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.

Т.в.о. Генерального директора		Шувар Андрій Йосифович
(посада)	(підпис)	(прізвище та ініціали керівника)

М.П.

28.04.2016
(дата)

Річна інформація емітента цінних паперів за 2015 рік

I. Загальні відомості

1. Повне найменування емітента

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО"

2. Організаційно-правова форма

Публічне акціонерне товариство

3. Код за ЄДРПОУ

23269555

4. Місцезнаходження

Львівська , -, 79026, місто Львів, вулиця Козельницька, будинок 15

5. Міжміський код, телефон та факс

+38 032 2390710 +38 032 2390710

6. Електронна поштова адреса

LipayNM@dtek.com

II. Дані про дату та місце оприлюднення річної інформації

1. Річна інформація розміщена у загальнодоступній інформаційній базі даних Комісії 28.04.2016
(дата)

2. Річна інформація опублікована у "Бюлетень. Цінні папери України" № 79 29.04.2016
(номер та найменування офіційного друкованого видання) (дата)

3. Річна інформація розміщена на власній сторінці www.dtek.com в мережі Інтернет 29.04.2016
(адреса сторінки) (дата)

Зміст

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

кожну дату після змін іпотечних активів у складі іпотечного покриття, які відбулися протягом звітного періоду	
3) інформація про заміни іпотечних активів у складі іпотечного покриття або включення нових іпотечних активів до складу іпотечного покриття	
4) відомості про структуру іпотечного покриття іпотечних облігацій за видами іпотечних активів та інших активів на кінець звітного періоду	
5) відомості щодо підстав виникнення у емітента іпотечних облігацій прав на іпотечні активи, які складають іпотечне покриття за станом на кінець звітного року	
20. Інформація про наявність прострочених боржником строків сплати чергових платежів за кредитними договорами (договорами позики), права вимоги за якими забезпечено іпотеками, які включено до складу іпотечного покриття	
21. Інформація про випуски іпотечних сертифікатів	
22. Інформація щодо реєстру іпотечних активів	
23. Основні відомості про ФОН	
24. Інформація про випуски сертифікатів ФОН	
25. Інформація про осіб, що володіють сертифікатами ФОН	
26. Розрахунок вартості чистих активів ФОН	
27. Правила ФОН	
28. Відомості про аудиторський висновок (звіт)	X
29. Текст аудиторського висновку (звіту)	X
30. Річна фінансова звітність	
31. Річна фінансова звітність, складена відповідно до Міжнародних стандартів бухгалтерського обліку (у разі наявності)	X
32. Звіт про стан об'єкта нерухомості (у разі емісії цільових облігацій підприємств, виконання зобов'язань за якими здійснюється шляхом передачі об'єкта (частини об'єкта) житлового будівництва)	
33. Примітки	Розділ "Інформація щодо посади корпоративного секретаря" не заповнюється, оскільки в ПАТ "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО" посада корпоративного секретаря відсутня. Розділ "Інформація про рейтингове агентство" не заповнюється, оскільки послугами рейтингових агентств емітент не користувався. В розділі "Інформація про засновників та/або учасників емітента та кількість і вартість акцій (розмір часток, паїв)" зазначена інформація щодо основних акціонерів емітента, які володіють 10% та більше акцій емітента за станом на 31.12.2015 р. (серед них є тільки юридичні особи, тому підрозділ щодо фізичних осіб не заповнюється). Загальна кількість акціонерів емітента складає більше 3000 осіб. Підрозділи "Інформація про облігації емітентаї", "Інформація про інші цінні папери, випущені емітентом", "Інформація про похідні цінні папери" розділу "Відомості про цінні папери емітента" не заповнюється, оскільки зазначені цінні папери емітентом не випускалися. Підрозділ "Інформація про викуп власних акцій протягом звітного періоду" розділу "Відомості про цінні папери емітента" не заповнюється, оскільки викуп власних акцій емітентом протягом звітного періоду не здійснювався. Розділи "Інформація про випуски іпотечних облігацій", "Інформація про

склад, структуру і розмір іпотечного покриття", "Інформація про наявність прострочених боржником строків сплати чергових платежів за кредитними договорами (договорами позики), права вимоги за якими забезпечено іпотеками, які включені до складу іпотечного покриття" не заповнюються у зв'язку з тим, що товариство не здійснювало випуски іпотечних облігацій.
Розділи "Інформація про випуски іпотечних сертифікатів", "Інформація щодо реєстру іпотечних активів" не заповнюються у зв'язку з тим, що товариство не здійснювало випуски іпотечних сертифікатів.
Розділи "Основні відомості про ФОН", "Інформація про випуски сертифікатів ФОН", "Інформація про осіб, що володіють сертифікатами ФОН", "Розрахунок вартості чистих активів ФОН", "Правила ФОН" не заповнюються у зв'язку з тим, що товариство не є емітентом сертифікатів ФОН.
Розділ "Звіт про стан об'єкта нерухомості (у разі випуску цільових облігацій, виконання зобов'язань за якими забезпечене об'єктами нерухомості)" не заповнюється у зв'язку з тим, що товариство не здійснювало випуски цільових облігацій, виконання зобов'язань за якими забезпечене об'єктами нерухомості.
Річна інформація емітента ПАТ "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО" за 2015 рік розміщена на веб-сайті www.dtek.com за наступним посиланням http://www.dtek.com/ru/our-operations/electric-power-generation/zapadenergo/docs-for-shareholders

III. Основні відомості про емітента

1. Повне найменування

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО"

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

АА546608

3. Дата проведення державної реєстрації

14.04.2000

4. Територія (область)

Львівська

5. Статутний капітал (грн)

127905410

6. Відсоток акцій у статутному капіталі, що належить державі

25

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

0

8. Середня кількість працівників (осіб)

5855

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

35.11 Виробництво електроенергії

33.14 Ремонт і технічне обслуговування електричного устаткування

35.30 Постачання пари, гарячої води та кондиційованого повітря

10. Органи управління підприємства

Відповідно до підпункту 5) пункту 1 підрозділу 4 розділу III Положення про розкриття інформації емітентами цінних паперів, затвердженого рішенням НКЦПФР від 03.12.2013 р. № 2826, інформацію про органи управління емітента не заповнюють емітенти - акціонерні товариства.

11. Банки, що обслуговують емітента:

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

Львівське обласне управління ПАТ "Державний ощадний банк України"

2) МФО банку

325796

3) поточний рахунок

26000330143961

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

Львівське обласне управління ПАТ "Державний ощадний банк України"

5) МФО банку

6) поточний рахунок

26000330143961

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

Вид діяльності	Номер ліцензії (дозволу)	Дата видачі	Державний орган, що видав	Дата закінчення дії ліцензії (дозволу)
1	2	3	4	5
Дозвіл на спеціальне водокористування ПАТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» ВП Добротвірська ТЕС	Укр-322 ДЕП-14/ЛьвГД	23.09.2014	Львівська обласна державна адміністрація	23.09.2017
Опис	Емітент має намір продовжувати термін дії виданого дозволу			
Спеціальний дозвіл на користування надрами	5983	26.09.2014	Державна служба геології та надр України	26.09.2034
Опис	Емітент має намір продовжувати термін дії виданого дозволу			
Дозвіл на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами	№ 4622155300-1а	01.07.2014	Міністерство охорони навколишнього природного середовища України	15.03.2015
Опис	Емітент має намір продовжувати термін дії виданого дозволу			
Дозвіл на застосування шкідливих небезпечних речовин	№482.14.30	05.05.2014	Державна служба гірничого нагляду та промислової безпеки України	04.05.2019
Опис	Емітент нає намір продовжувати термін дії виданого дозволу			
Дозвіл на виконання робіт підвищеної небезпеки при виробництві електроенергі (згідно списку)	№062.14.46	27.01.2014	Державна служба гірничого нагляду та промислової безпеки України Територіальне управління Держгірпро	27.01.2019
Опис	Емінтент має намір продовжувати термін дії виданої ліцензії (дозволу)			
Дозвіл на експлуатацію устаткування підвищеної небезпеки при виробництві електроенергії (згідно списку)	№074.14.46	30.01.2014	Державна служба гірничого нагляду та промислової безпеки України Теруправління Держгірпромнагляду	30.01.2019
Опис	Емітент має намір продовжувати термін дії виданої ліцензії (дозволу)			

Ліцензія на надання освітніх послуг навчальними закладами, пов’язаних з одержанням професійної освіти на рівні кваліфікаційних вимог до професійно-технічного навчання, підвищення кваліфікації	АЕ №527043	08.07.2014	Міністерство освіти і науки України	08.07.2017
Опис	Емітент має намір продовжувати термін дії виданої ліцензії			
Ліцензія на надання освітніх послуг загальноосвітніми навчальними закладами за рівнем дошкільної освіти ПАТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» ВП Ладижинська ТЕС для дошкільного навчального закладу №5 "Берізка"	АЕ №288918	02.06.2014	Департамент освіти і науки Вінницької обласної державної адміністрації	02.06.2017
Опис	Емітент має намір продовжувати термін дії виданої ліцензії			
Дозвіл на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами (база відпочинку «Енергетик» ЛаТЕС)	№520885603-1	29.01.2014	Головне управління держсанепідемслужби у Вінницькій обл.	22.10.2019
Опис	Емітент має намір продовжувати термін дії виданого дозволу			
Дозвіл на виконання випробувань (неруйнівний контроль); експертне обстеження, техдіагностування; техогляд машин, механізмів, устаткування підвищеної безпеки	№1027.14.30	23.10.2014	Державна служба гірничого нагляду та промислової безпеки України	22.10.2019
Опис	Емітент має намір продовжувати термін дії виданого дозволу			
Ліцензія на виробництво теплової енергії, енергії на теплоцентралях, ТЕС, АЕС, когенераційних установках та установках з використанням нетрадиційних або поновлювальних джерел енергії	АЕ № 642508	19.03.2015	Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг	18.02.2020
Опис	Емітент має намір продовжувати термін дії виданої ліцензії			
Ліцензія на право провадження господарської діяльності з використання джерел іонізуючого випромінювання	ОВ № 000549	12.08.2015	Західна інспекція з ядерної та радіаційної безпеки Держатомрегулювання	18.02.2022
Опис	Емітент має намір продовжувати термін дії виданої ліцензії			
Дозвіл на спеціальне водокористування ДТЕК БУРШТИНСЬКА ТЕС	№ Укр-722-А-Ів-Фр	22.09.2015	Державне управління охорони навколишнього природного середовища в Івано-Франківській області	10.09.2018
Опис	Емітент має намір продовжувати термін дії виданого дозволу			
Дозвіл на спеціальне водокористування ПАТ «ДТЕК Західенерго» (ГАЛРЕМЕНЕРГО, база відпочинку "Пролісок")	№ Укр-638 ДЕП-15/Льв	10.08.2015	Львівська обласна державна адміністрація Департамент екології та природних ресурсів	10.08.2018

Опис	Емітент має намір продовжувати термін дії виданого дозволу			
Ліцензія на цетралізоване водопостачання та водовідведення	б/н	18.08.2015	Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг	Необмежена
Опис	Ліцензія видана безстроково			
Ліцензія на постачання теплової енергії	б/н	18.08.2015	Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг	Необмежена
Опис	Ліцензія видана безстроково			
Ліцензія на транспортування теплової енергії магістральними та місцевими (розподільчими) тепловими мережами	б/н	18.08.2015	Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг	Необмежена
Опис	Ліцензія видана безстроково			

13. Відомості щодо участі емітента у створенні юридичних осіб

1) найменування

ПрАТ "ДОБРОТВІРСЬКА ТЕС-2"

2) організаційно-правова форма

111

3) код за ЄДРПОУ

25555644

4) місцезнаходження

80411, Львівська область, Кам'янка-Бузький район, смт. Добротвір, вул. Промислова, 2

5) опис

ПАТ "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО" володіє 1 981 531 шт. простих іменних акцій, що становить 99,814% статутного капіталу та дорівнює 198 153 100 грн.

1) найменування

ПАТ "ДНІСТРОВСЬКА ГАЕС"

2) організаційно-правова форма

112

3) код за ЄДРПОУ

30149623

4) місцезнаходження

60236, Чернівецька область, м. Новодністровськ, 10 квартал, Будинок Управління, 4 поверх

5) опис

ПАТ "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО" володіє 509 943 шт. простих іменних акцій, що становить 1,07% статутного капіталу та дорівнює 5 099 430 грн.

1) найменування

ВАТ "ЗАХІДЕНЕРГОАВТОМАТИКА"

2) організаційно-правова форма

231

3) код за ЄДРПОУ

00110912

4) місцезнаходження

79034, м. Львів, вул. Проф. Буйка, 2

5) опис

ПАТ "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО" володіє 8000 шт. простих іменних акцій, що становить 12,3% статутного капіталу та дорівнює 2000 грн.

1) найменування

ТОВ УКРАЇНО-ПОЛЬСЬКЕ СПІЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО "ЕНТЕК"

2) організаційно-правова форма

240

3) код за ЄДРПОУ

14305223

4) місцезнаходження

77112, Івано-Франківська область, Галицький район, м. Бурштин

5) опис

ПАТ "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО" володіє часткою у статутному капіталі у розмірі 60%, що відповідно складає 30000 грн.

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

Найменування юридичної особи засновника та/або учасника	Код за ЄДРПОУ засновника та/або учасника	Місцезнаходження	Відсоток акцій (часток, паїв), які належать засновнику та/або учаснику (від загальної кількості)
DTEK ENERGY B.V.	34334895	1077Королівство Нідерландів Amsterdam Strawinskylaan 1531, Tower B, Level 15, grid TB-15	27.1327
DTEK HOLDINGS LIMITED	174860	1066Республіка Кіпр Nicosia Themistokli Dervi, 3	45.1035
Держава Україна в особі ФДМУ	00032945	01601Україна місто Київ вулиця Кутузова, 18/9	25.0000
Прізвище, ім"я, по батькові фізичної особи	**Серія, номер, дата видачі та найменування органу, який видав паспорт***		**Відсоток акцій (часток, паїв), які належать засновнику та/або учаснику (від загальної кількості)**
Усього			100

V. Інформація про посадових осіб емітента

6.1. Інформація щодо освіти та стажу роботи посадових осіб емітента

1) посада

Тимчасово виконуючий обов'язки Генерального директора

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

Шувар Андрій Йосифович

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

СС 832114 26.10.1999 Бурштинським ВМ УМВС України в Івано-Франківській області

4) рік народження**

1971

5) освіта**

вища

6) стаж роботи (років)**

13

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

Липень 2005 - жовтень 2014 – Директор ВІДОКРЕМЛЕНОГО ПІДРОЗДІЛУ «ДОБРОТВІРСЬКА ТЕПЛОВА ЕЛЕКТРИЧНА СТАНЦІЯ» ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО»; Січень 2005 – липень 2005 - Начальник електричного цеху ВІДОКРЕМЛЕНОГО ПІДРОЗДІЛУ «БУРШТИНСЬКА ТЕПЛОВА ЕЛЕКТРИЧНА СТАНЦІЯ» ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО»; Квітень 2002 – січень 2005 - Начальник зміни ВІДОКРЕМЛЕНОГО ПІДРОЗДІЛУ «БУРШТИНСЬКА ТЕПЛОВА ЕЛЕКТРИЧНА СТАНЦІЯ» ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО»; Лютий 1998 – квітень 2002 - Начальник зміни електричного цеху ВІДОКРЕМЛЕНОГО ПІДРОЗДІЛУ «БУРШТИНСЬКА ТЕПЛОВА ЕЛЕКТРИЧНА СТАНЦІЯ» ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО».

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

27.11.2013 На строк до обрання Наглядовою радою Генерального директора

9) Опис

Генеральний директор Товариства має право:
(1)вирішувати питання поточної господарської діяльності Товариства;
(2)без доручення здійснювати будь-які юридичні та фактичні дії від імені Товариства, щодо яких він був уповноважений цим Статутом, в межах компетенції та повноважень останнього, або був уповноважений відповідним рішенням Наглядової ради Товариства або Загальних зборів Товариства
(3)представляти Товариство в його відносинах з іншими юридичними та фізичними особами, банківськими та фінансовими установами, органами державної влади і управління, державними та громадськими установами та організаціями, вести переговори, самостійно укладати та підписувати від імені Товариства будь-які угоди, договори, контракти та інші правочини, а для здійснення яких, відповідно до цього Статуту та внутрішніх положень Товариства, необхідно рішення Наглядової ради та/або Загальних зборів Товариства - після отримання рішень вказаних органів Товариства про вчинення таких правочинів;
(4)укладати та розривати правочини (договори, угоди, контракти), рішення щодо укладення або розірвання яких було прийняте Наглядовою радою та/або Загальними зборами акціонерів Товариства;
(5)відкривати поточні та інші рахунки в банківських та фінансових установах України або за кордоном для зберігання коштів, здійснення всіх видів розрахунків, кредитних, депозитних, касових та інших фінансових операцій Товариства у порядку, передбаченому чинним законодавством України;
(6)розпоряджатися майном та коштами Товариства, з урахуванням обмежень встановлених цим Статутом, внутрішніми положеннями Товариства та рішеннями Наглядової ради та/або Загальних зборів Товариства;
(7)з урахуванням вимог цього Статуту видавати, підписувати та відкликати доручення й довіреності працівникам Товариства, іншим фізичним та юридичним особам на здійснення від імені Товариства юридично значимих дій;
(8)видавати накази, розпорядження та інші організаційно-розпорядчі документи щодо діяльності Товариства;
(9)приймати на роботу, звільняти з роботи, приймати інші рішення з питань трудових відносин Товариства з працівниками Товариства, з урахуванням положень цього Статуту;
(10)вживати заходів щодо заохочення працівників Товариства та накладання на них стягнень;
(11)надавати розпорядження та/або вказівки, які є обов’язковими для виконання усіма особами, які знаходяться у трудових відносинах із Товариством, та усіма уповноваженими представниками Товариства;
(12)здійснювати інші права та повноваження, передбачені цим Статутом.
Генеральний директор Товариства зобов’язаний:
(1)виконувати рішення та доручення Загальних зборів Товариства, Наглядової ради Товариства,

прийняті в межах повноважень та компетенції, встановленої цим Статутом;
(2)дотримуватися вимог Статуту Товариства та внутрішніх документів Товариства;
(3)діяти в інтересах Товариства, здійснювати свої права та виконувати обов'язки у відношенні до Товариства розумно та добросовісно;
(4)не використовувати можливості Товариства у сфері господарської діяльності у власних приватних цілях;
(5)не розголошувати інформацію, яка включає службову або комерційну таємницю Товариства, не використовувати та не передавати іншим особам інформацію, яка стала йому відомою про діяльність Товариства, та яка може певним чином мати вплив на ділову репутацію Товариства;
(6)своєчасно доводити до відома Наглядової ради інформацію щодо юридичних осіб, у яких він володіє 10 та більше відсотків статутного капіталу, обіймає посади в органах управління інших юридичних осіб, а також про правочини Товариства, що здійснюються, або такі, що будуть здійснені у майбутньому, та щодо яких він може бути визнаний зацікавленою особою.
Згоди посадової особи на розкриття інформації щодо розміру виплаченої їй винагороди не отримано, тому вказана інформація не розкривається. Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має.
З липня 2005 року по жовтень 2014 року – Директор ВІДОКРЕМЛЕНОГО ПІДРОЗДІЛУ «ДОБРОТВІРСЬКА ТЕПЛОВА ЕЛЕКТРИЧНА СТАНЦІЯ» ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ – 00131618 місцезнаходження: Україна, 80411, вул. Промислова, 12, смт.Добротвір, Кам'нка-Бузького р-ну, Львівської обл.)
Загальний стаж керівної роботи - 13 років.
За трудову діяльність займав наступні посади:
- Липень 2005 - жовтень 2014 – Директор ВІДОКРЕМЛЕНОГО ПІДРОЗДІЛУ «ДОБРОТВІРСЬКА ТЕПЛОВА ЕЛЕКТРИЧНА СТАНЦІЯ» ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО»;
- Січень 2005 – липень 2005 - Начальник електричного цеху ВІДОКРЕМЛЕНОГО ПІДРОЗДІЛУ «БУРШТИНСЬКА ТЕПЛОВА ЕЛЕКТРИЧНА СТАНЦІЯ» ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО»;
- Квітень 2002 – січень 2005 - Начальник зміни ВІДОКРЕМЛЕНОГО ПІДРОЗДІЛУ «БУРШТИНСЬКА ТЕПЛОВА ЕЛЕКТРИЧНА СТАНЦІЯ» ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО»;
- Лютий 1998 – квітень 2002 - Начальник зміни електричного цеху ВІДОКРЕМЛЕНОГО ПІДРОЗДІЛУ «БУРШТИНСЬКА ТЕПЛОВА ЕЛЕКТРИЧНА СТАНЦІЯ» ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО».

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

1) посада

Головний бухгалтер

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

Магеровський Андрій Петрович

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

КА 058481 04.03.1996 Кам'янка – Бузьким РВ УМВС України у Львівській області

4) рік народження**

1979

5) освіта**

вища

6) стаж роботи (років)**

13

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

04.10.2001 р. - 26.02.2008 р. – заступник головного бухгалтера ЗАО «Фірма «Нафтогазбуд»; 26.02.2008 р. – 08.06.2010 р. – головний бухгалтер ПАТ «Фірма «Нафтогазбуд»; 01.10.2009 р. – 18.11.2011 р. – головний бухгалтер ТОВ «ЦЕМЕКС»; 21.11.2001 р. – 21.02.2012 р. - провідний економіст сектору планування податків бухгалтерії ПАТ «ЗАХІДЕНЕРГО»; 21.02.2012 р. – 26.11.2012 р. - начальник сектору з планування податків бухгалтерії ПАТ «ЗАХІДЕНЕРГО»; 27.11.2012 р. – 08.01.2013 р. – головний спеціаліст департаменту організації обліку ТОВ «ДТЕК СЕРВІС»; 08.01.2013 р. – по теперішній час – головний спеціаліст відділу організації обліку департаменту по бухгалтерському обліку та звітності ТОВ «ДТЕК СЕРВІС».

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

03.07.2013 Термін призначення не визначений

9) Опис

Головний бухгалтер товариства організовує та веде бухгалтерській облік відповідно до внутрішньої облікової політики, розробленої на підставі міжнародних стандартів бухгалтерського обліку та положень(стандартів) України.
Згоди посадової особи на розкриття інформації щодо розміру виплаченої їй винагороди не отримано, тому вказана інформація не розкривається.
Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини посадова особа не має.
03.07.2013 року призначено на посаду головного бухгалтера Товариства (за сумісництвом) Магеровського Андрія Петровича (наказ В.о. Генерального директора Товариства №65-к від 03.07.2013 року) у зв'язку із звільненням 02.07.2013 року головного бухгалтера Товариства – Холощак Олени Григоріївни.
Посади, які обіймав протягом своєї діяльності:
04.10.2001 р. - 26.02.2008 р. – заступник головного бухгалтера ЗАО «Фірма «Нафтогазбуд»;
26.02.2008 р. – 08.06.2010 р. – головний бухгалтер ПАТ «Фірма «Нафтогазбуд»;
01.10.2009 р. – 18.11.2011 р. – головний бухгалтер ТОВ «ЦЕМЕКС»;
21.11.2001 р. – 21.02.2012 р. - провідний економіст сектору планування податків бухгалтерії ПАТ «ЗАХІДЕНЕРГО»;
21.02.2012 р. – 26.11.2012 р. - начальник сектору з планування податків бухгалтерії ПАТ «ЗАХІДЕНЕРГО»;
27.11.2012 р. – 08.01.2013 р. – головний спеціаліст департаменту організації обліку ТОВ «ДТЕК СЕРВІС»;
08.01.2013 р. – по теперішній час – головний спеціаліст відділу організації обліку департаменту по бухгалтерському обліку та звітності ТОВ «ДТЕК СЕРВІС» (м.Донецьк, бул. Шевченка, 11)

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

1) посада

Голова Наглядової ради

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

DTEK ENERGY B.V. (до зміни найменування - DTEK Holdings B.V.)

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

- 34334895 -

4) рік народження**

0

5) освіта**

-

6) стаж роботи (років)**

0

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

-

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

28.03.2012 3 роки. У випадку закінчення строку продовжує виконувати свої повноваження до обрання нового складу

9) Опис

Номер у торговельному реєстрі Торгової палати Нідерландів - 343334895, місцезнаходження - Schiphol Boulevard, 231, Tower B, 5th floor, 1118 BH Luchthaven Schiphol, the Netherlands.
Повноваження та обов'язки Голови Наглядової ради Товариства (п. 16.8. Статуту Товариства):
1) організовує та керує роботою Наглядової ради Товариства;
2) скликає засідання Наглядової ради Товариства та головує на них;
3) затверджує порядок денний засідань Наглядової ради Товариства;
4) постійно підтримує контакти з іншими органами Товариства та їх посадовими особами, виступає від імені Наглядової ради Товариства та представляє її права та інтереси у взаємовідносинах із ними, а також - на підставі рішення Наглядової ради Товариства - представляє інтереси Наглядової ради Товариства у взаємовідносинах з сторонніми юридичними та фізичними особами;
5) готує доповідь та звітує перед Загальними зборами Товариства про діяльність Наглядової ради, загальний стан справ Товариства та вжиті Наглядовою радою заходи, спрямовані на досягнення мети Товариства;
6) підписує від імені Наглядової ради Товариства розпорядження, що видаються на підставі рішень Наглядової ради Товариства;
7) на підставі рішень Загальних зборів Товариства, підписує і розриває договори між Товариством та членами Ревізійної комісії Товариства;
8) на підставі відповідних рішень Наглядової ради Товариства підписує від імені Товариства трудовий договір (контракт) з особою, обраною на посаду Генерального директора Товариства, розриває такий договір (контракт), вносить зміни до нього;
9) надає Наглядовій раді Товариства пропозиції щодо кандидатури для обрання Корпоративним секретарем Товариства;
10) здійснює інші повноваження необхідні для ефективного виконання Наглядовою радою її функцій та задач.
Компетенція Наглядової ради Товариства передбачена п. 16.11.1. Статуту Товариства.
Розмір виплаченої емітентом винагороди посадовій особі протягом звітного періоду - 146 160 гривень.
DTEK ENERGY B.V. (до зміни найменування - DTEK HOLDINGS B.V.) була обрана до складу Наглядової ради згідно з рішенням Загальних зборів акціонерів (протокол № 1/2012 від 28.03.2012 року) та обрана Головою Наглядової ради згідно з рішенням Наглядової ради (протокол № 1 від 28.03.2012 року).
Інформацією стосовно посад особи на будь-яких інших підприємствах емітент не володіє.

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

1) посада

Член Наглядової ради

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

DTEK HOLDINGS LIMITED

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

- 174860 -

4) рік народження**

0

5) освіта**

-

6) стаж роботи (років)**

0

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

-

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

28.03.2012 3 роки. У випадку закінчення строку продовжує виконувати свої повноваження до обрання нового складу

9) Опис

Реєстраційний номер республіки Кіпр - 174860, місцезнаходження - 3 JULIA HOUSE, Themistokles Dervis Street, P.C. 1066, Nikosia, Cyprus.
Основні повноваження та обов'язки Наглядової ради Товариства (п.16.11.1. Статуту Товариства):
До виключної компетенції Наглядової ради належить:
(1)затвердження локальних нормативних актів Товариства, якими регулюються питання, пов’язані з діяльністю Товариства (крім тих, що віднесені цим Статутом та діючим законодавством до компетенції Загальних зборів Товариства), у тому числі щодо інформаційної політики Товариства, щодо складу, обсягу та порядку захисту відомостей, що становлять комерційну таємницю та конфіденційну інформацію Товариства, про відповідні філії, відділення, представництва та інші відокремлені підрозділи Товариства тощо;
(2)обрання та припинення повноважень Генерального директора Товариства;
(3)затвердження умов трудового договору (контракту), що укладатиметься з Генеральним директором Товариства, встановлення розміру його винагороди, прийняття рішення про розірвання трудового договору (контракту) з Генеральним директором Товариства;
(4)визначення особи, яка має право на підписання від імені Товариства трудового договору (контракту) між Товариством та Генеральним директором Товариства;
(5)прийняття рішення про відсторонення Генерального директора Товариства від здійснення ним повноважень Генерального директора Товариства та обрання особи, яка тимчасово здійснюватиме повноваження Генерального директора Товариства;
(6)призначення та відкликання особи, яка буде тимчасово виконувати обов’язки Генерального директора Товариства на період його відсутності (відрядження, відпустка, хвороба) у випадку, якщо термін такої відсутності перевищує 35 днів;
(7)затвердження умов цивільно-правового договору (контракту), що укладатиметься з особою, яка обрана (призначена) на посаду члена Ревізійної комісії Товариства, у тому числі умов їх винагороди (оплати праці);
(8)визначення особи, яка має право на підписання від імені Товариства договору (контракту) між Товариством та членами Ревізійної комісії Товариства;
(9)визначення переліку посад в Товаристві, призначення на які або звільнення з яких, потребують

попередньої згоди Наглядової ради Товариства (крім випадків звільнення працівника за власним бажанням), в тому числі попереднє затвердження умов цивільно-правових та/або трудових договорів (контрактів) з такими особами, розміру їх винагороди;
(10)затвердження ринкової вартості майна у випадках, передбачених цим Статутом, внутрішніми положеннями Товариства та чинним законодавством;
(11)прийняття рішення про обрання та залучення суб'єкта оціночної діяльності (оцінювача майна Товариства), у випадках, передбачених цим Статутом та чинним законодавством України, затвердження умов договору, що укладатиметься з ним, встановлення розміру оплати його послуг, прийняття рішення про припинення та/або розірвання договору з оцінювачем майна Товариства;
(12)прийняття рішення про обрання (призначення), зміну незалежного аудитора Товариства та визначення умов договору, що укладатиметься з ним, встановлення розміру оплати його послуг, прийняття рішення про розірвання, внесення змін до договору з аудитором Товариства;
(13)запровадження та ліквідація посади внутрішнього аудитора Товариства або Служби внутрішнього аудиту Товариства; призначення на посаду та звільнення з посади внутрішнього аудитора Товариства, призначення на посади та звільнення осіб з посад Служби внутрішнього аудиту Товариства; визначення організаційної структури Служби внутрішнього аудиту Товариства;
(14)ініціювання проведення позачергових ревізій та аудиторських перевірок фінансово-господарської діяльності Товариства;
(15)обрання та відкликання (в тому числі дострокове відкликання) Голови Наглядової ради Товариства та Секретаря Наглядової ради Товариства;
(16)утворення та ліквідація постійних та тимчасових комітетів Наглядової ради Товариства, затвердження положень про них, визначення кількісного складу членів комітетів Наглядової ради Товариства, обрання та відкликання членів комітетів Наглядової ради Товариства, визначення переліку питань, які передаються для вивчення та підготовки до комітетів Наглядової ради Товариства;
(17)обрання та відкликання (звільнення) Корпоративного секретаря;
(18)прийняття рішення про проведення річних та позачергових Загальних зборів Товариства відповідного до цього Статуту та у випадках, встановлених Законом України «Про акціонерні товариства», крім випадків скликання позачергових Загальних зборів акціонерами;
(19)підготовка та затвердження порядку денного Загальних зборів Товариства, прийняття рішення про дату їх проведення та про включення пропозицій до порядку денного, крім випадків скликання позачергових Загальних зборів акціонерами;
(20)прийняття рішення про призначення та відкликання Голови Загальних зборів Товариства та Секретаря Загальних зборів Товариства, крім випадків призначення та відкликання Голови Загальних зборів Товариства та Секретаря Загальних зборів Товариства Загальними зборами Товариства;
(21)визначення дати складення переліку акціонерів, які мають бути повідомлені про проведення Загальних зборів Товариства, та дати складення переліку акціонерів, які мають право на участь у Загальних зборах Товариства, крім випадків скликання Загальних зборів акціонерами;
(22)затвердження форми і тексту бюлетенів для голосування на Загальних зборах Товариства за питаннями порядку денного Загальних зборів Товариства, крім випадків скликання Загальних зборів акціонерами;
(23)обрання та відкликання Реєстраційної комісії Товариства (за винятком випадків, встановлених Законом України «Про акціонерні товариства»), прийняття рішення про передачу повноважень Реєстраційної комісії Товариства реєстратору, зберігачу або депозитарію, затвердження умов договору з ними та прийняття рішення про розірвання таких договорів;
(24)затвердження особи, яка має право складати перелік акціонерів, які мають право на участь у Загальних зборах Товариства та затвердження умов договору з такою особою;
(25)визначення дати складення переліку осіб, які мають право на отримання дивідендів, порядку та строків виплати дивідендів у межах граничного строку, визначеного цим Статутом; прийняття рішення про визначення додаткових способів повідомлення осіб, які мають право на отримання дивідендів, про виплату дивідендів;

(26)прийняття рішення про продаж раніше викуплених Товариством акцій;
(27)прийняття рішення про розміщення Товариством інших, крім акцій, цінних паперів Товариства на суму, що не перевищує 25 відсотків вартості активів Товариства, за даними останньої річної фінансової звітності Товариства;
(28)прийняття рішення про викуп розміщених Товариством інших, крім акцій, цінних паперів;
(29)затвердження грошової оцінки матеріальних цінностей, цінних паперів і майнових прав, що передаються акціонерами в оплату акцій Товариства;
(30)надсилання пропозиції акціонерам про придбання належних їм простих акцій особою (особами, які діють спільно), яка придбала контрольний пакет акцій, відповідно до статті 65 Закону України «Про акціонерні товариства»;
(31)визначення ймовірності визнання Товариства неплатоспроможним внаслідок прийняття ним на себе зобов'язань або їх виконання, у тому числі внаслідок виплати дивідендів або викупу акцій;
(32)прийняття рішень про затвердження результатів розміщення облігацій Товариства;
(33)прийняття рішення про обрання (заміну) реєстратора власників іменних цінних паперів, депозитарію цінних паперів, або зберігача для обліку права власності на цінні папери емітовані Товариством та цінні папері інших емітентів, власником яких є Товариство та затвердження умов договору, що укладатиметься з ними, встановлення розміру оплати їх послуг, прийняття рішення про припинення, зміну та/або розірвання договорів з ними;
(34)вирішення питань, віднесених до компетенції Наглядової ради Товариства, у разі злиття, приєднання, поділу, виділу або перетворення Товариства відповідно до Закону України «Про акціонерні товариства»;
(35)прийняття рішення про приєднання Товариства, затвердження передавального акта та умов договору про приєднання у випадках, передбачених частиною 4 статті 84 Закону України «Про акціонерні товариства»;
(36)прийняття рішення про участь Товариства у договорі (угоді), яка укладається між акціонерами Товариства, за якою вони приймають на себе додаткові зобов’язання як акціонери, у тому числі обов’язок участі у Загальних зборах Товариства;
(37)заслуховування інформації Генерального директора Товариства про стан діяльності Товариства та прийняття рішень за наслідками її розгляду, аналіз дій Генерального директора Товариства щодо управління Товариством, реалізації інвестиційної, технічної, економічної, цінової політики Товариства;
(38)розгляд та затвердження планів розвитку Товариства та фінансових планів діяльності Товариства, затвердження організаційної структури Товариства (в тому числі прийняття рішень щодо утворення, реорганізації та ліквідації філій, представництв, відділень, інших відокремлених підрозділів Товариства, затвердження положень про їх діяльність);
(39)прийняття рішення про заснування або припинення дочірніх підприємств Товариства, затвердження їх статутів та внесення змін до них;
(40)погодження призначення на посаду та звільнення з посади (крім випадків звільнення працівника за власним бажанням) Генеральним директором Товариства керівників дочірніх підприємств, філій, представництв, відділень, інших відокремлених підрозділів;
(41)з урахуванням вимог, передбачених пунктом 19.2. цього Статуту, прийняття рішення про вчинення Товариством правочинів (договори, угоди, контракти тощо), інших, ніж передбачені підпунктами 27, 28, 42 - 52 цього пункту 16.11.1. Статуту, сума яких (кожного правочину окремо або декількох правочинів, пов’язаних однією метою) перевищує (а) 10 відсотків вартості активів, за даними останньої річної фінансової звітності Товариства, або (б) 1 000 000 (один мільйон) євро без податку на додану вартість чи еквівалент цієї суми у будь-якій іншій валюті, визначений за офіційним курсом Національного банку України на дату укладання відповідного правочину, в залежності від того, яка з сум (а) чи (б), вказаних в цьому пункті, буде досягнута раніше;
(42)прийняття рішень про вчинення Товариством правочинів щодо відчуження/набуття права власності на нерухоме майно та відмови від права користування Товариством земельною ділянкою або її частиною;
(43)з урахуванням вимог, передбачених пунктом 19.2. цього Статуту, прийняття рішень про вчинення правочинів щодо надання чи отримання Товариством безповоротної фінансової

допомоги (дарування, пожертва та інші види, передбачені чинним законодавством), якщо її розмір у кожному випадку перевищує 10 (десять) відсотків вартості активів Товариства за даними останньої річної фінансової звітності Товариства та якщо такі правочини вчиняються з компанією «ДТЕК ХОЛДІНГЗ Б.В.» («DTEK HOLDINGS B.V.») або з 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.» як Активи, або які визначені Наглядовою радою компанії «ДТЕК ХОЛДІНГЗ Б.В.» («DTEK HOLDINGS B.V.») як Контрольовані Активи;
(44)з урахуванням вимог, передбачених пунктом 19.2. цього Статуту, прийняття рішень про вчинення правочинів з надання чи отримання Товариством поворотної фінансової допомоги (позики, позички та інші види, передбачені чинним законодавством), якщо її розмір у кожному випадку перевищує 10 (десять) відсотків вартості активів Товариства за даними останньої річної фінансової звітності Товариства та якщо такі правочини вчиняються з компанією «ДТЕК ХОЛДІНГЗ Б.В.» («DTEK HOLDINGS B.V.») або з 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.» як Активи, або які визначені Наглядовою радою компанії «ДТЕК ХОЛДІНГЗ Б.В.» («DTEK HOLDINGS B.V.») як Контрольовані Активи;
(45)з урахуванням вимог, передбачених пунктом 19.2. цього Статуту, прийняття рішень про вчинення Товариством правочинів з постачання гарячої та холодної води, пари, теплопостачання, водовідведення, якщо вартість кожного з таких правочинів перевищує 10 відсотків вартості активів Товариства за даними останньої річної фінансової звітності Товариства;
(46)з урахуванням вимог, передбачених пунктом 19.2. цього Статуту, прийняття рішень про вчинення правочинів з продажу електричної енергії за цінами та в об’ємі, які визначаються відповідно до Договору між членами Оптового ринку електричної енергії України, якщо вартість кожного з таких правочинів перевищує 10 відсотків вартості активів Товариства за даними останньої річної фінансової звітності Товариства;
(47)прийняття рішень щодо надання чи отримання Товариством кредитів, позик або інших форм фінансування, гарантій, порук;
(48)прийняття рішень про вчинення Товариством правочинів щодо передачі чи отримання в заставу, іпотеку або про будь-яке інше обтяження основних засобів та іншого майна, продукції;
(49)прийняття рішення про випуск Товариством облігацій, векселів та інших боргових інструментів;
(50)прийняття рішень про вчинення Товариством правочинів щодо придбання або набуття у власність іншим способом, відчуження чи обтяження, акцій, часток, паїв чи корпоративних прав в іншій формі, а також похідних цінних паперів, опціонів;
(51)прийняття рішень про вчинення Товариством правочинів щодо переводу боргу Товариства або відступлення права вимоги Товариства;
(52)прийняття рішень про вчинення Товариством правочинів, щодо яких є заінтересованість;
(53)прийняття рішень щодо участі Товариства у створенні і діяльності інших юридичних осіб, включаючи господарські товариства, об'єднання підприємств тощо, у тому числі шляхом видачі довіреностей представникам Товариства (із завданнями на голосування або без них) для участі в установчих зборах, загальних зборах засновників, вищому та/або наглядовому органі юридичних осіб, в створенні і діяльності яких Товариство приймає участь, та визначення умов прийняття рішень такими представниками;
(54)прийняття рішень про погодження видачі Генеральним директором Товариства довіреностей та доручень щодо укладання від імені Товариства правочинів, укладання яких потребує попереднього погодження з Наглядовою радою;
(55)затвердження переліку правочинів, які Генеральний директор Товариства має право вчиняти з юридичними та фізичними особами від імені Товариства без додаткового погодження з Наглядовою радою та незалежно від вартості (суми) таких правочинів, якщо вони: (а) не перевищують 25 і більше відсотків вартості активів Товариства за даними останньої річної фінансової звітності, або (б) у випадку перевищення цього ліміту – попередньо схвалені

Загальними зборами відповідно до вимог Закону України «Про акціонерні товариства»;
(56)надання доручень Ревізійній комісії Товариства на проведення перевірок фінансово-господарської діяльності Товариства, його дочірніх підприємств, філій, представництв, відділень, інших відокремлених підрозділів, виробничих та функціональних структурних підрозділів;
(57)прийняття рішення про використання коштів резервного капіталу Товариства, в тому числі на виконання рішень Загальних зборів Товариства;
(58)прийняття рішення про звернення з позовом до посадових осіб Товариства у разі недотримання вимог чинного законодавства при вчиненні значного правочину та визначення особи, уповноваженої на звернення з таким позовом до суду, та особи, уповноваженої від імені Товариства на підписання відповідного доручення на підписання та подання такого позову;
(59)вирішення інших питань, що належать до виключної компетенції Наглядової ради Товариства згідно із законом та цим Статутом.
Розмір виплаченої емітентом винагороди посадовій особі протягом звітного періоду - 116 928 гривень.
DTEK HOLDINGS LIMITED була обрана на посаду члена Наглядової ради згідно з рішенням Загальних зборів акціонерів (протокол № 1/2012 від 28.03.2012 року).
Інформацією стосовно посад особи на будь-яких інших підприємствах емітент не володіє.

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

1) посада

Член Наглядової ради

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

Позняков Олександр Вікторович

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

- - -

4) рік народження**

1960

5) освіта**

вища

6) стаж роботи (років)**

25

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

З 2007 року по 2014 рік - в.о. віце-президента, в.о. першого віце-президента, перший віце-президент Національної акціонерної компанії «Енергетична компанія України».

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

28.03.2012 3 роки. У випадку закінчення строку продовжує виконувати свої повноваження до обрання нового складу

9) Опис

Основні повноваження та обов'язки Наглядової ради Товариства (п.16.11.1. Статуту Товариства):
До виключної компетенції Наглядової ради належить:
(1)затвердження локальних нормативних актів Товариства, якими регулюються питання, пов’язані з діяльністю Товариства (крім тих, що віднесені цим Статутом та діючим законодавством до компетенції Загальних зборів Товариства), у тому числі щодо інформаційної політики Товариства,

щодо складу, обсягу та порядку захисту відомостей, що становлять комерційну таємницю та конфіденційну інформацію Товариства, про відповідні філії, відділення, представництва та інші відокремлені підрозділи Товариства тощо;
(2)обрання та припинення повноважень Генерального директора Товариства;
(3)затвердження умов трудового договору (контракту), що укладатиметься з Генеральним директором Товариства, встановлення розміру його винагороди, прийняття рішення про розірвання трудового договору (контракту) з Генеральним директором Товариства;
(4)визначення особи, яка має право на підписання від імені Товариства трудового договору (контракту) між Товариством та Генеральним директором Товариства;
(5)прийняття рішення про відсторонення Генерального директора Товариства від здійснення ним повноважень Генерального директора Товариства та обрання особи, яка тимчасово здійснюватиме повноваження Генерального директора Товариства;
(6)призначення та відкликання особи, яка буде тимчасово виконувати обов'язки Генерального директора Товариства на період його відсутності (відрядження, відпустка, хвороба) у випадку, якщо термін такої відсутності перевищує 35 днів;
(7)затвердження умов цивільно-правового договору (контракту), що укладатиметься з особою, яка обрана (призначена) на посаду члена Ревізійної комісії Товариства, у тому числі умов їх винагороди (оплати праці);
(8)визначення особи, яка має право на підписання від імені Товариства договору (контракту) між Товариством та членами Ревізійної комісії Товариства;
(9)визначення переліку посад в Товаристві, призначення на які або звільнення з яких, потребують попередньої згоди Наглядової ради Товариства (крім випадків звільнення працівника за власним бажанням), в тому числі попереднє затвердження умов цивільно-правових та/або трудових договорів (контрактів) з такими особами, розміру їх винагороди;
(10)затвердження ринкової вартості майна у випадках, передбачених цим Статутом, внутрішніми положеннями Товариства та чинним законодавством;
(11)прийняття рішення про обрання та залучення суб'єкта оціночної діяльності (оцінювача майна Товариства), у випадках, передбачених цим Статутом та чинним законодавством України, затвердження умов договору, що укладатиметься з ним, встановлення розміру оплати його послуг, прийняття рішення про припинення та/або розірвання договору з оцінювачем майна Товариства;
(12)прийняття рішення про обрання (призначення), зміну незалежного аудитора Товариства та визначення умов договору, що укладатиметься з ним, встановлення розміру оплати його послуг, прийняття рішення про розірвання, внесення змін до договору з аудитором Товариства;
(13)запровадження та ліквідація посади внутрішнього аудитора Товариства або Служби внутрішнього аудиту Товариства; призначення на посаду та звільнення з посади внутрішнього аудитора Товариства, призначення на посади та звільнення осіб з посад Служби внутрішнього аудиту Товариства; визначення організаційної структури Служби внутрішнього аудиту Товариства;
(14)ініціювання проведення позачергових ревізій та аудиторських перевірок фінансово-господарської діяльності Товариства;
(15)обрання та відкликання (в тому числі дострокове відкликання) Голови Наглядової ради Товариства та Секретаря Наглядової ради Товариства;
(16)утворення та ліквідація постійних та тимчасових комітетів Наглядової ради Товариства, затвердження положень про них, визначення кількісного складу членів комітетів Наглядової ради Товариства, обрання та відкликання членів комітетів Наглядової ради Товариства, визначення переліку питань, які передаються для вивчення та підготовки до комітетів Наглядової ради Товариства;
(17)обрання та відкликання (звільнення) Корпоративного секретаря;
(18)прийняття рішення про проведення річних та позачергових Загальних зборів Товариства відповідного до цього Статуту та у випадках, встановлених Законом України «Про акціонерні товариства», крім випадків скликання позачергових Загальних зборів акціонерами;
(19)підготовка та затвердження порядку денного Загальних зборів Товариства, прийняття рішення про дату їх проведення та про включення пропозицій до порядку денного, крім випадків

скликання позачергових Загальних зборів акціонерами;
(20)прийняття рішення про призначення та відкликання Голови Загальних зборів Товариства та Секретаря Загальних зборів Товариства, крім випадків призначення та відкликання Голови Загальних зборів Товариства та Секретаря Загальних зборів Товариства Загальними зборами Товариства;
(21)визначення дати складення переліку акціонерів, які мають бути повідомлені про проведення Загальних зборів Товариства, та дати складення переліку акціонерів, які мають право на участь у Загальних зборах Товариства, крім випадків скликання Загальних зборів акціонерами;
(22)затвердження форми і тексту бюлетенів для голосування на Загальних зборах Товариства за питаннями порядку денного Загальних зборів Товариства, крім випадків скликання Загальних зборів акціонерами;
(23)обрання та відкликання Реєстраційної комісії Товариства (за винятком випадків, встановлених Законом України «Про акціонерні товариства»), прийняття рішення про передачу повноважень Реєстраційної комісії Товариства реєстратору, зберігачу або депозитарію, затвердження умов договору з ними та прийняття рішення про розірвання таких договорів;
(24)затвердження особи, яка має право складати перелік акціонерів, які мають право на участь у Загальних зборах Товариства та затвердження умов договору з такою особою;
(25)визначення дати складення переліку осіб, які мають право на отримання дивідендів, порядку та строків виплати дивідендів у межах граничного строку, визначеного цим Статутом; прийняття рішення про визначення додаткових способів повідомлення осіб, які мають право на отримання дивідендів, про виплату дивідендів;
(26)прийняття рішення про продаж раніше викуплених Товариством акцій;
(27)прийняття рішення про розміщення Товариством інших, крім акцій, цінних паперів Товариства на суму, що не перевищує 25 відсотків вартості активів Товариства, за даними останньої річної фінансової звітності Товариства;
(28)прийняття рішення про викуп розміщених Товариством інших, крім акцій, цінних паперів;
(29)затвердження грошової оцінки матеріальних цінностей, цінних паперів і майнових прав, що передаються акціонерами в оплату акцій Товариства;
(30)надсилання пропозиції акціонерам про придбання належних їм простих акцій особою (особами, які діють спільно), яка придбала контрольний пакет акцій, відповідно до статті 65 Закону України «Про акціонерні товариства»;
(31)визначення ймовірності визнання Товариства неплатоспроможним внаслідок прийняття ним на себе зобов'язань або їх виконання, у тому числі внаслідок виплати дивідендів або викупу акцій;
(32)прийняття рішень про затвердження результатів розміщення облігацій Товариства;
(33)прийняття рішення про обрання (заміну) реєстратора власників іменних цінних паперів, депозитарію цінних паперів, або зберігача для обліку права власності на цінні папери емітовані Товариством та цінні папері інших емітентів, власником яких є Товариство та затвердження умов договору, що укладатиметься з ними, встановлення розміру оплати їх послуг, прийняття рішення про припинення, зміну та/або розірвання договорів з ними;
(34)вирішення питань, віднесених до компетенції Наглядової ради Товариства, у разі злиття, приєднання, поділу, виділу або перетворення Товариства відповідно до Закону України «Про акціонерні товариства»;
(35)прийняття рішення про приєднання Товариства, затвердження передавального акта та умов договору про приєднання у випадках, передбачених частиною 4 статті 84 Закону України «Про акціонерні товариства»;
(36)прийняття рішення про участь Товариства у договорі (угоді), яка укладається між акціонерами Товариства, за якою вони приймають на себе додаткові зобов’язання як акціонери, у тому числі обов’язок участі у Загальних зборах Товариства;
(37)заслуховування інформації Генерального директора Товариства про стан діяльності Товариства та прийняття рішень за наслідками її розгляду, аналіз дій Генерального директора Товариства щодо управління Товариством, реалізації інвестиційної, технічної, економічної, цінової політики Товариства;
(38)розгляд та затвердження планів розвитку Товариства та фінансових планів діяльності

Товариства, затвердження організаційної структури Товариства (в тому числі прийняття рішень щодо утворення, реорганізації та ліквідації філій, представництв, відділень, інших відокремлених підрозділів Товариства, затвердження положень про їх діяльність);
(39)прийняття рішення про заснування або припинення дочірніх підприємств Товариства, затвердження їх статутів та внесення змін до них;
(40)погодження призначення на посаду та звільнення з посади (крім випадків звільнення працівника за власним бажанням) Генеральним директором Товариства керівників дочірніх підприємств, філій, представництв, відділень, інших відокремлених підрозділів;
(41)з урахуванням вимог, передбачених пунктом 19.2. цього Статуту, прийняття рішення про вчинення Товариством правочинів (договори, угоди, контракти тощо), інших, ніж передбачені підпунктами 27, 28, 42 - 52 цього пункту 16.11.1. Статуту, сума яких (кожного правочину окремо або декількох правочинів, пов'язаних однією метою) перевищує (а) 10 відсотків вартості активів, за даними останньої річної фінансової звітності Товариства, або (б) 1 000 000 (один мільйон) євро без податку на додану вартість чи еквівалент цієї суми у будь-якій іншій валюті, визначений за офіційним курсом Національного банку України на дату укладання відповідного правочину, в залежності від того, яка з сум (а) чи (б), вказаних в цьому пункті, буде досягнута раніше;
(42)прийняття рішень про вчинення Товариством правочинів щодо відчуження/набуття права власності на нерухоме майно та відмови від права користування Товариством земельною ділянкою або її частиною;
(43)з урахуванням вимог, передбачених пунктом 19.2. цього Статуту, прийняття рішень про вчинення правочинів щодо надання чи отримання Товариством безповоротної фінансової допомоги (дарування, пожертва та інші види, передбачені чинним законодавством), якщо її розмір у кожному випадку перевищує 10 (десять) відсотків вартості активів Товариства за даними останньої річної фінансової звітності Товариства та якщо такі правочини вчиняються з компанією «ДТЕК ХОЛДІНГЗ Б.В.» («DTEK HOLDINGS B.V.») або з 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.» як Активи, або які визначені Наглядовою радою компанії «ДТЕК ХОЛДІНГЗ Б.В.» («DTEK HOLDINGS B.V.») як Контрольовані Активи;
(44)з урахуванням вимог, передбачених пунктом 19.2. цього Статуту, прийняття рішень про вчинення правочинів з надання чи отримання Товариством поворотної фінансової допомоги (позики, позички та інші види, передбачені чинним законодавством), якщо її розмір у кожному випадку перевищує 10 (десять) відсотків вартості активів Товариства за даними останньої річної фінансової звітності Товариства та якщо такі правочини вчиняються з компанією «ДТЕК ХОЛДІНГЗ Б.В.» («DTEK HOLDINGS B.V.») або з 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.» як Активи, або які визначені Наглядовою радою компанії «ДТЕК ХОЛДІНГЗ Б.В.» («DTEK HOLDINGS B.V.») як Контрольовані Активи;
(45)з урахуванням вимог, передбачених пунктом 19.2. цього Статуту, прийняття рішень про вчинення Товариством правочинів з постачання гарячої та холодної води, пари, теплопостачання, водовідведення, якщо вартість кожного з таких правочинів перевищує 10 відсотків вартості активів Товариства за даними останньої річної фінансової звітності Товариства;
(46)з урахуванням вимог, передбачених пунктом 19.2. цього Статуту, прийняття рішень про вчинення правочинів з продажу електричної енергії за цінами та в об'ємі, які визначаються відповідно до Договору між членами Оптового ринку електричної енергії України, якщо вартість кожного з таких правочинів перевищує 10 відсотків вартості активів Товариства за даними останньої річної фінансової звітності Товариства;
(47)прийняття рішень щодо надання чи отримання Товариством кредитів, позик або інших форм фінансування, гарантій, порук;
(48)прийняття рішень про вчинення Товариством правочинів щодо передачі чи отримання в заставу, іпотеку або про будь-яке інше обтяження основних засобів та іншого майна, продукції;
(49)прийняття рішення про випуск Товариством облігацій, векселів та інших боргових

інструментів;
(50)прийняття рішень про вчинення Товариством правочинів щодо придбання або набуття у власність іншим способом, відчуження чи обтяження, акцій, часток, паїв чи корпоративних прав в іншій формі, а також похідних цінних паперів, опціонів;
(51)прийняття рішень про вчинення Товариством правочинів щодо переводу боргу Товариства або відступлення права вимоги Товариства;
(52)прийняття рішень про вчинення Товариством правочинів, щодо яких є заінтересованість;
(53)прийняття рішень щодо участі Товариства у створенні і діяльності інших юридичних осіб, включаючи господарські товариства, об'єднання підприємств тощо, у тому числі шляхом видачі довіреностей представникам Товариства (із завданнями на голосування або без них) для участі в установчих зборах, загальних зборах засновників, вищому та/або наглядовому органі юридичних осіб, в створенні і діяльності яких Товариство приймає участь, та визначення умов прийняття рішень такими представниками;
(54)прийняття рішень про погодження видачі Генеральним директором Товариства довіреностей та доручень щодо укладання від імені Товариства правочинів, укладання яких потребує попереднього погодження з Наглядовою радою;
(55)затвердження переліку правочинів, які Генеральний директор Товариства має право вчиняти з юридичними та фізичними особами від імені Товариства без додаткового погодження з Наглядовою радою та незалежно від вартості (суми) таких правочинів, якщо вони: (а) не перевищують 25 і більше відсотків вартості активів Товариства за даними останньої річної фінансової звітності, або (б) у випадку перевищення цього ліміту – попередньо схвалені Загальними зборами відповідно до вимог Закону України «Про акціонерні товариства»;
(56)надання доручень Ревізійній комісії Товариства на проведення перевірок фінансово-господарської діяльності Товариства, його дочірніх підприємств, філій, представництв, відділень, інших відокремлених підрозділів, виробничих та функціональних структурних підрозділів;
(57)прийняття рішення про використання коштів резервного капіталу Товариства, в тому числі на виконання рішень Загальних зборів Товариства;
(58)прийняття рішення про звернення з позовом до посадових осіб Товариства у разі недотримання вимог чинного законодавства при вчиненні значного правочину та визначення особи, уповноваженої на звернення з таким позовом до суду, та особи, уповноваженої від імені Товариства на підписання відповідного доручення на підписання та подання такого позову;
(59)вирішення інших питань, що належать до виключної компетенції Наглядової ради Товариства згідно із законом та цим Статутом.
Згоди посадової особи на розкриття інформації щодо розміру виплаченої їй винагороди не отримано, тому вказана інформація не розкривається.
Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини посадова особа не має.
Обраний на посаду Члена Наглядової ради згідно з рішенням Загальних зборів акціонерів (протокол № 1/2012 від 28.03.2012 року).
Обіймає посади:
- члена Наглядової ради ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО", 69006, м. Запоріжжя, вул. Добролюбова, 20;
- члена Наглядової ради ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "ДТЕК ДОНЕЦЬКОБЛЕНЕРГО",84601, Донецька область, м. Горлівка, проспект Леніна, 11.
Особа не надала згоди на розкриття паспортних даних.

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

1) посада

Голова Ревізійної комісії

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

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ДТЕК ЕНЕРГО"

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

- 34225325 -

4) рік народження**

0

5) освіта**

-

6) стаж роботи (років)**

0

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

-

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

28.03.2012 3 роки. У випадку закінчення строку повноважень виконує свої обов'язки до обрання нового складу

9) Опис

Повноваження та обов'язки Голови Ревізійної комісії (п. 18.6. - 18.10. Статуту Товариства):
Голова Ревізійної комісії:
(1)організовує роботу Ревізійної комісії;
(2)скликає засідання Ревізійної комісії та головує на них, затверджує порядок денний засідань, організовує ведення протоколів засідань Ревізійної комісії;
(3)доповідає про результати проведених Ревізійною комісією перевірок Загальним зборам та Наглядовій раді;
(4)підтримує постійні контакти із іншими органами та посадовими особами Товариства.
Функції Ревізійної комісії Товариства:
(1)контроль за виконанням планів, у т.ч. фінансового плану, інвестиційних програм та планів розвитку Товариства;
(2)контроль за дотриманням рівня цін, за якими Товариство закупає сировину, комплектуючі, матеріали, обладнання, а також реалізує готову продукцію (надає послуги) на предмет їх відповідності ринковим цінам на дату здійснення фінансових операцій;
(3)контроль за виконанням Генеральним директором Товариства рішень Загальних зборів Товариства та Наглядової ради Товариства з питань фінансово-господарської діяльності, дотримання вимог чинного законодавства України, цього Статуту;
(4)контроль за своєчасним та повним здійсненням розрахунків з бюджетом;
(5)контроль за використанням чистого прибутку Товариства, нарахуванням, своєчасністю та повнотою виплати дивідендів;
(6)контроль за одержанням, використанням та поверненням кредитів;
(7)контроль за відповідністю законодавству України та Статуту Товариства використання коштів резервного та інших фондів Товариства, що формуються за рахунок прибутку Товариства;
(8)контроль за дотриманням Генеральним директором Товариства наданих повноважень щодо розпорядження майном Товариства, вчинення правочинів та проведення фінансових операцій;
(9)перевірка фінансової документації Товариства, ведення якої забезпечується Генеральним директором Товариства;
(10)перевірка порядку укладання угод, укладених від імені Товариства;
(11)аналіз фінансового стану Товариства, його платоспроможності, ліквідності активів, виявлення резервів для поліпшення економічного стану підприємства і розробка рекомендацій для органів управління Товариства;
(12)аналіз відповідності ведення в Товаристві податкового, бухгалтерського і статистичного

обліку вимогам законодавства України, а також принципам облікової політики Товариства;
(13)подання звітів про результати перевірок Загальним зборам Товариства та надання рекомендацій Загальним зборам на підставі цих звітів;
(14)складення висновку по річних звітах та балансах Товариства;
(15)надання рекомендацій щодо відбору незалежних аудиторів.
Члени Ревізійної комісії зобов'язані:
(1)брати участь у зборах, перевірках та засіданнях Ревізійної комісії та завчасно повідомляти про неможливість такої участі із зазначенням причини відсутності;
(2)дотримуватися всіх встановлених у Товаристві правил, пов'язаних із режимом обігу, безпеки та збереження конфіденційної інформації та інформації з обмеженим доступом;
(3)не розголошувати конфіденційну та інсайдерську інформацію, яка стала відомою у зв'язку із виконанням функцій члена Ревізійної комісії, особам, які не мають доступу до такої інформації, а також використовувати її у своїх інтересах або в інтересах третіх осіб;
(4)своєчасно надавати Ревізійній комісії, Наглядовій раді та Загальним зборам повну і точну інформацію про діяльність та фінансовий стан Товариства.
Винагорода емітентом посадовій особі не виплачувалася.
ТОВ "ДТЕК ЕНЕРГО" (до перейменування - ТОВ "ДТЕК") обране до складу Ревізійної комісії згідно з рішенням Загальних зборів акціонерів (протокол № 1/2012 від 28.03.2012 року) та обране на посаду Голови Ревізійної комісії згідно з рішенням Ревізійної комісії (протокол № 1 від 14.03.2013 року).
Інформацією щодо посад особи на будь-яких інших підприємствах емітент не володіє.

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

1) посада

Член Ревізійної комісії

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

DTEK OIL&GAS B.V. (до зміни найменування - DTEK INVESTMENTS B.V.)

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

- 34284942 -

4) рік народження**

0

5) освіта**

-

6) стаж роботи (років)**

0

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

-

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

28.03.2012 3 роки. У випадку закінчення строку повноважень виконує свої обов'язки до обрання нового складу

9) Опис

Номер у торговельному реєстрі Торгової палати м. Амстердам - 34284942, місцезнаходження - Schiphol Boulevard, 231, Tower B, 5th floor, 1118 BH Luchthaven Schiphol, the Netherlands.

Повноваження та обов'язки Члена Ревізійної комісії Товариства (п. 18.8. - 18.10. Статуту Товариства):
Ревізійна комісія має право:
(1)отримувати від органів Товариства, посадових осіб Товариства необхідні матеріали, бухгалтерські, фінансові та інші документи, необхідні для належного виконання покладених на неї функцій, протягом 3 днів з дати подання письмової вимоги Голови Ревізійної комісії Товариства про надання такої інформації та документів;
(2)вносити пропозиції до порядку денного Загальних зборів Товариства, вимагати скликання позачергових Загальних зборів Товариства, проведення засідань Наглядової ради Товариства та нарад Генерального директора Товариства;
(3)оглядати приміщення Товариства, де зберігаються грошові кошти і матеріальні цінності та перевіряти їх фактичну наявність;
(4)вимагати та отримувати письмові пояснення від посадових осіб та працівників Товариства щодо питань, які належать до компетенції Ревізійної комісії, під час проведення перевірок;
(5)вимагати явку та надання особистих пояснень від працівників Товариства та/або його посадових осіб на засіданнях Ревізійної комісії Товариства;
(6)проводити службові розслідування;
(7)отримувати, розглядати звіти аудиторів, складати відповідні висновки;
(8)залучати на договірній основі до своєї роботи експертів, аудиторські фірми та сторонніх консультантів з оплатою їх послуг за рахунок Товариства;
(9)вносити пропозиції щодо усунення виявлених під час проведення перевірки порушень та недоліків у фінансово-господарській діяльності Товариства;
(10)ініціювати питання про відповідальність працівників Товариства у разі порушення ними положень, правил та інструкцій з питань фінансово-господарської діяльності Товариства.
18.9.Ревізійна комісія зобов'язана:
(1)проводити планові та позапланові перевірки фінансово-господарської діяльності Товариства;
(2)своєчасно складати висновки за підсумками перевірок та надавати їх Наглядовій раді та ініціатору проведення позапланової перевірки;
(3)доповідати Загальним зборам та Наглядовій раді про результати проведених перевірок та виявлені недоліки і порушення;
(4)негайно інформувати Наглядову раду про факти шахрайства та зловживань, які виявлені під час перевірок:
(5)здійснювати контроль за усуненням виявлених під час перевірок недоліків і порушень та за виконанням пропозицій Ревізійної комісії щодо їх усунення;
(6)вимагати скликання позачергових Загальних зборів у разі виникнення загрози суттєвим інтересам Товариства або виявлення зловживань, вчинених посадовими особами Товариства;
(7)готувати висновки по річних звітах та балансах.
Члени Ревізійної комісії зобов'язані:
(1)брати участь у зборах, перевірках та засіданнях Ревізійної комісії та завчасно повідомляти про неможливість такої участі із зазначенням причини відсутності;
(2)дотримуватися всіх встановлених у Товаристві правил, пов'язаних із режимом обігу, безпеки та збереження конфіденційної інформації та інформації з обмеженим доступом;
(3)не розголошувати конфіденційну та інсайдерську інформацію, яка стала відомою у зв'язку із виконанням функцій члена Ревізійної комісії, особам, які не мають доступу до такої інформації, а також використовувати її у своїх інтересах або в інтересах третіх осіб;
(4)своєчасно надавати Ревізійній комісії, Наглядовій раді та Загальним зборам повну і точну інформацію про діяльність та фінансовий стан Товариства.
Винагорода емітентом посадовій особі не виплачувалася.
DTEK OIL&GAS B.V. (до зміни найменування - DTEK INVESTMENTS B.V.) була обрана до складу Ревізійної комісії згідно з рішенням Загальних зборів акціонерів (протокол № 1/2012 від 28.03.2012 року).
Інформацією щодо посад особи на будь-яких інших підприємствах емітент не володіє.

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

особи на розкриття паспортних даних про це зазначається у описі.
** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада

Член Ревізійної комісії

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

НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ "ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ УКРАЇНИ"

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

- 32984271 -

4) рік народження**

0

5) освіта**

-

6) стаж роботи (років)**

0

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

-

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

28.03.2012 3 роки. У випадку закінчення строку повноважень виконує свої обов'язки до обрання нового складу

9) Опис

Повноваження та обов'язки Члена Ревізійної комісії Товариства (п. 18.8. - 18.10. Статуту Товариства):
Ревізійна комісія має право:
(1)отримувати від органів Товариства, посадових осіб Товариства необхідні матеріали, бухгалтерські, фінансові та інші документи, необхідні для належного виконання покладених на неї функцій, протягом 3 днів з дати подання письмової вимоги Голови Ревізійної комісії Товариства про надання такої інформації та документів;
(2)вносити пропозиції до порядку денного Загальних зборів Товариства, вимагати скликання позачергових Загальних зборів Товариства, проведення засідань Наглядової ради Товариства та нарад Генерального директора Товариства;
(3)оглядати приміщення Товариства, де зберігаються грошові кошти і матеріальні цінності та перевіряти їх фактичну наявність;
(4)вимагати та отримувати письмові пояснення від посадових осіб та працівників Товариства щодо питань, які належать до компетенції Ревізійної комісії, під час проведення перевірок;
(5)вимагати явку та надання особистих пояснень від працівників Товариства та/або його посадових осіб на засіданнях Ревізійної комісії Товариства;
(6)проводити службові розслідування;
(7)отримувати, розглядати звіти аудиторів, складати відповідні висновки;
(8)залучати на договірній основі до своєї роботи експертів, аудиторські фірми та сторонніх консультантів з оплатою їх послуг за рахунок Товариства;
(9)вносити пропозиції щодо усунення виявлених під час проведення перевірки порушень та недоліків у фінансово-господарській діяльності Товариства;
(10)ініціювати питання про відповідальність працівників Товариства у разі порушення ними положень, правил та інструкцій з питань фінансово-господарської діяльності Товариства.

18.9.Ревізійна комісія зобов'язана:
(1)проводити планові та позапланові перевірки фінансово-господарської діяльності Товариства;
(2)своєчасно складати висновки за підсумками перевірок та надавати їх Наглядовій раді та ініціатору проведення позапланової перевірки;
(3)доповідати Загальним зборам та Наглядовій раді про результати проведених перевірок та виявлені недоліки і порушення;
(4)негайно інформувати Наглядову раду про факти шахрайства та зловживань, які виявлені під час перевірок:
(5)здійснювати контроль за усуненням виявлених під час перевірок недоліків і порушень та за виконанням пропозицій Ревізійної комісії щодо їх усунення;
(6)вимагати скликання позачергових Загальних зборів у разі виникнення загрози суттєвим інтересам Товариства або виявлення зловживань, вчинених посадовими особами Товариства;
(7)готувати висновки по річних звітах та балансах.
Члени Ревізійної комісії зобов'язані:
(1)брати участь у зборах, перевірках та засіданнях Ревізійної комісії та завчасно повідомляти про неможливість такої участі із зазначенням причини відсутності;
(2)дотримуватися всіх встановлених у Товаристві правил, пов'язаних із режимом обігу, безпеки та збереження конфіденційної інформації та інформації з обмеженим доступом;
(3)не розголошувати конфіденційну та інсайдерську інформацію, яка стала відомою у зв'язку із виконанням функцій члена Ревізійної комісії, особам, які не мають доступу до такої інформації, а також використовувати її у своїх інтересах або в інтересах третіх осіб;
(4)своєчасно надавати Ревізійній комісії, Наглядовій раді та Загальним зборам повну і точну інформацію про діяльність та фінансовий стан Товариства.
Винагорода емітентом посадовій особі не виплачувалася.
Обрана до складу Ревізійної комісії згідно з рішенням Загальних зборів акціонерів (протокол № 1/2012 від 28.03.2012 року).
Інформацією щодо посад особи на будь-яких інших підприємствах емітент не володіє.

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

2. Інформація про володіння посадовими особами емітента акціями емітента

Посада	Прізвище, ім'я, по батькові посадової особи або повне найменування юридичної особи	Паспортні дані фізичної особи (серія, номер, дата видачі, орган, який видав)* або код за ЄДРПОУ юридичної особи	Кількість акцій (штук)	Від загальної кількості акцій (у відсотках)	Кількість за видами акцій			
					прості іменні	прості на пред'явника	привілейовані іменні	привілейовані на пред'явника
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Голова Наглядової ради	DTEK ENERGY B.V.	- - -	3470423	27.1327	3470423	0	0	0
Член Наглядовоъ ради	DTEK HOLDINGS LIMITED	- - -	5768978	45.1035	5768978	0	0	0
член Наглядової ради	Позняков Олександр Вікторович	- - -	1	0.00000	1	0	0	0
Голова Ревізійної комісії	ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ДТЕК ЕНЕРГО»	- 34225325 -	1	0.0000	1	0	0	0
Тимчасово виконуючий обов'язки Генерального директора	Шувар Андрій Йосифович	- - -	5	0.0000	5	0	0	0
Головний бухгалтер	Магеровський Андрій Петрович	- - -	0	0	0	0	0	0
член Ревізійної комісії	DTEK OIL&GAS B.V.	- - -	2	0.0000	2	0	0	0
член Ревізійної комісії	НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ "ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ УКРАЇНИ"	- 32984271 -	0	0	0	0	0	0
		Усього	9239410	72.2362	9239410	0	0	0

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

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

Найменування юридичної особи	Код за ЄДРПОУ	Місцезнаходження	Кількість акцій (штук)	Від загальної кількості акцій (у відсотках)	Кількість за видами акцій			
					прості іменні	прості на пред'явника	привілейовані іменні	привілейовані на пред'явника
DTEK HOLDINGS LIMITED	174860	1066 Республіка Кіпр - Nicosia Themistokli Dervi, 3	5768978	45.1035	5768978	0	0	0
DTEK ENERGY B.V.	34334895	1077 Королівство Нідерландів - Amsterdam Strawinskylaan 1531, Tower B, Level 15, grid TB-15	3470423	27.1327	3470423	0	0	0
Держава Україна в особі ФДМУ	00032945	01601 Україна м. Київ - місто Київ вулиця Кутузова, 18/9	3197637	25.0000	3197637	0	0	0
Прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи*	**Серія, номер, дата видачі паспорта, найменування органу, який видав паспорт****		**Кількість акцій (штук)**	**Від загальної кількості акцій (у відсотках)**	**Кількість за видами акцій**			
					прості іменні	**прості на пред'явника**	**привілейовані іменні**	**привілейовані на пред'явника**
		Усього	12437038	97.2362	12437038	0	0	0

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

VII. Інформація про загальні збори акціонерів

Вид загальних зборів*	чергові	позачергові
	X	
Дата проведення	28.04.2015	
Кворум зборів**	98.22048	
Опис	Перелік питань, що розглядалися на загальних зборах (порядок денний): 1.Обрання Лічильної комісії річних Загальних зборів Товариства. Затвердження регламенту роботи річних Загальних зборів Товариства. 2.Звіт Виконавчого органу Товариства про результати фінансово-господарської діяльності Товариства за 2014 рік. 3.Звіт Наглядової ради Товариства за 2014 рік. 4.Звіт та висновки Ревізійної комісії Товариства за 2014 рік. 5.Затвердження річної фінансової звітності Товариства за 2014 рік. 6.Розподіл прибутку (покриття збитків) за підсумками роботи Товариства у 2014 році. Нарахування та виплата частини прибутку (дивідендів) за підсумками роботи Товариства у 2014 році. Особи, що подавали пропозиції до переліку питань до порядку денного, відсутні. Результати розгляду питань порядку денного: 1. З першого питання порядку денного вирішили: 1.1.Обрати Лічильну комісію річних Загальних зборів Товариства у наступному складі: Голова Лічильної комісії – Федорова Надія Володимирівна; Члени Лічильної комісії: Кірсанова Ольга Михайлівна; Титаренко Галина Володимирівна; Пухалик Роман Степанович. 1.2.Затвердити регламент роботи річних Загальних зборів Товариства (додається). 2. З другого питання порядку денного вирішили: 2.1.Затвердити звіт Виконавчого органу Товариства про результати фінансово-господарської діяльності Товариства за 2014 рік (додається). 3. З третього питання порядку денного вирішили: 3.1.Затвердити звіт Наглядової ради Товариства за 2014 рік (додається). 4. З четвертого питання порядку денного вирішили: 4.1.Затвердити Звіт Ревізійної комісії про результати перевірки фінансово-господарської діяльності Товариства за 2014 рік та висновки Ревізійної комісії стосовно фінансової звітності Товариства за 2014 рік (додаються). 5. З п'ятого питання порядку денного вирішили: 5.1.Затвердити річну фінансову звітність Товариства за 2014 рік (додається). 6. З шостого питання порядку денного вирішили: 6.1.У зв’язку з відсутністю прибутку за підсумками роботи Товариства у 2014 році, розподіл прибутку не затверджувати. 6.2.У зв’язку з відсутністю прибутку за підсумками роботи Товариства у 2014 році, нарахування та виплату частини прибутку (дивідендів) за підсумками роботи Товариства у 2014 році не здійснювати.	

Вид загальних зборів*	чергові	позачергові
		X
Дата проведення	07.04.2015	
Кворум зборів**	73.0479	
Опис	Перелік питань, що розглядалися на загальних зборах (порядок денний): 1.Обрання Лічильної комісії позачергових Загальних зборів Товариства. Затвердження регламенту роботи позачергових Загальних зборів Товариства. 2.Надання згоди на вчинення Товариством значних правочинів та правочинів, щодо яких є заінтересованість.	

	Особи, що подавали пропозиції до переліку питань до порядку денного, відсутні. Особа, що ініціювала проведення загальних зборів, - Наглядова рада Товариства. Результати розгляду питань порядку денного: 1. З першого питання порядку денного вирішили: 1.1.Обрати Лічильну комісію позачергових Загальних зборів Товариства у наступному складі: Голова Лічильної комісії – Федорова Надія Володимирівна; Члени Лічильної комісії: Кірсанова Ольга Михайлівна; Румпа Олександр Юрійович; Бігуняк Євген Сергійович. 1.2.Затвердити регламент роботи позачергових Загальних зборів Товариства (додається). 2. З другого питання порядку денного вирішили: 2.1.Попередньо схвалити вчинення Товариством протягом одного року з дати прийняття цього рішення Загальними зборами Товариства значного правочину, зокрема, щодо надання Товариством поруки з метою забезпечення виконання платіжних зобов'язань (а) DTEK FINANCE PLC, юридичної особи за законодавством Англії та Уельсу, реєстраційний номер 08422508, що має юридичну адресу: 18 Сауз Стріт, Лондон, W1K 1DG (надалі – «Емітент Облігацій»), (б) DTEK ENERGY B.V., юридичної особи за законодавством Нідерландів, реєстраційний номер 34334895, що має юридичну адресу: бул. Схіпхол 231, Тауер Б, 5-й поверх, 1118 ВН, Амстердам Схіпхол, Нідерланди (надалі – «Гарант 1»), DTEK HOLDINGS LIMITED, компанії, що створена за законодавством Республіки Кіпр, реєстраційний номер НЕ 174860, яка має зареєстрований офіс за адресою: Темістоклі Дерві 3, Юлія Хаус, 1066, Нікосія, Кіпр (надалі – «Гарант 2»), DTEK TRADING LIMITED, компанії, що створена за законодавством Республіки Кіпр, реєстраційний номер НЕ 245132, що має юридичну адресу: Темістоклі Дерві 3, Юлія Хаус, 1066, Нікосія, Кіпр (надалі – «Гарант 3»), DTEK TRADING SA, компанії, що створена за законодавством Швейцарії, реєстраційний номер CH-660.1.668.013-4, що має юридичну адресу: Плейс де Шэвлю 6, 1201, Женева (надалі – «Гарант 4»), DTEK INVESTMENTS LIMITED, компанії, що створена за законодавством Англії та Уельсу, реєстраційний номер 08422516, що має юридичну адресу: 18 Сауз Стріт, Лондон, W1K 1DG (надалі – «Гарант 5») (Гарант 1, Гарант 2, Гарант 3, Гарант 4 та Гарант 5 разом – «Гаранти») та (в) ТОВ «ДТЕК ЕНЕРГО» (ідентифікаційний код юридичної особи 34225325), ПАТ «ДТЕК ПАВЛОГРАДВУГІЛЛЯ» (ідентифікаційний код юридичної особи 00178353), ПАТ «ДТЕК ШАХТА КОМСОМОЛЕЦЬ ДОНБАСУ» (ідентифікаційний код юридичної особи 05508186), ПАТ «КИЇВЕНЕРГО» (ідентифікаційний код юридичної особи 00131305), ПАТ «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО» (ідентифікаційний код юридичної особи 00130872), ТОВ «ДТЕК СХІДЕНЕРГО» (ідентифікаційний код юридичної особи 31831942), ТОВ «ДТЕК РОВЕНЬКИАНТРАЦИТ» (ідентифікаційний код юридичної особи 37713861), ТОВ «ДТЕК СВЕРДЛОВАНТРАЦИТ» (ідентифікаційний код юридичної особи 37596090), ТОВ «ДТЕК ДОБРОПІЛЛЯВУГІЛЛЯ» (ідентифікаційний код юридичної особи 37014600), ТОВ «ТЕХРЕМПОСТАВКА» (ідентифікаційний код юридичної особи 31366910), ПАТ «ДТЕК ПЕМ – ЕНЕРГОВУГІЛЛЯ» (ідентифікаційний код юридичної особи 00169845), ТОВ «ДТЕК ТРЕЙДІНГ» (ідентифікаційний код юридичної особи 36511938) та ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» (ідентифікаційний код юридичної особи 31018149) (надалі кожен – «Поручитель», а разом – «Поручителі»), (г) інших юридичних осіб, в яких Гарант 1 володіє (прямо або опосередковано) акціями та/або корпоративними правами, що становлять більше 50% статутного капіталу (надалі – «Пов'язані особи») (надалі кожен – «Додатковий Поручитель/Гарант», а разом – «Додаткові Поручителі/Гаранти»), щодо сплати будь-яких сум, що підлягають сплаті Емітентом Облігацій та/або Гарантами та/або Поручителями та/або Додатковими Поручителями/Гарантами (і) за борговими цінними паперами (облігаціями), що плануються до випуску та розміщення Емітентом Облігацій на міжнародних ринках капіталу на загальну основну суму, що не перевищує 200 000 000 (двісті мільйонів) доларів США, з процентною ставкою відповідно до умов випуску та розміщення облігацій, зі строком погашення не пізніше травня 2019 року (надалі – «Граничні умови фінансування») (надалі – «Облігації») із залученням Deutsche Bank AG, London Branch та, у разі необхідності, інших банків, погоджених Правлінням Гаранта 1, у якості дилера(ів)-менеджера(ів) (dealer manager(s)), (іі) за договором обслуговування випуску Облігацій (Indenture) та/або договором довірчого управління (Trust Deed) між, окрім інших, Товариством, Емітентом Облігацій, Гарантами, Поручителями та/або іншими особами, (ііі) за договорами поруки, що укладаються іншими Поручителями та/або Додатковими Поручителями, (iv) за договорами гарантії, що укладаються Гарантами та/або Додатковими Гарантами, а також (v) за будь-якими іншими документами, які повинні укладатися, видаватися, випускатися або підписуватися згідно або у зв'язку з випуском та розміщенням Облігацій з метою їхнього обміну на облігації, розміщені компанією DTEK Finance B.V. у 2010 році (надалі – «Існуючі Облігації»). 2.2.Попередньо схвалити укладання та підписання Товариством договору поруки (Deed of Surety) (надалі – «Договір Поруки») щодо надання поруки згідно з пунктом 2.1. цього протоколу та затвердити здійснення Товариством будь-яких операцій, передбачених Договором Поруки.

	2.3.Попередньо схвалити надання Товариством будь-яких інших, ніж вказані у пунктах 2.1. - 2.2. цього протоколу, зобов'язань щодо відшкодування будь-яких збитків, витрат та інших сум будь-якого характеру та виду та/або інших зобов'язань та внесення змін до будь-яких документів (включаючи, але не обмежуючись, договорами), пов'язаних із випуском та розміщенням Існуючих Облігацій, шляхом укладання/видачі будь-яких договорів (незалежно від строку їх дії та вартості товарів, робіт та послуг, що є їх предметом, але з урахуванням того, що така вартість може становити 50 і більше відсотків вартості активів за даними останньої річної фінансової звітності Товариства), свідоцтв, розпоряджень, довідок, сертифікатів, повідомлень і інших документів, включаючи, але не обмежуючись, усіма та будь-якими додатками до договорів, що зазначені вище (надалі – «Транзакційні документи»), та/або додаткових угод про внесення змін до Договору Поруки та будь-яких інших Транзакційних документів, які повинні укладатися, видаватися, випускатися або підписуватися Товариством згідно або у зв'язку з випуском та розміщенням Облігацій з метою їхнього обміну на Існуючі Облігації. 2.4.Попередньо схвалити укладення Товариством будь-яких правочинів (незалежно від строку їх дії та вартості товарів, робіт та послуг, що є їх предметом, але з урахуванням того, що така вартість може становити 50 і більше відсотків вартості активів за даними останньої річної фінансової звітності Товариства) щодо внесення змін до будь-яких документів (включаючи, але не обмежуючись, договорами), пов'язаних із випуском та розміщенням Існуючих Облігацій, а також видачу свідоцтв, розпоряджень, довідок, сертифікатів, повідомлень та інших документів, включаючи, але не обмежуючись, усіма та будь-якими додатками до правочинів, що зазначені вище (надалі – «Документи про зміни»). 2.5.Прийняти рішення про вчинення Товариством протягом одного року з дати прийняття цього рішення Загальними зборами Товариства правочинів з Пов'язаними особами, які є правочинами із заінтересованістю у розумінні ст. 71 Закону України «Про акціонерні товариства», за умови, що вони відносяться до правочинів, визначених у пунктах 2.1. - 2.4. цього протоколу. 2.6.Встановити, що укладання, видання, випуск та/або підписання Товариством Договору Поруки та інших Транзакційних документів та/або Документів про зміни відповідно до пунктів 2.2. – 2.4. цього протоколу здійснюється на наступних умовах: 1)Наглядова рада Товариства без необхідності отримання окремого рішення Загальних зборів Товариства остаточно визначає та погоджує умови Договору Поруки, за умови якщо ці остаточні умови не виходять за межі Граничних умов фінансування, а також визначає перелік Транзакційних документів та/або Документів про зміни, укладання, підписання, отримання чи видання яких Товариством здійснюється після отримання погодження Наглядової ради Товариства; 2)укладання Товариством у подальшому додаткових угод, які змінюють умови Договору Поруки та/або Транзакційних документів здійснюється за рішенням Наглядової ради Товариства без необхідності отримання окремого рішення Загальних зборів Товариства, якщо такі зміни умов не пов'язані із збільшенням/подовженням Граничних умов фінансування. 2.7.Попередньо схвалити вчинення Товариством в ході звичайної поточної господарської діяльності протягом одного року з дня проведення цих позачергових Загальних зборів Товариства наступних правочинів, укладення яких Статутом Товариства віднесено до компетенції Загальних зборів Товариства, а саме: 1)правочинів з продажу електричної енергії за цінами та в об'ємі, які визначаються відповідно до Договору між членами Оптового ринку електричної енергії України, з граничною сукупною вартістю всіх таких правочинів не більше 23 399 000 000 (двадцяти трьох мільярдів трьохсот дев'яносто дев'яти мільйонів) гривень без урахування ПДВ; 2)правочинів з купівлі вугілля (вугільної продукції) для власного споживання з метою виробництва електричної та теплової енергії, якщо їх предметом є купівля вугілля (вугільної продукції) в об'ємах, необхідних для власної господарської діяльності з виробництва електричної та теплової енергії, за вільними ринковими цінами, з граничною сукупною вартістю не більше 11 421 000 000 (одинадцяти мільярдів чотирьохсот двадцяти одного мільйона) гривень без урахування ПДВ та плати за перевезення, але яка в будь-якому разі не повинна перевищувати розмір витрат, визначених у фінансовому (бізнес) плані Товариства (бюджеті) на поточний фінансовий рік для фінансування закупівлі вугілля (вугільної продукції). 2.8.Попередньо схвалити вчинення Товариством протягом одного року з дня проведення цих позачергових Загальних зборів Товариства наступних правочинів, укладення яких Статутом Товариства віднесено до компетенції Загальних зборів Товариства та предметом яких є: 1)надання Товариством поворотної безпроцентної фінансової допомоги на загальну граничну суму неповерненої заборгованості за всіма такими правочинами одночасно не більше 100 000 000 (ста мільйонів) доларів США або еквівалента цієї суми у будь-якій валюті, визначеного за офіційним курсом Національного банку України на дату вчинення правочину, компанії DTEK B.V. або іншим юридичним особам, в яких DTEK B.V. прямо або опосередковано є власником акцій та?або інших корпоративних прав, та які включені до переліку Активів DTEK B.V. або переліку Контрольованих активів DTEK B.V., затверджених Загальними зборами акціонерів DTEK B.V.;

	2)отримання Товариством поворотної безпроцентної фінансової допомоги на загальну граничну суму неповерненої заборгованості за всіма такими правочинами одночасно не більше 100 000 000 (ста мільйонів) доларів США або еквівалента цієї суми у будь-якій валюті, визначеного за офіційним курсом Національного банку України на дату вчинення правочину, від компанії DTEK B.V. або іншим юридичним особам, в яких DTEK B.V. прямо або опосередковано є власником акцій та?або інших корпоративних прав, та які включені до переліку Активів DTEK B.V. або переліку Контрольованих активів DTEK B.V., затверджених Загальними зборами акціонерів DTEK B.V.; 3)отримання Товариством фінансових позик та/або кредитів від компанії DTEK B.V. або інших юридичних осіб, в яких DTEK B.V. прямо або опосередковано є власником акцій та?або інших корпоративних прав, та які включені до переліку Активів DTEK B.V. або переліку Контрольованих активів DTEK B.V., затверджених Загальними зборами акціонерів DTEK B.V., для фінансування поповнення обігових коштів Товариства на загальну граничну суму всіх таких правочинів не більше 100 000 000 (ста мільйонів) доларів США або еквівалент цієї суми у будь-якій валюті, визначений за офіційним курсом Національного банку України на дату вчинення правочину; 4)отримання (залучення) Товариством фінансових позик (поворотної фінансової допомоги) та/або кредитів (у тому числі шляхом випуску емісійних боргових цінних паперів) на загальну граничну суму всіх таких правочинів не більше 500 000 000 (п’ятисот мільйонів) доларів США або еквівалента цієї суми у будь-якій валюті, визначеного за офіційним курсом Національного банку України на дату вчинення правочину, з ефективною ставкою не більш як: 20 % річних у доларах США та євро, 30 % річних у російських рублях, 30 % річних у гривні; 5)отримання Товариством фінансових позик (поворотної фінансової допомоги) та/або кредитів на загальну граничну суму всіх таких правочинів не більше 670 000 000 (шестисот сімдесяти мільйонів) доларів США або еквівалента цієї суми у будь-якій валюті, визначеного за офіційним курсом Національного банку України на дату вчинення правочину, від компанії DTEK B.V. або інших юридичних осіб, в яких DTEK B.V. прямо або опосередковано є власником акцій та?або інших корпоративних прав, та які включені до переліку Активів DTEK B.V. або переліку Контрольованих активів DTEK B.V., затверджених Загальними зборами акціонерів DTEK B.V., для фінансування проектів з реконструкції та модернізації теплоелектростанцій, зі строком дії до 10 років; 6)забезпечення Товариством виконання своїх зобов’язань та/або зобов’язань компанії DTEK B.V. або інших юридичних осіб, в яких DTEK B.V. прямо або опосередковано є власником акцій та?або інших корпоративних прав, та які включені до переліку Активів DTEK B.V. або переліку Контрольованих активів DTEK B.V., затверджених Загальними зборами акціонерів DTEK B.V., за договорами фінансових позик та/або кредитів, гарантій чи інших фінансових інструментів (в тому числі випущених облігацій) шляхом укладення Товариством договорів поруки, гарантій, застави майна (майнових прав) та грошових коштів Товариства, за винятком договорів застави належних Товариству акцій чи корпоративних прав, на загальну граничну суму всіх таких правочинів не більше 2 000 000 000 (двох мільярдів) доларів США або еквівалента цієї суми у будь-якій валюті, визначеного за офіційним курсом Національного банку України на дату вчинення правочину, без урахування правочинів, визначених у пунктах 2.1. та 2.2. цього протоколу; 7)забезпечення Товариством виконання своїх зобов’язань та/або зобов’язань компанії DTEK B.V. або інших юридичних осіб, в яких DTEK B.V. прямо або опосередковано є власником акцій та?або інших корпоративних прав, та які включені до переліку Активів DTEK B.V. або переліку Контрольованих активів DTEK B.V., затверджених Загальними зборами акціонерів DTEK B.V., за договорами 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 винятком договорів застави належних Товариству акцій чи корпоративних прав, на загальну граничну суму всіх таких правочинів не більше 500 000 000 (п’ятисот мільйонів) доларів США або еквівалента цієї суми у будь-якій валюті, визначеного за офіційним курсом Національного банку України на дату вчинення правочину; 8)відступлення права вимоги та/або переведення боргу на загальну граничну суму всіх таких правочинів не більше 50 000 000 (п’ятдесяти мільйонів) доларів США або еквівалента цієї суми у будь-якій валюті, визначеного за офіційним курсом Національного банку України на дату вчинення правочину, за умови отримання обов’язкового попереднього погодження від Фонду державного майна України у випадках, коли: (а) такий правочин здійснюється не в рамках звичайної господарської діяльності Товариства; або (б) балансова вартість такого правочину перевищує 25 відсотків вартості активів Товариства за даними останньої річної фінансової звітності Товариства; 9)розміщення Товариством тимчасово вільних коштів, у разі їх виникнення, на депозитних рахунках у банківських установах на загальну граничну суму одночасно не більше 200 000 000 (двохсот мільйонів) доларів США або еквівалента цієї суми у будь-якій валюті, визначеного за офіційним курсом Національного банку України на дату вчинення відповідного правочину. 2.9.Встановити, що за рішенням Виконавчого органу Товариства Товариство має право вчиняти правочини, передбачені пунктом 2.7. та підпунктами 1, 2 пункту 2.8. цього протоколу, щодо якого Загальними зборами Товариства прийнято рішення про їх попереднє схвалення, без отримання

	додаткового погодження Наглядової ради Товариства. 2.10.Встановити, що Товариство має право вчиняти передбачені підпунктами 3 – 9 пункту 2.8. цього протоколу правочини, щодо яких Загальними зборами Товариства прийнято рішення про їх попереднє схвалення, тільки за умови прийняття Наглядовою радою Товариства рішення про надання дозволу на вчинення правочинів, вказаних у підпунктах 3 - 9 пункту 2.8. цього протоколу, за винятком випадків, коли такий дозвіл був наданий Наглядовою радою Товариства до дати проведення цих позачергових Загальних зборів Товариства. 2.11.Встановити, що вартість правочинів, рішення щодо вчинення яких приймаються Виконавчим органом та/або Наглядовою радою Товариства в межах своєї компетенції, встановленої Статутом Товариства, не включається до граничної сукупної вартості правочинів, передбачених пунктами 2.7. та 2.8. цього протоколу. 2.12.Встановити, що до розрахунку граничної сукупної вартості правочинів, передбачених пунктами 2.7., 2.8., 2.11. цього протоколу, включаються суми таких правочинів з урахуванням змін та/або доповнень, що внесені до них відповідними акцесорними (додатковими) правочинами (договорами про внесення змін, додатковими угодами тощо). 2.13.Схвалити та уповноважити Наглядову раду Товариства протягом одного року з дати проведення цих позачергових Загальних зборів Товариства приймати рішення щодо внесення всіх та будь-яких змін до раніше укладених Товариством кредитних договорів (договорів фінансової позики), а також договорів, якими забезпечується виконання Товариством його обов'язків за вказаними договорами (договорів іпотеки, застави, поруки тощо), за умови дотримання наступних обмежень: 1)збільшення ефективної процентної ставки не більш як: до 20% річних у доларах США та євро, до 30% річних у російських рублях, до 30% річних у гривні; 2)збільшення чи зменшення загальної основної суми кредиту (фінансової позики) не більш ніж на 50% від первісної основної суми кредиту (фінансової позики); 3)збільшення або зменшення строку від одного дня до 60 місяців. 2.14.Попередньо схвалити вчинення Товариством протягом одного року з дня проведення цих позачергових Загальних зборів Товариства правочинів із заінтересованістю (у розумінні статті 71 Закону України «Про акціонерні товариства») з особами, заінтересованими у вчиненні Товариством правочинів, визначених у пунктах 2.1., 2.2., 2.3, 2.4., 2.7., 2.8., 2.11., 2.12., 2.13. цього протоколу, а саме: з компанією DTEK B.V. або іншими юридичними особами, в яких DTEK B.V. прямо або опосередковано є власником акцій та?або інших корпоративних прав, та які включені до переліку Активів DTEK B.V. або переліку Контрольованих активів DTEK B.V., затверджених Загальними зборами акціонерів DTEK B.V., якщо такі правочини будуть стосуватися та відповідати вимогам, передбаченим пунктами 2.1., 2.2., 2.3, 2.4., 2.7., 2.8., 2.11., 2.12., 2.13. цього протоколу позачергових Загальних зборів Товариства. 2.15.Погодити рішення Наглядової ради Товариства щодо укладання між Товариством, у якості позичальника, та АТ «ОЩАДБАНК», у якості кредитора, договору кредитної лінії № 886/31/2 від 25.12.2014 року (надалі – «Кредитний договір 1»), а також всіх змін та доповнень до нього станом на дату цих Зборів. 2.16.Схвалити укладання між Товариством, у якості позичальника, та АТ «ОЩАДБАНК», у якості кредитора, Кредитного договору 1 та всіх додаткових договорів, змін та доповнень до Кредитного договору 1 станом на дату цих Зборів та дії представників, що діють на підставі закону та/або за довіреністю, з укладання Кредитного договору 1 та всіх додаткових договорів до нього станом на дату цих Зборів. 2.17.Погодити рішення Наглядової ради Товариства, якими погоджувалося укладання між Товариством, у якості позичальника, та АТ «ОЩАДБАНК», у якості кредитора, всіх додаткових договорів до договору кредитної лінії № 710/31/2 від 19.06.2013 року (надалі – «Кредитний договір 2»), укладених станом на дату цих Зборів, починаючи з 28.11.2014 року, та договору застави майнових прав №710/31/2-4 від 28.11.2014 р. (надалі – «Договір застави») і всіх додаткових договорів до нього, укладених станом на дату цих Зборів. 2.18.Схвалити укладання Договору застави та всіх додаткових договорів до Кредитного договору 2 та Договору застави станом на дату цих Зборів, а також схвалити дії т.в.о. Генерального директора Шувара А.Й, Божка В.В., інших представників, що діють на підставі закону та/або за довіреністю щодо укладення зазначених договорів. 2.19.Уповноважити Наглядову раду Товариства протягом одного року з дня проведення цих позачергових Загальних зборів Товариства приймати рішення з приводу укладання правочинів (договорів, контрактів, угод тощо) з ДП «Енергоринок», прийняття рішення щодо укладення яких Статутом Товариства віднесено до компетенції Загальних зборів Товариства, внесення змін та доповнень до таких правочинів, а також внесення змін та доповнень до усіх раніше укладених правочинів з ДП «Енергоринок», включаючи правочини про реструктуризацію заборгованості в межах вказаної заборгованості.

9. Інформація про дивіденди

	За результатами звітнього періоду		За результатами періоду, що передував звітньому	
	за простими акціями	**за привілейованими акціями**	**за простими акціями**	**за привілейованими акціями**
Сума нарахованих дивідендів, грн.	0	0	0	0
Нарахування дивідендів на одну акцію, грн.	0	0	0	0
Сума виплачених дивідендів, грн.	0	0	0	0
Дата складання переліку осіб, які мають право на отримання дивідендів				
Дата виплати дивідендів				
Опис	За результатами звітного періоду (2015 рік) Загальними зборами ПАТ "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО" (протокол № 1/2016 від 21.04.2016 р.) прийняте рішення у зв’язку із відсутністю прибутку за підсумками роботи Товариства у 2015 році, нарахування та виплату частини прибутку (дивідендів) за підсумками роботи Товариства у 2015 році не здійснювати. За результатами періоду, що передував звітному (2014 рік), Загальними зборами ПАТ "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО" (протокол № 2/2015 від 28.04.2015р.) прийняте рішення у зв’язку з відсутністю прибутку за підсумками роботи Товариства у 2014 році, нарахування та виплату частини прибутку (дивідендів) за підсумками роботи Товариства у 2014 році не здійснювати.			

IX. Інформація про осіб, послугами яких користується емітент

Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи	ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "УКРАЇНСЬКА АКЦІОНЕРНА СТРАХОВА КОМПАНІЯ АСКА"
Організаційно-правова форма	Приватне акціонерне товариство
Код за ЄДРПОУ	13490997
Місцезнаходження	69005 Україна Запорізька - місто Запоріжжя вулиця Перемоги, буд. 97-А
Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності	АГ № 569968
Назва державного органу, що видав ліцензію або інший документ	Державна комісія з регулювання ринків фінансових послуг
Дата видачі ліцензії або іншого документа	26.04.2011
Міжміський код та телефон	+380445202220
Факс	+380445202220
Вид діяльності	Страхова діяльність
Опис	Види послуг, які надає особа: - послуги із страхування майна, ризиків, відповідальності, медичне страхування, особисте страхування працівників відомчої та місцевої пожежної охорони і членів добровільних пожежних дружин та інш.

Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи	ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ АУДИТОРСЬКА ФІРМА "УКРАУДИТ XXI-ЗАХІД"
Організаційно-правова форма	Товариство з обмеженою відповідальністю
Код за ЄДРПОУ	30203617
Місцезнаходження	79000 Україна Львівська - місто Львів С.Томашівського, буд. 5
Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності	2010
Назва державного органу, що видав ліцензію або інший документ	Аудиторською палатою України
Дата видачі ліцензії або іншого документа	18.05.2001
Міжміський код та телефон	+380322970569
Факс	+380322970569
Вид діяльності	Аудиторська діяльність
Опис	Види послуг, які надає особа: - аудиторські послуги з виконання завдання з перевірки достовірності фінансової звітності емітента.

Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи	ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "МАКАУДИТСЕРВІС"
Організаційно-правова форма	Товариство з обмеженою відповідальністю
Код за ЄДРПОУ	21994619
Місцезнаходження	02140 Україна м. Київ - місто Київ вул. Вишняківська, 13, оф. 1
Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності	№ 1988
Назва державного органу, що видав	Аудиторська палата України

ліцензію або інший документ	
Дата видачі ліцензії або іншого документа	23.02.2001
Міжміський код та телефон	(044)22-88-914
Факс	(044)22-88-914
Вид діяльності	Аудиторська діяльність
Опис	Види послуг, які надає особа: - аудиторські послуги з виконання завдання з перевірки достовірності фінансової звітності емітента.

Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи	ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "УПР-ФІНАНС"
Організаційно-правова форма	Товариство з обмеженою відповідальністю
Код за ЄДРПОУ	36980202
Місцезнаходження	03035 Україна м. Київ - м.Київ вул. Кавказька, 11
Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності	АВ520607
Назва державного органу, що видав ліцензію або інший документ	ДЕРЖАВНА КОМІСІЯ З ЦІННИХ ПАПЕРІВ ТА ФОНДОВОГО РИНКУ
Дата видачі ліцензії або іншого документа	15.04.2010
Міжміський код та телефон	+380442486359
Факс	+380442486359
Вид діяльності	Депозитарна діяльність депозитарної установи
Опис	Види послуг, які надає особа: - послуги щодо відкриття та обслуговування рахунку в цінних паперах депонента; - проведення депозитарних операцій за рахунком у цінних паперах депонента на підставі розпоряджень депонента; - інші послуги у процесі провадження депозитарної діяльності.

Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи	Товариство з обмеженою відповідальністю "Балтік Фінанс Груп"
Організаційно-правова форма	Товариство з обмеженою відповідальністю
Код за ЄДРПОУ	36797165
Місцезнаходження	79012 Україна Львівська - м. Львів вул. Сахарова, 42
Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності	263312
Назва державного органу, що видав ліцензію або інший документ	Національна комісія з цінних паперів та фондового ринку
Дата видачі ліцензії або іншого документа	15.09.2013
Міжміський код та телефон	+380322949506
Факс	+380322948808
Вид діяльності	депозитарна діяльність депозитарної установи
Опис	Види послуг, які надає особа: - послуги щодо відкриття та обслуговування рахунку в цінних паперах депонента; - проведення депозитарних операцій за рахунком у цінних паперах депонента на підставі розпоряджень депонента;

	- інші послуги у процесі провадження депозитарної діяльності.

Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи	ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "НАЦІОНАЛЬНИЙ ДЕПОЗИТАРІЙ УКРАЇНИ"
Організаційно-правова форма	Публічне акціонерне товариство
Код за ЄДРПОУ	30370711
Місцезнаходження	04071 Україна м. Київ - м. Київ вул. Нижній Вал, 17/8
Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності	діє без ліцензії
Назва державного органу, що видав ліцензію або інший документ	-
Дата видачі ліцензії або іншого документа	
Міжміський код та телефон	(044) 591-04-00
Факс	(044) 482-52-12
Вид діяльності	Депозитарна діяльність Центрального депозитарію
Опис	Види послуг, які надає особа: - послуги з відкриття рахунку у цінних паперах, депозитарного обслуговування випусків цінних паперів та корпоративних операцій емітента, здійснення розрахунків за правочинами щодо цінних паперів при розміщенні випуску (частини випуску) цінних паперів, виплати доходів за цінними паперами; - надання реєстру власників іменних цінних паперів; - надання інформаційних довідок, звітів.

Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи	ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ПЕРШИЙ УКРАЇНСЬКИЙ МІЖНАРОДНИЙ БАНК"
Організаційно-правова форма	Публічне акціонерне товариство
Код за ЄДРПОУ	14282829
Місцезнаходження	04070 Україна м. Київ - м. Київ вул. Андріївська, 4
Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності	АЕ №286539
Назва державного органу, що видав ліцензію або інший документ	Національна комісія з цінних паперів та фондового ринку
Дата видачі ліцензії або іншого документа	
Міжміський код та телефон	(044) 2317000
Факс	(044) 2317000
Вид діяльності	Депозитарна діяльність депозитарної установи
Опис	Види послуг, які надає особа: - послуги щодо відкриття та обслуговування рахунку в цінних паперах депонента; - проведення депозитарних операцій за рахунком у цінних паперах депонента на підставі розпоряджень депонента; - інші послуги у процесі провадження депозитарної діяльності.

Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи	ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ОБ'ЄДНАНА РЕЄСТРАЦІЙНА КОМПАНІЯ"
Організаційно-правова форма	Товариство з обмеженою відповідальністю
Код за ЄДРПОУ	23785133

Місцезнаходження	08292 Україна Київська - м. Буча бул. Б.Хмельницького, буд. 6, офіс 253
Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності	АЕ № 294645
Назва державного органу, що видав ліцензію або інший документ	Національна комісія з цінних паперів та фондового ринку
Дата видачі ліцензії або іншого документа	16.12.2014
Міжміський код та телефон	(044)2289165
Факс	(044)2289165
Вид діяльності	Депозитарна діяльність депозитарної установи
Опис	Види послуг, які надає особа: - послуги щодо відкриття та ведення рахунків у цінних паперах власникам, які є зареєстрованими особами в реєстрі власників іменних цінних паперів на дату припинення ведення реєстру, зберігання цінних паперів на цих рахунках; - інформаційні та консультаційні послуги.

Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи	ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "Страхова компанія "УНІКА"
Організаційно-правова форма	Приватне акціонерне товариство
Код за ЄДРПОУ	20033533
Місцезнаходження	01032 Україна м. Київ - місто Київ вулиця Саксаганського, буд. 70А
Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності	АЕ №293993
Назва державного органу, що видав ліцензію або інший документ	НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ , ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРІ РИНКІВ ФІНАНСОВИХ ПОСЛУГ
Дата видачі ліцензії або іншого документа	07.08.2014
Міжміський код та телефон	(044) 225-60-00
Факс	(044)225-60-00
Вид діяльності	Страхова діяльність
Опис	Види послуг, які надає особа: - послуги із особистого страхування працівників відомчої (крім тих, які працюють в установах і організаціях, що фінансуються з Державного бюджету України) та сільської пожежної охорони і членів добровільних пожежних дружин (команд).

X. Відомості про цінні папери емітента

1. Інформація про випуски акцій

Дата реєстрації випуску	Номер свідоцтва про реєстрацію випуску	Найменування органу, що зареєстрував випуск	Міжнародний ідентифікаційний номер	Тип цінного паперу	Форма існування та форма випуску	Номінальна вартість акцій (грн)	Кількість акцій (штук)	Загальна номінальна вартість (грн)	Частка у статутному капіталі (у відсотках)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
15.07.2010	14/13/1/10	Західне ТУ НКЦПФР	UA4000079479	Акція проста бездокументарна іменна	Бездокументарні іменні	10	12790541	127905410	100
Опис		Акції емітента не перебувають в лістингу жодної фондової біржі. Торгівля цінними паперами емітента на внутрішніх і зовнішніх ринках протягом звітного періоду не здійснювалася. Протягом звітного періоду емітент не приймав рішення щодо додаткової емісії цінних паперів.							

XI. Опис бізнесу

ДАЕК "Західенерго" була створена внаслідок реструктуризації електроенергетики України згідно з наказом Міненерго України від 16.08.1995 № 155, відповідно до Указу Президента України від 04.04.1995 № 282/95 "Про структуру перебудови в електроенергетичному комплексі України". 18.04.2000 р. ДАЕК "Західенерго була перейменована на ВАТ "Західенерго". На підставі Постанови Кабінету Міністрів України № 794 від 22.06.2004 державна частка акцій (70,1%) ВАТ "Західенерго" була передана до статутного фонду Національної акціонерної компанії "Енергетична компанія України". Згідно з рішенням чергових Загальних зборів акціонерів від 22.03.2011р. Відкрите акціонерне товариство "Західенерго" було перейменоване на Публічне акціонерне товариство "Заіхіденерго".
Згідно з рішенням чергових Загальних зборів акціонерів від 28.03.2012 р. Публічне акціонерне товариство "Заіхіденерго" було перейменоване на Публічне акціонерне товариство "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО".
Несплаченої частки статутного капіталу немає.
Зміни кількості акцій, які знаходяться в обігу, протягом звітного періоду не відбувалося.
Злиття, поділу, приєднання, перетворення, виділу емітента протягом звітного періоду не було.

До організаційної структури Товариства входять наступні Відокремлені підрозділи:
1) ВІДОКРЕМЛЕНИЙ ПІДРОЗДІЛ «ЛАДИЖИНСЬКА ТЕПЛОВА ЕЛЕКТРИЧЧНА СТАНЦІЯ» ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» (скорочене найменування - ДТЕК ЛАДИЖИНСЬКА ТЕС); код ЄДРПОУ 05470928, місцезнаходження: Україна, 24321, Вінницька обл., Тростянецький р-н, м. Ладижин, вул. Наконечного, 173.
Роль - здійснення основного виду діяльності товариства з виробництва електричної та теплової енергії; перспективи розвитку - оптимізація та модернізація діяльності з урахуванням всіх факторів, які впливають на діяльність відокремленого підрозділу.
2) ВІДОКРЕМЛЕНИЙ ПІДРОЗДІЛ "ДОБРОТВІРСЬКА ТЕПЛОВА ЕЛЕКТРИЧНА СТАНЦІЯ" ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО" (скорочене найменування - ДТЕК ДОБРОТВІРСЬКА ТЕС), код ЄДРПОУ 00131618, місцезнаходження: Україна, 80411, Львівська обл., Кам'нка-Бузький р-н, смт. Добротвір, вул. Промислова, 12.
Роль - здійснення основного виду діяльності товариства з виробництва електричної та теплової енергії; перспективи розвитку - оптимізація та модернізація діяльності з урахуванням всіх факторів, які впливають на діяльність відокремленого підрозділу.
3) ВІДОКРЕМЛЕНИЙ ПІДРОЗДІЛ "БУРШТИНСЬКА ТЕПЛОВА ЕЛЕКТРИЧНА СТАНЦІЯ" ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО" (скорочене найменування - ДТЕК БУРШТИНСЬКА ТЕС), код ЄДРПОУ 05470928; місцезнаходження: Україна, 77112, Івано-Франківська обл., Галицький р-н, м. Бурштин.
Роль - здійснення основного виду діяльності товариства з виробництва електричної та теплової енергії; перспективи розвитку - оптимізація та модернізація діяльності з урахуванням всіх факторів, які впливають на діяльність відокремленого підрозділу.
4) ВІДОКРЕМЛЕНИЙ ПІДРОЗДІЛ "ГАЛРЕМЕНЕРГО" ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО" (скорочене найменування - ГАЛРЕМЕНЕРГО); код ЄДРПОУ 05471201; місцезнаходження: Україна, 79026, м. Львів, Сихівський район, вул. Козельницька,7.
Роль - ремонт основного та допоміжного обладнання; перспективи розвитку - оптимізація та модернізація діяльності з урахуванням всіх факторів, які впливають на діяльність відокремленого підрозділу.
5) ВІДОКРЕМЛЕНИЙ ПІДРОЗДІЛ "ЛЬВІВЕНЕРГОСПЕЦРЕМОНТ" ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО" (скорочене найменування - ЛЬВІВЕНЕРГОСПЕЦРЕМОНТ), код ЄДРПОУ 05471218; місцезнаходження: Україна, 79026, м.Львів, Сихівський район, вул. Козельницька,17.
Роль - ремонт основного та допоміжного обладнання; перспективи розвитку - оптимізація та

модернізація діяльності з урахуванням всіх факторів, які впливають на діяльність відокремленого підрозділу.
Змін в організаційній структурі емітента протягом звітного періоду (порівняно з попереднім періодом) не відбувалося.

Середньооблікова чисельність штатних працівників облікового складу (осіб) - 5873, середня чисельність позаштатних працівників та осіб, які працюють за сумісництвом (осіб) - 67, чисельність працівників, які працюють на умовах неповного робочого часу (дня, тижня) (осіб) - 1.
Фонд оплати праці за 2015 рік склав 546632 тис. грн.
Факти зміни розміру фонду оплати праці - планове підвищення окладів з 1 квітня 2015 року на 11%.
Протягом 2015 року в ПАТ "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО" підвищили кваліфікацію 2 904 працівникіи. Із них робітники – 2 320 осіб, ІТР – 584 осіб. Навчання проходило в учбових центрах емітента та у зовнішніх навчальних закладах.
В учбових центрах ПАТ "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО" пройшли навчання 2 547 осіб. Із них робітники – 2 166 осіб:
- пройшли професійну перепідготовку/підготовку – 275 осіб;
- підвищило кваліфікацію – 1 454 особи;
- спеціальне навчання з вивчення безпечних прийомів та методів виконання робіт підвищеної небезпеки – 1 799 осіб.
ІТР пройшли навчання в учбових центрах ПАТ "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО" з вивчення безпечних прийомів та методів виконання робіт підвищеної небезпеки – 381 особа.
У зовнішніх учбових закладах пройшли навчання згідно з укладеними договорами 357 осіб. Із них робітники – 154 особи:
- підвищили кваліфікацію – 51 особа;
- пройшли професійну перепідготовку/підготовку – 103 особи.
ІТР пройшли навчання у зовнішніх учбових закладах згідно з укладеними договорами - 203 особи.

ОБ'ЄДНАННЯ ЕНЕРГЕТИЧНИХ ПІДПРИЄМСТВ "ГАЛУЗЕВИЙ РЕЗЕРВНО-ІНВЕСТИЦІЙНИЙ ФОНД РОЗВИТКУ ЕНЕРГЕТИКИ" (ОЕП "ГРІФРЕ"), код ЄДРПОУ 21677681, місцезнаходження: 01032, м.Київ, ВУЛИЦЯ СИМОНА ПЕТЛЮРИ, будинок 27, види діяльності - код КВЕД 72.11 Дослідження й експериментальні розробки у сфері біотехнологій; код КВЕД 72.19 Дослідження й експериментальні розробки у сфері інших природничих і технічних наук (основний); код КВЕД 74.90 Інша професійна, наукова та технічна діяльність, н. в. і. у., термін участі емітента в об'єднанні - не визначений.
ВСЕУКРАЇНСЬКЕ ОБЄДНАННЯ ОРГАНІЗАЦІЙ РОБОТОДАВЦІВ "ФЕДЕРАЦІЯ РОБОТОДАВЦІВ ПАЛИВНО-ЕНЕРГЕТИЧНОГО КОМПЛЕКСУ УКРАЇНИ", код ЄДРПОУ 34999845, місцезнаходження: 03142, м.Київ, ПРОСП. АКАДЕМІКА ПАЛЛАДІНА, будинок 46/2, вид діяльності - код КВЕД 94.12 Діяльність професійних громадських організацій (основний), термін участі емітента в об'єднанні - не визначений.

21 вересня 1998 року ДАЕК "Західенерго" (правонаступник - ПАТ "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО") було укладено договір № 71 про спільну діяльність з ВАТ "ДОБРОТВІРСЬКА ТЕС-2", код ЄДРПОУ 25555644 (перейменоване в ПрАТ "ДОБРОТВІРСЬКА ТЕС-2"). Суми вкладів: ПАТ "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО" - 59386847,91 грн.; ПрАТ "ДОБРОТВІРСЬКА ТЕС-2" - 63601281,43 грн.
Метою вкладів є досягнення спільних господарських цілей - завершення будівництва і наступної експлуатації енергетичних об'єктів ПрАТ "ДОБРОТВІРСЬКА ТЕС-2".
За результатами спільної діяльності в звітному 2015 році отримано загальний прибуток в сумі 69 тис. грн., з них прибуток ПАТ "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО" - 33 тис. грн., прибуток ПрАТ "ДОБРОТВІРСЬКА ТЕС-2" - 36 тис. грн.

Будь-які пропозиції щодо реорганізації ПАТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» з боку третіх осіб протягом звітного періоду не надходили.

Основні принципи облікової політики
Основа підготовки інформації. Фінансова звітність емітента готується відповідно до Міжнародних стандартів фінансової звітності (“МСФЗ”).
Валюта. Функціональною валютою Компанії є гривня. Монетарні активи і зобов’язання в іноземній валюті перераховуються у функціональну валюту Компанії за офіційним обмінним курсом Національного банку України (НБУ) станом на відповідні звітні дати. Операції, деноміновані у валютах, що відрізняються від функціональної валюти, перераховуються у функціональну валюту із використанням курсу обміну, чинного на дату проведення операції. Доходи і збитки від курсових різниць, що виникають у результаті розрахунків по операціях і перерахунку монетарних активів і зобов’язань у функціональну валюту Компанії за обмінними курсами НБУ на кінець року, відображаються у складі прибутку чи збитку за рік. Перерахунок за курсами на кінець року не застосовується до немонетарних позицій, в тому числі до інвестицій у капітал. Вплив змін курсу обміну на справедливу вартість дольових цінних паперів обліковується як частина прибутку або збитків від зміни справедливої вартості.
Основні засоби. Компанія обліковує основні засоби за переоціненою вартістю. Подальші надходження основних засобів обліковуються за первісною вартістю. Первісна вартість об’єкту основних засобів включає витрати, безпосередньо пов’язані з його придбанням. Первісна вартість активів, створених самою Компанією, складається з вартості матеріалів, прямих витрат на оплату праці та відповідної частини виробничих накладних витрат.
Збільшення балансової вартості внаслідок переоцінки показується за кредитом в інших резервах у капіталі через інший сукупний дохід. Зменшення балансової вартості активу, яке компенсує попереднє збільшення балансової вартості того самого активу, відноситься на інші резерви у капіталі через інший сукупний дохід. Всі інші випадки зменшення балансової вартості відноситься на фінансовий результат. Однак, якщо збиток від знецінення того самого переоціненого активу раніше був визнаний у складі фінансового результату, сторно цього збитку від знецінення також визнається у складі фінансового результату. Щороку різниця між сумою амортизації, розрахованою на основі переоціненої балансової вартості активу, яка відноситься на фінансовий результат, та сумою амортизації, розрахованою на основі первісної вартості активу, переноситься з інших резервів на нерозподілений прибуток.
Витрати на заміну тих компонентів об’єкта основних засобів, які визнаються окремо, капіталізуються, а балансова вартість замінених компонентів списується. Інші подальші витрати капіталізуються лише у випадку, якщо вони призводять збільшення майбутніх економічних вигод, пов’язаних з об’єктом основних засобів. Усі інші витрати визнаються у звіті про фінансові результати у складі витрат у тому періоді, в якому вони понесені.
Визнання основних засобів припиняється після їх вибуття або якщо тривале використання активу, як очікується, не принесе майбутніх економічних вигод. Прибуток та збитки від вибуття активів визначаються шляхом порівняння суми надходжень із балансовою вартістю активів та визнаються у звіті про фінансові результати. Якщо переоцінені активи продаються, суми, включені до інших резервів, переносяться на нерозподілений прибуток.
Амортизація. Незавершене будівництво не амортизується та являє собою вартість основних засобів (включаючи аванси постачальникам), будівництво яких ще не завершене. Амортизація інших об’єктів основних засобів розраховується лінійним методом з метою рівномірного зменшення первісної або переоціненої вартості до ліквідаційної вартості протягом строку їх експлуатації за наступними нормами:
Строки експлуатації (у роках):
Будівлі та споруди - від 15 до 50;
Виробниче обладнання - від 5 до 30;
Меблі, офісне та інше обладнання - від 5 до 12.

Ліквідаційна вартість активу – це оціночна сума, яку Компанія отримала б у теперішній момент від продажу цього активу, за мінусом оціночних витрат на продаж, якби стан та строк експлуатації даного активу відповідав строку експлуатації та стану, які цей актив матиме наприкінці строку корисного використання. Ліквідаційна вартість активу дорівнює нулю, якщо Компанія має намір використовувати актив до кінця фізичного строку його експлуатації. Ліквідаційна вартість активів та строк їх експлуатації переглядаються та, за необхідності, коригуються на кожну звітну дату. У випадку знецінення основних засобів їхня балансова вартість зменшується до вартості використання або до справедливої вартості мінус витрати на продаж, залежно від того, яка з них більша.
Податки на прибуток. У цій фінансовій звітності податки на прибуток показані відповідно до вимог законодавства України, які введені в дію або практично були введені в дію станом на звітну дату. Витрати з податку на прибуток включають поточні податки та відстрочене оподаткування та відображаються у звіті про фінансові результати, якщо тільки вони стосуються операцій, які відображені у цьому самому або іншому періоді в інших сукупних доходах або безпосередньо у складі капіталу. У цьому випадку податок також визнається в інших сукупних доходах або безпосередньо у складі капіталу, відповідно.
Поточний податок – це сума, що, як очікується, має бути сплачена податковим органам або ними відшкодована стосовно оподатковуваного прибутку чи збитків за поточний та попередні періоди. Інші податки, за винятком податку на прибуток, обліковуються у складі операційних витрат.
Відстрочений податок на прибуток розраховується за методом балансових зобов'язань відносно перенесених податкових збитків та тимчасових різниць, що виникають між податковою базою активів та зобов'язань та їхньою балансовою вартістю у фінансовій звітності. Відповідно до виключення при початковому визнанні, відстрочений податок не визнається для тимчасових різниць, що виникають при початковому визнанні активу або зобов'язання, яке не впливає на бухгалтерський або оподатковуваний прибуток у результаті операції, яка не є об'єднанням компаній.
Суми відстрочених податків визначаються із використанням ставок оподаткування, які були введені в дію або практично були введені в дію станом на звітну дату і які, як очікується, застосовуватимуться у періоді, коли будуть сторновані тимчасові різниці або зараховані перенесені податкові збитки. Відстрочені податкові активи по тимчасових різницях, що зменшують оподатковувану базу, та перенесені податкові збитки відображаються лише в тому обсязі, в якому існує ймовірність отримання оподатковуваного прибутку, відносно якого можна буде реалізувати тимчасові різниці.
Товарно-матеріальні запаси. Товарно-матеріальні запаси обліковуються за первісною вартістю або чистою вартістю реалізації, залежно від того, яка з них менша. Вартість палива визначається за методом середньозваженої вартості, а вартість інших категорій запасів – за методом перших надходжень (метод ФІФО). Чиста вартість реалізації – це розрахункова ціна реалізації у ході нормального ведення бізнесу за вирахуванням витрат на доведення запасів до завершеного стану та витрат на збут.
Класифікація фінансових активів. Компанія класифікує свої фінансові активи як кредити видані та дебіторську заборгованість.
Кредити видані і дебіторська заборгованість – це непохідні фінансові активи, що не котируються на активному ринку, з фіксованими платежами або такими, що можуть бути визначені, крім тих фінансових активів, які Компанія має намір продати негайно або у короткій перспективі. Вони включаються до складу оборотних активів, за винятком тих із них, строк погашення яких перевищує 12 місяців після звітної дати. Такі активи включаються до складу необоротних активів.
Дебіторська заборгованість. Дебіторська заборгованість за основною діяльністю та інша дебіторська заборгованість спочатку обліковується за справедливою вартістю, а в подальшому оцінюється за амортизованою вартістю із використанням методу ефективної процентної ставки за мінусом резервів на знецінення. Резерв на знецінення дебіторської заборгованості створюється у тому випадку, коли існує об'єктивне свідчення того, що Компанія не зможе отримати всю суму заборгованості відповідно до первинних умов. Суттєві фінансові труднощі дебітора, ймовірність того, що до дебітора будуть застосовані процедури банкрутства або фінансової реорганізації, а

також непогашення або недотримання строків погашення дебіторської заборгованості свідчать про те, що дебіторська заборгованість за основною діяльністю є знеціненою. Сума резерву являє собою різницю між балансовою вартістю активу та поточною вартістю оціночних майбутніх грошових потоків, дисконтованих за первісною ефективною процентною ставкою. Балансова вартість активу зменшується за рахунок відповідного резерву, а сума збитку визнається у звіті про фінансові результати. Якщо дебіторська заборгованість за основною діяльністю є такою, що не може бути повернута, вона списується за рахунок резерву під дебіторську заборгованість за основною діяльністю. Повернення раніше списаних сум кредитується у звіті про фінансові результати.
Передоплати. Передоплати обліковуються за первісною вартістю мінус резерв на знецінення. Передоплати відносяться до категорії довгострокових, якщо товари чи послуги, за які було здійснено передоплату, будуть отримані через один рік або пізніше, або якщо передоплати стосуються активу, який при початковому визнанні буде віднесений до категорії необоротних активів. Передоплати за послуги списуються на прибуток чи збиток після отримання послуг, за які вони були здійснені, а передоплати за товари капіталізуються у складі собівартості отриманих товарів. Якщо існує свідчення того, що товари або послуги, за які видана передоплата, не будуть отримані, відповідне знецінення визнається у звіті про фінансові результати.
Грошові кошти та їх еквіваленти. Грошові кошти та їх еквіваленти включають готівкові кошти, депозити до запитання в банках та інші короткострокові високоліквідні інвестиції, первісний термін розміщення яких не перевищує трьох місяців. Грошові кошти та їх еквіваленти відображаються за номінальною вартістю. Ліквідні монетарні активи показані за справедливою вартістю, яка приблизно дорівнює їх балансовій вартості. Суми, використання яких обмежене, виключаються зі складу грошових коштів та їх еквівалентів при підготовці звіту про рух грошових коштів. Суми, обмеження щодо яких не дозволяють обміняти їх або використати для розрахунку за зобов'язаннями протягом принаймні дванадцяти місяців після звітної дати, включено до складу інших необоротних активів.
Акціонерний капітал. Прості акції класифіковані як капітал.
Дивіденди. Дивіденди визнаються як зобов'язання та вираховуються з капіталу, тільки якщо вони оголошені до чи на звітну дату. Інформація про дивіденди розкривається у примітках до фінансової звітності, якщо вони запропоновані до звітної дати або запропоновані чи оголошені після звітної дати, але до ухвалення фінансової звітності до випуску.
Податок на додану вартість (ПДВ). Податкове зобов'язання з ПДВ дорівнює загальній сумі ПДВ, акумульованій за звітний період, і виникає на дату відвантаження товарів клієнту або на дату надходження коштів від клієнта залежно від того, яка подія відбулася раніше. Податковий кредит з ПДВ – це сума, на яку платник податку має право зменшити свої зобов'язання з ПДВ за звітний період. Право на податковий кредит з ПДВ виникає в момент отримання податкової накладної, яка видається в момент надходження оплати постачальнику або в момент отримання товарів,робіт, послуг залежно від того, яка подія відбувається раніше. У тих випадках, коли під знецінення дебіторської заборгованості був створений резерв, збиток від знецінення обліковується за валовою сумою заборгованості, включаючи ПДВ.
Позикові кошти та інші зобов'язання. Позикові кошти та інші зобов'язання спочатку визнаються за справедливою вартістю за вирахуванням понесених витрат на здійснення операції. Позикові кошти обліковуються за амортизованою вартістю із використанням методу ефективної процентної ставки. Витрати по позикових коштах відносяться на витрати на пропорційно-часовій основі із використанням методу ефективної процентної ставки. Компанія капіталізує витрати по позикових коштах у складі собівартості кваліфікаційного активу. Позикові кошти показуються у складі поточних зобов'язань, крім випадків, коли у Компанії є безумовне право відстрочити розрахунок за зобов'язанням принаймні на 12 місяців після звітної дати.
Аванси отримані. Аванси отримані визнаються у розмірі початково одержаних сум.
Кредиторська заборгованість. Кредиторська заборгованість за основною діяльністю та інша кредиторська заборгованість визнається, коли контрагент виконав свої зобов'язання за договором, спочатку визнається за справедливою вартістю, а у подальшому оцінюється за амортизованою вартістю з використанням методу ефективної процентної ставки.

Резерви зобов’язань та відрахувань. Резерви зобов’язань та відрахувань визнаються, коли Компанія має теперішнє юридичне або передбачуване зобов'язання в результаті минулих подій, існує ймовірність, що для погашення такого зобов'язання потрібно буде вилучити ресурси, а суму цього зобов'язання можна розрахувати з достатнім рівнем точності. Коли існують декілька схожих зобов’язань, імовірність того, що для їх погашення знадобиться відтік грошових коштів, визначається для всього класу таких зобов’язань. Резерв визнається, навіть коли ймовірність відтоку грошових коштів щодо будь-якої позиції, включеної до одного й того ж класу зобов’язань, є незначною.
Резерви оцінюються за поточною вартістю витрат, що, як очікується, будуть необхідними для погашення зобов’язань, із використанням процентної ставки (до оподаткування), яка відображає поточні ринкові оцінки вартості грошей у часі та ризики, притаманні зобов’язанню. Збільшення резерву з плином часу визнається як процентні витрати.
Коли Компанія очікує, що резерв буде відшкодовано, наприклад, відповідно до договору страхування, сума відшкодування визнається окремим активом і лише у випадку, якщо відшкодування значною мірою гарантоване.
Визнання доходів. Компанія продає всю електроенергію, вироблену її електростанціями, Державному підприємству «Енергоринок», державному монополісту у сфері розподілу електроенергії, за цінами, визначеними на основі розрахунково-аналітичного метода прогнозованої оптової ціни, який використовує Національна комісія регулювання електроенергетики України (НКРЕ), без ПДВ.
Визнання витрат. Витрати обліковуються за методом нарахування. Собівартість реалізованої продукції включає ціну закупівлі, транспортні витрати, комісійні та інші відповідні витрати.
Фінансові доходи та витрати. Фінансові доходи та витрати включають процентні витрати за позиковими коштами, ефект дисконтування пенсійного зобов’язання та резерву на виведення активів з експлуатації і прибутки та збитки від курсової різниці.
Всі процентні та інші витрати за позиковими коштами відносяться на витрати із використанням методу ефективної процентної ставки.
Процентні доходи визнаються по мірі нарахування з урахуванням ефективної доходності активу.
Зобов’язання за встановленими виплатами розраховується щороку незалежними актуаріями за методом прогнозованої умовної одиниці. Поточна вартість зобов’язання за пенсійним планом із встановленими виплатами визначається шляхом дисконтування розрахункового майбутнього відтоку грошових коштів із застосуванням процентних ставок за високоякісними корпоративними облігаціями, деномінованими у тій самій валюті, в якій здійснюються виплати, і строк погашення яких приблизно відповідає строку вказаного зобов’язання. Актуарні прибутки та збитки, що виникають внаслідок коригувань та змін в минулих актуарних припущеннях, відносяться на інший сукупний дохід в періоді, в якому вони виникли.
Вартість минулих послуг працівників негайно визнається у звіті про фінансові результати.

Основні види продукції або послуг, що їх виробляє чи надає емітент (більш ніж 10 %):
виробництво електроенергії (код за ДКПП - 35.11.):
- обсяг виробництва за звітний період - 15 650 189 тис.кВт.год. / 13 773 тис.грн.;
- географічні межі товарного ринку - Україна.
Сезонність не має істотного впливу на розвиток галузі, у якій здійснює діяльність емітент.
Основні ринки збуту та основні клієнти.
Вся електроенергія, вироблена ТЕС емітента, реалізується Державному підприємству "Енергоринок" за цінами, розрахованими на підставі розрахунково-аналітичного методу прогнозованої гуртової ціни, який використовує Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.
Основні ризики в діяльності емітента, заходи щодо їх зменшення:
1) Податкове навантаження.
Цей фактор є притаманним для Товариства, зростання податкового навантаження може привести до зміни фінансових результатів діяльності емітента, зокрема зменшення чистого прибутку.

2) Ризики, пов’язані із політичною нестабільністю.
Політична нестабільність впливає на загальне зниження темпів економічного розвитку країни в цілому, яке приведе в першу чергу до зменшення обсягів виробництва, що матиме наслідком зменшення доходів Товариства.
3) Ризики, пов’язані з девальвацією національної валюти.
Вплив валютного ризику на Товариство обмежений, оскільки Товариство здійснює продаж і несе витрати в національній валюті. Валютні проблеми можуть виникнути переважно відносно боргових зобов'язань, які частково номіновані в іноземній валюті, і закупівель, пов'язаних з реалізацією інвестиційних проектів.
4) Неякісне технологічне обладнання.
Цей фактор є суттєвим для Товариства, оскільки енергогенеруюче обладнання ТЕС потребує оновлення. Товариство направляє значні кошти для впровадження сучасних технологій у виробництві.
5) Екологічні ризики, тобто ризики, пов'язані зі шкідливим впливом діяльності Товариства на навколишнє середовище та застосуванням заходів впливу з боку державних органів, які здійснюють нагляд у сфері охорони навколишнього середовища.
Товариство приділяє значну увагу для мінімізації ризиків, продовжує вдосконалювати систему менеджменту (в тому числі екологічного), проводить реконструкцію, модернізацію та технічне переоснащення своїх потужностей виробництва.
Система управління ризиками, які притаманні ПАТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО», 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 або виконуючий його обов'язки.
Перспективні плани розвитку емітента. Основними планами емітента на наступні роки є оптимізація виробничих процесів та продовження модернізації виробничих потужностей.
Основними планами емітента на наступні три роки є оптимізація виробничих процесів та продовження модернізації виробничих потужностей:
- реконструкція і технічне переоснащення блоку №10 ДТЕК БУРШТИНСЬКА ТЕС – 733,2 млн.грн. (без ПДВ); - реконструкція і технічне переоснащення блоку №4 ДТЕК ЛАДИЖИНСЬКА ТЕС – 1035,2 млн.грн. (без ПДВ); - реконструкція Ладижинської гідроелектростанції Ладижинської гідроелектростанції – 257,9 млн.грн. (без ПДВ); - нарощування ярусу 9,10 на золовідвалі №3 ДТЕК БУРШТИНСЬКА ТЕС - 41,5 млн.грн. (без ПДВ); нарощування додаткового ярусу на золовідвалах №1, №2 ДТЕК БУРШТИНСЬКА ТЕС – 36,5 млн.грн. (без ПДВ); - будівництво 3-го ярусу золовідвалу №2 карти №4 ДТЕК ДОБРОТВОРСЬКА ТЕС- 25,8 млн.грн. (без ПДВ); - заміна водяного економайзера на К-11 енергоблоку №7 ДТЕК ДОБРОТВОРСЬКА ТЕС - 16,1 млн.грн. (без ПДВ).
Протягом звітного періоду основним постачальником сировини (вугільна продукція та газ) була одна юридична особа: ТОВ "ДТЕК ТРЕЙДІНГ".
У відповідності до стратегії підприємств паливно-енергетичного комплексу України до 2030 року, в державі планується щорічне збільшення споживання електричної енергії, що вимагає збільшення її виробництва. Також збільшується потреба у маневрових потужностях, які забезпечують ТЕС України. Тому товариство планує щорічно збільшувати виробництво електричної енергії.
В 2015 р. товариство планує здійснити ряд заходів щодо залучення позикових коштів, які будуть використані на реконструкцію об'єктів ТЕС.
Основними конкурентами в галузі є ПАТ "ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО", ПАТ "ДОНБАСЕНЕРГО" та ПАТ "ЦЕНТРЕНЕРГО". Метод конкуренції - ціновий.

Основні придбання або відчуження активів за останні 5 років:
- надійшло основних засобів та нематеріальних активів: 2015 рік (за МСФЗ) – 1 889 702,5 тис. грн., 2014 рік (за МСФЗ) – 1 246 965,6 тис. грн., 2013 рік (за МСФЗ) – 176 188,2 тис. грн., 2012 рік (за НСБО) – 450 556,7 тис. грн., 2011 рік (за НСБО) – 177 407,6 тис. грн., 2010 рік (за НСБО) – 112 866,1 тис. грн.;
- вибуло основних засобів та нематеріальних активів (за балансовою вартістю): 2015 рік (за МСФЗ) – 456 053,9 тис. грн., 2014 рік (за МСФЗ) – 2 133 433,2 тис. грн., 2013 рік (за МСФЗ) – 402 386,2 тис. грн., 2012 рік (за НСБО) – 22 458,7 тис. грн., 2011 рік (за НСБО) – 110 538,6 тис. грн., 2010 рік (за НСБО) – 88 497,0 тис. грн.
Інформація щодо майбутніх інвестицій в 2016 році:
1. Реконструкція і технічне переоснащення блоку №10 ДТЕК Бурштинська ТЕС – 39,666 млн.грн. без ПДВ.
2. Нарощування ярусу 9,10 на золовідвалі №3 ДТЕК Бурштинська ТЕС – 20,75 млн.грн без ПДВ.
3. Реконструкція Ладижинської гідроелектростанції – 12,452 млн.грн. без ПДВ.
4. Заміна водяного економайзера на К-11 енергоблоку №7 ДТЕК Добротворська ТЕС - 16,062 млн.грн. без ПДВ.
5. Будівництво 3-го ярусу золовідвалу №2 карти №4 Добротвірської ТЕС- 6,614 млн.грн. без ПДВ.
6. Заміна нижніх кубів ТПП (в к-сті 20 шт.) енергоблока №9 Бурштинської ТЕС – 6,56 тис.грн. без ПДВ.
Проведені ремонти спрямовані на покращення ОФ Бурштинської ТЕС – 25,442 млн.грн. без ПДВ.
Інвестиційна діяльність ПАТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» фінансується за рахунок власних та кредитних коштів. За рахунок кредитних фінансується лише реконструкція енергоблоків. Введення в експлуатацію енергоблоків(нових потужностей) в 2016 році не планується.

Протягом звітного періоду Товариством були укладені наступні договори із афілійованими особами:
1)Договір № 04072015-ПУ від 04.07.2015 року між ПАТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» та ПАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»; предмет договору - послуги по зберігання вугілля; сума договору - 536 185,80 грн. Підстава для укладення договору - отримання прибутку. Методика ціноутворення – застосування звичайних цін.
2)Договір № 02/11/2015-ПУ від 02.11.2015 року між ПАТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» та ПАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»; предмет договору - відступлення права вимоги; сума договору - 271 953 189,28 грн. Підстава для укладення договору, методика ціноутворення – постанова НКРЕКП від 17.05.2002 №493 «Про перерахування коштів».
3)Договір № 28/08/2015-ПУ від 28.08.2015 року між ПАТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» та ПАТ «ДТЕК Павлоградвугілля», предмет договору - відступлення права вимоги; сума договору - 121 922 000,00 грн. Підстава для укладення договору, методика ціноутворення – постанова НКРЕКП від 17.05.2002 №493 «Про перерахування коштів».
4)Договір №02/11/2015-ДУ від 02.11.2015 року між ПАТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» та ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»; предмет договору - переведення боргу; сума договору – 50 136 102,70 грн. Підстава для укладення договору, методика ціноутворення – постанова НКРЕКП від 17.05.2002 №493 «Про перерахування коштів».
5)Договір №03/12/2015-ДУ від 03.12.2015 року між ПАТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» та ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»; предмет договору - переведення боргу; сума договору – 13 125 061,29 грн. Підстава для укладення договору, методика ціноутворення – постанова НКРЕКП від 17.05.2002 №493 «Про перерахування коштів».
6)Договір №28/08/2015-ДУ від 28.08.2015 року між ПАТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» та ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»; предмет договору - переведення боргу; сума договору – 21 472 000,00 грн. Підстава для укладення договору, методика ціноутворення – постанова НКРЕКП від 17.05.2002 №493 «Про перерахування коштів».
7)Договір № 03062015-СА від 03.06.2015 року між ПАТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» та ТОВ «ДТЕК

Свердловантрацит»; предмет договору - відступлення права вимоги; сума договору - 119 750 000,00 грн. Підстава для укладення договору, методика ціноутворення – постанова НКРЕКП від 17.05.2002 №493 «Про перерахування коштів».
8)Договір № 03062015-РА від 03.06.2015року між ПАТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» та ТОВ «ДТЕК Ровенькиантрацит»; предмет договору - відступлення права вимоги; сума договору - 31 707 600,00 грн. Підстава для укладення договору, методика ціноутворення – постанова НКРЕКП від 17.05.2002р №493 «Про перерахування коштів».
9)Договір № 03062015-РА/1 від 03.06.2015 року між ПАТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» та ТОВ «ДТЕК Ровенькиантрацит»; предмет договору - відступлення права вимоги; сума договору - 172 600 000,00 грн. Підстава для укладення договору, методика ціноутворення – постанова НКРЕКП від 17.05.2002р №493 «Про перерахування коштів».
10)Договір № 147-ДЕ-ПрТЕС від 20.08.2015р. між ПАТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» та ПАТ «ДТЕК Дніпроенерго»; предмет договору - послуги щодо керування будівельними проектами. сума договору - 278 111,16 грн. Підстава для укладення договору – з метою отримання прибутку. Методика ціноутворення – застосування звичайних цін.
11)Договір № 161-ДЭ-ЗаТЭС від 28.09.2015р. між ПАТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» та ПАТ «ДТЕК Дніпроенерго»; предмет договору – ремонтні роботи; сума договору - 112 436,68 грн. Підстава для укладення договору – з метою отримання прибутку. Методика ціноутворення – застосування звичайних цін.
12)Договір № 183-ДЭ-ПрТЭС від 31.08.2015р. між ПАТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» та ПАТ «ДТЕК Дніпроенерго»; предмет договору – ремонтні роботи; сума договору - 45 600,00 грн. Підстава для укладення договору – з послуги щодо випробовувань обстеження та експертизи. Методика ціноутворення – застосування звичайних цін.
13)Договір № 199-ДЭ-КрТЭС від 30.09.2015р. між ПАТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» та ПАТ «ДТЕК Дніпроенерго»; предмет договору - спостереження за вертикальністю і просадками фундаментів димових труб № 1-5 і газоходів шляхом нівелювання реперів; сума договору - 36 416,42 грн. Підстава для укладення договору - надання послуг з метою отримання прибутку. Методика ціноутворення – застосування звичайних цін.
14) оговір № 199-ДЭ-ПрТЭС від 02.11.2015р. між ПАТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» та ПАТ «ДТЕК Дніпроенерго»; предмет договору - реалізація ТМЦ; сума договору - 7 774,56 грн. Підстава для укладення договору - з метою отримання прибутку . Методика ціноутворення – застосування звичайних цін.
15)Договір № 224-ДЭ-КрТЭС від 12.10.2015р. між ПАТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» та ПАТ «ДТЕК Дніпроенерго»; предмет договору - послуги з випробувань, обстежень та експертизи, визначення планово-висотного положення кранового шляху; сума договору – 97 182,84 грн. Підстава для укладення договору - з метою отримання прибутку. Методика ціноутворення – застосування звичайних цін.
16)Договір № 396-ЗЕ від 12.01.15 між ПАТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» та ПАТ «ДТЕК Дніпроенерго»; предмет договору - поставки ТМЦ для ДТЕК Ладижинська ТЕС ; сума договору - 14 438,64 грн. Підстава для укладення договору – виробнича необхідність емітента. Методика ціноутворення – застосування звичайних цін.
17)Договір № 396-ЗЭ від 12.01.15р. між ПАТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» та ПАТ «ДТЕК Дніпроенерго»; предмет договору - поставки ТМЦ для ДТЕК Бурштинська ТЕС. Сума договору- 1 133 004,00 грн. Підстава для укладення договору – виробнича необхідність емітента. Методика ціноутворення – застосування звичайних цін.
18)Договір № 24-ДЭ-ЗаТЭС від 08.06.2015р. між ПАТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» та ПАТ «ДТЕК Дніпроенерго»; предмет договору - обстеження та паспортизація будівельних конструкцій та споруд ДТЕК ЗАПОРІЗЬКА ТЕС; сума договору – 344 815,80 грн. Підстава для укладення договору - надання послуг з метою отримання прибутку. Методика ціноутворення – застосування звичайних цін. предмет договору - поставка; сума договору - грн. Підстава для укладення договору -. Методика ціноутворення – застосування звичайних цін
19)Договір № 536-ЗЭ від 08.06.2015р. між ПАТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» та ПАТ «ДТЕК Дніпроенерго»; сума договору – 20 541,60 грн. Предмет договору - поставка Підстава для

укладення договору – виробнича необхідність. Методика ціноутворення – застосування звичайних цін.
20)Договір № 548-ДЭ від 23.09.15 між ПАТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» та ПАТ «ДТЕК Дніпроенерго»; предмет договору - поставка ТМЦ ; сума договору -218 413,96 грн. Підстава для укладення договору –отримання прибутку. Методика ціноутворення – застосування звичайних цін.
21)Договір №121-ДЭ-ЗаТЭС від 10.08.2015 р. між ПАТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» та ПАТ «ДТЕК Дніпроенерго»; предмет договору – поставка; сума договору – 2 901,60грн. Підстава для укладення договору – отримання прибутку емітента. Методика ціноутворення – застосування звичайних цін.
22)Договір № 67-ДЭ Кр.ТЭС від 04.06.2015р. між ПАТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» та ПАТ «ДТЕК Дніпроенерго»; предмет договору - обстеження и продовження строку діючих паспортів; сума договору – 191 239,56 грн. Підстава для укладення договору – надання послуг з метою отримання прибутку. Методика ціноутворення – застосування звичайних цін.
23)Договір № П218 від 24.03.2015 між ПАТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» та ПАТ «ДТЕК Дніпроенерго»; предмет договору - поставка поясів лямкових комбінованих; сума договору – 26006,11 грн. Підстава для укладення договору – виробнича необхідність. Методика ціноутворення – застосування звичайних цін.
24)Договір № 536-ЗЭ від 08.06.2015 між ПАТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» та ПАТ «ДТЕК Дніпроенерго»; предмет договору - поставка закупка кабельно-провідникової продукції; сума договору – 20 541,60 грн. Підстава для укладення договору – виробнича необхідність. Методика ціноутворення – застосування звичайних цін.
25)Договір № 6-ЗЭ-АУП від 12.05.2015 ПАТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» та ПАТ «ДТЕК Дніпроенерго»; предмет договору - оренда автомобіля; сума договору – 32493,20 грн. Підстава для укладення договору – виробнича необхідність. Методика ціноутворення – застосування звичайних цін.
26)Договір № 67-ЗЭ-АУП від 12.05.2015 ПАТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» та ПАТ «ДТЕК Дніпроенерго»; предмет договору - оренда автомобіля; сума договору – 11707,28грн. Підстава для укладення договору – виробнича необхідність. Методика ціноутворення – застосування звичайних цін.
27)Договір № 603-ЗЭ от 22.09.2015р. між ПАТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» та ТОВ «ДТЕК Східенерго»; предмет договору - поставка труб; сума договору - 417 716,48 грн. Підстава для укладення договору –виробнича необхідність. Методика ціноутворення – застосування звичайних цін.
28)Договір №803-ВЭ от 15.07.2015 між ПАТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» та ТОВ «ДТЕК Східенерго»; предмет договору - поставка ТМЦ; сума договору – 21 129,60 грн. Підстава для укладення договору – отримання прибутку. Методика ціноутворення – застосування звичайних цін.
29)Договір № 195-ВЕ-КуТЕС від 16.07.2015р. між ПАТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» та ТОВ «ДТЕК Східенерго»; предмет договору - поставка ленти транспортерної; сума договору - 72744,77 грн. Підстава для укладення договору – отримання прибутку. Методика ціноутворення – застосування звичайних цін.
30)Договір № 131-ВЕ-ЛуТЕС від 27.07.2015 між ПАТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» та ТОВ «ДТЕК Східенерго»; предмет договору - поставка ленти транспортерної; сума договору - 776664,00 грн. Підстава для укладення договору – отримання прибутку. Методика ціноутворення – застосування звичайних цін.
31)Договір 45-ИЭС-ДЦ від 14.04.2015 між ПАТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» та ТОВ «ІНТЕРЕНЕРГОСЕРВІС»; предмет договору - ремонт та технічне обслуговування обладнання; сума договору - 98 267 251,44 грн. Підстава для укладення договору - виробнича необхідність, емітента. Методика ціноутворення – застосування звичайних цін.
32)Договір № 78-ИЭС-ДЦ от 20.04.2015р. між ПАТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» та ТОВ «ІНТЕРЕНЕРГОСЕРВІС»; предмет договору - ремонт та технічне обслуговування обладнання; сума договору - 118 553,06грн. Підстава для укладення договору - виробнича необхідність, емітента. Методика ціноутворення – застосування звичайних цін.

33)Договір № 200-ИЭС-ДЦ від 10.08.2015р. між ПАТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» та ТОВ «ІНТЕРЕНЕРГОСЕРВІС»; предмет договору - поставка тмц б/у; сума договору – 14 594,45 грн. Підстава для укладення договору – за зверненням контрагенту та з метою отримання прибутку емітента. Методика ціноутворення – застосування звичайних цін
34)Договір № 101-ИЭС-ДЦ від 13.05.2015 р. між ПАТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» та ТОВ «ІНТЕРЕНЕРГОСЕРВІС»; предмет договору - конання роботи по заміні шлакопроводу №2 від багерної насосної № 1 до межі ДТЕК Ладижинська ТЕС; сума договору – 380 964,53 грн. Підстава для укладення договору - виробнича необхідність. Методика ціноутворення – застосування звичайних цін.
35)Договір № 26 від 10.02.2015р. між ПАТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» та ТОВ «ІНТЕРЕНЕРГОСЕРВІС»; предмет договору - послуги з навчання ; сума договору - згідно заявок. Підстава для укладення договору отримання прибутку. Методика ціноутворення – застосування звичайних цін.
36) Договір №44-ИЭС-ДЦ від 15.04.2015 р. між ПАТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» та ТОВ «ІНТЕРЕНЕРГОСЕРВІС»; предмет договору - ; сума договору - грн. Підстава для укладення договору - виробнича необхідність. Методика ціноутворення – застосування звичайних цін
37)Договір № 316-ИЭС-ДЦ від 25.12.2015 між ПАТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» та ТОВ «ІНТЕРЕНЕРГОСЕРВІС»; предмет договору - послуги з технічної діагностики, наладки та випробування обладнання ДТЕК ЛАДИЖИНСЬКА ТЕС; сума договору – 95 640,00грн. Підстава для укладення договору – виробнича необхідність . Методика ціноутворення – застосування звичайних цін.
38)Договір № 317-ИЭС-ДЦ від 25.12.2015 між ПАТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» та ТОВ «ІНТЕРЕНЕРГОСЕРВІС»; предмет договору - роботи з ремонту, технічної діагностики, наладки обладнання ДТЕК ЛАДИЖИНСЬКА ТЕС; сума договору – 509 880,00грн. Підстава для укладення договору - виробнича необхідність. Методика ціноутворення – застосування звичайних цін.
39)Договір № 668-ЗЭ від 24.12.2015р. між ПАТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» та ТОВ «ІНТЕРЕНЕРГОСЕРВІС»; предмет договору - послуги з навчання персоналу ; сума договору – 103 442,85 грн. Підстава для укладення договору отримання прибутку. Методика ціноутворення – застосування звичайних цін.
40)Договір № 1386-15 від 30.11.2015р. між ПАТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» та ПАТ «Київенерго»; предмет договору - відступлення права вимоги; сума договору - 122 743 102,02 грн. Підстава для укладення договору, методика ціноутворення – постанова НКРЕКП від 17.05.2002 №493 «Про перерахування коштів».
41)Договір № 96/ТЕЦ5-74-УП-15 від 02.11.15р. між ПАТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» та ПАТ «Київенерго»; предмет договору - послуги навчання; сума договору – 2 274,24грн. Підстава для укладення договору- отримання прибутку , методика ціноутворення – застосування звичайних цін.
42)Договір №1 від 06.02.2015 між ПАТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» та ТОВ «ДТЕК ТРЕЙДІНГ»; предмет договору - переведення боргу; сума договору – 8 100 000,00 грн. Підстава для укладення договору, методика ціноутворення – постанова НКРЕКП від 17.05.2002 №493 «Про перерахування коштів».
43)Договір №10 від 06.02.2015 між ПАТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» та ТОВ «ДТЕК ТРЕЙДІНГ»; предмет договору - переведення боргу; сума договору – 100 000 000,00 грн. Підстава для укладення договору, методика ціноутворення – постанова НКРЕКП від 17.05.2002 №493 «Про перерахування коштів».
44)Договір №2 від 06.02.2015 між ПАТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» та ТОВ «ДТЕК ТРЕЙДІНГ»; предмет договору - переведення боргу; сума договору – 18 000 000,00 грн. Підстава для укладення договору, методика ціноутворення – постанова НКРЕКП від 17.05.2002 №493 «Про перерахування коштів».
45)Договір № 176-ДТЕК від 29.05.2015 р між ПАТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» та ТОВ «ДТЕК », предмет договору - надання інформац.-конс. та юр.послуг; сума договору – відповідно додатків до договору. Підстава для укладення договору - виробнича необхідність, методика ціноутворення застосування звичайних цін.
46)Договір № 227-ДТЭК від 01.07.2015 р між ПАТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» та ТОВ «ДТЕК »,

предмет договору - надання інформац.-консультаційні послуги; сума договору – відповідно додатків до договору. Підстава для укладення договору - виробнича необхідність, методика ціноутворення - застосування звичайних цін.
47)Договір № 255-ДТЭК від 01.07.2015 між ПАТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» та ТОВ «ДТЕК », предмет договору - надання інформац.-консультаційні послуги; сума договору – відповідно додатків до договору. Підстава для укладення договору - виробнича необхідність, методика ціноутворення застосування звичайних цін.
48)Договір № Б-133 від 27.02.2015 між ПАТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» та ТОВ «Електроналадка»; предмет договору - послуги з перевезення; сума договору –250 000,00 грн. Підстава для укладення договору – виробнича необхідність . Методика ціноутворення – застосування звичайних цін.
49)Договір № 431-ЄН від 29.10.2015 між ПАТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» та ТОВ «Електроналадка»; предмет договору - роботи по системі електропостачання; сума договору –1 780 248,00 грн. Підстава для укладення договору – виробнича необхідність . Методика ціноутворення – застосування звичайних цін.
50)Договір № 227-ЗЄ-БуТЕС від 16.10.2015 між ПАТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» та ТОВ «Електроналадка»; предмет договору - поставка автотр.техніки; сума договору –286 253,00грн. Підстава для укладення договору – виробнича необхідність . Методика ціноутворення – застосування звичайних цін.
51)Договір № 3774-ДС/МО-2015 від 01.06.2015 між ПАТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» та ТОВ «ДТЕК Сервіс»; предмет договору –послуги медогляду; сума договору – 143 793,48 грн. Підстава для укладення договору –виробнича необхіднічть. Методика ціноутворення – застосування звичайних цін.
52)Договір № 4306-ДС/МО-2016 від 28.12.2015 між ПАТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» та ТОВ «ДТЕК Сервіс»; предмет договору –послуги передзмінних медичних оглядів окремих категорій працівників, які входять в групу ризику серцево-судинними захворюваннями в м. Бурштин; сума договору – 57 043, 80грн. Підстава для укладення договору –виробнича необхідність. Методика ціноутворення – застосування звичайних цін.
53)Договір № 3086-ДС/МО-2015 від 08.06. 2015 між ПАТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» та ТОВ «ДТЕК Сервіс»; предмет договору –послуги передзмінних медичних оглядів окремих категорій працівників, які входять в групу ризику серцево-судинними захворюваннями в м. Бурштин; сума договору – 63 063,00 грн. Підстава для укладення договору –виробнича необхідність. Методика ціноутворення – застосування звичайних цін.
54)Договір № 227-ЗЄ-БуТЕС від 16.10.2015 р. між ПАТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» та ТОВ «ТЕХРЕМПОСТАВКА»; предмет договору - поставка автотр.техніки; сума договору – 286 253,00грн. Підстава для укладення договору – виробнича необхідність. Методика ціноутворення – застосування звичайних цін.

До складу основних засобів емітента увійшли такі групи: будівлі та споруди; машини та обладнання; транспортні засоби; інші основні засоби.
Інформація щодо вартості основних засобів емітента викладена в розділі "Інформація про господарську та фінансову діяльність емітента".
Всі основні засоби ПАТ "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО" за місцем розташування ТЕС (м. Ладижин, м. Бурштин, м. Добротвір). Встановлена електрична потужність (МВт): Бурштинська ТЕС 2300,0; Ладижинська ТЕС 1800,0; Ладижинська ГЕС 7,5; Добротвірська ТЕС 600,0. Кількість енергоблоків та їх потужність (МВт): Бурштинська ТЕС 8х195, 4х185; Ладижинська ТЕС 6х300; Добротвірська ТЕС 2х150, 3х100. Встановлена теплова потужність (Гкал/год): Бурштинська ТЕС 177,8; Ладижинська ТЕС 438,0; Добротвірська ТЕС 58,0. Введення в експлуатацію, (рік): Бурштинська ТЕС 1965-1969; Ладижинська ТЕС 1970-1971; Добротвірська ТЕС: "КЕС-90" 1959-1961, блоки1963-1964. Характеристика основного обладнання. Бурштинська ТЕС: Моноблоки встановленою потужністю 8х195 МВт, 4х185 МВт з пиловугільними котлами ТП-100, ТП-100А (номінальною продуктивністю 640 т/год., 12 шт.), турбінами К-200-130 (12 шт.). Ладижинська ТЕС: Моноблоки встановленою потужністю 300 МВт з пиловугільними котлами ТПП-312,

(номінальною продуктивністю 950 т/год., 6 шт.), турбінами К-300-240-2 (6 шт.). Добротвірська ТЕС: Моноблоки встановленою потужністю 150 МВт з пиловугільними котлами ТП-92, (номінальною продуктивністю 500 т/год., 2 шт.) турбінами К-160-130 (2 шт.). КЕС-90 (неблочна частина) встановленою потужністю 300 МВт з пиловугільними котлами ТП-10 (номінальною продуктивністю 220 т/год., 7 шт.) та ПК-19 (номінальною продуктивністю 120 т/год., 1 шт.), турбінами ВК-100-6 (3 шт.)
Для забезпечення зростання використання активів ПАТ " ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО" актуальним є питання зменшення шкідливих викидів ТЕС в атмосферне повітря (заміна золовловлюючих установок, впровадження сіркоочистки) та реконструкція обладнання для підвищення його економічності, ефективності. На Бурштинській та Ладижинській ТЕС при проведенні капітальних ремонтів та реконструкції енергоблоків проводяться розширені ремонти золоуловлюючого обладнання з досягненням проектних показників його роботи. На Бурштинській ТЕС при реконструкції енергоблоків планомірно здійснюється заміна електрофільтрів на нові.
На використанні активів Товариства можуть позначитися наступні основні екологічні питання:
- викиди в атмосферне повітря;
- скиди стічних вод;
- поводження з відходами.
У зв'язку з цим, основними напрямками Товариства в сфері охорони навколишнього природного середовища є заходи, спрямовані на:
1) охорону атмосферного повітря (для реалізації Європейської директиви 2001/80/ЄС "Про обмеження викидів деяких забруднюючих речовин в атмосферу від великих установок спалювання" в 2014 році Товариство провело роботи із заміни та модернізації електрофільтрів, реконструкції встановленого газоочисного устаткування, всі модернізовані газоочисні установки обладнані системами моніторингу газів, що відводяться, для безперервного контролю за викидами в атмосферу; задля виконання вимог Європейської директиви 2010/75/ЄС було розроблено Національний план скорочення викидів забруднюючих речовин тощо);
2) охорону та раціональне використання водних ресурсів (будівництво очисних споруд господарсько-побутових стоків, промливневої каналізації, також проводиться постійний контроль якості стічних вод, реалізуються проекти з повторного використання стічних вод в технологічних циклах, очищенню водосховищ-охолоджувачів від донних відкладень);
3) охорону земель та поводження з відходами (нарощування дамб золовідвалів, збільшення обсягів використання золошлакових матеріалів).
Природоохоронна діяльність ПАТ "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО" базується на Політиці з управління охороною навколишнього середовища (2012 р.), що визначає цілі Товариства в сфері екології:
- запобігання та мінімізація негативного впливу на навколишнє середовище;
- забезпечення єдиного підходу до управління охороною навколишнього середовища на основі сучасної системи екологічного менеджменту;
- створення ефективної системи моніторингу впливу на навколишнє середовище та управління екологічними ризиками та проблемами;
- забезпечення відповідності обладнання та процесів виробництва вимогам законодавства в сфері охорони природного середовища.
У 2015 році ПАТ "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО" успішно пройшло наглядовий аудит на підтвердження запровадженої системи екологічного менеджменту у відповідності до вимог міжнародного стандарту ISO 14001.
Витрати ПАТ "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО" в сфері охорони навколишнього середовища в 2015 році:
- капітальні інвестиції на охорону навколишнього середовища - 13 971,0 тис. грн.,
- поточні витрати на охорону навколишнього середовища - 79 819,5 тис. грн.,
- інші витрати на охорону навколишнього природного середовища - 4 742,0 тис. грн.,
- всього – 98 532,5 тис. грн.,
- фактично сплачений екологічний податок – 338 082,4 тис. грн.
Інформація щодо планів капітального будівництва, розширення або удосконалення основних засобів, суми видатків:
В 2015 році емітентом були здійснені інвестиції в реконструкцію та модернізацію енергоблоків,

загальностанційного обладнання, капітальні ремонти виробничого обладнання, придбання основних засобів, малоцінних матеріальних і нематеріальних активів.
В 2015 році по компанії ПАТ «ДТЕК Західенерго» були здійснені інвестиції в реконструкцію та модернізацію енергоблоків, загально станційного обладнання, капітальні ремонти виробничого обладнання, придбання основних засобів, малоцінних матеріальних і нематеріальних активів.
Найбільш крупні проекти реалізовані в 2015 році:
1. Реконструкція бл.№5 Бурштинської ТЕС – 48,015 млн.грн. без ПДВ.
2.Реконструкція і технічне переоснащення енергоблоку №8 Добротвірської ТЕС – 48,962 млн.грн. без ПДВ.
3.Капітальний ремонт ТГ-6 Добротвірської ТЕС – 4,248 млн.грн. без ПДВ.
4.Заміна аварійних ділянок золошлакопроводів Ладижинської ТЕС – 4,324 млн.грн. без ПДВ;
5.Реконструкція ГЗВ.Нарощування дамб золовідвалу Ладижинської ТЕС – 2,916 млн.грн. без ПДВ;
6.Реконструкція збудження генератора бл.№1 на Ладижинської ТЕС – 5,825 млн.грн. без ПДВ;
7.Заміна козлового крана електрофільтрів бл.№1 Бурштинської ТЕС – 2,329 млн.грн. без ПДВ;
8.Капітальний ремонт енергоблоку №6 Бурштинської ТЕС – 51,527 млн.грн. без ПДВ.
Інвестиційна діяльність ПАТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» фінансується за рахунок власних та кредитних коштів. За рахунок кредитних коштів фінансується лише реконструкція енергоблоків.
Найбільш крупні проекти, які планується реалізувати в 2016 році:
1.Реконструкція і технічне переоснащення блоку №10 ДТЕК Бурштинська ТЕС – 39,666 млн.грн. без ПДВ;
2.Нарощування ярусу 9,10 на золовідвалі №3 ДТЕК Бурштинська ТЕС – 20,75 млн.грн. без ПДВ;
3.Реконструкція Ладижинської гідроелектростанції – 12,452 млн.грн. без ПДВ;
4.Заміна водяного економайзера на К-11 енергоблоку №7 ДТЕК Добротворська ТЕС - 16,062 млн.грн. без ПДВ;
5.Будівництво 3-го ярусу золовідвалу №2 карти №4 Добротвірської ТЕС- 6,614 млн.грн. без ПДВ;
6.Заміна нижніх кубів ТПП (в к-сті 20 шт.) енергоблока №9 Бурштинської ТЕС – 6,56 тис.грн. без ПДВ.
Введення в експлуатацію енергоблоків (нових потужностей) в 2016 році не планується.

Проблеми, які впливають на діяльність емітента:
1) Податкове навантаження.
Цей фактор є притаманним для Товариства, зростання податкового навантаження може привести до зміни фінансових результатів діяльності емітента, зокрема зменшення чистого прибутку.
2) Проблеми, пов’язані із політичною нестабільністю.
Політична нестабільність впливає на загальне зниження темпів економічного розвитку країни в цілому, яке приведе в першу чергу до зменшення обсягів виробництва, що матиме наслідком зменшення доходів Товариства.
3) Проблеми, пов’язані з девальвацією національної валюти.
Вплив валютного ризику на Товариство обмежений, так як Товариство здійснює продаж і несе витрати в національній валюті. Валютні проблеми виникають переважно відносно боргових зобов'язань, які частково номіновані в іноземній валюті, і закупівель, пов'язаних з реалізацією інвестиційних проектів.
4) Неякісне технологічне обладнання.
Цей фактор є суттєвим для Товариства, оскільки енергогенеруюче обладнання ТЕС потребує оновлення. Товариство направляє значні кошти для впровадження сучасних технологій у виробництві.
5) Екологічні проблеми, тобто проблеми, пов'язані зі шкідливим впливом діяльності Товариства на навколишнє середовище та застосуванням заходів впливу з боку державних органів, які здійснюють нагляд у сфері охорони навколишнього середовища.
Товариство приділяє значну увагу для мінімізації таких проблем, продовжує вдосконалювати систему екологічного менеджменту, проводить реконструкцію, модернізацію та технічне переоснащення своїх потужностей виробництва з метою зменшення негативного впливу на

навколишнє природне середовище.
Ступінь залежності від законодавчих або економічних обмежень оцінюється як вище середнього, оскільки основними видами діяльності емітента є виробництво електричної та теплової енергії, діяльність в цій сфері підлягає відповідності вимогам низки законодавчих актів:
- Закону України "Про електроенергетику";
- Закону України "Про охорону навколишнього природного середовища";
- Закону України "Про відходи";
- Закону України "Про охорону земель", а також інших нормативних актів.
Органом державного регулювання діяльності в електроенергетиці є Національна комісія регулювання електроенергетики та комунальних послуг України (НКРЕКП). Держава безпосередньо впливає на діяльність емітента шляхом регулювання тарифів на електроенергію та теплоенергію через НКРЕКП. Відповідно до ст.11 Закону України «Про електроенергетику» державне регулювання діяльності в електроенергетиці проводиться шляхом надання дозволів на здійснення видів діяльності в електроенергетиці, формування тарифної політики і контролю за якістю послуг.

За 2015 рік емітентом було виплачено 99 тис. грн. штрафних санкцій, в т. ч.:
- 40 тис. грн. - штрафні санкції до місцевого бюджету;
- 20 тис. грн. – штрафні санкції НКРЕКП;
- 39 тис. грн. – компенсація за порушення законодавства за рішенням УПФУ в Галицькому районі Івано-Франківської області.

Політика ПАТ "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО" щодо фінансування своєї діяльності спрямована на: безперебійне забезпечення фінансовими ресурсами поточної виробничо-господарської діяльності та контроль за раціональним використанням фінансових ресурсів; своєчасне перерахування платежів до бюджету та в Державні цільові фонди, своєчасні розрахунки з постачальниками ресурсів, оплату праці персоналу; досягнення найбільш ефективних економічних та фінансових показників на основі взаємовигідного співробітництва, поваги, довіри з партнерами; постійне вдосконалення, підвищення ефективності фінансової діяльності підприємства. Фінансування діяльності товариства відбувається за рахунок власних та позикових коштів.
Робочого капіталу ПАТ "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО" достатньо для поточних потреб.

Емітент не веде облік вартості укладених, але ще не виконаних договорів (контрактів) та очікуваних прибутків від виконання цих договорів, тому ПАТ "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО" вказаною інформацією на кінець звітного періоду не володіє.

В період з 2016 до 2020 року планується виконати:
1. Реконструкцію 3 енергоблоків (10 блоків Бурштинської ТЕС, 4 блоки Ладижинської ТЕС, 7 блоків Добротвірської ТЕС).
2. Капітальні ремонти 11 енергоблоків та 1 турбоагрегата (6 енергоблоків Бурштинської ТЕС, 4 енергоблоки Ладижинської ТЕС та 1 турбоагрегат Добротвірсько ТЕС).
Обсяг інвестицій, який планується здійснити в капітальні ремонти, складає 1,5 млрд. грн. (без ПДВ), загальний обсяг інвестицій в реконструкції - 1,7 млрд. грн. (без ПДВ).
Опис істотних факторів, які можуть вплинути на діяльність емітента в майбутньому:
1) Податкове навантаження.
Цей фактор є притаманним для Товариства, зростання податкового навантаження може привести до зміни фінансових результатів діяльності емітента, зокрема зменшення чистого прибутку.
2)Політична нестабільність.
Політична нестабільність впливає на загальне зниження темпів економічного розвитку країни в

цілому, яке приведе в першу чергу до зменшення обсягів виробництва, що матиме наслідком зменшення доходів Товариства.
3) Девальвація національної валюти.
Валютні проблеми можуть виникнути переважно відносно боргових зобов'язань, які частково номіновані в іноземній валюті, і закупівель, пов'язаних з реалізацією інвестиційних проектів.
4) Неякісне технологічне обладнання.
Цей фактор є суттєвим для Товариства, оскільки енергогенеруюче обладнання ТЕС потребує оновлення. Товариство направляє значні кошти для впровадження сучасних технологій у виробництві.

За звітний період ПАТ "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО" не проводило досліджень та розробок.

Судові справи, за якими розглядаються позовні вимоги у розмірі 10 або більше відсотків активів емітента, стороною в яких є емітент, його дочірні підприємства або посадові особи, відсутні.

Інша інформація, яка може бути істотною для оцінки інвестором фінансового стану та результатів діяльності емітента, відсутня.

XII. Інформація про господарську та фінансову діяльність емітента

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

Найменування основних засобів	Власні основні засоби (тис. грн.)		Орендовані основні засоби (тис. грн.)		Основні засоби, всього (тис. грн.)	
	на початок періоду	на кінець періоду	на початок періоду	на кінець періоду	на початок періоду	на кінець періоду
1. Виробничого призначення:	4243273	5013107	16200	16957	4243273	5013107
будівлі та споруди	902173	1541368	545	545	902173	1541368
машини та обладнання	3270294	3332787	14761	14761	3270294	3332787
транспортні засоби	56982	125015	894	1651	56982	125015
земельні ділянки	74	74	0	0	74	74
інші	13750	13863	0	0	13750	13863
2. Невиробничого призначення:	16225	14702	18419	18419	16225	14702
будівлі та споруди	14888	13575	0	0	14888	13575
машини та обладнання	637	434	0	0	637	434
транспортні засоби	39	48	0	0	39	48
земельні ділянки	0	0	18419	18419	0	0
інвестиційна нерухомість	0	0	0	0	0	0
інші	661	645	0	0	661	645
Усього	4259498	5027809	34619	35376	4259498	5027809
Опис	Основні засоби враховуються за переоціненою вартістю за вирахуванням накопиченого зносу і резерву на знецінення, якщо необхідно. Амортизація основних засобів розраховується лінійним методом для розподілу її первинної або переоціненої вартості до ліквідаційної вартості протягом терміну їх експлуатації: будівлі та споруди - 50 років; машини та обладнання - 30 років; транспортні засоби - 10 років; инструменти та прилади - 15 років; інші основні засоби - 10 років; малоцінні необоротні активи - 5 років. Оцінка усіх основихі засобів здійснюється за справедливою вартістю. Переоцінки проводяться з регулярною періодичністю, як правило, кожні 3 роки. Для проведення переоцінок емітент залучає зовнішніх незалежних оцінювачів. Оскільки більшість основних засобів емітента є вузькоспеціалізованими, вони оцінюються за методом амортизованої вартості заміщення. Незавершене будівництво не амортизується. У 2015 році амортизація у сумі 666 962 тис. гривень була включена до складу собівартості реалізованої продукції, загальних та адміністративних витрат. Рівень зносу на 31.12.2015 р. дорівнює 80%, що на 8% менше за рівень зносу на початок 2015 року. Різниця пов’язана з тим, що в 2015 році відбулося списання частини об’єктів, які мали 100% знос та придбанням і вводом в експлуатацію нових ОЗ. Балансова вартість активів, що знаходяться під заставою, станом на 31.12.2015 р. складає 48 734 тис.грн.					

2. Інформація щодо вартості чистих активів емітента

Найменування показника	За звітний період	За попередній період

Розрахункова вартість чистих активів (тис. грн)	1334826	2423921
Статутний капітал (тис. грн.)	127905	127905
Скоригований статутний капітал (тис. грн)	0	0
Опис	Вартість чистих активів розраховується згідно з Рішенням ДКЦПФР від 17 листопада 2004 року №485 «Про схвалення методичних рекомендацій щодо визначення вартості чистих активів акціонерних товариств», а також згідно з ч. 2 ст. 14 Закону України "Про акціонерні товариства": власний капітал (вартість чистих активів) - різниця між сукупною вартістю активів товариства та вартістю його зобов'язань перед іншими особами.	
Висновок	Вартість чистих активів акціонерного товариства більша від статутного капіталу. Вимоги ст.155 Цивільного кодексу України дотримуються.	

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	780513	X	X
у тому числі:				
кредит ПАТ "Державний ощадний банк України"	04.09.2015	780513	26	26.12.2016
Зобов'язання за цінними паперами	X	0	X	X
у тому числі:				
за облігаціями (за кожним випуском):	X	0	X	X
за іпотечними цінними паперами (за кожним власним випуском):	X	0	X	X
за сертифікатами ФОН (за кожним власним випуском):	X	0	X	X
за векселями (всього)	X	0	X	X
за іншими цінними паперами (у тому числі за похідними цінними паперами)(за кожним видом):	X	0	X	X
за фінансовими інвестиціями в корпоративні права (за кожним видом):	X	0	X	X
Податкові зобов'язання	X	147427	X	X
Фінансова допомога на зворотній основі	X	209056	X	X
Інші зобов'язання	X	5950342	X	X
Усього зобов'язань	X	7087338	X	X
Опис:	В інших зобов’язаннях відображено «Довгострокові забезпечення витрат персоналу»,			

	оскільки Товариство бере участь в обов'язковому державному пенсійному плані із встановленими виплатами, який передбачає достроковий вихід на пенсію працівників, що працюють на робочих місцях зі шкідливими та небезпечними для здоров'я умовами. Також в інших зобов'язаннях відображено отримані кредити від небанківських установ, отримані у доларах США.

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 (тіс. грн.)	у відсотках до всієї реалізованої продукції
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Виробництво електроенергії	15650189 тис.кВтг	13773364	99.6	15650189 тис.кВтг	13773364	99.6

5. Інформація про собівартість реалізованої продукції

№ з/п	Склад витрат*	Відсоток від загальної собівартості реалізованої продукції (у відсотках)
1	2	3
1	паливо	86.5

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

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

Дата виникнення події	Дата оприлюднення Повідомлення (Повідомлення про інформацію) у загальнодоступній інформаційній базі даних Комісії	Вид інформації
1	2	3
08.01.2015	09.01.2015	Інформація про зміну власників акцій, яким належить 10 і більше відсотків голосуючих акцій

XV. Відомості про аудиторський висновок (звіт)

Найменування аудиторської фірми (П. І. Б. аудитора - фізичної особи - підприємця)	ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "МАКАУДИТСЕРВІС"
Код за ЄДРПОУ (реєстраційний номер облікової картки* платника податків - фізичної особи)	21994619
Місцезнаходження аудиторської фірми, аудитора	02140, м. Київ, вул. Вишняківська, 13, оф. 1
Номер та дата видачі свідоцтва про включення до Реєстру аудиторських фірм та аудиторів, виданого Аудиторською палатою України	1988 23.02.2001
Реєстраційний номер, серія та номер, дата видачі та строк дії свідоцтва про внесення до реєстру аудиторських фірм, які можуть проводити аудиторські перевірки професійних учасників ринку цінних паперів**	д/н д/н д/н д/н
Звітний період, за який проведений аудит фінансової звітності	2015
Думка аудитора***	безумовно-позитивна

XVI. Текст аудиторського висновку (звіту).

Найменування аудиторської фірми (П. І. Б. аудитора - фізичної особи - підприємця)	ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «МАКАУДИТСЕРВІС»
Код за ЄДРПОУ (реєстраційний номер облікової картки* платника податків - фізичної особи)	21994619
Місцезнаходження аудиторської фірми, аудитора	02140, м. Київ, вул. Вишняківська, 13, оф. 1
Номер та дата видачі свідоцтва про включення до Реєстру аудиторських фірм та аудиторів, виданого Аудиторською палатою України	1988 23.02.2001
Реєстраційний номер, серія та номер, дата видачі та строк дії свідоцтва про внесення до реєстру аудиторських фірм, які можуть проводити аудиторські перевірки професійних учасників ринку цінних паперів**	д/н д/н д/н д/н
Текст аудиторського висновку (звіту)	

1. Адресат.
Аудиторський звіт призначається для власників цінних паперів та керівництва ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО», фінансовий звіт якого перевіряється, і може бути використаний для подання до Національної комісії з цінних паперів та фондового ринку при розкритті інформації емітентом цінних паперів, складений відповідно до вимог Міжнародних стандартів контролю якості, аудиту, огляду, іншого надання впевненості та супутніх послуг (далі – МСА), зокрема до МСА 700 «Формулювання думки та надання звіту щодо фінансової звітності», 705 «Модифікації думки у звіті незалежного аудитора», МСА 706 «Пояснювальні параграфи та параграфи з інших питань у звіті незалежного аудитора».
Необхідність проведення цих робіт та наявність аудиторського висновку обумовлена Законом України «Про державне регулювання ринку цінних паперів в Україні» № 448/96-ВР від 30 жовтня 1996р. зі змінами та доповненнями, Законом України «Про цінні папери та фондовий ринок» від 23 лютого 2006р. № 3480-IV.

При складанні висновку аудитори керувалися Вимогами МСА.
Під час складання цього висновку аудиторами у відповідності до розділу 290 «Незалежність» Кодексу етики професійних бухгалтерів було виконано усі відповідні етичні процедури стосовно незалежності. Загрози власного інтересу, власної оцінки, захисту, особистих та сімейних стосунків та тиску при складанні цього висновку не виникало.
2. Вступний параграф:
2.1.Основні відомості про емітента :
Повне найменування: Публічне акціонерне товариство «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО»
Код за ЕДРПОУ 23269555
Місцезнаходження 79026, м.Львів, вул.Козельницька, 15
Дата та орган реєстрації Виконавчий комітет Львівської міської ради, 18.04.2000
Основні види діяльності 35.11 Виробництво електроенергії;
33.14 Ремонт і технічне обслуговування електричного устаткування;
35.30 Постачання пари, гарячої води та кондиційованого повітря;
36.00 Забір очищення та постачання води;
37.00 Каналізація, відведення й очищення стічних вод;
41.10 Організація будівництва будівель.
2.2. Опис аудиторської перевірки та опис важливих аспектів облікової політики
При проведенні перевірки аудитори керувалися Законами та наступними правовими та нормативними актами України:
- «Про цінні папери і фондовий ринок» від 23.02.2006 року № 3480- IV зі змінами та доповненнями (надалі ЗУ № 3480);
- «Про державне регулювання ринку цінних паперів в Україні» від 30.10.1996 року № 448/96 ВР зі змінами та доповненнями (надалі ЗУ 448/96);
- «Про акціонерні товариства» від 17.09.2008 року № 514-VI зі змінами та доповненнями (надалі – ЗУ № 514);
- «Про аудиторську діяльність» № 3125-XII від 22.04.1993 року зі змінами та доповненнями (надалі ЗУ № 3125);
- Міжнародних стандартів контролю якості, аудиту, огляду, іншого надання впевненості та супутніх послуг;
- Кодекс етики професійних бухгалтерів;
- Міжнародними стандартами фінансової звітності - (надалі МСФЗ);
- іншими нормативно-правовими актами, які регламентують відносини, що виникають у сфері здійснення операцій з цінними паперами та фондовому ринку та проведення аудиту.
Аудиторам надано до перевірки фінансову звітність Товариства складену за Міжнародними стандартами фінансової звітності, а саме:
- баланс (звіт про фінансовий стан) станом на 31.12.2015 року;
- звіт про фінансові результати (звіт про сукупний дохід) за 2015 рік;
- звіт про рух грошових коштів (за прямим методом) за 2015 рік;
- звіт про власний капітал за 2015 рік;
- примітки до річної фінансової звітності за рік, що закінчився 31 грудня 2015 року.
Фінансова звітність Товариства за 2015 фінансовий рік є річною фінансовою звітністю, яка відповідає вимогам МСФЗ. Датою переходу Товариства на облік відповідно до МСФЗ було 1 січня 2012 року.
Фінансова звітність складена на основі принципу справедливої вартості, крім тих, справедливу вартість яких неможливо оцінити достовірно. Ця фінансова звітність відображає поточну оцінку управлінського персоналу Товариства.
Підготовка фінансової звітності вимагає від керівництва товариства розрахунків та припущень, що впливають на суми активів та зобов'язань, відображених у фінансовій звітності, а також на суми доходів та витрат, що відображаються у фінансових звітах протягом звітного періоду.
2.3. Відповідальність управлінського персоналу за підготовку та достовірне представлення фінансової звітності
Управлінський персонал Товариства несе відповідальність за складання і достовірне подання фінансової звітності відповідно до Міжнародних стандартів фінансової звітності та такий внутрішній контроль, який управлінський персонал визначає потрібним для того, щоб забезпечити складання фінансової звітності, що не містить суттєвих викривлень 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 МСА, зокрема до МСА 700 «Формулювання думки та надання звіту щодо фінансової звітності», МСА 705 «Модифікація думки у звіті незалежного аудитора», МСА 706 «Пояснювальні параграфи та параграфи з інших питань у звіті незалежного аудитора», МСА 720 „Відповідальність аудитора щодо іншої інформації в документах, що містять перевірену аудитором фінансову звітність", МСА 240 «Відповідальність аудитора, що стосується шахрайства, при аудиті фінансової звітності».
Також аудитор повинен виконувати свої зобов'язання відповідно да ст.19 розділу V Закону України «Про аудиторську діяльність» №3125-XII від 22.04.1993р. (зі змінами та доповненнями).
Аудитор не може передбачати майбутні події або умови, які можуть обумовити припинення підприємством його безперервної діяльності. Відповідно, відсутність в аудиторському звіті (висновку) будь-яких згадок про фактори невизначеності, що стосуються безперервності діяльності, не може розглядатися як гарантія здатності суб'єкта продовжувати свою діяльність безперервно.
2.5. Безумовно-позитивна думка аудитора щодо повного комплекту 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 складалися 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.
Слід відзначити, що в результаті аналізу господарчої діяльності підприємства на протязі 3-х років (2013-2015) встановлено динаміку збільшення об'ємів виробництва, суми нарахувань заробітної плати працівникам збільшувались. Однак у 2014 році Товариство почало отримувати збитки, що негативно вплинуло на його фінансове становище. У 2015 році Товариство стало ще більш збитковим та на кінець періоду накопичило 816 349 тис. грн. збитків. 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 ЗАХІДЕНЕРГО» безперервно продовжувати свою діяльність на. Однак аудитори звертають увагу на те, що подальша збиткова робота Товариства може при вести до порушення його безперервної роботи.
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 ЗАХІДЕНЕРГО» станом на 31.12.2015 року та її фінансові результати, і рух грошових коштів за рік, що закінчився на зазначену дату і відповідає обраній та не змінній протягом звітного періоду концептуальній основі - положенням Міжнародних стандартів фінансової звітності.

2.6. Пояснювальний параграф
Не змінюючи нашої думки, наводимо додаткову інформацію. В результаті проведення аудиторської перевірки встановлено, що в періоді, який перевірявся. Не повне застосування МСФЗ 1 та не повне розкриття інформації у фінансовій звітності відповідно вимогам МСФЗ є результатом недосконалого законодавства України, яке унеможливлює вільне застосування всіх МСФЗ. З метою складання фінансової звітності за МСФЗ за 2015 рік, згідно вимог українського законодавства Компанією було застосовано форми фінансової звітності, затверджені наказом Міністерства фінансів України від 07.02.2013 р № 73 (із змінами внесеними наказом Мінфіну від 27.06.2013 р. №627 та наказом Мінфіну від 08.02.2014 р. №48). Зазначені форми звітності передбачають більш детальне розкриття про активи, зобов'язання, статті доходів та витрат, ніж це передбачено в МСБО 1, але це не викривлює показники фінансового стану Компанії та результатів її діяльності за 2015 рік. Міжнародні стандарти передбачають подання у фінансовій звітності порівняльної інформації, статті з нульовими залишками у звіті не наводяться, додаткові статті, заголовки та проміжні підсумкові суми наводяться у звіті про фінансовий стан, якщо таке подання поліпшить розуміння фінансового становища підприємства фінансова звітність складена на основі реальних даних бухгалтерського обліку та відповідно до вимог Міжнародних стандартів бухгалтерського обліку та фінансової звітності і не містить істотних суперечностей. Ті невідповідності і відхилення, які вказані в цьому параграфі не є суттєвими і в цілому не спотворюють фінансовий стан Товариства.
Згідно з п. 2 ст. 19 Закону України «Про акціонерні товариства» від 17.09.2008 № 514-VI, зі змінами та доповненнями,

Резервний капітал створюється для покриття збитків товариства. Станом на 31.12.2015р. резервний капітал враховується у складі нерозподіленого прибутку, та у окрему статтю (рядок 1415 «Резервний капітал») не виділявся.
У 2015 році була проведена переоцінка основних засобів товариства, для цього був залучений незалежний оцінювач.
Товариство виконало тестування своїх активів на предмет знецінення, як того вимагає МСФЗ 36 «Зменшення корисності активів» в результаті чого було встановлено, що активи відображені в фінансовій звітності за 2015 рік з дотриманням принципу справедливої вартості.
Станом на 31.12.2015 року у балансі Товариства відображені непокриті збитки у сумі 825 532 тис. грн. У 2015 році Товариство отримало збиток у сумі 2 432 571 тис. грн. Різниця між зміною накопиченого збитку та отриманим у 2015 році збитком знайшла своє відображення у звіті про власний капітал.
Товариство є юридичною особою із новим найменуванням, у результаті проведення державної реєстрації змін до Статуту, які пов'язані із набранням чинності Закону України «Про акціонерні товариства» № 514-VI від 17 вересня 2008 року та зміною найменування з ВІДКРИТОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ЗАХІДЕНЕРГО» на ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЗАХІДЕНЕРГО». ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЗАХІДЕНЕРГО» перейменовано у ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» відповідно до рішення Загальних зборів акціонерів ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ЗАХІДЕНЕРГО» (протокол від 28 березня 2012 року).
ВІДКРИТЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» створене на базі раніше діючої державної акціонерної генеруючої компанії «ЗАХІДЕНЕРГО», зареєстрованої Бюро координації, контролю, державної реєстрації господарчих формувань та об'єднань громадян Економічного управління Виконкому Львівської міської ради народних депутатів 04.09.1995 року, реєстраційний номер 09809, свідоцтво № 23269555, з правом повного правонаступництва прав та обов`язків.
На дату заснування ВІДКРИТОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» кількість акцій засновника - Міністерства енергетики та електрифікації України - у статутному капіталі складала 12 790 541 (дванадцять мільйонів сімсот дев'яносто тисяч п'ятсот сорок одна) проста іменна акція, що становило 100% статутного капіталу.
Станом на 31.12.2015 року Статутний фонд Товариства згідно статуту складає 127905 тис. грн., його поділено на 12790541 простих акцій (номінальною вартістю 10 грн. кожна) згідно статуту. В обігу перебуває 12790541 акція, вилучення акцій не відбувалося.
Вид акцій – прості іменні, форма випуску – бездокументарна (свідоцтво про реєстрацію випуску акцій від 15.07.2010 № 14/13/1/10).
Несплаченої частки статутного капіталу немає.
Змін протягом звітного періоду у кількості акцій, які знаходяться в обігу, не відбувалося.
Протягом 2015 року зміни власників акцій (їх часток), яким належить більш як 10% статутного капіталу ПАТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» не відбувались.
Належний державі пакет акцій ПАТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» становить 25%.
Усі процедури по формуванню та сплаті статутного фонду виконані з дотриманням чинного законодавства України.
У процесі аудиторської перевірки аудиторами було отримано достатньо свідоцтв, 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 не здійснило коригування сум, відображених у фінансовій звітності, підготовленій у відповідності з МСФЗ.

4. Відповідність вартості чистих активів вимогам законодавства
Під вартістю чистих активів акціонерного товариства розуміється величина, яка визначається шляхом вирахування із суми активів, прийнятих до розрахунку, суми його зобов'язань, прийнятих до розрахунку.
Розрахунок вартості чистих активів акціонерних товариств здійснюється згідно Методичних рекомендацій Національної комісії з цінних паперів та фондового ринку щодо визначення вартості чистих активів акціонерних товариств від 17.11.2004 р. № 485 з метою реалізації положень ст. 155 «Статутний капітал акціонерного товариства», зокрема п. 3: «Якщо після закінчення другого та кожного фінансового року вартість чистих активів акціонерного товариства виявиться меншою від статутного капіталу, товариство зобов'язане оголосити про зменшення свого статутного капіталу та зареєструвати відповідні зміни до статуту у встановленому порядку. Якщо вартість чистих активів стає меншою від мінімального розміру статутного капіталу, встановленого законом, товариство підлягає ліквідації».
Станом на 31.12.2015 р. чисті активи ПАТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» складають 1 344 826 тис. грн.
Аудитор констатує, що розмір чистих активів ПАТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» більше розміру статутного капіталу товариства, і це задовольняє вимогам ст. 155 ЦКУ «Статутний капітал акціонерного товариства».
Аудитор не отримав доказів стосовно суттєвого викривлення фінансової звітності ПАТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» внаслідок шахрайства.

5. Основні відомості про аудиторську фірму:
Повна назва юридичної особи відповідно до установчих документів ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ „МАКАУДИТСЕРВІС"

Код за ЄДРПОУ 21994619
Юридична адреса
Місцезнаходження юридичної особи 02140 м. Київ, Дарницький район, вул. Вишняківська, буд. 13, оф. 1
02140 м. Київ, Дарницький район, вул. Вишняківська, буд. 13, оф. 1
Номер і дата видачі Свідоцтва про внесення до Реєстру аудиторських фірм та аудиторів, виданого Аудиторською палатою України Свідоцтво про внесення в реєстр суб'єктів аудиторської діяльності
№ 1988, видане рішенням АПУ
від 23.02.2001 г. № 99 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.
Телефон/факс (044) 22-88-914
Електронна адреса makaudit@ukr.net

Основні відомості про умови договору про проведення аудиту:
Дата и номер договору на проведення аудиту Договір №А-ЗЕ/02.09.15 від 01.11.2015 р.
Дата початку і дата закінчення проведення аудиту 01.11.2015р. –10.03.2016 р.
Директор ТОВ «Макаудитсервіс»
сертифікат серії А № 006208

Замай О.О.
Аудиторський висновок (звіт) складено «10» березня 2016 року.

Інформація про стан корпоративного управління

ЗАГАЛЬНІ ЗБОРИ АКЦІОНЕРІВ

Яку кількість загальних зборів було проведено за минулі три роки?

№ з/п	Рік	Кількість зборів, усього	У тому числі позачергових
1	2015	2	1
2	2014	1	0
3	2013	2	1

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

	Так	Ні
Реєстраційна комісія, призначена особою, що скликала загальні збори	X	
Акціонери		X
Депозитарна установа		X
Інше (запишіть): -	Ні	

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

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

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

	Так	Ні
Підняттям карток		X
Бюлетенями (таємне голосування)	X	
Підняттям рук		X
Інше (запишіть): -	Ні	

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

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

Обрання або припинення повноважень голови та членів наглядової ради		X
Обрання або припинення повноважень членів виконавчого органу		X
Обрання або припинення повноважень членів ревізійної комісії (ревізора)		X
Делегування додаткових повноважень наглядовій раді		X
Інше (запишіть): Прийняття рішення про надання згоди на вчинення Товариством значних правочинів та правочинів, щодо яких є заіинтересованість.	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	2
Кількість представників акціонерів, що володіють меньше 10 відсотків акцій	1
Кількість представників акціонерів - юридичних осіб	2

Чи проводила наглядова рада самооцінку?

	Так	**Ні**
Складу		X
Організації		X
Діяльності		X
Інше (запишить)	Наглядова рада самооцінку не проводила	

-

Скільки разів на рік у середньому відбувалося засідання наглядової ради протягом останніх трьох років? 50

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

	Так	**Ні**
Стратегічного планування		X
Аудиторський		X
З питань призначень і винагород		X
Інвестиційний		X
Інші (запишіть)	У складі Наглядової ради комітети не створювалися.	

Інші (запишіть)	-

-

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

Яким чином визначається розмір винагороди членів наглядової ради?

	Так	Ні
Винагорода є фіксованою сумою	X	
Винагорода є відсотком від чистого прибутку або збільшення ринкової вартості акцій		X
Винагорода виплачується у вигляді цінних паперів товариства		X
Члени наглядової ради не отримують винагороди		X
Інше (запишіть)	Розмір винагороди членів Наглядової ради встановлений в певній кількості мінімальних заробітних плат відповідно до діючого законодавства України.	

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): Члени Наглядової ради Товариства обираються з числа фізичних осіб, які мають повну цивільну дієздатність, в тому числі акціонерів Товариства, та/або з числа юридичних осіб - акціонерів Товариства. Член Наглядової ради – юридична особа може мати необмежену кількість представників у Наглядовій раді Товариства. Порядок діяльності представника акціонера у Наглядовій раді визначається самим акціонером.	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)	-	

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

так, створено ревізійну комісію

Якщо в товаристві створено ревізійну комісію:

кількість членів ревізійної комісії 3 осіб;

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

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

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

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

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

Які документи існують у вашому акціонерному товаристві?

	Так	Ні
Положення про загальні збори акціонерів		X
Положення про наглядову раду		X
Положення про виконавчий орган		X
Положення про посадових осіб акціонерного товариства		X
Положення про ревізійну комісію (або ревізора)		X
Положення про акції акціонерного товариства		X
Положення про порядок розподілу прибутку		X
Інше (запишіть):	Порядок створення та діяльності органів управління ПАТ "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО" регулюється виключно Статутом Товариства.	

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

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

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

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

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

Який орган приймав рішення про затвердження зовнішнього аудитора?

	Так	Ні
Загальні збори акціонерів		X
Наглядова рада	X	
Виконавчий орган		X
Інше (запишіть)	-	

Чи змінювало акціонерне товариство зовнішнього аудитора протягом останніх трьох років? (так/ні) Ні

З якої причини було змінено аудитора?

	Так	Ні
Не задовольняв професійний рівень		X
Не задовольняли умови договору з аудитором		X
Аудитора було змінено на вимогу акціонерів		X
Інше (запишіть)	Протягом останніх трьох років зовнішній аудитор в ПАТ "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО" не змінювався.	

Який орган здійснював перевірки фінансово-господарської діяльності акціонерного товариства в минулому році?

	Так	Ні
Ревізійна комісія (ревізор)	X	
Наглядова рада		X
Відділ внутрішнього аудиту акціонерного товариства		X
Стороння компанія або сторонній консультант	X	
Перевірки не проводились		X
Інше (запишіть)	Інші органи перевірок не здійснювали.	

З ініціативи якого органу ревізійна комісія (ревізор) проводила перевірку останнього разу?

	Так	Ні
З власної ініціативи	X	
За дорученням загальних зборів		X
За дорученням наглядової ради		X
За зверненням виконавчого органу		X
На вимогу акціонерів, які в сукупності володіють понад 10 відсотків голосів		X
Інше (запишіть)	-	

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

ЗАЛУЧЕННЯ ІНВЕСТИЦІЙ ТА ВДОСКОНАЛЕННЯ ПРАКТИКИ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛІННЯ

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

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

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

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

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

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

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: -

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

Вкажіть інформацію щодо дотримання/недотримання кодексу корпоративного управління (принципів, правил) в акціонерному товаристві (з посиланням на джерело розміщення їх тексту), відхилення та причини такого відхилення протягом року

Товариство не має власного кодексу (принципів, правил) корпоративного управління.

			КОДИ
		Дата(рік, місяць, число)	2016 | 01 | 01
Підприємство	ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО"	за ЄДРПОУ	23269555
Територія		за КОАТУУ	4610136800
Організаційно-правова форма господарювання		за КОПФГ	230
Вид економічної діяльності		за КВЕД	35.11
Середня кількість працівників	5855		

Одиниця виміру: тис.грн. без десяткового знака

Адреса 79026, м. Львів, вул. Козельницька, буд. 15

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

за положеннями (стандартами бухгалтерського обліку)	
за міжнародними стандартами фінансової звітності	V

Баланс (Звіт про фінансовий стан) на 31.12.2015 р.

Актив	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду	На дату переходу на міжнародні стандарти фінансової звітності
1	2	3	4	5
I. Необоротні активи				
Нематеріальні активи:	1000	10872	7883	0
первісна вартість	1001	19808	19867	0
накопичена амортизація	1002	8936	11984	0
Незавершені капітальні інвестиції	1005	674210	724605	0
Основні засоби:	1010	4259498	5027809	0
первісна вартість	1011	4502746	5443069	0
знос	1012	243248	415260	0
Інвестиційна нерухомість:	1015	0	0	0
первісна вартість	1016	0	0	0
знос	1017	0	0	0
Довгострокові біологічні активи:	1020	0	0	0
первісна вартість	1021	0	0	0

накопичена амортизація	1022	0	0	0
Довгострокові фінансові інвестиції: які обліковуються за методом участі в капіталі інших підприємств	1030	0	0	0
інші фінансові інвестиції	1035	0	0	0
Довгострокова дебіторська заборгованість	1040	33421	0	0
Відстрочені податкові активи	1045	63166	0	0
Гудвіл	1050	0	0	0
Відстрочені аквізиційні витрати	1060	0	0	0
Залишок коштів у централізованих страхових резервних фондах	1065	0	0	0
Інші необоротні активи	1090	0	0	0
Усього за розділом I	**1095**	**5041167**	**5760297**	**0**
II. Оборотні активи				
Запаси	1100	699567	403230	0
Виробничі запаси	1101	688355	394991	0
Незавершене виробництво	1102	10804	8166	0
Готова продукція	1103	408	73	0
Товари	1104	0	0	0
Поточні біологічні активи	1110	0	0	0
Депозити перестрахування	1115	0	0	0
Векселі одержані	1120	0	0	0
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	1125	1801721	1856362	0
Дебіторська заборгованість за розрахунками: за виданими авансами	1130	9913	9392	0
з бюджетом	1135	0	31280	0
у тому числі з податку на прибуток	1136	0	24075	0
з нарахованих доходів	1140	2031	54	0
із внутрішніх розрахунків	1145	0	0	0
Інша поточна дебіторська заборгованість	1155	48886	307565	0
Поточні фінансові інвестиції	1160	145900	0	0
Гроші та їх еквіваленти	1165	303359	42463	0
Готівка	1166	0	0	0
Рахунки в банках	1167	0	0	0
Витрати майбутніх періодів	1170	498	1015	0
Частка перестраховика у страхових резервах	1180	0	0	0
у тому числі в: резервах довгострокових зобов’язань	1181	0	0	0
резервах збитків або резервах належних виплат	1182	0	0	0
резервах незароблених премій	1183	0	0	0
інших страхових резервах	1184	0	0	0

Інші оборотні активи	1190	30	10506	0
Усього за розділом II	**1195**	**3011905**	**2661867**	**0**
III. Необоротні активи, утримувані для продажу, та групи вибуття	**1200**	**0**	**0**	**0**
Баланс	**1300**	**8053072**	**8422164**	**0**

Пасив	**Код рядка**	**На початок звітного періоду**	**На кінець звітного періоду**	**На дату переходу на міжнародні стандарти фінансової звітності**
I. Власний капітал				
Зареєстрований (пайовий) капітал	1400	127905	127905	0
Внески до незареєстрованого статутного капіталу	1401	0	0	0
Капітал у дооцінках	1405	966001	2032453	0
Додатковий капітал	1410	0	0	0
Емісійний дохід	1411	0	0	0
Накопичені курсові різниці	1412	0	0	0
Резервний капітал	1415	0	0	0
Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	1420	1330015	-825532	0
Неоплачений капітал	1425	(0)	(0)	(0)
Вилучений капітал	1430	(0)	(0)	(0)
Інші резерви	1435	0	0	0
Усього за розділом I	**1495**	**2423921**	**1334826**	**0**
II. Довгострокові зобов’язання і забезпечення				
Відстрочені податкові зобов’язання	1500	0	116967	0
Пенсійні зобов’язання	1505	0	0	0
Довгострокові кредити банків	1510	0	0	0
Інші довгострокові зобов’язання	1515	1080051	1362512	0
Довгострокові забезпечення	1520	246964	287089	0
Довгострокові забезпечення витрат персоналу	1521	220882	259703	0
Цільове фінансування	1525	1600	0	0
Благодійна допомога	1526	0	0	0
Страхові резерви, у тому числі:	1530	0	0	0
резерв довгострокових зобов’язань; (на початок звітного періоду)	1531	0	0	0
резерв збитків або резерв належних виплат; (на початок звітного періоду)	1532	0	0	0
резерв незароблених премій; (на початок звітного періоду)	1533	0	0	0
інші страхові резерви; (на початок звітного періоду)	1534	0	0	0
Інвестиційні контракти;	1535	0	0	0
Призовий фонд	1540	0	0	0

Резерв на виплату джек-поту	1545	0	0	0
Усього за розділом II	**1595**	**1328615**	**1766568**	**0**
III. Поточні зобов’язання і забезпечення				
Короткострокові кредити банків	1600	930347	780513	0
Векселі видані	1605	0	0	0
Поточна кредиторська заборгованість: за довгостроковими зобов’язаннями	1610	51599	27801	0
за товари, роботи, послуги	1615	1980052	2571629	0
за розрахунками з бюджетом	1620	170908	147427	0
за у тому числі з податку на прибуток	1621	12065	0	0
за розрахунками зі страхування	1625	8063	6991	0
за розрахунками з оплати праці	1630	18061	19220	0
за одержаними авансами	1635	853502	1269726	0
за розрахунками з учасниками	1640	15755	15614	0
із внутрішніх розрахунків	1645	0	0	0
за страховою діяльністю	1650	0	0	0
Поточні забезпечення	1660	40602	45990	0
Доходи майбутніх періодів	1665	10528	9037	0
Відстрочені комісійні доходи від перестраховиків	1670	0	0	0
Інші поточні зобов’язання	1690	221119	426822	0
Усього за розділом III	**1695**	**4300536**	**5320770**	**0**
IV. Зобов’язання, пов’язані з необоротними активами, утримуваними для продажу, та групами вибуття	**1700**	**0**	**0**	**0**
V. Чиста вартість активів недержавного пенсійного фонду	**1800**	**0**	**0**	**0**
Баланс	**1900**	**8053072**	**8422164**	**0**

Примітки Викладені в розділі "Примітки до фінансової звітності, складеної відповідно до міжнародних стандартів фінансової звітності"

Керівник Шувар Андрій Йосифович

Головний бухгалтер Магеровський Андрій Петрович

		КОДИ
	Дата(рік, місяць, число)	2016 | 01 | 01
Підприємство ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО"	за ЄДРПОУ	23269555

(найменування)

Звіт про фінансові результати (Звіт про сукупний дохід) за 12 місяців 2015 р.

I. ФІНАНСОВІ РЕЗУЛЬТАТИ

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
Чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	2000	13807799	12190276
Чисті зароблені страхові премії	2010	0	0
Премії підписані, валова сума	2011	0	0
Премії, передані у перестрахування	2012	0	0
Зміна резерву незароблених премій, валова сума	2013	0	0
Зміна частки перестраховиків у резерві незароблених премій	2014	0	0
Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг)	2050	(-16000298)	(-11469713)
Чисті понесені збитки за страховими виплатами	2070	(0)	(0)
Валовий: прибуток	2090	0	720563
збиток	2095	(-2192499)	(0)
Дохід (витрати) від зміни у резервах довгострокових зобов’язань	2105	0	0
Дохід (витрати) від зміни інших страхових резервів	2110	0	0
Зміна інших страхових резервів, валова сума	2111	0	0
Зміна частки перестраховиків в інших страхових резервах	2112	0	0
Інші операційні доходи	2120	1122425	86056
Дохід від зміни вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю	2121	0	0
Дохід від первісного визнання біологічних активів і сільськогосподарської продукції	2122	0	0
Адміністративні витрати	2130	(-108803)	(-111306)
Витрати на збут	2150	(-3679)	(-3074)
Інші операційні витрати	2180	(-140497)	(-169444)
Витрат від зміни вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю	2181	(0)	(0)
Витрат від первісного визнання біологічних активів і	2182	(0)	(0)

сільськогосподарської продукції			
Фінансовий результат від операційної діяльності: прибуток	2190	0	522795
збиток	2195	(-1323053)	(0)
Дохід від участі в капіталі	2200	0	0
Інші фінансові доходи	2220	31243	57052
Інші доходи	2240	27149	13169
Дохід від благодійної допомоги	2241	0	0
Фінансові витрати	2250	(-282279)	(-218876)
Втрати від участі в капіталі	2255	(0)	(0)
Інші витрати	2270	(-1003722)	(-618497)
Прибуток (збиток) від впливу інфляції на монетарні статті	2275	0	0
Фінансовий результат до оподаткування: прибуток	2290	0	0
збиток	2295	(-2550662)	(-244357)
Витрати (дохід) з податку на прибуток	2300	118091	163771
Прибуток (збиток) від припиненої діяльності після оподаткування	2305	0	0
Чистий фінансовий результат: прибуток	2350	0	0
збиток	2355	(-2432571)	(-80586)

II. СУКУПНИЙ ДОХІД

Стаття	**Код рядка**	**За звітний період**	**За аналогічний період попереднього року**
Дооцінка (уцінка) необоротних активів	2400	0	0
Дооцінка (уцінка) фінансових інструментів	2405	0	0
Накопичені курсові різниці	2410	0	0
Частка іншого сукупного доходу асоційованих та спільних підприємств	2415	0	0
Інший сукупний дохід	2445	-14688	-8159
Інший сукупний дохід до оподаткування	**2450**	**-14688**	**-8159**
Податок на прибуток, пов’язаний з іншим сукупним доходом	2455	0	0
Інший сукупний дохід після оподаткування	**2460**	**-14688**	**-8159**
Сукупний дохід (сума рядків 2350, 2355 та 2460)	**2465**	**-2447259**	**-88745**

III. ЕЛЕМЕНТИ ОПЕРАЦІЙНИХ ВИТРАТ

Матеріальні затрати	2500	14107967	9775350
Витрати на оплату праці	2505	508006	433368
Відрахування на соціальні заходи	2510	161864	139601
Амортизація	2515	666962	550587

Інші операційні витрати	2520	807933	873019
Разом	**2550**	**16252732**	**11771925**

IV. РОЗРАХУНОК ПОКАЗНИКІВ ПРИБУТКОВОСТІ АКЦІЙ

Середньорічна кількість простих акцій	2600	12790541	12790541
Скоригована середньорічна кількість простих акцій	2605	0	0
Чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію	2610	-190.18515	-6.30044
Скоригований чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію	2615	0	0
Дивіденди на одну просту акцію	2650	0	0

Примітки	Викладені в розділі "Примітки до фінансової звітності, складеної відповідно до міжнародних стандартів фінансової звітності"
Керівник	Шувар Андрій Йосифович
Головний бухгалтер	Магеровський Андрій Петрович

		КОДИ
	Дата(рік, місяць, число)	2016 | 01 | 01
Підприємство ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО"	за ЄДРПОУ	23269555
(найменування)		

Звіт про рух грошових коштів (за прямим методом) за 12 місяців 2015 р.

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
I. Рух коштів у результаті операційної діяльності			
Надходження від: Реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	3000	9551596	8194674
Повернення податків і зборів	3005	0	0
у тому числі податку на додану вартість	3006	0	0
Цільового фінансування	3010	34053	18258
Надходження від отримання субсидій, дотацій	3011	3944	2380
Надходження авансів від покупців і замовників	3015	7473830	5442368
Надходження від повернення авансів	3020	19654	2030
Надходження від відсотків за залишками коштів на поточних рахунках	3025	4871	20873
Надходження від боржників неустойки (штрафів, пені)	3035	462	632
Надходження від операційної оренди	3040	2986	2085
Надходження від отримання роялті, авторських винагород	3045	0	0
Надходження від страхових премій	3050	0	0
Надходження фінансових установ від повернення позик	3055	0	0
Інші надходження	3095	619470	433419
Витрачання на оплату: Товарів (робіт, послуг)	3100	(-15672513)	(-10107024)
Праці	3105	(-441950)	(-393845)
Відрахувань на соціальні заходи	3110	(-225559)	(-203449)
Зобов'язань з податків і зборів	3115	(-562882)	(-962409)
Витрачання на оплату зобов'язань з податку на прибуток	3116	(-33854)	(-125465)
Витрачання на оплату зобов'язань з податку на додану вартість	3117	(-62866)	(-373193)
Витрачання на оплату зобов'язань з інших податків і зборів	3118	(-8474)	(-2822)
Витрачання на оплату авансів	3135	(-732039)	(-1827272)
Витрачання на оплату повернення авансів/td>	3140	(0)	(0)

Витрачання на оплату цільових внесків	3145	(0)	(0)
Витрачання на оплату зобов’язань за страховими контрактами	3150	(0)	(0)
Витрачання фінансових установ на надання позик	3155	(0)	(0)
Інші витрачання	3190	(-694211)	(-477185)
Чистий рух коштів від операційної діяльності	**3195**	**-622232**	**143155**
II. Рух коштів у результаті інвестиційної діяльності			
Надходження від реалізації: фінансових інвестицій	3200	0	0
необоротних активів	3205	4474	1712
Надходження від отриманих: відсотків	3215	0	0
дивідендів	3220	0	0
Надходження від деривативів	3225	0	0
Надходження від погашення позик	3230	0	0
Надходження від вибуття дочірнього підприємства та іншої господарської одиниці	3235	0	0
Інші надходження	3250	1366	2966
Витрачання на придбання: фінансових інвестицій	3255	(0)	(0)
необоротних активів	3260	(-117570)	(-463600)
Виплати за деривативами	3270	(0)	(0)
Витрачання на надання позик	3275	(0)	(0)
Витрачання на придбання дочірнього підприємства та іншої господарської одиниці	3280	(0)	(0)
Інші платежі	3290	(-135792)	(-149596)
Чистий рух коштів від інвестиційної діяльності	**3295**	**-247522**	**-608518**
III. Рух коштів у результаті фінансової діяльності			
Надходження від: Власного капіталу	3300	0	0
Отримання позик	3305	1837578	1739385
Надходження від продажу частки в дочірньому підприємстві	3310	0	0
Інші надходження	3340	5581446	1252794
Витрачання на: Викуп власних акцій	3345	(0)	(0)
Погашення позик	3350	2240962	951849
Сплату дивідендів	3355	(-130)	(-166555)
Витрачання на сплату відсотків	3360	(-221397)	(-132094)
Витрачання на сплату заборгованості з фінансової оренди	3365	(0)	(0)
Витрачання на придбання частки в дочірньому підприємстві	3370	(0)	(0)
Витрачання на виплати неконтрольованим часткам у дочірніх підприємствах	3375	(0)	(0)

Інші платежі	3390	(-4347687)	(-1146092)
Чистий рух коштів від фінансової діяльності	**3395**	**608848**	**595589**
Чистий рух грошових коштів за звітний період	**3400**	**-260906**	**130226**
Залишок коштів на початок року	3405	303359	173612
Вплив зміни валютних курсів на залишок коштів	3410	10	-479
Залишок коштів на кінець року	3415	42463	303359

Примітки	Викладені в розділі "Примітки до фінансової звітності, складеної відповідно до міжнародних стандартів фінансової звітності"
Керівник	Шувар Андрій Йосифович
Головний бухгалтер	Магеровський Андрій Петрович

		КОДИ
	Дата(рік, місяць, число)	2016 | 01 | 01
Підприємство ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО"	за ЄДРПОУ	23269555

(найменування)

Звіт про рух грошових коштів (за непрямим методом) за 12 місяців 2015 р.

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

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

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

Примітки	При заповненні форм річної фінансової звітності Товариством було обрано " Звіт про рух коштів (за прямим методом)", тому форма "Звіт про рух грошових коштів (за непрямим методом)" не заповнюється.
Керівник	Шувар Андрій Йосифович
Головний бухгалтер	Магеровський Андрій Петрович

	КОДИ
Дата(рік, місяць, число)	2016 | 01 | 01
за ЄДРПОУ	23269555

Підприємство ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО"

(найменування)

Звіт про власний капітал за 12 місяців 2015 р.

Стаття	Код рядка	Зареєстрований капітал	Капітал у дооцінках	Додатковий капітал	Резервний капітал	Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	Неоплачений капітал	Вилучений капітал	Всього
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Залишок на початок року	**4000**	**127905**	**966001**	**0**	**0**	**1330015**	**0**	**0**	**2423921**
Коригування: Зміна облікової політики	4005	0	0	0	0	0	0	0	0
Виправлення помилок	4010	0	0	0	0	0	0	0	0
Інші зміни	4090	0	0	0	0	0	0	0	0
Скоригований залишок на початок року	**4095**	**127905**	**966001**	**0**	**0**	**1330015**	**0**	**0**	**2423921**
Чистий прибуток (збиток) за звітний період	**4100**	**0**	**0**	**0**	**0**	**-2432571**	**0**	**0**	**-2432571**
Інший сукупний дохід за звітний період	**4110**	**0**	**1657006**	**0**	**0**	**-14688**	**0**	**0**	**1642318**

Дооцінка (уцінка) необоротних активів	4111	0	1657006	0	0	0	0	0	1657006
Дооцінка (уцінка) фінансових інструментів	4112	0	0	0	0	0	0	0	0
Накопичені курсові різниці	4113	0	0	0	0	0	0	0	0
Частка іншого сукупного доходу асоційованих і спільних підприємств	4114	0	0	0	0	0	0	0	0
Інший сукупний дохід	4116	0	0	0	0	-14668	0	0	-14668
Розподіл прибутку: Виплати власникам (дивіденди)	4200	0	0	0	0	0	0	0	0
Спрямування прибутку до зареєстрованого капіталу	4205	0	0	0	0	0	0	0	0
Відрахування до резервного капіталу	4210	0	0	0	0	0	0	0	0
Сума чистого прибутку, належна до бюджету відповідно до законодавства	4215	0	0	0	0	0	0	0	0
Сума чистого	4220	0	0	0	0	0	0	0	0

прибутку на створення спеціальних (цільових) фондів									
Сума чистого прибутку на матеріальне заохочення	4225	0	0	0	0	0	0	0	0
Внески учасників: Внески до капіталу	4240	0	0	0	0	0	0	0	0
Погашення заборгованості з капіталу	4245	0	0	0	0	0	0	0	0
Вилучення капіталу: Викуп акцій (часток)	4260	0	0	0	0	0	0	0	0
Перепродаж викуплених акцій (часток)	4265	0	0	0	0	0	0	0	0
Анулювання викуплених акцій (часток)	4270	0	0	0	0	0	0	0	0
Вилучення частки в капіталі	4275	0	0	0	0	0	0	0	0
Зменшення номінальної вартості акцій	4280	0	0	0	0	0	0	0	0
Інші зміни в капіталі	4290	0	-590554	0	0	291712	0	0	-298842
Придбання (продаж) неконтрольованої	4291	0	0	0	0	0	0	0	0

частки в дочірньому підприємстві									
Разом змін у капіталі	**4295**	**0**	**1066452**	**0**	**0**	**-2155547**	**0**	**0**	**-1089095**
Залишок на кінець року	**4300**	**127905**	**2032453**	**0**	**0**	**-825532**	**0**	**0**	**1334826**

Примітки	Викладені в розділі "Примітки до фінансової звітності, складеної відповідно до міжнародних стандартів фінансової звітності"
Керівник	Шувар Андрій Йосифович
Головний бухгалтер	Магеровський Андрій Петрович

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

Текст приміток

Зміст
ПРИМІТКИ ДО ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ
1 ПАТ «ДТЕК Західенерго» та його діяльність 3
2 Умови, в яких працює Компанія 3
3 Основні принципи облікової політики…….…… ….……..3
4 Основні облікові оцінки та судження, що використовувались при застосуванні облікової політики 7
5 Запровадження нових або переглянутих стандартів та тлумачень 8
6 Розрахунки та операції з пов'язаними сторонами 8
7 Основні засоби, Незавершені капітальні інвестиції 9
8 Товарно-матеріальні запаси 10
9 Дебіторська заборгованість за основною діяльністю та інша дебіторська заборгованість 10
10 Грошові кошти та їх еквіваленти 11
11 Акціонерний капітал 12
12 Довгострокові та короткострокові кредити банків та небанківських організацій 12
13 Інші довгосрокові зобов'язання 12
14 Забезпечення виплат персоналу 13
15 Кредиторська заборгованість за основною діяльністю та інші поточні зобов'язання 13
16 Аванси отримані 14
17 Доходи від реалізації 14
18 Собівартість реалізованої продукції 14
19 Інші операційні доходи 14
20 Загальні та адміністративні витрати 15
21 Інші операційні витрати 15
22 Фінансові доходи та фінансові витрати 15
23 Податок на прибуток 15

?

1 ПАТ «ДТЕК Західенерго» та його діяльність

Публічне акцірнерне товариство «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО», скорочена назва ПАТ «ДТЕК Західенерго» (далі «Компанія») – акціонерне товариство, створене відповідно до законодавства України.
Дата первинної реєстрації – 15.05.1995. Дата останньої реєстраційної дії – 21.05.2015 р.
Країна реєстрації – Україна.
Станом на 31 грудня 2015 року входить до групи підприємств SCM.
Контрольний пакет акцій належить DTEK Holdings Limited. Частка держави, о особі Фонду Державного майна України становить 25%+1 акція статутного капіталу.
Основною господарською діяльністю Компанії є виробництво та реалізація електроенергії та теплової енергії на території України. Компанія виробляє електроенергію на трьох теплових електростанціях. Компанія продає всю електроенергію, вироблену її електростанціями, ДП «Енергоринок», державному монополісту у сфері розподілу електроенергії, за цінами, визначеними на основі розрахунково-аналітичного методу прогнозованої оптової ціни, який використовує Національна комісія регулювання електроенергетики України (НКРЕ).
Юридична адреса Компанії: вул. Козельницька, 15, м. Львів, 79026, Україна.
Фактична адреса Компанії: вул. Козельницька, 15, м. Львів, 79026, Україна.
Офіційна сторінка в інтернеті: www.zakhidenergo.ua
Адреса електронної пошти: ze@gcwe.energy.gov.ua

Безперервність діяльності
Станом на 31 грудня 2015 року чистий дефіцит оборотного капіталу Компанії становив 1 206 921 тисяч гривень (на 31 грудня 2014 року – 2 296 016 тисячі гривень). У 2015 році Компанія отримала збиток у сумі 2 550 662 тисяч гривень та мала чисте витрачання грошових коштів за основною діяльністю у сумі 622 232 тисяч гривень (у 2014 році отриманий збиток склав 244 357 тисячі гривень, чисте надходження грошових коштів за основною діяльністю - 143 155 тисяч гривень). Ця фінансова звітність була складена з урахуванням припущення стосовно безперервної діяльності, що передбачає реалізацію активів та погашення зобов'язань в ході звичайної діяльності.

2 Умови, в яких працює Компанія
В Україні спостерігаються деякі явища, характерні для ринкової економіки, що зароджується, у тому числі відносно висока інфляція та високі процентні ставки.
Керівництво Підприємства не вважає за доцільне застосування стандарту МСФЗ 29 «Фінансова звітність в умовах гіперінфляції» у зв'язку з тим, що господарська діяльність Підприємства проходила не в країні з гіперінфляційною економікою та на момент складання звіту не простежуються ознаки гіперінфляції.
Починаючи з кінця 2013 року політична ситуація в Україні переживала нестійкість з багато кількісними протестами, продовжується політична невизначеність, що призвело до погіршення державної економіки, волатильності фінансових ринків і стрімкій девальвації національної валюти по відношенню до інших іноземних валют (з початку 2014 року). Національний банк України, серед інших мір, вводив певні обмеження на покупку іноземної валюти на міжбанківському ринку. Політична ситуація в 2014 року також була нестабільна, зі змінами у Парламенті та перевиборами Президента.
Податкове, валютне та митне законодавство в Україні може мати різні тлумачення, та дуже часто змінюється. Подальший економічний розвиток України значною мірою залежить від ефективності економічних, фінансових та монетарних заходів, яких вживає Уряд, а також від змін у податковій, юридичній, регулятивній та політичній сферах.
Для визначення резервів на знецінення керівництво бере до уваги економічні фактори, що існували на кінець звітного періоду. Резерви на знецінення дебіторської заборгованості визначаються за допомогою аналізу її вікової структури та аналізу платоспроможності окремих дебіторів. Такий підхід базується на визначенні збитків від знецінення у звітному періоді на основі минулих подій, та забороняє визнавати збитки, які б могли виникнути у результаті майбутніх подій, незалежно від вірогідності таких майбутніх подій.
Керівництво не може передбачити всі тенденції, які можуть впливати на економіку України, а також те, який вплив (за наявності такого) вони можуть мати на майбутній фінансовий стан Компанії. Керівництво впевнене, що воно вживає усіх необхідних заходів для забезпечення стабільної діяльності та розвитку Компанії.
Інформація стосовно системи оцінки та управління ризиками:
Підхід Групи ДТЕК, до якої належить Товариство, до ризик-менеджменту передбачає комплексну систему внутрішнього контролю та управління ризиками, засновану на стратегічному та поточному плануванні. У складі організаційної структури Групи функціонує Департамент з внутрішнього контролю та управління ризиками. Функція ризик-менеджменту представлена в Групі як на рівні корпоративного центру, так і на рівні підприємств.
Підходи до управління ризиками уніфіковані і ідентичні на всіх підприємствах (єдиний підхід до оцінки та аналізу ризиків, єдині принципи страхування, єдині вимоги до системи внутрішнього контролю в процесах). Група систематично виявляє і оцінює ризики, що впливають на досягнення стратегічних та операційних цілей, оцінка ризиків також може додатково проводитись у випадках суттєвих змін зовнішнього середовища або стратегії. Менеджмент поінформований і розуміє, як ризики впливають на досягнення цілей підприємств та Групи в цілому. Усі рішення приймаються з урахуванням існуючих і потенційних загроз і можливостей.
Товариство приділяє особливу увагу моніторингу і мінімізації операційних ризиків - реалізуються

програми зі зниження операційних витрат і підвищенню ефективності виробничих процесів, розроблено плани ліквідації аварійних ситуацій.
В області операційної діяльності пріоритетним є управління ризиками, пов'язаними з охороною праці, навколишнього середовища, забезпеченням безперебійної діяльності.
З метою зниження наслідків реалізації операційних ризиків активно використовується страхування. У Компанії розроблена концепція страхового захисту, реалізацію якої централізовано для всього бізнесу здійснює підрозділ, що забезпечує єдиний методологічний підхід при взаємодії зі страховим ринком і дозволяє оптимізувати величину страхових відрахувань.
Система страхування забезпечує захист інтересів включає добровільне страхування (страхування майна, покриття збитків у разі перерви виробничої діяльності, медичне страхування, КАСКО тощо), а також виконання вимог з обов'язкових видів страхування. При організації страхового захисту враховується повнота покриття, оптимальність умов страхування та надійність розміщення ризиків.
Для зниження ризику ліквідності здійснюється диверсифікація в розрізі контрагентів та оптимізація умов договорів у частині термінів оплати, реалізуються програми зі зниження операційних витрат (які, в тому числі, ведуть до підвищення ефективності процесів Товариства). Зниження впливу даного ризику також досягається шляхом підтримки заданого рівня абсолютної ліквідності. У Компанії запроваджено механізм планування та управління рухом грошових коштів, який дозволяє оперативно реагувати на зміни у зовнішньому і внутрішньому середовищі.
Таким чином, для ефективного управління ризиками:
- Регулярно виявляє і оцінює ризики, що впливають на досягнення стратегічних та операційних цілей.
- Забезпечує прийняття рішень з урахуванням їх потенційних ризиків
- Вибирає оптимальну стратегію управління ризиками, порівнюючи ступінь зниження ризику і вартість заходів щодо їх управління
- Здійснює регулярний моніторинг ефективності заходів з управління ризиками
- Застосовує страхування ризиків, управляти якими всередині Груп нераціонально або неможливо
- Централізовано управляє системою страхового захисту.

Політичні та макроекономічні ризики
Податкове навантаження:
Цей ризик є притаманним для Товариства, зростання податкового навантаження може привести до зміни фінансових результатів діяльності емітента, зокрема зменшення чистого прибутку, оборотного капіталу, що в подальшому може негативно вплинути на інвестиційні програми Товариства і, як наслідок, завадити реалізації програм соціального партнерства, екологічних заходів тощо. Основним нормативним документом, регламентуючим діяльність емітента у податковому просторі є Податковий Кодекс України за повним виконанням якого пильно стежать окремі підрозділи Товариства.
Ризики, пов’язані з невизначеністю регуляторного середовища для діяльності:
У зв’язку із високим рівнем регуляторного упорядкування діяльності Товариства, зазначений ризик є значним. Несвоєчасна підготовка роз’яснювальних документів по окремим питанням при прийнятті нових законів щодо господарської діяльності суб’єктів господарювання призводить до невизначеності регуляторного середовища при тому, що виробничий процес Компанії є безперервним.
Ризики, пов’язані із політичною нестабільністю:
У звітному періоді ризики, пов’язані із політичною нестабільністю, мали значний вплив на Товариство. Але, незважаючи на всі перешкоди і завдяки своєчасним заходам з управління ризиками, Товариство змогло забезпечити безперебійну діяльність.
Ризики, пов’язані із рецесією чи зниженням темпів економічного розвитку:
Зниження темпів економічного розвитку може мати негативні наслідки, зокрема, завадити реалізації проектів подальшого розвитку стратегії модернізації виробничих об’єктів Товариства, привести до зменшення обсягів виробництва і, як наслідок, збільшення собівартості продукції.
Ризики, пов’язані із зростанням інфляції чи зниження впевненості споживачів у майбутньому:

У фінансовий план витрати складаються з урахуванням коефіцієнтів інфляції.
Ризики, пов’язані з неефективною судовою системою
Змін у факторах ризику протягом звітного періоду не було. До ризиків, пов’язаних з неефективною судовою системою Товариства відносяться: - суб'єктивне оцінювання судом доказів по справі; - неоднозначне трактування судами різних інстанцій норм матеріального права та порушення норм процесуального права; - зміна судової практики.
Валютний ризик. Компанія здійснює основну діяльність в Україні. Відповідно, валютний ризик, на який вона наражається, обмежений позиковими коштами, які деноміновані в доларах США.
Основні негативні наслідки впливу світової фінансової кризи на економіку України полягають у зменшенні притоку капіталу та скороченні попиту на продукцію українського експорту. Ці фактори у поєднанні із зростаючою внутрішньою нестабільністю в країні призвели до волатильності валютного ринку та спричинили суттєве падіння гривні по відношенню до основних іноземних валют. Керівництво контролює цей валютний ризик, але Компанія не хеджує свої валютні позиції у доларах США.
У таблиці далі показана чутливість прибутку або збитку та капіталу до обґрунтовано можливих змін обмінних курсів на звітну дату по відношенню до функціональної валюти Компанії при незмінності решти змінних.
Ризик був розрахований лише для монетарних залишків у валютах, інших ніж функціональна валюта Компанії.
На 31 грудня 2015 р. На 31 грудня 2014 р.
У тисячах гривень Вплив на прибуток чи збиток Вплив на капітал Вплив на прибуток чи збиток Вплив на капітал

Зміцнення долара США на 25% (у 2014 році – на 25%) (314 712) (314 712) (244 259) (244 259)
Послаблення долара США на 25% (у 2014 році – на 25%) 314 712 314 712 244 259 244 259
Вплив валютного ризику на Товариство обмежений, так як Товариство здійснює продаж і несе витрати в національній валюті.
Валютний ризик виникає переважно відносно боргових зобов'язань, які частково номіновані в іноземній валюті, і закупівель, пов'язаних з реалізацією інвестиційних проектів. Даний ризик, як й усі інші фінансові ризики, управляється централізовано й підлягає пильному моніторингу з боку Топ-менеджменту Товариства.

Продовження тексту приміток

3 Основні принципи облікової політики
Основа підготовки інформації. Ця фінансова звітність підготовлена відповідно до Міжнародних стандартів фінансової звітності (“МСФЗ”).
Валюта подання. Якщо не зазначено інше, усі суми у цій фінансовій звітності подані у національній валюті України – гривні.
Переоцінка іноземної валюти. Функціональною валютою Компанії є гривня.
Монетарні активи і зобов’язання в іноземній валюті перераховуються у функціональну валюту Компанії за офіційним обмінним курсом Національного банку України (НБУ) станом на відповідні звітні дати. Операції, деноміновані у валютах, що відрізняються від функціональної валюти, перераховуються у функціональну валюту із використанням курсу обміну, чинного на дату проведення операції. Доходи і збитки від курсових різниць, що виникають у результаті розрахунків по операціях і перерахунку монетарних активів і зобов’язань у функціональну валюту Компанії за обмінними курсами НБУ на кінець року, відображаються у складі прибутку чи збитку за рік. Перерахунок за курсами на кінець року не застосовується до немонетарних позицій, в тому числі до інвестицій у капітал. Вплив змін курсу обміну на справедливу вартість дольових цінних паперів обліковується як частина прибутку або збитків від зміни справедливої вартості.
Основні засоби. Компанія обліковує основні засоби за переоціненою вартістю. Подальші надходження основних засобів обліковуються за первісною вартістю. Первісна вартість об’єкту основних засобів включає витрати, безпосередньо пов’язані з його придбанням. Первісна вартість активів, створених самою Компанією, складається з вартості матеріалів, прямих витрат на оплату

праці та відповідної частини виробничих накладних витрат.
Збільшення балансової вартості внаслідок переоцінки показується за кредитом в інших резервах у капіталі через інший сукупний дохід. Зменшення балансової вартості активу, яке компенсує попереднє збільшення балансової вартості того самого активу, відноситься на інші резерви у капіталі через інший сукупний дохід. Всі інші випадки зменшення балансової вартості відноситься на фінансовий результат. Однак, якщо збиток від знецінення того самого переоціненого активу раніше був визнаний у складі фінансового результату, сторно цього збитку від знецінення також визнається у складі фінансового результату. Щороку різниця між сумою амортизації, розрахованою на основі переоціненої балансової вартості активу, яка відноситься на фінансовий результат, та
3 Основні принципи облікової політики (продовження)
сумою амортизації, розрахованою на основі первісної вартості активу, переноситься з інших резервів на нерозподілений прибуток.
Витрати на заміну тих компонентів об’єкта основних засобів, які визнаються окремо, капіталізуються, а балансова вартість замінених компонентів списується. Інші подальші витрати капіталізуються лише у випадку, якщо вони призводять збільшення майбутніх економічних вигод, пов’язаних з об’єктом основних засобів. Усі інші витрати визнаються у звіті про фінансові результати у складі витрат у тому періоді, в якому вони понесені.
Визнання основних засобів припиняється після їх вибуття або якщо тривале використання активу, як очікується, не принесе майбутніх економічних вигод. Прибуток та збитки від вибуття активів визначаються шляхом порівняння суми надходжень із балансовою вартістю активів та визнаються у звіті про фінансові результати. Якщо переоцінені активи продаються, суми, включені до інших резервів, переносяться на нерозподілений прибуток.
Амортизація. Незавершене будівництво не амортизується та являє собою вартість основних засобів (включаючи аванси постачальникам), будівництво яких ще не завершене. Амортизація інших об’єктів основних засобів розраховується лінійним методом з метою рівномірного зменшення первісної або переоціненої вартості до ліквідаційної вартості протягом строку їх експлуатації за наступними нормами:

Строки експлуатації (у роках)
Будівлі та споруди від 15 до 50
Виробниче обладнання від 5 до 30
Меблі, офісне та інше обладнання від 5 до 12

Ліквідаційна вартість активу – це оціночна сума, яку Компанія отримала б у теперішній момент від продажу цього активу, за мінусом оціночних витрат на продаж, якби стан та строк експлуатації даного активу відповідав строку експлуатації та стану, які цей актив матиме наприкінці строку корисного використання. Ліквідаційна вартість активу дорівнює нулю, якщо Компанія має намір використовувати актив до кінця фізичного строку його експлуатації. Ліквідаційна вартість активів та строк їх експлуатації переглядаються та, за необхідності, коригуються на кожну звітну дату. У випадку знецінення основних засобів їхня балансова вартість зменшується до вартості використання або до справедливої вартості мінус витрати на продаж, залежно від того, яка з них більша.
Податки на прибуток. У цій фінансовій звітності податки на прибуток показані відповідно до вимог законодавства України, які введені в дію або практично були введені в дію станом на звітну дату. Витрати з податку на прибуток включають поточні податки та відстрочене оподаткування та відображаються у звіті про фінансові результати, якщо тільки вони стосуються операцій, які відображені у цьому самому або іншому періоді в інших сукупних доходах або безпосередньо у складі капіталу. У цьому випадку податок також визнається в інших сукупних доходах або безпосередньо у складі капіталу, відповідно.
Поточний податок – це сума, що, як очікується, має бути сплачена податковим органам або ними відшкодована стосовно оподатковуваного прибутку чи збитків за поточний та попередні періоди. Інші податки, за винятком податку на прибуток, обліковуються у складі операційних витрат.
Відстрочений податок на прибуток розраховується за методом балансових зобов’язань відносно перенесених податкових збитків та тимчасових різниць, що виникають між податковою базою

активів та зобов'язань та їхньою балансовою вартістю у фінансовій звітності. Відповідно до виключення при початковому визнанні, відстрочений податок не визнається для тимчасових різниць, що виникають при початковому визнанні активу або зобов'язання, яке не впливає на бухгалтерський або оподатковуваний прибуток у результаті операції, яка не є об'єднанням компаній.
Суми відстрочених податків визначаються із використанням ставок оподаткування, які були введені в дію або практично були введені в дію станом на звітну дату і які, як очікується, застосовуватимуться у періоді, коли будуть сторновані тимчасові різниці або зараховані перенесені податкові збитки. Відстрочені податкові активи по тимчасових різницях, що зменшують оподатковувану базу, та перенесені податкові збитки відображаються лише в тому обсязі, в якому існує ймовірність отримання оподатковуваного прибутку, відносно якого можна буде реалізувати тимчасові різниці.
Товарно-матеріальні запаси. Товарно-матеріальні запаси обліковуються за первісною вартістю або чистою вартістю реалізації, залежно від того, яка з них менша. Вартість палива визначається за методом середньозваженої вартості, а вартість інших категорій запасів – за методом перших надходжень (метод ФІФО). Чиста вартість реалізації – це розрахункова ціна реалізації у ході нормального ведення бізнесу за вирахуванням витрат на доведення запасів до завершеного стану та витрат на збут.
Класифікація фінансових активів. Компанія класифікує свої фінансові активи як кредити видані та дебіторську заборгованість.
Кредити видані і дебіторська заборгованість – це непохідні фінансові активи, що не котируються на активному ринку, з фіксованими платежами або такими, що можуть бути визначені, крім тих фінансових активів, які Компанія має намір продати негайно або у короткій перспективі. Вони включаються до складу оборотних активів, за винятком тих із них, строк погашення яких перевищує 12 місяців після звітної дати. Такі активи включаються до складу необоротних активів.
3 Основні принципи облікової політики (продовження)
Дебіторська заборгованість. Дебіторська заборгованість за основною діяльністю та інша дебіторська заборгованість спочатку обліковується за справедливою вартістю, а в подальшому оцінюється за амортизованою вартістю із використанням методу ефективної процентної ставки за мінусом резервів на знецінення. Резерв на знецінення дебіторської заборгованості створюється у тому випадку, коли існує об'єктивне свідчення того, що Компанія не зможе отримати всю суму заборгованості відповідно до первинних умов. Суттєві фінансові труднощі дебітора, ймовірність того, що до дебітора будуть застосовані процедури банкрутства або фінансової реорганізації, а також непогашення або недотримання строків погашення дебіторської заборгованості свідчать про те, що дебіторська заборгованість за основною діяльністю є знеціненою. Сума резерву являє собою різницю між балансовою вартістю активу та поточною вартістю оціночних майбутніх грошових потоків, дисконтованих за первісною ефективною процентною ставкою. Балансова вартість активу зменшується за рахунок відповідного резерву, а сума збитку визнається у звіті про фінансові результати. Якщо дебіторська заборгованість за основною діяльністю є такою, що не може бути повернута, вона списується за рахунок резерву під дебіторську заборгованість за основною діяльністю. Повернення раніше списаних сум кредитується у звіті про фінансові результати.
Передоплати. Передоплати обліковуються за первісною вартістю мінус резерв на знецінення. Передоплати відносяться до категорії довгострокових, якщо товари чи послуги, за які було здійснено передоплату, будуть отримані через один рік або пізніше, або якщо передоплати стосуються активу, який при початковому визнанні буде віднесений до категорії необоротних активів. Передоплати за послуги списуються на прибуток чи збиток після отримання послуг, за які вони були здійснені, а передоплати за товари капіталізуються у складі собівартості отриманих товарів. Якщо існує свідчення того, що товари або послуги, за які видана передоплата, не будуть отримані, відповідне знецінення визнається у звіті про фінансові результати.
Грошові кошти та їх еквіваленти. Грошові кошти та їх еквіваленти включають готівкові кошти, депозити до запитання в банках та інші короткострокові високоліквідні інвестиції, первісний термін розміщення яких не перевищує трьох місяців. Грошові кошти та їх еквіваленти

відображаються за номінальною вартістю. Ліквідні монетарні активи показані за справедливою вартістю, яка приблизно дорівнює їх балансовій вартості. Суми, використання яких обмежене, виключаються зі складу грошових коштів та їх еквівалентів при підготовці звіту про рух грошових коштів. Суми, обмеження щодо яких не дозволяють обміняти їх або використати для розрахунку за зобов'язаннями протягом принаймні дванадцяти місяців після звітної дати, включено до складу інших необоротних активів.
Акціонерний капітал. Прості акції класифіковані як капітал.
Дивіденди. Дивіденди визнаються як зобов'язання та вираховуються з капіталу, тільки якщо вони оголошені до чи на звітну дату. Інформація про дивіденди розкривається у примітках до фінансової звітності, якщо вони запропоновані до звітної дати або запропоновані чи оголошені після звітної дати, але до ухвалення фінансової звітності до випуску.
Податок на додану вартість (ПДВ). ПДВ в Україні стягується за такими ставками: 20% при продажу на території Україні та імпорті товарів, робіт чи послуг, 0% при експорті товарів та виконанні робіт або наданні послуг за межі України та 7% по операціях з постачання на митній території України та ввезення на митну територію України лікарських засобів та медичних виробів. Податкове зобов'язання з ПДВ дорівнює загальній сумі ПДВ, акумульованій за звітний період, і виникає на дату відвантаження товарів клієнту або на дату надходження коштів від клієнта залежно від того, яка подія відбулася раніше. Податковий кредит з ПДВ – це сума, на яку платник податку має право зменшити свої зобов'язання з ПДВ за звітний період. Право на податковий кредит з ПДВ виникає в момент отримання податкової накладної, яка видається в момент надходження оплати постачальнику або в момент отримання товарів, робіт, послуг залежно від того, яка подія відбувається раніше. У тих випадках, коли під знецінення дебіторської заборгованості був створений резерв, збиток від знецінення обліковується за валовою сумою заборгованості, включаючи ПДВ.
У 2015 році були прийняти зміни до Податкового кодексу України, згідно яких на період с 01.01.2016р по 01.07.2017 для платників податків, які здійснюють постачання, передачу, розподіл електричної/теплової енергії, визначена дата виникнення податкових зобов'язань та податкового кредиту за касовим методом.
Позикові кошти та інші зобов'язання. Позикові кошти та інші зобов'язання спочатку визнаються за справедливою вартістю за вирахуванням понесених витрат на здійснення операції. Позикові кошти обліковуються за амортизованою вартістю із використанням методу ефективної процентної ставки. Витрати по позикових коштах відносяться на витрати на пропорційне часовій основі із використанням методу ефективної процентної ставки. Компанія капіталізує витрати по позикових коштах у складі собівартості кваліфікаційного активу. Позикові кошти показуються у складі поточних зобов'язань, крім випадків, коли у Компанії є безумовне право відстрочити розрахунок за зобов'язанням принаймні на 12 місяців після звітної дати.
Аванси отримані. Аванси отримані визнаються у розмірі початково одержаних сум.
Кредиторська заборгованість. Кредиторська заборгованість за основною діяльністю та інша кредиторська заборгованість визнається, коли контрагент виконав свої зобов'язання за договором, спочатку визнається за справедливою вартістю, а у подальшому оцінюється за амортизованою вартістю з використанням методу ефективної процентної ставки.
Резерви зобов'язань та відрахувань. Резерви зобов'язань та відрахувань визнаються, коли Компанія має теперішнє юридичне або передбачуване зобов'язання в результаті минулих подій, існує ймовірність, що для

погашення такого зобов'язання потрібно буде вилучити ресурси, а суму цього зобов'язання можна розрахувати з достатнім рівнем точності. Коли існують декілька схожих зобов'язань, імовірність того, що для їх погашення знадобиться відтік грошових коштів, визначається для всього класу таких зобов'язань. Резерв визнається, навіть коли ймовірність відтоку грошових коштів щодо будь-якої позиції, включеної до одного й того ж класу зобов'язань, є незначною.
Резерви оцінюються за поточною вартістю витрат, що, як очікується, будуть необхідними для погашення зобов'язань, із використанням процентної ставки (до оподаткування), яка відображає поточні ринкові оцінки вартості грошей у часі та ризики, притаманні зобов'язанню. Збільшення

резерву з плином часу визнається як процентні витрати.
Коли Компанія очікує, що резерв буде відшкодовано, наприклад, відповідно до договору страхування, сума відшкодування визнається окремим активом і лише у випадку, якщо відшкодування значною мірою гарантоване.
Визнання доходів. Компанія продає всю електроенергію, вироблену її електростанціями, Державному підприємству «Енергоринок», державному монополісту у сфері розподілу електроенергії, за цінами, визначеними на основі розрахунково-аналітичного метода прогнозованої оптової ціни, який використовує Національна комісія регулювання електроенергетики України (НКРЕ), без ПДВ.
Визнання витрат. Витрати обліковуються за методом нарахування. Собівартість реалізованої продукції включає ціну закупівлі, транспортні витрати, комісійні та інші відповідні витрати.
Фінансові доходи та витрати. Фінансові доходи та витрати включають процентні витрати за позиковими коштами, ефект дисконтування пенсійного зобов'язання та резерву на виведення активів з експлуатації і прибутки та збитки від курсової різниці.
Всі процентні та інші витрати за позиковими коштами відносяться на витрати із використанням методу ефективної процентної ставки.
Процентні доходи визнаються по мірі нарахування з урахуванням ефективної доходності активу.
Винагороди працівникам. План із встановленими внесками. Компанія здійснює передбачені законом єдині соціальні внески до Пенсійного фонду України за своїх працівників. Внески розраховуються як процент від поточної валової суми заробітної плати та відносяться на витрати по мірі їх здійснення. До складу витрат на оплату праці у звіті про фінансові результати включено пенсії, що виплачуються на розсуд Компанії, та інші пенсійні пільги.
Винагороди працівникам. План із встановленими виплатами. Компанія бере участь в обов'язковому державному пенсійному плані із встановленими виплатами, який передбачає достроковий вихід на пенсію працівників, що працюють на робочих місцях зі шкідливими та небезпечними для здоров'я умовами. Компанія також здійснює одноразові виплати при виході на пенсію на певних умовах. Зобов'язання, визнане у балансі у зв'язку з пенсійним планом із встановленими виплатами, являє собою дисконтовану вартість зобов'язання за планом із встановленими виплатами на звітну дату.
Зобов'язання за встановленими виплатами розраховується щороку незалежними актуаріями за методом прогнозованої умовної одиниці. Поточна вартість зобов'язання за пенсійним планом із встановленими виплатами визначається шляхом дисконтування розрахункового майбутнього відтоку грошових коштів із застосуванням процентних ставок за високоякісними корпоративними облігаціями, деномінованими у тій самій валюті, в якій здійснюються виплати, і строк погашення яких приблизно відповідає строку вказаного зобов'язання. Актуарні прибутки та збитки, що виникають внаслідок коригувань та змін в минулих актуарних припущеннях, відносяться на інший сукупний дохід в періоді, в якому вони виникли.
Вартість минулих послуг працівників негайно визнається у звіті про фінансові результати.
Сегменти. Компанія здійснює діяльність у єдиному сегменті – виробництво електроенергії для постачання ДП «Енергоринок».
Зміни у форматі фінансової звітності. За необхідності, порівняльні дані були скориговані відповідно до змін у форматі подання фінансової звітності поточного року.
4 Основні облікові оцінки та судження, що використовувались при застосуванні облікової політики
Компанія робить оцінки та припущення, які впливають на суми, визнані у фінансовій звітності. Розрахунки та судження постійно оцінюються і базуються на попередньому досвіді керівництва та інших факторах, у тому числі на очікуваннях щодо майбутніх подій, які вважаються обґрунтованими за існуючих обставин. Крім вказаних оцінок, керівництво Компанії також використовує певні професійні судження при застосуванні принципів облікової політики. Професійні судження, які чинять найбільш суттєвий вплив на суми, що відображаються у фінансовій звітності, та оцінки, результатом яких можуть бути значні коригування балансової вартості активів та зобов'язань протягом наступного фінансового року, включають:
Припущення про подальшу безперервну діяльність. Керівництво вважає, що Компанія буде

продовжувати діяльність як безперервно діюче підприємство. Це припущення ґрунтується на поточних
4 Основні облікові оцінки та судження, що використовувались при застосуванні облікової політики (продовження)
намірах та фінансовому стані Компанії (Примітка 1).
Податкове законодавство. Податкове, валютне та митне законодавство України дозволяє різні тлумачення.
Початкове визнання операцій з пов'язаними сторонами. У ході звичайної діяльності Компанія здійснює операції з пов'язаними сторонами. МСБО 39 вимагає обліковувати фінансові інструменти при початковому визнанні за справедливою вартістю. За відсутності активного ринку таких операцій, для того щоб визначити, чи здійснювались такі операції за ринковими або неринковими ставками, використовуються професійні судження. Підставою для таких суджень є ціноутворення щодо подібних видів операцій з непов'язаними сторонами та аналіз ефективної процентної ставки.
Знецінення основних засобів. На кожну звітну дату Компанія визначає наявність об'єктивних ознак знецінення основних засобів. Якщо такі об'єктивні ознаки існують, Компанія оцінює відновлювану вартість активу. Вартість відшкодування активу – це справедлива вартість активу або одиниці, що генерує грошові кошти, за вирахуванням витрат на продаж або вартість використання активу, залежно від того, яка з них більша. Вартість відшкодування визначається для окремого активу, за винятком випадків, коли від активу не надходять грошові потоки, що є значною мірою незалежними від грошових потоків, що надходять від інших активів або груп активів. Для цього необхідно розраховувати корисну вартість одиниць, що генерують грошові кошти, на які віднесений об'єкт основних засобів. Для розрахунку корисної вартості Компанія повинна здійснити оцінку очікуваних майбутніх грошових потоків від одиниці, що генерує грошові кошти, а також обрати відповідну ставку дисконту, необхідну, щоб обчислити приведену вартість цих грошових потоків.
Зобов'язання з пенсійного забезпечення. Компанія розрахувала зобов'язання з пенсійного забезпечення станом на 31 грудня 2015 року з використанням ставки дисконтування 16,04%, розрахункового зростання заробітної плати 10,00% на рік до 2020 р. та коефіцієнту плинності персоналу 1,18%. Далі показана чутливість загальної суми зобов'язання з пенсійного забезпечення станом на 31 грудня 2015 року до змін основних актуарних припущень:
Зміна припущення Вплив на загальну суму зобов'язання
Ставка дисконтування Збільшення/зменшення на 1% Зменшення на 6.19% / збільшення на 6.94%
Зростання заробітної плати Збільшення/зменшення на 1% Збільшення на 4.98% / зменшення на 4.55%
Плинність персоналу Збільшення/зменшення на 1% Зменшення на 1.37% / збільшення на 1.53%

Продовження тексту приміток

5 Запровадження нових або переглянутих стандартів та тлумачень
Наступні нові стандарти та зміни, що мають відношення до фінансової звітності Компанії та були прийняті Європейським Союзом, вперше діють у фінансовому році, починаючи з 1 січня 2015 року або після цієї дати, але не мають суттєвого впливу на цю фінансову звітність:
• КТМФЗ «Обов'язкові платежі» (випущений 20 травня 2013 року; застосовується до річних періодів, які починаються з 17 червня 2014 року або після цієї дати).
• Щорічні поліпшення МСФЗ: цикл 2011-2013 рр. (випущені 12 грудня 2013; застосовуються до річних періодів, які починаються з 1 січня 2015 року або після цієї дати).
Наступні нові стандарти, що мають відношення до фінансової звітності Компанії, були випущені, але не прийняті Європейським Союзом або не діють у фінансовому році, починаючи з 1 січня 2015 року або після цієї дати:
• МСФЗ 15 «Виручка за контрактами з клієнтами» (випущений 28 травня 2014; застосовується до річних періодів, які починаються з 1 січня 2018 року або після цієї дати);
• МСФЗ 9 «Фінансові інструменти» (випущений 24 липня 2014 року; застосовується до річних періодів, які починаються з 1 січня 2018 року або після цієї дати);

• МСФЗ 16 «Оренда» (випущений 13 січня 2016 року; застосовується до річних періодів, які починаються з 1 січня 2019 року або після цієї дати);
• Зміни в МСБО 27: Метод участі в капіталі в окремій фінансовій звітності (випущені 12 серпня 2014 року; застосовуються до річних періодів, які починаються з 1 січня 2016 року або після цієї дати);
• Зміни в МСБО 1: Ініціатива з розкриття (випущені 18 грудня 2014 року; застосовуються до річних періодів, які починаються з 1 січня 2016 року або після цієї дати);
• Щорічні поліпшення МСФЗ: цикл 2012-2014 рр. (випущені 25 вересня 2014; застосовуються до річних періодів, які починаються з 1 січня 2016 року або після цієї дати);
• Зміни в МСБО 16 та МСБО 38: Уточнення прийнятних методів зносу та амортизації (випущені 12 травня 2014 року; застосовуються до річних періодів, які починаються з 1 січня 2016 року або після цієї дати);
5 Запровадження нових або переглянутих стандартів та тлумачень (продовження)
• Зміни в МСБО 19: Виплати працівникам: внески співробітників (випущені 21 листопада 2013 року; застосовується до річних періодів, які починаються з 1 лютого 2015 року або після цієї дати);
• Щорічні поліпшення МСФЗ: цикл 2010-2012 рр. (випущені 12 грудня 2013; застосовуються до річних періодів, які починаються з 1 лютого 2015 року або після цієї дати).
На даний час Компанія оцінює вплив прийняття цих нових стандартів на її фінансову звітність.
6 Розрахунки та операції з пов’язаними сторонами
Визначення пов’язаних сторін наведене в МСБО 24 «Розкриття інформації про пов’язані сторони». Сторони вважаються пов'язаними, якщо одна з них має можливість контролювати іншу, знаходиться під спільним контролем або може мати суттєвий вплив на іншу сторону при прийнятті фінансових чи операційних рішень. Під час аналізу кожного випадку відносин, що можуть являти собою відносини між пов’язаними сторонами, увага приділяється суті цих відносин, а не лише їх юридичній формі. Інформація про безпосередню материнську компанію Компанії та її фактичну контролюючу сторону наведена у Примітці 1. У ході звичайної діяльності Компанія здійснює операції з іншими підприємствами під контролем держави, включаючи ДП «Енергоринок», іншими компаніями-постачальниками паливних матеріалів. Нарахування та сплата податків здійснюється відповідно до податкового законодавства України.
Далі подана інформація про характер відносин з тими пов’язаними сторонами, з якими Компанія проводила значні операції або мала значні залишки по операціях за 2015 рік.
Залишки та обороти за операціями із пов’язаними сторонами (до вирахування резерву під зменшення корисності) були такими:

У тисячах гривень	31 грудня 2015р.	31 грудня 2014р.
Грошові кошти та їх еквіваленти	1,166	282,880
Валова торгова дебіторська заборгованість ДП «Енергоринок»	1,838,265	1,785,456
Валова торгова дебіторська заборгованість довгострокова	-	35,186
Валова торгова дебіторська заборгованість довгострокова	-	12,727
Інша дебіторська заборгованість	294,645	47,571
Аванси, видані за основні засоби	491,630	433,942
Аванси, видані за послуги	189	146
Позикові кошти від DTEK Holdings Limited	(1,261,007)	(977,033)
Торгова кредиторська заборгованість	(2,381,697)	(1,749,246)
Кредиторская задолженность за основні засоби	(2,347)	(550)
Інша поточна кредиторська заборгованість	(181,028)	(194,911)
Аванси отримані від ДП «Енергоринок»	(1,268,250)	(852,843)
Аванси отримані від інших компаній	(1,373)	(83)
Реалізація електроенергії ДП «Енергоринок»	13,773,364	12,157,396
Реалізація інших послуг та матеріальних цінностей	4,021	2,113
Закупки вугілля	12,407,713	8,434,026
Закупка газа та мазуту	334,272	303,615
Закупки послуг	130,201	92,111

Інші доходи 1,000,000 -

7 Примітки до балансу
Рядок 1005 «Незавершені капітальні інвестиції», Рядок 1010 «Основні засоби»
У балансовій вартості основних засобів відбулися такі зміни:
У тисячах гривень Будівлі та споруди Виробниче обладнання Меблі, офісне та інше обладнання Незавер-шене будів-ництво Всього
На 1 січня 2015р.
Первісна або переоцінена вартість 985,326 3,439,198 78,222 674,210 5,176,956
Накопичений знос (68 177) (168,267) (6,804) - (243,248)

Залишкова вартість на 1 січня 2015 р. 917,149 3,270,931 71,418 674,210 4,933,708
Надходження 4,943 96,557 2,339 280,466 384,305
Вибуття (2,783) (466) (107) (2,614) (5,970)
Амортизаційні відрахування (109,618) (525,674) (31,668) - (666,960)
Результат переоцінки 715,394 366,457 93,304 (67,824) 1,107,331
Переведення в іншу категорію 30,202 125,317 4,114 (159,633) -

Залишкова вартість на 31 грудня 2015 р. 1,555,287 3,333,122 139,400 724,605 5,752,414
На 31 грудня 2015 р.
Первісна або переоцінена вартість 1,657,460 3,625,193 160,416 724,605 6,167,674
Накопичений знос (102,173) (292,071) (21,016) - (415,260)

Залишкова вартість на 31 грудня 2015 р. 1,555,287 3,333,122 139,400 724,605 5,752,414

У тисячах гривень Будівлі та споруди Виробниче обладнання Меблі, офісне та інше обладнання Незавер-шене будів-ництво Всього

На 1 січня 2014 р.
Первісна або переоцінена вартість 1,248,594 2,498,206 149,024 1458,797 5,354,624
Накопичений знос (416,916) (1,067,360) (73,415) - (1,557,691)

Залишкова вартість на 1 січня 2014 р. 831,678 1 430,846 75,609 1,458,797 3,796,930

Надходження 10,221 419,251 4,896 21,613 455,981
Вибуття (341) (6,718) (1,826) - (8,885)
Амортизаційні відрахування (112,399) (410,099) (22,715) - (545,213)
Результат переоцінки 185,769 1,028,280 20,846 - 1,234,895
Переведення в іншу категорію 2,221 809,371 (5,392) (806,200) -

Залишкова вартість на 31 грудня 2014 р. 917,149 3,270,931 71,418 674,210 4,933,708

На 31 грудня 2014 р.
Первісна або переоцінена вартість 985,326 3,439,198 78,222 674,210 5,176,956
Накопичений знос (68,177) (168,267) (6,804) - (243,248)

Залишкова вартість на 31 грудня 2014 р. 917,149 3,270,931 71,418 674,210 4,933,708
Рядок 1101 «Виробничі запаси»

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

Паливо (вугілля, газ, мазут) 331,320 602,618
Сировина та матеріали 43,945 49,457
Запасні частини 19,726 36,280

Всього товарно-матеріальних запасів 394,991 688,355

Станом на 31 грудня 2015 року товарно-матеріальні запаси показані за вирахуванням резерву на знецінення у сумі 47,183 тисяч гривень (на 31 грудня 2014 року – 57,430 тисяч гривень). Чиста зміна суми резерву на знецінення запасів за рік – зменьшення резерву у сумі 10,247 тисяч гривень.
Рядок 1125 «Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги», рядок 1130 «Дебіторська заборгованість за виданими авансами», рядок 1140 «Дебіторська заборгованість за розрахунками з нарахованих доходів», рядок 1155 «Інша поточна дебіторська заборгованість», рядок 1190 «Інші оборотні активи»
У тисячах гривень 31 грудня 2015р. 31 грудня 2014р.

Дебіторська заборгованість за основною діяльністю 1,903,203 1,852,699
Мінус: резерв на знецінення (46,841) (42,438)
Мінус: дисконтування (44 956) (44 956)
Інша дебіторська заборгованість - (8,540)
322,661 65,184
Мінус: резерв на знецінення (15,096) (16,298)

Всього фінансових активів 2,163,927 1,850,607

Передоплати за товари та послуги 19,998 10,300
Мінус: резерв на знецінення (639) (387)
Передплата з податку на прибуток - -
ПДВ до відшкодування - -
Інша дебіторська заборгованість 10,560 2,061

Всього нефінансових активів 29,919 11,974
Всього дебіторської заборгованості за основною діяльністю та іншої дебіторської заборгованості 2,193,846 1,862,581

Уся дебіторська заборгованість за основною діяльністю та інша дебіторська заборгованість деномінована в гривнях.
У складі резерву на знецінення дебіторської заборгованості за основною діяльністю та іншої дебіторської заборгованості відбулися такі зміни:
2015 рік
У тисячах гривень Дебіторська заборго-ваність за основною діяльністю Інша дебіторська заборго-ваність
Резерв на знецінення на 1 січня 42,438 16,298

(Сторно знецінення)/додаткові витрати на знецінення 15 231 373
Суми, повернуті (списані) протягом року (10,830) (1,575)

Резерв на знецінення на 31 грудня 46,841 15,096

Рядок 1125 «Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги», рядок 1130 «Дебіторська заборгованість за виданими авансами», рядок 1140 «Дебіторська заборгованість за розрахунками з нарахованих доходів», рядок 1155 «Інша поточна дебіторська заборгованість», рядок 1190 «Інші оборотні активи» (продовження)
2014рік
У тисячах гривень Дебіторська заборго-ваність за основною діяльністю Інша дебіторська заборго-ваність
Резерв на знецінення на 1 січня 44,956 15,683

(Сторно знецінення)/додаткові витрати на знецінення 13,409 2,207
Суми, повернуті (списані) протягом року (15,927) (1,592)

Резерв на знецінення на 31 грудня 42,438 16,298

Нижче поданий аналіз дебіторської заборгованості за основною діяльністю та іншої дебіторської заборгованості за кредитною якістю:
У тисячах гривень 31 грудня 2015 р. 31 грудня 2014 р.
У тисячах гривень Дебіторська заборго-ваність за основною діяльністю Інша дебіторська заборго-ваність Дебіторська заборго-ваність за основною діяльністю Інша дебіторська заборго-ваність

Поточна та не знецінена дебіторська заборгованість:
- ДП «Енергоринок» 588,482 - 1,188,938 -
- інших компаній 5,189 7,708 6,053 44,952

Всього поточної та не знеціненої дебіторської заборгованості 593,671 7,708 1,194,991 44,952

Прострочена та індивідуально знецінена заборгованість:
- прострочена менше ніж 30 днів 3,291 126,089 19,537 1,656
- прострочена від 30 до 90 днів 1,613 1,783 356,095 501
- прострочена від 90 до 180 днів 254,360 1,782 56,418 1,215
- прострочена від 180 до 360 днів 784,137 127,346 12,361 344
- прострочена від більш ніж 360 днів 266,131 57,953 213,297 16,516

Всього простроченої та індивідуально знеціненої дебіторської заборгованості 1,309,532 314,953 657,708 20,232

Мінус резерв на знецінення (46,841) (15,096) (42,438) (16,298)

Мінус эффект дисконтування - - (8,540) -
Всього 1,856,362 307,565 1,801,721 48,886

Вся прострочена, але не знецінена заборгованість вважається такою, що буде погашена.
Рядок 1165 «Гроші та їх еквіваленти»
У тисячах гривень 31 грудня 2015 р. 31 грудня 2014 р

Банківські рахунки 42,404 290,576

Грошові кошти, використання яких обмежене 59 12,578
Депозити до 3-х міс - 5

Всього грошових коштів та їх еквівалентів 42,463 303,359

Станом на 31 грудня 2015 року та 1 січня 2015 року грошові кошти та їх еквіваленти деноміновані в гривнях.
Усі кошти на банківських рахунках та строкові депозити не прострочені та не знецінені.
Станом на 31 грудня 2015 Компанія не мала фінансових інструментів, оцінюваних за справедливою вартістю.

Продовження тексту приміток

Рядок «Зареєстрований капітал»
Станом на 31 грудня 2015 року та 1 січня 2015 року ухвалена до випуску та випущена кількість простих акцій в обігу становила 12,790,541 акція номінальною вартістю 10 гривень за акцію. Усі акції повністю оплачені. Кожна проста акція має один голос при голосуванні.
Станом на 31 грудня 2015 року компанія «DTEK Holdings Limited» є контролюючою стороною Підприємства і на 31 грудня 2015 року володіє 45,1 % акціонерного капіталу «ПАТ «ДТЕК Західенерго». Компанія «DTEK Energy B V» володіє 27,1% акціонерного капіталу Компанії. Держава Україна, в особі Фонду Державного майна України є акціонером і володіє 25% + 1 акція.
Рядок 1510 «Довгострокові кредити банків», рядок 1515 «Інші довгострокові зобов'язання», рядок 1600 «Короткострокові кредити банків
У тисячах гривень 31 грудня 2015р. 31 грудня 2014 р.

Довгострокові кредити банків та небанківських організацій
Банківські позикові кошти - -
Кредити від небанківських організацій 1,261,007 977,033

Всього довгострокових кредитів банків та небанківських організацій 1,261,007 977,033

Короткострокові кредити банків та небанківських організацій
Банківські позикові кошти 780 513 930,347

Всього короткострокових кредитів банків та небанківських організацій 780 513 930,347

Всього довгострокових та короткострокових кредитів банків та небанківських організацій 2 041 520 1,907,380

Балансова вартість позикових коштів приблизно дорівнює їх справедливій вартості.
Кредити від небанківських установ отримані у доларах США.
Аналіз кредитів та позикових коштів Компанії за строками погашення подано далі:
У тисячах гривень 31 грудня 2015 р. 31 грудня 2014 р.

Строки погашення кредитів та позикових коштів:
- до 1 року 780,513 930,347
- 1-5 років 1,261,007 977,033

Всього довгострокових та короткострокових кредитів банків та небанківських організацій
2,041,520 1,907,380

Рядок 1515 «Інші довгострокові зобов'язання»
У тисячах гривень 31 грудня 2015 р. 31 грудня 2014 р.

Реструктуризована заборгованість перед ГП «Вугілля України» 98,032 99,545
Інші фінансові зобов'язання 3,473 3,473

Всього інших фінансових зобов'язань 101,505 103,018

Рядок 1521 «Довгострокові забезпечення витрат персоналу»
Компанія бере участь в обов'язковому державному пенсійному плані із встановленими виплатами, який передбачає достроковий вихід на пенсію працівників, що працюють на робочих місцях зі шкідливими та небезпечними для здоров'я умовами.
Зобов'язання з пенсійного забезпечення станом на 31 грудня 2015 року та 31 грудня 2014 року були визначені таким чином:
У тисячах гривень 31 грудня 2015 р. 31 грудня 2014 р.

Пенсійні виплати 159,740 140,436
Одноразові виплати при виході на пенсію 99,960 80,442

Всього балансових зобов'язань 259,700 220,878

У звіті про фінансові результати станом на 31 грудня 2015 визнані такі суми:
У тисячах гривень 2015 рік 2014 рік
Вартість поточних послуг 10,520 9,807
Процентні витрати 32,905 24,738
Визнана вартість послуг минулих періодів (8,950) (7,375)

Всього 34,475 27,170

Зміни у приведеній вартості зобов'язання за планом із встановленими виплатами, є такими:
У тисячах гривень 2015 рік 2014 рік
Зобов'язання за планом зі встановленими виплатами на 1 січня 220 878 199,118
Вартість поточних послуг 10,520 9,807
Процентні витрати
Актуарні збитки/(прибутки) 32 905
17,911 24,738
9,950
Пенсії виплачені (13,564) (15,362)
Секвестр (8,950) (7,373)
Зобов'язання за планом зі встановленими виплатами на 31 грудня 259,700 220 878
Основні застосовані актуарні припущення були такими:
31 грудня 2015 р. 31 грудня 2014 р.
Номінальна ставка дисконту 16,04% 16,04%
Номінальне збільшення заробітної плати До 2020г.10,00% До 2020г.7,00%
Коефіцієнт індекса інфляції
Коефіцієнт плинності персоналу 5,00%
1,18% 5,00%

1,36%
Рядок 1615 «Поточна кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги», рядок 1620 «Поточна кредиторська заборгованість за розрахунками з бюджетом», рядок 1625 «Поточна кредиторська заборгованість за розрахунками зі страхування», рядок 1630 «Поточна кредиторська заборгованість за розрахунками з оплати праці», рядок 1640 «Поточна кредиторська заборгованість за розрахунками з учасниками», рядок 1690 «Інші поточні зобов'язання»
У тисячах гривень 31 грудня 2015 р. 31 грудня 2014 р.

Кредиторська заборгованість за основною діяльністю 2,512,302 1,882,849
Кредиторська заборгованість за придбані основні засоби 69,294 97,203

Заробітна плата 19,220 18,061
Інша кредиторська заборгованість 342,472 194,726
Інші поточні зобов'язання 254,382 221,119

Всього кредиторська заборгованість за основною діяльністю та інші поточні зобов'язання 3,197,670 2,413,958

Станом на 31.12.2015р. 100% кредиторської заборгованості за основною діяльністю деноміновано у гривнях.
Рядок 1635 «Поточна кредиторська заборгованість за одержаними авансами»
Аванси отримані станом на 31 грудня 2015 року та 31 грудня 2014 року являють собою переважно передоплати, отримані від ДП «Енергоринок» за майбутні постачання електроенергії.
У тисячах гривень 31 грудня 2015 р. 31 грудня 2014 р..

Аванси отримані від:
- ДП «Енергоринок» 1,268,250 852,843
- інших компаній 1,476 659

Всього авансів отриманих 1,269,726 853,502

8 Примітки до звіту про фінансові результати
Рядок 2000 «Чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг) »
У тисячах гривень 2015 рік. 2014рік.

Реалізація електроенергії ДП «Енергоринок» 13,773,364 12,157,396
Реалізація теплової енергії 34,435 32,880

Всього чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг) 13,807,799 12,190,276
Рядок 2050 «Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг)»
У тисячах гривень 2015 рік. 2014 рік.

Вартість вугілля 13,402,228 9,283,051
Витрати на персонал, включаючи податки на заробітну плату 597 999 519,372
Амортизація основних засобів і нематеріальних активів 659,335 536,017
Вартість газу 121,134 349,957
Сировина та матеріали 524 567 207,899
Податки, крім податку на прибуток 387,120 393,342
Виробничі послуги 294 912 175,102
Інше 13 003 4,973

Всього собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг)» 16,000,298 11,469,713

Рядок 2120 «Інші операційні доходи»
У тисячах гривень 2015 рік. 2014 рік.

Реалізація послуг 27,004 15,877
Активи, отримані на безоплатній основі, фін.допомога 1 024 820 21,920
Продаж товарно-матеріальних запасів 5,234 2,741
-
Орендний дохід 2,204 1,836
Списання кредиторської заборгованості 12,766 15
Чиста зміна резерву на знецінення дебіторської заборгованості
за основною діяльністю, іншої дебіторської заборгованості -- 794
Отримане страхове відшкодування 47,984 10,410
Доход від курсовой різниці 1,952 31,702
Інші доходи 461 761

Всього інші операційні доходи 1,122,425 86,056

Рядок 2130 «Адміністративні витрати»
У тисячах гривень 2015 рік. 2014 рік.

Витрати на персонал, включаючи податки на заробітну плату 56 431 50,518
Амортизація основних засобів і нематеріальних активів 7,547 12,098
Податки, крім податку на прибуток 1,301 3,452
Вартість професійних послуг 25 939 32,613
Послуги банку 6,779 927
Транспортні витрати 26 80
Інше 10 780 11,618

Всього адміністративні витрати 108,803 111,306

Рядок 2180 «Інші операційні витрати»
У тисячах гривень 2015 рік. 2014 рік.

Чисті соціальні витрати 39 924 51,892
Нараховані штрафи та пеня 2,505 4,945
Чиста зміна резерву на знецінення товарно-
матеріальних запасів - 12,287
Чиста зміна резерву на знецінення дебіторської заборгованості
за основною діяльністю, іншої дебіторської заборгованості 4,592 -
Профспілкові витрати 28,958 18,706
Збиток від продажу необоротних активів 5,606 -
Собівартість інших послуг 12,549 6,026
Інше 46 363 75,588

Всього інших операційних витрат 140,497 169,444

Рядок 2220 «Інші фінансові доходи», рядок 2250 «Фінансові витрати
У тисячах гривень 2015 рік 2014 рік

Прибуток при визнанні довгострокових інших зобов’язань –
Ефект дисконтування - -
Процентні доходи за депозитами 8,210 41,903
Процентні доходи за довгостроковою реструктуризованою дебіторською заборгованістю 23,033 15,149

Всього фінансових доходів 31,243 57,052

Процентні витрати за позиковими коштами 218,389 130,359
Ефект дисконтування інших зобов’язань 19,792 23,377
Ефект дисконтування пенсійних зобов’язань 32,905 24,738
Процентні витрати за довгостроковими іншими зобов’язаннями 2,256 2,247
Інші фінансові витрати 8,937 38,155

Всього фінансових витрат 282,279 218,876

Рядок 2300 «Витрати (дохід) з податку на прибуток»
Відмінності між українськими правилами оподаткування та МСФЗ призводять до виникнення певних тимчасових різниць між балансовою вартістю активів та зобов’язань для цілей фінансового звітування та їхньою податковою базою. У грудні 2010 року Україна прийняла новий Податковий кодекс, який набув чинності з 1 січня 2011 року. Станом на 31 грудня 2015 року відстрочені податкові активи та зобов’язання оцінюються із використанням ставки 18%, яка передбачено Податковим кодексом. У грудні 2014 року прийнятий закон «Про внесення змін до Податкового кодексу України та деяких законодавчих актів України щодо податкової реформи» згідно якого були наведені різниці, що виникають при обчислюванні амортизації, формуванні резервів (забезпечень), інших різниць та вплив їх на фінансовий результат до оподаткування.

Рядок 2300 «Витрати (дохід) з податку на прибуток» (продовження)
У тисячах гривень 1 січня
2015 р. (Віднесено)/ кредитовано на фінансовий результат (Віднесено)/ кредитовано в капітал 31 грудня
2015 р.
Податковий ефект тимчасових різниць, які зменшують суму оподаткування
Товарно-матеріальні запаси 10,698 (10,698) - -
Резерв зобов’язань з пенсійного забезпечення 39,199 3,765 3,223 46,187
Кредиторська заборгованість за основною діяльністю та інша кредиторська заборгованість 56,726 (4,253) - 52,473
Інші 18,878 (13,949) - 4,929

Валовий відстрочений податковий актив 125,501 (25.135) 3,223 103 589

Податковий ефект тимчасових різниць, які збільшують суму оподаткування
Основні засоби (62,335) 140,040 (298,261) (220,556)
Інші зобов’язання - - -

Всього відстроченого податкового зобов’язання (62,335) 140,040 (298 261) (220 556)

Визнаний відстрочений податковий актив (зобов’язання) 63,166 114 905 (295,038) (116 967)

Рядок 2300 «Витрати (дохід) з податку на прибуток» (продовження)

У тисячах гривень	1 січня 2014 р.	(Віднесено)/ кредитовано на фінансовий результат	(Віднесено)/ кредитовано в капітал	31 грудня 2014 р.
Податковий ефект тимчасових різниць, які зменшують суму оподаткування				
Товарно-матеріальні запаси	7,761	2,937	-	10,698
Дебіторська заборгованість за основною діяльністю та інша дебіторська заборгованість	10,983	(10,983)	-	-
Резерв зобов’язань з пенсійного забезпечення	31,858	5,550	1,791	39,199
Довгострокова дебіторська заборгованість	5	(5)	-	-
Кредиторська заборгованість за основною діяльністю та інша кредиторська заборгованість	53,264	3,462	-	56,726
Інші	26,354	(7,476)	-	180878
Валовий відстрочений податковий актив	130,225	(6,515)	1,791	125,501
Податковий ефект тимчасових різниць, які збільшують суму оподаткування				
Основні засоби	(27,030)	186,975	(222,280)	(62,335)
Інші зобов’язання	(39,140)	39,140	-	
Всього відстроченого податкового зобов’язання	(66,170)	226,115	(222,280)	(62,335)
Визнаний відстрочений податковий актив	64,055	219,600	(220,489)	63,166