перехідних вимог Інтерпретації IFRIC 4.

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

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

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

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

Умовні орендні платежі визнаються як дохід у періоді, в якому вони були нараховані.

Визнання доходів. Дохід визнається тоді, коли є впевненість, що в результаті операції відбудеться збільшення економічних вигод Компанії, а сума доходу може бути достовірно визначена. Дохід оцінюється за справедливою вартістю компенсації, яка була отримана, за виключенням знижок, податків на реалізацію або мита. Нижче наведено критерії, в разі задоволення яких визнається дохід:

Продаж електричної енергії. Доходи визнаються за вирахуванням податків з продажу (ПДВ) після

передачі електроенергії споживачам, відповідно до тарифів, встановлених НКРЕ та обсягів споживання.

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

Податки. Поточний податок на прибуток. Поточні податкові активи та зобов'язання за поточний і попередній періоди оцінюються в сумі, обчисленій до сплати податковим органам (відшкодуванню від податкових органів). Нарахування поточного податку на прибуток здійснюється на основі податкових ставок (та податкового законодавства), які набули або фактично набули чинності на звітну дату. Поточний податок на прибуток Компанії розраховується відповідно до українського податкового законодавства й визначається на основі оподатковуваного прибутку і витрат, відображених у податковій декларації Компанії. Починаючи з 1 січня 2012 року ставка податку на прибуток в Україні становить 21% (Примітка 8).

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

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

- відстрочене податкове зобов'язання виникає в результаті первісного визнання гудвілу або активу чи зобов'язання в господарській операції, що не є об'єднанням бізнесу, і яке на момент здійснення операції не впливає ані на бухгалтерський прибуток, ані на оподатковуваний прибуток чи збиток; і
- відносно оподатковуваних тимчасових різниць, пов'язаних з інвестиціями в дочірні та асоційовані компанії, а також із часткою участі у спільній діяльності, якщо материнська компанія може контролювати розподіл у часі зменшення тимчасової різниці, або існує значна вірогідність того, що тимчасова різниця не буде зменшена в осяжному майбутньому.

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

- відстрочений податковий актив, що стосується неоподатковуваних тимчасових різниць, виникає в результаті первісного визнання активу або зобов'язання в господарській операції, що не є об'єднанням бізнесу, та який на момент здійснення операції не впливає ані на бухгалтерський прибуток, ані на оподатковуваний прибуток чи збиток; і

3 Основні принципи облікової політики (продовження)

- 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 оподатковуваного 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 оподатковуваного 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 попередньому звіті про фінансовий стан.

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 2012 році складала 5 991 617.

4 Суттєві облікові судження та оцінки

Складання попередньої 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.

4 Суттєві облікові судження та оцінки (продовження)

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.

Відстрочений податковий актив. Відстрочені податкові активи визнаються за усіма неоподатковуваними тимчасовими різницями у разі, якщо існує імовірність, що буде отриманий податковий прибуток, до якого можна застосувати неоподатковувану тимчасову різницю. Суттєві оцінки керівництва необхідні для визначення вартості відстрочених податкових активів, які можуть бути визнані виходячи з імовірних строків та рівня оподатковуваного прибутку майбутніх періодів, а також стратегії податкового планування в майбутньому.

5 Прийняття нових або переглянутих стандартів та інтерпретацій

Були випущені наступні нові стандарти і зміни стандартів, які відносяться до фінансової звітності Компанії, але не вступили в силу для фінансових періодів, починаючи з 1 січня 2012 року або після цієї дати, і які Компанія не застосовувала достроково:

- МСФЗ 9 «Фінансові інструменти, частина 1: класифікація та оцінка» (випущений в листопаді 2009 року і змінений у жовтні 2010 року; застосовується до річних періодів, які починаються з 1 січня 2015 року або після цієї дати).
- МСФЗ 10 «Консолідована фінансова звітність» (випущений в травні 2011 року; застосовується до річних періодів, які починаються з 1 січня 2013 року або після цієї дати).
- Змінений МСБО 28 «Інвестиції в асоційовані компанії та спільні підприємства» (випущений в травні 2011 року; застосовується до річних періодів, які починаються з 1 січня 2013 року або після цієї дати).
- МСФЗ 12 «Розкриття інформації про частки в капіталі інших компаній» (випущений в травні 2011 року; застосовується до річних періодів, які починаються з 1 січня 2013 року або після цієї дати).
- МСФЗ 13 «Оцінка за справедливою вартістю» (випущений в травні 2011 року; застосовується до річних періодів, які починаються з 1 січня 2013 року або після цієї дати).
- Зміни МСБО 1 «Подання фінансової звітності» (випущені в червні 2011 року; застосовуються до річних періодів, які починаються з 1 липня 2012 року або після цієї дати).
- Зміни МСБО 19 «Виплати працівникам» (випущений в червні 2011 року; застосовується до річних періодів, які починаються з 1 січня 2013 року або після цієї дати).

В даний час керівництво Компанії оцінює вплив змінених стандартів на її фінансову звітність.

6 Вплив переходу на МСФЗ

У таблиці нижче надається пояснення основних коригувань, здійснених Компанією при трансформації (перерахунку) звіту про фінансовий стан згідно з П(с)БУ на 1 січня 2012 року і за рік, що закінчився 31 грудня 2012 року:

В тисячах гривень Нерозподілений прибуток станом на 1 січня 2012 року Прибуток/ (збиток)/за рік Нерозподілений прибуток станом на 31 грудня 2012 року

Згідно з П(с)БО (482 404) 38 658 (372 745)

Відображення змін в капіталі відповідно до МСФЗ 495 434 411 272

Оцінка основних засобів за умовною вартістю (i) 1 021 084 1 021 084

Списання інвестицій (8 243) (8 243)

Оцінка реструктурованої торгової кредиторської заборгованості та пов'язаного з нею податкового кредиту (ii) 763 433 (200 584) 562 849

Амортизація та різниця у вартості вибуття основних засобів на основі показників вартості, зазначених у звіті про оцінку (iii) (159 356) (75 321) (234 677)

Сторнування переоцінки основних засобів за П(с)БО у 2011 року 38 014 38 014

Нарахування відстроченого податку (iv) (8 545) 14 147 5 602

Коригування резерву сумнівних боргів за торговою дебіторською заборгованістю та іншими оборотними активами (414 476) 395 716 (18 760)

Коригування відшкодування резерву знецінення запасів (17 021) (635) (17 656)

Інші коригування (774) (412) (1 186)

Згідно з МСФЗ 1 227 146 171 569 1 385 554

(i) Оцінка основних засобів за умовною вартістю

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. Справедлива вартість основних засобів Компанії визначалась на основі оцінки, проведеної станом на 1 січня 2011 року незалежним оцінювачем згідно з Міжнародними стандартами оцінки. Різниця між балансовою вартістю основних засобів, відображеною у фінансовій звітності згідно з П(с)БУ, та їх справедливою вартістю, визначеною незалежним оцінювачем, була відображена у попередній фінансовій звітності згідно з МСФЗ у складі нерозподіленого прибутку.

(ii) Оцінка реструктурованої торгової кредиторської заборгованості та пов'язаного з нею податкового кредиту

У фінансовій звітності згідно з П(с)БО Компанія оцінює реструктуровану торгову кредиторську заборгованість та пов'язаний з нею податковий кредит за номінальною вартістю основної суми заборгованості, що не погашена станом на кінець звітного року. Відповідно до МСФЗ (IFRS) 39 "Фінансові інструменти: визнання та оцінка", у цій попередній фінансовій звітності згідно з МСФЗ Компанія провела переоцінку реструктурованої торгової кредиторської заборгованості за амортизованою вартістю з використанням методу ефективної процентної ставки.

(iii) Амортизація та різниця у вартості вибуття основних засобів на основі показників вартості, зазначених у звіті про оцінку

Ця строка включає ефект на збиток за рік, спричинений різницею між вартістю основних засобів, амортизованих у фінансовій звітності згідно з МСФЗ та П(с)БО, а також різницею у вартості вибуття.

(iv) Нарахування відстроченого податку

Наведені вище коригування вартості та виправлень призвели до виникнення додаткових тимчасових різниць. Компанія визнала у звітності податковий ефект цих тимчасових різниць.
7 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 2012 року 1 січня
2012 року
Оборотні активи

Торгова дебіторська заборгованість, та інша дебіторська заборгованість 16 581
Торгова дебіторська заборгованість найбільших державних та комунальних споживачів електроенергії 704 966
Грошові кошти та їх еквіваленти 214 39 031

Поточні зобов'язання

Торгова кредиторська заборгованість перед ДП "Енергоринок" (8 073)
Поточна частина реструктурованої торгової кредиторської заборгованості перед ДП "Енергоринок"

Поточна частина реструктурованої торгової кредиторської заборгованості перед іншими пов'язаними сторонами

(42 349)
(91 592)

Довгострокові зобов'язання

Реструктурована торгова кредиторська заборгованість перед ДП "Енергоринок"
Реструктурована торгова кредиторська заборгованість перед іншими пов'язаними сторонами
(77 370)
(665 266)

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

В тисячах гривень 2012 рік

Придбання електроенергії у ДП "Енергоринок" 647 461

Продаж електроенергії державним комунальним підприємствам 184 893

Продаж електроенергії іншим пов'язаними сторонам 11 089

Винагорода ключового управлінського персоналу Компанії

Винагорода, виплачена ключовому управлінському персоналу за рік, що закінчився 31 грудня 2012 року, склала 471 тис. грн.

Компанія не застосовує винагород у формі опціонів на придбання акцій для керівників та не має зобов'язань з пенсійного забезпечення перед колишніми або теперішніми членами Правління і Наглядової ради.

Продовження тексту приміток

8 Примітки до балансу

Рядок 010 Залишкова вартість нематеріальних активів

Зміни у балансовій вартості нематеріальних активів протягом 2012 року були такими:

В тисячах гривень Первісна вартість Накопичена амортизація Чиста балансова вартість

На 1 січня 2012 року 14 968 (2 192) 12 776

Надходження / (амортизаційні відрахування) за рік 7 570 (3 716) 3 854

На 31 грудня 2012 року 22 538 (5 908) 16 630

Рядок 020 Незавершені капітальні інвестиції, рядок 030 Залишкова вартість основних засобів

Зміни у балансовій вартості основних засобів та незавершеного будівництва протягом 2012 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

Умовна вартість на 1 січня 2012 року 1 591 878 832 585 55 158 47 993 2 527 614

Надходження 174 789 129 355 58 320 30 593 393 057

Трансфери 14 920 5 252 37 (20 209) -

Вибуття (313) (866) (63) (587) (1 829)

Амортизаційні відрахування (171 301) (115 623) (65 693) - (352 617)

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

На 31 грудня 2012 року

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

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

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

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

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

Справедлива вартість основних засобів переважно визначена за амортизованою вартістю заміщення.

Рядок 100 Виробничі запаси, рядок 120 Незавершене виробництво, рядок 140 Товари

Станом на 31 грудня запаси включали:

В тисячах гривень 31 грудня 2012 року 1 січня

2012 року

Запчастини і витратні матеріали 61 387 54 852

Товари для продажу 2 594 2 291

Усього 63 981 57 143

Рядок 160 Дебіторська заборгованість за товари, роботи, послуги
Станом на 31 грудня торгова дебіторська заборгованість включала:

В тисячах гривень 31 грудня 2012 року 1 січня

2012 року

Дебіторська заборгованість за електроенергію 1 364 721 1 497 912

Дебіторська заборгованість за передачу електроенергії іншим постачальникам електроенергії 664 664

Інша дебіторська заборгованість 247 250

1 365 632 1 498 826

Мінус – Резерв під зменшення корисності (1 122 429) (1 265 411)

Усього 243 203 233 415

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 2012 року (1 265 411)

Використано 408 797

Нараховано за рік (265 815)

На 31 грудня 2012 року (1 122 429)

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

Всього Непрострочена та незнецінена Прострочена, та індивідуально знецінена

1 рік

31 грудня 2012 року 243 203 160 341 82 862 -

1 січня 2012 року 233 415 54 525 148 638 30 252

Рядок 230 Грошові кошти та їх еквіваленти в національній валюті

Станом на 31 грудня грошові кошти та їх еквіваленти включали:

В тисячах гривень 31 грудня 2012 року 1 січня

2012 року

Грошові кошти на банківських рахунках у гривнях 141 341 3 391

Банківські депозити у гривнях 82 720 37 496

Грошові кошти в касі 2 3

Усього 236 325 40 890

За банківськими депозитами нараховуються проценти за плаваючою ставкою, залежно від на середньоденний залишок грошових коштів за диференційованою ставкою від 3% до 9% річних.

Строкові депозити включають кошти на депозиті в АТ «Ощадбанк». Станом на 31 грудня 2012 року, Компанія мала залишок за цим депозитом у розмірі 82 720 тис. грн.

Рядок 300 Статутний капітал

Станом на 31 грудня та 1 січня 2012 року, зареєстрований статутний капітал Компанії складався з 5 991 617 звичайних акцій номінальною вартістю 10 грн. кожна. Одна акція дає право одного голосу.

У результаті тендеру на приватизацію, проведеного Фондом державного майна України 17 квітня 2012 року, держава продала "DTEK Holdings B.V." акції Компанії, що репрезентують 50% зареєстрованого статутного капіталу. Держава Україна продовжує утримувати блокуючий пакет акцій у розмірі 25% зареєстрованого статутного капіталу Компанії. Починаючи з квітня 2012 року,

компанія “DTEK Holdings Ltd.” стала безпосередньою контролюючою стороною Компанії.

Рядок 530 Кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги
Станом на 31 грудня торгова кредиторська заборгованість включала:
В тисячах гривень 31 грудня 2012 року 1 січня
2012 року

Електроенергія – до сплати ДП “Енергоринок” 350 692 8 073
Передача електричної енергії через мережі третіх осіб 21 456 30 375
Основні засоби 15 217 33 134
Запчастини та витратні матеріали 9 828 11 363
Роботи і послуги 6 534 4 627
Інша кредиторська заборгованість 268 176
Усього 403 995 87 748

Рядок 470 Інші довгострокові зобов'язання, рядок 510 Поточна заборгованість за довгостроковими зобов'язаннями

Реструктурована торгова кредиторська заборгованість у сумі 737 506 тис. грн. (загальна сума – 1 300 355 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. Реструктурована торгова кредиторська заборгованість підлягає погашенню у 2012 –2021 роках.

В тисячах гривень 31 грудня 2012 року 1 січня
2012 року

Довгострокові зобов'язання

Реструктурована кредиторська заборгованість перед ДП “Енергоринок” 525 995 665 266
Реструктурована кредиторська заборгованість перед іншими 77 370 95 187
Усього 603 365 760 453
Короткострокові зобов'язання

Реструктурована кредиторська заборгованість перед ДП “Енергоринок” 91 792 91 592
Реструктурована кредиторська заборгованість перед іншими 42 349 26 224
Усього 134 141 117 816

Реструктурована торгова кредиторська заборгованість не передбачає номінальної процентної ставки і дисконтується до її чистої приведеної 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.

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

Рядок 550 Поточні зобов'язання за розрахунками з бюджетом
Станом на 31 грудня 2012 року інші податки до сплати включали:
В тисячах гривень 31 грудня 2012 року 1 січня
2012 року

Податок на додану вартість 10 473 17 773
Податок на прибуток 11 980
Усього 10 473 29 753

Продовження тексту приміток

9 Примітки до звіту про фінансові результати

Рядок 035 Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)

За рік, що закінчився 31 грудня, доходи включали:

В тисячах гривень 2012 рік

Реалізація електричної енергії 15 941 369

Усього 15 941 369

Рядок 040 Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг)

За рік, що закінчився 31 грудня, собівартість реалізованої продукції включала:

В тисячах гривень 2012 рік

Електрична енергія, придбана у ДП “Енергоринок” для перепродажу споживачам 14 480 420

Витрати на персонал та відповідні нарахування 540 528

Амортизація 352 194

Ремонт і обслуговування основних засобів 71 549

Вартість передачі електроенергії через мережі третіх осіб 71 901

Місцеві податки та інші збори 9 074

Інші витрати 91 748

Усього 15 617 414

Рядок 060 Інші операційні доходи

За рік, що закінчився 31 грудня, інші операційні доходи включали:

В тисячах гривень 2012 рік

Зменшення резерву сумнівних боргів 135 273

Дохід від реалізації робіт та послуг 64 445

Штрафи та пені отримані 35 004

Дохід від вибуття запасів та інших оборотних, необоротних активів 11 124

Безкоштовно отримані основні засоби 2 019

Інші доходи 2 708

Усього 250 573

Рядок 070 Адміністративні витрати

За рік, що закінчився 31 грудня, загальні та адміністративні витрати включали:

В тисячах гривень 2012 рік

Витрати на персонал та відповідні нарахування 100 297

Витрати на утримання приміщень та обладнання 7 620

Амортизація 3 277

Інші витрати 9 955

Усього 121 149

Рядок 090 Інші операційні витрати

За рік, що закінчився 31 грудня, інші операційні витрати включали:

В тисячах гривень 2012 рік

Собівартість реалізованих робіт, послуг 25 187

Нараховані штрафи та пені 6 776

Утримання соціальних активів 3 825

Збиток від вибуття основних засобів 964

Інші витрати 17 333

Усього 54 085

Рядок 140 Фінансові витрати

За рік, що закінчився 31 грудня, фінансові витрати включали:

В тисячах гривень 2012 рік

Нарахування умовних відсотків на поточну вартість реструктурованої кредиторської заборгованості 201 557

Банківські відсотки 4 194

Усього 205 751

Рядок 180 Податок на прибуток від звичайної діяльності

За рік, що закінчився 31 грудня, податок на прибуток включав:

В тисячах гривень 2012 рік

Податок на прибуток, застосовний до збитку за рік

Поточний податок на прибуток 83 810

Відстрочений податок на прибуток:

- виникнення і сторнування тимчасових різниць (49 501)

Всього пільга з податку на прибуток 34 309

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 2011-2014 років. Починаючи з 1 січня 2012 року, застосовна ставка податку на прибуток підприємств в Україні становить 21%.

Нижче приведені узгодження між фактичними витратами з податку на прибуток та добуток бухгалтерського прибутку до оподаткування і нормативної ставки податку на прибуток за рік, що закінчився 31 грудня 2012 року:

В тисячах гривень 2012 рік

Прибуток до оподаткування 205 878

Податок на прибуток за діючою ставкою 43 234

Податкові різниці (8 925)

Податок на прибуток 34 309

Станом на 31 грудня 2012 року та 1 січня 2012 року відстрочений податок на прибуток стосувався такого:

1 січня

2012 року Відображено у звіті про сукупний дохід 31 грудня 2012 року

Основні засоби, залишкова вартість (167 711) 22 131 (145 580)

Торгова дебіторська заборгованість 162 356 (6 779) 155 577

Запаси 3 575 (220) 3 355

Авансові платежі та інші оборотні активи (57) 57 -

Торгова та інша кредиторська заборгованість, авансові платежі за електричну енергію (90 205) 34 312 (55 893)

Відстрочений податок, чиста позиція (92 042) 49 501 (42 541)

10 Договірні та умовні зобов'язання

Загальні умови функціонування

Незважаючи на те, що українська економіка вважається ринковою, вона продовжує демонструвати певні ознаки, які більш властиві економіці, що розвивається. Такі ознаки включають, але не обмежуються низькою ліквідністю на ринку капіталу, високим рівнем інфляції та наявністю валютного контролю, що не дозволяє національній валюті бути ліквідним засобом платежу за межами України. Стабільність економіки України залежатиме від політики та дій уряду, спрямованих на реформування адміністративної та правової систем, а також економіки. Як наслідок, операціям в Україні властиві ризики, не типові для країн із розвинутою економікою. На українську економіку впливають ринкові коливання й зниження темпів економічного розвитку у світовій економіці. Світова фінансова криза призвела до зниження валового внутрішнього продукту, нестабільності на ринках капіталу, суттєвого погіршення ліквідності в банківському секторі та ускладнення умов кредитування в Україні. Незважаючи на стабілізаційні заходи, що вживаються Урядом України з метою підтримки банківського сектору та забезпечення ліквідності українських банків і компаній, існує невизначеність щодо можливості доступу до джерел капіталу, а також вартості капіталу для Компанії та її контрагентів, що може вплинути на фінансовий стан, результати діяльності та економічні перспективи Компанії.

Керівництво вважає, що воно вживає усіх необхідних заходів для підтримки економічної стабільності Компанії в умовах, що склалися. Однак подальше погіршення ситуації у зазначених вище галузях може мати негативний вплив на результати та фінансовий стан Компанії. Наразі неможливо визначити, яким саме може бути цей вплив.

Вплив Уряду на політику встановлення тарифів

Український енергетичний сектор знаходиться на етапі реструктуризації та значних реформ.

Майбутні напрямки та результати реформ наразі важко передбачити.

10 Договірні та умовні зобов'язання (продовження)

Потенційні реформи в існуючій системі встановлення тарифів, бюджетний дефіцит та нестача бюджетних коштів для багатьох державних та нещодавно приватизованих підприємств для поточного погашення зобов'язань можуть мати значний вплив на підприємства енергетичного сектору. Крім цього, Компанія не може припинити надання послуг деяким своїм клієнтам (державні та комунальні організації), незалежно від того, оплачують ці клієнти надані послуги, чи ні.

З огляду на невизначеність щодо майбутніх змін у регулюванні енергетичного сектору, наразі неможливо визначити потенційний вплив цих реформ на фінансовий стан Компанії та її діяльність.

Податкові ризики

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

За оцінкою керівництва, станом на 31 грудня та 1 січня 2012 року, Компанія не була стороною жодного суттєвого судового розгляду з податкових питань, по яким необхідно було б розкрити умовні зобов'язання.

Юридичні аспекти

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

Питання охорони навколишнього середовища

Звичайна господарська діяльність Компанії може завдавати шкоди навколишньому середовищу.

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

Страховання

Станом на 31 грудня та 1 січня 2012 року Компанія не уклала суттєвих договорів страхування майна та відповідальності, оскільки це не вважається економічно доцільним.

Концентрація закупок

Протягом року, що закінчився 31 грудня 2012 року, Компанія придбала електроенергію у ДП "Енергоринок" на суму 14 449 387 тис. грн. (без ПДВ).

11 Управління фінансовими ризиками: цілі та політика

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

Основні ризики, притаманні фінансовим інструментам Компанії ризик ліквідності, кредитний ризик та процентний ризик. Підходи до управління кожним із цих ризиків представлені нижче.

Компанія не зазнає валютного ризику. Компанія не зазнає процентного ризику, оскільки процентна ставка за відновлювальною кредитною лінією Компанії не має змінної частини і не прив'язана до будь-якої референтної ставки.

Ризик ліквідності

Задачею Компанії є підтримання безперервності та гнучкості фінансування шляхом використання

умов кредитування, що надаються постачальниками, а також залучення процентних позик. Компанія аналізує свої активи та зобов'язання за їх строками погашення та планує свою ліквідність залежно від очікуваних строків виконання зобов'язань за відповідними інструментами. У таблиці нижче наведено строки погашення фінансових зобов'язань Компанії станом на 31 грудня на основі недисконтованих контрактних платежів:

11 Управління фінансовими ризиками: цілі та політика (продовження)
31 грудня 2012 року До 6 місяців 6 - 12 місяців 1 - 3 років 3 - 6 років Понад 6 років Всього

Процентні кредити та позики - - - - -

Реструктурована торгова кредиторська заборгованість 66 750 78 923 294 092 639 094 221 496 1 300 355

Торгова кредиторська заборгованість 408 522 - - - - 408 522

Інша кредиторська заборгованість та нараховані зобов'язання 11 931 - - - - 11 931

Усього 487 203 78 923 294 092 639 094 221 496 1 720 808

1 січня 2012 року До 6 місяців 6 - 12 місяців 1 - 3 років 3 - 6 років Понад 6 років Всього

Процентні кредити та позики 100 000 - - - - 100 000

Реструктурована торгова кредиторська заборгованість 49 471 78 431 328 819 754 590 431 365 1 642 676

Торгова кредиторська заборгованість 92 814 - - - - 92 814

Інша кредиторська заборгованість та нараховані зобов'язання 2 847 - - - - 2 847

Усього 245 132 78 431 328 819 754 590 431 365 1 838 337

Кредитний ризик

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

Торгова дебіторська заборгованість представлена за вирахуванням резервів під безнадійну заборгованість. Компанія не вимагає застави за фінансовими активами. Керівництво розробило кредитну політику, й потенційні кредитні ризики постійно відслідковуються.

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, торгову 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.

Керівництво постійно контролює структуру капіталу Компанії й може коригувати свою політику й цілі управління капіталом з урахуванням змін в операційному середовищі, тенденціях ринку або стратегії розвитку. Протягом року, що закінчився 31 грудня 2012 року, цілі, політика та процедури Компанії не зазнали змін.

11 Управління фінансовими ризиками: цілі та політика (продовження)

В тисячах гривень 31 грудня 2012 року 1 січня

2012 року

Процентні кредити та позики 100 000

Поточна та реструктурована торгова кредиторська заборгованість 1 146 028 971 082

Авансові платежі, отримані від замовників 394 253 324 955

Інша кредиторська заборгованість та нараховані зобов'язання 69 349 60 253

Мінус: грошові кошти та їх еквіваленти (236 235) (40 890)

Чиста заборгованість 1 373 395 1 415 400

Всього капітал 1 445 470 1 287 062

Капітал і чиста заборгованість 2 818 865 2 702 462

Коефіцієнт платоспроможності 49% 52%

12 Справедлива вартість фінансових інструментів

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

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

Процентні позики мають фіксовані процентні ставки, що відображають поточні умови для аналогічної заборгованості. Балансова вартість цих боргових зобов'язань приблизно дорівнює їх справедливій вартості.

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.

Станом на 31 грудня та 1 січня 2012 року Компанія не мала фінансових інструментів, оцінюваних за справедливою вартістю, за виключення грошових коштів та їхніх еквівалентів.

Станом на 31 грудня та 1 січня 2012 року справедлива вартість фінансових активів та зобов'язань близька до їх балансової вартості.

Керівник
Головний бухгалтер

Бубліков С.С.
Гудзула І.В.