Титульний аркуш

Підтверджую ідентичність електронної та паперової форм інформації, що подається до Комісії, та достовірність інформації, наданої для розкриття в загальнодоступній інформаційній базі даних Комісії.

Генеральний директор (посада) _____ (підпис) Коваль І.І. (прізвище та ініціали керівника)

М.П.

20.04.2011 (дата)

Річна інформація емітента цінних паперів
за 2010 рік

1. Загальні відомості

1.1. Повне найменування емітента
Публічне акціонерне товариство"ДТЕК ПЕМ-Енерговугілля"
1.2. Організаційно-правова форма емітента
Публічне акціонерне товариство
1.3. Ідентифікаційний код за ЄДРПОУ емітента
00169845
1.4. Місцезнаходження емітента
Донецька обл. Воровиловський район р-н 83001 Донецьк вул.Челюскінців буд.151
1.5. Міжміський код, телефон та факс емітента
0623870999 0623870998
1.6. Електронна поштова адреса емітента
LGavrilova@pes.dn.ua

2. Дані про дату та місце оприлюднення річної інформації

2.1. Річна інформація розміщена у загальнодоступній інформаційній базі даних Комісії 20.04.2011 (дата)

2.2. Річна інформація опублікована у Бюлетень цінні папери №75 (номер та найменування офіційного друкованого видання) 22.04.2011 (дата)

2.3. Річна інформація розміщена на власній сторінці (за наявності) _____ (адреса сторінки) в мережі Інтернет _____ (дата)

Зміст

Відмітьте (X), якщо відповідна інформація міститься у річній інформації

1. Основні відомості про емітента:
   а) ідентифікаційні реквізити, місцезнаходження емітента X
   б) інформація про державну реєстрацію емітента X
   в) банки, що обслуговують емітента X
   г) основні види діяльності X
   ґ) інформація про одержані ліцензії (дозволи) на окремі види діяльності X
   д) відомості щодо належності емітента до будь-яких об'єднань підприємств
   е) інформація про рейтингове агентство
   є) інформація про органи управління емітента
2. Інформація про засновників та/або учасників емітента та кількість і вартість акцій (розміру часток, паїв) X
3. Інформація про чисельність працівників та оплату їх праці X
4. Інформація про посадових осіб емітента:
   а) інформація щодо освіти та стажу роботи посадових осіб емітента X
   б) інформація про володіння посадовими особами емітента акціями емітента X
5. Інформація про осіб, що володіють 10 відсотками та більше акцій емітента X
6. Інформація про загальні збори акціонерів X
7. Інформація про дивіденди
8. Інформація про юридичних осіб, послугами яких користується емітент X
9. Відомості про цінні папери емітента:
   а) інформація про випуски акцій емітента X
   б) інформація про облігації емітента
   в) інформація про інші цінні папери, випущені емітентом
   г) інформація про похідні цінні папери
   ґ) інформація про викуп власних акцій протягом звітного періоду
   д) інформація щодо виданих сертифікатів цінних паперів
10. Опис бізнесу X
11. Інформація про майновий стан та фінансово-господарську діяльність емітента:
   а) інформація про основні засоби емітента (за залишковою вартістю) X
   б) інформація щодо вартості чистих активів емітента X
   в) інформація про зобов'язання емітента X
   г) інформація про обсяги виробництва та реалізації основних видів продукції X
   ґ) інформація про собівартість реалізованої продукції X
12. Інформація про гарантії третьої особи за кожним випуском боргових цінних паперів
13. Відомості щодо особливої інформації та інформації про іпотечні цінні папери, що виникала протягом звітного періоду X
14. Інформація про стан корпоративного управління X
15. Інформація про випуски іпотечних облігацій
16. Інформація про склад, структуру і розмір іпотечного покриття:
   а) інформація про розмір іпотечного покриття та його співвідношення з розміром (сумою) зобов'язань за іпотечними облігаціями з цим іпотечним покриттям
   б) інформація щодо співвідношення розміру іпотечного покриття з розміром (сумою) зобов'язань за іпотечними облігаціями з цим іпотечним покриттям на кожну дату після змін іпотечних активів у складі іпотечного покриття, які відбулися протягом звітного періоду
   в) інформація про заміни іпотечних активів у складі іпотечного покриття або включення нових іпотечних активів до складу іпотечного покриття
   г) відомості про структуру іпотечного покриття іпотечних облігацій за видами

іпотечних активів та інших активів на кінець звітного періоду
г) відомості щодо підстав виникнення у емітента іпотечних облігацій прав на іпотечні активи, які складають іпотечне покриття за станом на кінець звітного року
17. Інформація про наявність прострочених боржником строків сплати чергових платежів за кредитними договорами (договорами позики), права вимоги за якими забезпечено іпотеками, які включено до складу іпотечного покриття
18. Інформація про випуски іпотечних сертифікатів
19. Інформація щодо реєстру іпотечних активів
20. Основні відомості про ФОН
21. Інформація про випуски сертифікатів ФОН
22. Інформація про осіб, що володіють сертифікатами ФОН
23. Розрахунок вартості чистих активів ФОН
24. Правила ФОН
25. Річна фінансова звітність X
26. Копія(ї) протоколу(ів) загальних зборів емітента, що проводились у звітному році (для акціонерних товариств) (додається до паперової форми при поданні інформації до Комісії) X
27. Аудиторський висновок X
28. Річна фінансова звітність, складена відповідно до Міжнародних стандартів бухгалтерського обліку (у разі наявності)
29. Звіт про стан об'єкта нерухомості (у разі випуску цільових облігацій, виконання зобов'язань за якими забезпечене об'єктами нерухомості)
30. Примітки: Щодо пункту 1д) "Емітент до будь -яких об'єднань не належить"
Щодо пункту 1с) "Узв'зку з постійно змінюючим законодавством у звітному році рейтингування не проводилось
Щодо пункту 1є) "Не заповнюють емітенти-акціонери товариства(3.8)
Щодо пункту 7"Дивіденди не нараховувались та не сплачувались
Щодо пункту 9а)черговими загальними зборами акціонерів прийняте рішення про дематеріалізацію,переведення випуску простих іменних акцій ВАТ "ПЕМ-Енерговугілля" випущених у документарній формі в без документарну форму існування (протокол загальних зборів №1 від 12.04.2010р..
Щодо пунктів 9б,в,п.15-24" Ніякі інші цінні папери,крім акцій товариства не випускались"
Щодо пункту 9г)"Похідних цінних паперів немає"
Щодо пункту 9г)"викупа власних акцій протягом звітного періоду емітентом не було"
щодо пункту 9д)"виданих сертифікати цінних паперів небуло,тому що здійснена дематеріалізація(бездокументарна форма існування акцій),сертифікати акцій погашено. "
Щодо пункту 12 "Забов'язань емітента за кожним випуском боргових цінних паперів,за якими надано гарантій небуло"
Щодо пункту 28 "Товариство не складає річну фінансову звітність відповідно до МФС"
Щодо пункту 29 "Звіт не складено тому,що товариство не випускало цільові облігації
З дати державної реєстрації Статуту ПАТ "ДТЕК ПЕМ -Енерговугілля" №12661050015000089 від 06.04.2011р. одержано свідоцтво про державну реєстрацію юридичної особи Публічне акціонерне товариство "ДТЕК ПЕМ-Енерговугілля" серії А01 №715141 з датою заміни від 06.04.2011року.

3. Основні відомості про емітента

3.1. Ідентифікаційні реквізити, місцезнаходження емітента

3.1.1. Повне найменування
Публічне акціонерне товариство"ДТЕК ПЕМ-Енерговугілля"

3.1.2. Скорочене найменування (за наявності)
ПАТ" ДТЕК ПЕМ-Енерговугілля"

3.1.3. Організаційно-правова форма
Публічне акціонерне товариство

3.1.4. Поштовий індекс 83001

3.1.5. Область, район
Донецька область Ворошиловський район р-н

3.1.6. Населений пункт Донецьк

3.1.7. Вулиця, будинок
вул.Челюскінців буд.151

3.2. Інформація про державну реєстрацію емітента

3.2.1. Серія і номер свідоцтва А01 №715141

3.2.2. Дата державної реєстрації 06.04.2011

3.2.3. Орган, що видав свідоцтво
виконавчий комітет Донецької міської ради

3.2.4. Зареєстрований статутний капітал (грн.) 10 189 584,06

3.2.5. Сплачений статутний капітал (грн.) 10 189 584,06

3.3. Банки, що обслуговують емітента

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

3.3.2. МФО банку 334970

3.3.3. Поточний рахунок 26007088200

3.3.4. Найменування банку (філії, відділення банку), який обслуговує емітента за поточним рахунком у іноземній валюті немає

3.3.5. МФО банку немає

3.3.6. Поточний рахунок немає

3.4. Основні види діяльності

40.13.0 - Розподілення електроенергії
51.70.0 - Інші види оптової торгівлі
45.21.1 - загальне будівництво будівель(нові роботи,роботи з замінами)

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

Вид діяльності	Номер ліцензії (дозволу)	Дата видачі	Державний орган, що видав	Дата закінчення дії ліцензії (дозволу)
1	2	3	4	5
Будівельна діяльність	АВ 316294	25.05.2007	Міністерство будівництва,архітектури та житлово-комунального господарства України	25.05.2012
Опис	Термін дії ліцензії продовжується. Прогноз щодо продовження дії-прогнозує подовжити дії ліцензії			
Передача електричної енергії місцевими (локальними)електричними мережами	АБ220516	08.09.2005	Національна комісія регулювання електроенергетики України(НКРЕ)	Термін дії ліцензії продовжується.
Опис	Термін закінчення дії ліцензії-безстроковий.Термін початка дії ліцензії			

	з 30.10.1996р.			
Постачання електричної енергії за регульованим тарифом	АБ220517	08.09.2005	Національна комісія регулювання електроенергії України (НКРЕ)	Термін дії ліцензії продовжується.
Опис	Термін закінчення дії ліцензії-безстроковий.Термін початка дії ліцензії з 25.12.1996			
Проведення вимірювань у сфері поширення державного метрологічного нагляду	Свідоцтво про атеста	02.04.2009	Державне підприємство "Донецький регіональний науково-виробничий центр стандартизації,метрології т	01.04.2012
Опис	Термін дії до 01.04.2012 р. Прогноз щодо продовження дії-прогнозує подовжити дії ліцензії, Свідоцтво про атестацію № ВЛ -078/09 .Державне підприємство "Донецький регіональний науково-виробничий центр стандартизації,метрології та сертифікації"ДП "Донецькстандартметрологія" Термін дії колишнього Свідоцтва про атестацію №380-06 .Державне підприємство "Донецький регіональний науково-виробничий центр стандартизації,метрології та сертифікації"ДП "Донецькстандартметрологія" закінчився 31.03.2009 року			
Постачання електричної енергії за перегульованим тарифом	АБ220518	08.09.2005	Національна комісія регулювання електроенергетики України (НКРЕ)	Термін дії ліцензії продовжується.
Опис	Термін дії безстроковий.Термін початка дії ліцензії з 30.10.1996р			
На продовження виконання роботи підвищеної небезпеки:-огляд(крім первинного та позачергового),випробування та експертне обстеження електроустановок до та понад 100В(високовольтні розподільчати пристрої,трансформаторні підстанції,стаціонарні електродвигун	Дозвіл 1431.06.30-40	02.06.2006	Держпромгірнагляд	02.06.2011
Опис	Термін дії до 2011р.Прогноз щодо продовження дії-прогнозує подовжити дії ліцензії, На продовження виконання роботи підвищеної небезпеки:-огляд(крім первинного та позачергового),випробування та експертне обстеження електроустановок до та понад 100В(високовольтні розподільчати пристрої,трансформаторні підстанції,стаціонарні електродвигуни та ін. Дозвіл 1431.06.30-40.10.5			
Роботи по монтажу,ревізії,наладці,ремонту та випробуванню електромеханічного та енергетичного устаткування,в тому числі компресорів,підіймальних	Дозвіл на початок	02.08.2001	Комітет по нагляду за охороної праці Теруправління держнадзорохоронпраці по Донецької області	Термін дії ліцензії продовжується.

установок профілактичного ремонту високовольтних двигунів,вибухозахищенного та рудникового обладнання шахт				
Опис	Термін дії безстроковий.Дозвіл на початок роботи №373.01.14.61124			
Свідоцтво про знак для товарів і послуг відповідно до ЗУ"Про охорону прав на знаки для товарів і послуг"	СвідоцтвоUA36902	15.01.2004	Державний департамент інтелектуальної власності	26.10.2011
Опис	Термін дії до 2011р. Прогноз щодо продовження дії-прогнозує подовжити дії ліцензії,			
Выполнение работ повышенной опасности,эксплуатация машин,механизмов и оборудования повышенной опасности	Разрешение	11.01.2007	Территориальное управление Госпромгорнадзора по Донецкой области	11.01.2010
Опис	Термін дії до 2010р.Прогноз щодо продовження дії-прогнозує подовжити дії ліцензії, Разрешение 0005.07.14.-40.10.5			
Виконання робіт підвищеної небезпеки,експлуатація обладнання підвищеної небезпеки	Дозвіл 0736.07	25.06.2007	Теруправління Держгірпромнагляду по Донецькій області м.Донецьк	25.06.2012
Опис	Термін дії до 2012р. Прогноз щодо продовження дії-прогнозує подовжити дії ліцензії, Дозвіл 0736.07.14-40.13.0 Експлуатація обладнання підвищеної небезпеки:підіймальні споруди-ліфт;електроустановки та електроустаткування;сварочного оборудования.			
Разрешение на размещение отходов в 2010 году	№ 13.50	27.10.2009	Государственное Управление охраны окружающей природной среды в Донецкой области	01.01.2011
Опис	Термін дії початка з 01.01.10 р..Термін закінчення дії 2011.Прогоноз щодо продовження дії-погнозує продовжити .			
Разрешение на эксплуатацию обьекта обращения с опасными отходами	№ 051	26.05.2009	Управление экологической безопасности Донецкого городского Совета	31.12.2010
Опис	Термін дії початка з 01.01.10 р..Термін закінчення дії 2010.Прогонз щодо продовження дії-погнозує продовжити .			
Експлуатація об'єкта поводження з небезпечними відходами	Дозвіл026	07.06.2010	Донецька міська рада управління екологічної безпеки	31.12.2011
Опис	Термін дії початка з 01.01.2011р.Термін закінчення дії 31.12.2011р.Прогноз щодо продовження дії-прогнозує продовжити			
Виконання робіт підвищеної небезпеки:зварювальні,газополум'яні та паяльні роботи,роботи із застосуванням ручних електро-,пневмомашин та інструментів;роботи в колодязях,траншеях,котлованах;	Дозвіл№0010.10.14-40	11.01.2010	Державний комітет України з промислової безпеки,охорони праці та гірничого нагляду(Держгірпромнагляд	11.01.2015

роботи верхолазні і на висоті,в тому числі з риштувань;ремонт дах				
Опис	Державний комітет України з промислової безпеки,охорони праці та гірничого нагляду(Держгірпромнагляд) Територіальне управління Держгірпромнагляду по Донецькій області Термін дії початка з 11.01.2010р.Термін закінчення дії 2015р.Прогноз щодо продовження дії-прогнозує продовжити			
Розміщення відходів у 2011 році	Дозвіл №1336	07.06.2010	Міністерство охорони навколишнього природного середовища УкраїниДержавне управління охорони навкол	01.01.2012
Опис	Міністерство охорони навколишнього природного середовища України Державне управління охорони навколишнього природного середовища в Донецькій області Термін дії початка з 01.01.2011р.Термін закінчення дії 2012р.Прогноз щодо продовження дії-прогнозує продовжити			

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

Найменування юридичної особи засновника та/або учасника	**Код за ЄДРПОУ засновника та/або учасника**	**Місцезнаходження**	**Відсоток акцій (часток, паїв), які належать засновнику та/або учаснику (від загальної кількості)**
Донецьке регіональне відділення Фонду державного майна України (засновник)	13511245	Донецька обл. Ворошиловський р-н 83000 м,Донецьк Артема буд.97	0
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	0

5. Інформація про чисельність працівників та оплату їх праці

Середньооблікова чисельність штатних працівників - 906 чол.

Середньооблікова чисельність позаштатних працівників та осіб, які працюють за сумісництвом - 20 чол.

Чисельність працівників, які працюють на умовах неповного робочого часу (дня, тижня) - 21 чол.

Фонд оплати праці у звітному 2010 році - 34 764,5 тис.грн.

Фонд оплати праці у попередньому році (2009р.) - 29953,7 тис.грн.

Факт зміни розміру фонду оплати праці, його збільшення або зменшення відносно попереднього року - 4 810,8 тис.грн.

Факти збільшення фонду оплати праці за 2010 рік відносно 2009 року :

- підвищення посадових окладів (тарифних ставок) з урахуванням вимог Закону України "Про встановлення прожиткового мінімуму та мінімальних зарплат" від 20.10.2009 № 1646-VI;

-виплати працівникам винагороди за вислугу років (згідно з Колективним договором ВАТ "ПЕМ-Енерговугілля")
-виплати працівникам ВАТ "ПЕМ-Енерговугілля", які звільнені на пенсію за власним бажанням (згідно з Колективним договором ВАТ "ПЕМ-Енерговугілля").
Кадрова програма емітента-спрямована на забезпечення рівня кваліфікації її працівників операційним потребам. Основними категоріями працівників на підприємстві являються інженерно-технічний склад,оперативний,ремонтний обслуговуючий персонал та молодший обслуговуючий персонал. Усі роботи ведуться кваліфікаційним персоналом, якісний склад котрого: за віком: від 19 до34 років - 258 чол. від 35 до 50 років - 295 чол.,від 50 до 59 років – 268 чол., від 60 років та більше - 99 чол. Загальна чисельність 920 чоловік. За рік підвищили кваліфікацію 150 осіб: керівники - 61 чол; професіонали, фахівці- 30 чол.; кваліфіковані та інші робітники - 59 чоловік; в тому числі безпосередньо на виробництві 40 чол., кваліфіковані та інші-40 чол.; у навчальних закладах різних типів за договорами - 110 чол.; за кордоном - 1 чол.
Підготовка кадрів. Навчено новим професіям - 134 чол.,безпосередньо на виробництві- 40 чол., у навчальних закладах різних типів за договорами - 94 чол.
По стажу на нашому підприємстві роблять: від 1року до 2 років - 150 чол., від 3 років до 4 років - 106 чоловік, від 5-6 років - 73 чол.,7-9 років - 129чол., більш 10 років - 383 чоловік.
Не дивлячись на тривалий термін експлуатації устаткування підстанцій, ТП і ліній електропередач воно підтримується в технічно-справному стані, в результаті своєчасного проведення планових і поточних ремонтів. Такий результат досягнутий завдяки постійній роботі по підбору і розстановці кадрів, як ІТР так і робітників, та підвищенню кваліфікації робітників.
Колективним договіром передбачени соціальні пільги для робітників підприємства:виходячи з реальних фінансових можливостей підприємства адміністрація може:-проводити часткову компенсацію,не більш за 50% вартості навчання в учбових закладах співробітників або їх дітей при умові успішного навчання;-надавати робітникам пільгові (безвідсоткові) займи(позики) на умовах передбачених відповідним Положенням "Про порядок надання пільгових (безвідсоткових)позик, які мають цільове призначення ,за рахунок коштів підприємства";-надавати робітникам путівки на санаторно-курортне лікування або відпочинок один раз на два роки з оплатою до 70% суми,без перевищення 10 прожиткових мінімумов,в межах виданих коштів на ці розходи;-виплачувати компенсацію за проїзд в загальновідомому транспорті при виконанні трудових обов'язків;-кожний працівник,який входе до облікового составу підприємства має право на надання йому цільової одноразової допомоги за рахунок коштів підприємства у випадках передбачених колективним договіром. Турбота про створення безпечних, здорових і нешкідливих умов праці постійно знаходиться під контролем керівництва підприємства і профспілкового комітету.Станом на31.12.2010 Підприємство має страховє забезпечення від нещасних випадків на транспорті.. За звітний період було надано соціальних пільгів на суму 1,2 млн.грн. У тому числі: матеріальна допомога 0,1 млн.грн.; підвищення кваліфікації-0,2млн.грн.;заохочення к ювілейним датам-0,5млн.грн.;навчання - 0,1млн грн.;Інші-0,3млн.грн.

6. Інформація про посадових осіб емітента

6.1. Інформація щодо освіти та стажу роботи посадових осіб емітента

6.1.1. Посада

Наглядова рада

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

ТОВ Донбаська паливно-енергетична компанія

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

ЄДРПОУ 34225325

6.1.4. Рік народження 6.1.5. Освіта6.1.6. Стаж керівної роботи (років)

6.1.7. Найменування підприємства та попередня посада, яку займав

6.1.8. Опис

Рішення загальних зборів акціонерів від 29.04.2007р. протокол №1 Наглядова рада Товариства обрана юридична особа, яка представляє інтереси акціонерів та здійснює захист їх прав у період між проведенням Загальних зборів, контролює і регулює діяльність Генерального директора в межах повноважень визначених Статутом та Положенням про Наглядову раду, котрі затверджуються загальними зборами акціонерів, надає доручення перевірок фінансово-господарської діяльності Ревізійній комісії. Винагорода,в тому числі у натуральній формі ,не передбачена.Повноваження та обов'язки : визначення основних напрямків діяльності Товариства,затвердження його планів бюджетів) та звітів про їх виконання ;призначення особи,що буде виконувати обов'язки Генерального директора або його звільнення ;прийняття рішень про притягнення до відповідальності Генерального директора та особи,що виконує обов'яки Генерального директора ;затвердження організаційної структури Товариства;затвердження внутрішніх документів Товариства,які регулюють роботу органів управління Товариства та впливають на права та обов'язки акціонерів Товариства;надання дозволу Генеральному директору Товариства на відчуження та (або) придбання ,набуття у власність іншим способом корпоративних прав ,деривативів інших юридичних осіб;надання попереднього дозвілу Генеральному директору Товариства на вчинення наступних правочинів:-видача від імені Товариства будь-яких порук та (або)гарантій,укладення правочинів про заставу майна Товариства;-здійснення дарування та (або)жертвування нерухомого майна Товариства;-здійснення правочинів,сума яких перевищує 5 000 000 грн.;прийняття рішення про придбання(викуп)Товариством випущених ним акцій,а також про їх наступний продаж(розподіл);прийняття рішення про випуск облігацій Товариства;надання доручень Ревізійній комісії (Ревизору) на проведення перевірок фінансово-господарської діяльності Товариства,його дочірніх підприємств,філій,представництв,відділень інших відокремлених підрозділів,виробничих структурних підрозділів та функціональних структурних підрозділів апарату управління;прийняття рішення про проведення загальних зборів акціонерів Товариства,затвердження порядку денного,а також розгляд пропозицій щодо змін до порядку денного,проектів рішень та документів,що виносяться на затвердження загальних зборів;затвердження умов договору на ведення реєстру власників іменних цінних паперів Товариства;прийняття рішення про участь у створенні і діяльності інших юридичних осіб, у тому числі господарських товариств,об 'єднань підприємства у відповідності з Статутом,чинним законодавством,а також про вихід з них;грошова оцінка матеріальних цінностей,цінних паперів і майнових прав, що передаються акціонерами в оплату акцій Товариства;
вибір аудитору;затвердження складу,обсягу та порядку захисту відомостей, що становлять комерційну таємницю та конфеденційну інформацію. Всі визначені повноваження та обов'язки належать до виключної компетенції Наглядової ради та не можуть бути передані на розгляд Генеральному директору Товариства.Змін протягом року не було.

6.1.1. Посада Ревізійна комісія

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

ДТЕК Holdings Limited

6.1.3. Паспортні дані фізичної особи (серія, номер, дата видачі, орган, який видав) або ідентифікаційний код за ЄДРПОУ юридичної особи 174860

6.1.4. Рік народження 6.1.5. Освіта 6.1.6. Стаж керівної роботи (років) 6.1.7. Найменування підприємства та попередня посада, яку займав

6.1.8. Опис.

Рішенням загальних зборів акціонерів від 29.04.2007р. протокол №1 Ревізійна комісія Товариства обрана юридична особа, яка представляє інтереси акціонерів та здійснює контроль за фінансово-господарською діяльностю Товариства діє на підставі Статута та Положення про Ревізійну комісію та чинного законодавства України. Контролюючий орган Товариства

створюється та відкликається загальними зборами акціонерів, доповідає про результати проведених нею перевірок загальним зборам акціонерів, Наглядовій раді та акціонерам, які ініціювали перевірку. Без висновку Ревізійної комісії загальні збори акціонерів не мають права затверджувати річний баланс Товариства..Винагорода, в тому числі у натуральній формі, не передбачена.Повноваження та обов'язки :контролює ефективне використання Генеральним директором активів Товариства;контролює цільове використання Генеральним директором прибутку Товариства;контролює діяльність Генерального директора щодо виконання Товариством своїх забов'язань перед контрагентами і третіми особами;контролює дотримання Генеральним директором встановлених Статутом обмежень його повноважень;контролює дотримання чинного законодавства щодо організації та ведення бухгалтерського та податкового обліку Генеральним директором та головним бухгалтером Товариства.Ревізійна комісія зобов'язана вимагати скликання позачергових зборів у разі виникнення загрози суттєвим інтересам Товариства або виявлення зловживань,які вчинені посадовими особами Товариства.Змін протягом року не було.

6.1.1. Посада Генеральний директор

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

Фоменко Олександр Валерійович

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

ВА 013516 25.07.1995 Кіровським РВДМУУМВС України в Донецькій обл.

6.1.4. Рік народження 1976

6.1.5. Освіта. Вища. Донецький Державний технічний університет 1998р., "Електричні частки електричних станцій", інженер-електрик.

6.1.6. Стаж керівної роботи (років) 10

6.1.7. Найменування підприємства та попередня посада, яку займав

голова правління ВАТ "ПЕМ-Енкерговугілля"

6.1.8. Опис.

Учень Донецького Державного технічного університету- 5 років., інженер виробничої лабораторії служби релейного захисту, електроавтоматики та електровимірювання Кіровських електричних мереж ВАТ "Донецькобленерго" -8 років, інженер підприємства енергетичного постачання "Горсперго" - 5 місяців, головний інженер, заступник головного інженера з перспективного розвитку електричних мереж- начальник служби перспективного розвитку ТОВ "Сервіс-Інвест" -5 років, голова правління ВАТ "ПЕМ-Енерговугілля" -1 рік, з 2006 року по 23.04.2010р - генеральний директор ВАТ "ПЕМ-Енерговугілля". Перебував на посаді генерального директора- 4роки 1місяць .Посадова особа непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має. Генеральний директор є виконавчим органом товариства і здійснює керівництво поточної діяльності в межах повноважень визначених Статутом та Положенням.Виконавчий орган товариства створюється та відкликається загальними зборами акціонерів товариства, вирішує всі питання діяльності акціонерів, Наглядової ради. Розмір виплаченої заробітної плати відповідає умовам трудового договору (контракту). Інші види винагород, в тому числі в натуральній формі, не виплачувались.Повноваження та обов'язки : всі питання діяльності Товариства,організує розроботку та надає на затвердження Наглядовій раді плани(бюджети) та звітує перед Наглядовою радою Товариства в строки і по формах,які затверджено відповідними рішеннями Наглядової ради;наймає та звільняє працівників Товариства,бере участь у колективних переговорах та укладає колективний договір від імені роботодавця;заохочує та накладає стягнення на працівників Товариства;організує розробку та надає на затвердження Наглядовій раді пропозиції щодо організаційної структури Товариства,затверджує штатний розклад Товариства; прийняття рішень: щодо організації і ведення діловодства в Товаристві; щодо організації і ведення бухгалтерського обліку в Товаристві ;щодо виконання Товариством своїх зобов'язань перед контрагентами і третіми особами;щодо ефективного використання активів Товариства,майна Товариства в розмірах і на

цілі,передбачені планом (бюджетом); видача від імені Товариства будь-яких порук та (або)гарантій,укладення правочинів про заставу майна Товариства;-здійснення дарування та (або)жертвування нерухомого майна Товариства;-здійснення правочинів,сума яких перевищує 5000000 грн.; організує роботу щодо скликання і проведення загальних зборів акціонерів Товариства, розробляє Положення про склад,обсяг та порядок захисту відомостей,що становлять комерційну таємницю та конфеденційну інформацію.Всі визначені повноваження належать до компетенції Генерального директора товариства,може бути змінено відповідним рішенням Загальних зборів акціонерів або Наглядової ради.Відбулися зміни протягом року . Рішенням наглядової ради Товариства (протокол б/н від 23.04.2010 р.)розірвані трудові відносини з Генеральним директором Фоменко О.В. з 23.04.2010р. у зв'язку з поданою заявою про звільнення за власним бажанням .

6.1.1. Посада Виконуючий обов'язки генерального директора

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

Коваль Ігор Іванович

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

ВС 316103 22.06.2000 Ясинуватським МВУМВС України в Донецькій обл.

6.1.4. Рік народження 1971

6.1.5. Освіта. Вища.Донецький ДТУ 1998р.,"Електричні системи та мережі",інженер-електрик.Донецька Державна академія 2003р.,після дипломна освіта-менеджер-економіст.

6.1.6. Стаж керівної роботи (років)-8

6.1.7. Найменування підприємства та попередня посада, яку займав

Головний інженер Ясинуватських РЕМ Донецьких Західних мереж

6.1.8. Опис.Відбулися зміни протягом року. На посаду замість звільненої особи Рішенням наглядової ради Товариства (протокол б/п від 23.04.2010 р.) покладено тимчасове виконання обов'язків та здійснення повноважень Генерального директора Товариства на технічного директора Коваля Ігоря Івановича,який приступив до тимчасового виконання своїх обов'язків з 26.04.10р (наказ №109/к від 26.04.10р.) . 05.04.2011року затверджено на посаду генерального директора. Строк на який призначено- не визначен(до обрання Генерального директора). Перебува на посаді технічного директора ВАТ "ПЕМ-Енерговугілля"5 років.Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має. Посада ,яку обіймав протягом своєї діяльності: слюсар механо-складальних робіт на Ясинуватському механічному заводі-1місяць,служба в рядах Радянської Армії-2 роки, слюсар інструментальник -вагонне депо станції Ясинуватська Донецької залізниці -8 місяців, електромонтер по ремонту повітряних ЛЕП на Донецькому Західному ПЕМ "Донбасенерго",учень Донецького Державного технічного університету- 5 років. Освіта за фахом- електричні системи та мережі.Кваліфікація інженер-електрик.Учень Донецького Державного технічного університету-2 роки,освіта менеджер-економіст,Донецькі Західні електричні мережі: інженер служби високовольтних передач-3 роки, ведучий інженер служби ліній-1 рік, головний інженер-3 роки.

В.О.Генерального директора є виконавчим органом товариства і має всі права і повноваження та несе всі обов'язки Генерального директора товариства,передбачені чинним законодавством,здійснює керівництво поточної діяльності в межах повноважень визначених Статутом та Положенням.Виконавчий орган товариства створюється та відкликається загальними зборами акціонерів товариства, вирішує всі питання діяльності акціонерів, Наглядової ради. Розмір виплаченої заробітної плати відповідає умовам трудового договору (контракту). Інші види винагород, в тому числі в натуральній формі, не виплачувались.

Повноваження та обов'язки : всі питання діяльності Товариства,організує розроботку та надає на затвердження Наглядовій раді плани(бюджети) та звітує перед Наглядовою радою Товариства в строки і по формах,які затверджено відповідними рішеннями Наглядової ради;наймає та звільняє працівників Товариства,бере участь у колективних переговорах та укладає колективний договір від імені роботодавця;заохочує та накладає стягнення на працівників

Товариства;організує розробку та надає на затвердження Наглядовій раді пропозиції щодо організаційної структури Товариства,затверджує штатний розклад Товариства; прийняття рішень: щодо організації і ведення діловодства в Товаристві; щодо організації і ведення бухгалтерського обліку в Товаристві ;щодо виконання Товариством своїх зобов'язань перед контрагентами і третіми особами;щодо ефективного використання активів Товариства,майна Товариства в розмірах і на цілі,передбачені планом (бюджетом);
-видача від імені Товариства будь-яких порук та (або)гарантій,укладення правочинів про заставу майна Товариства;-здійснення дарування та (або)жертвування нерухомого майна Товариства;-здійснення правочинів,сума яких перевищує 5 000 000 грн.; організує роботу щодо скликання і проведення загальних зборів акціонерів Товариства, розробляє Положення про склад,обсяг та порядок захисту відомостей,що становлять комерційну таємницю та конфеденційну інформацію.Всі визначені повноваження належать до компетенції Генерального директора товариства,може бути змінено відповідним рішенням Загальних зборів акціонерів або Наглядової ради.Посадова особа не обіймає посади на будь-яких інших підприємствах.

6.1.1. Посада Заступник директора з економіки та фінансів

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

Цибуліна Тетяна Володимирівна

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

ВК 187980 08.10.2005 Воровиловським РВУМВС України в м.Донецьку

6.1.4. Рік народження 1959

6.1.5. Освіта. Вища.Донецький інститут Радянської торгівлі, 1983р., "Бухгалтерський облік та аналіз господарської діяльності", економіст.

6.1.6. Стаж керівної роботи (років) 18

6.1.7. Найменування підприємства та попередня посада, яку займав

Головний бухгалтер ВАТ "ПЕМ-Енерговугілля"

6.1.8. Опис. Перелік попередніх посад: бухгалтер, старший бухгалтер шахти Мушкетовської виробничого об'єднання "Донецьквугілля"- 12 років, ведучий економіст ВАТ "ПЕМ-Енерговугілля" - 3 роки, з 15.02.1993р. наказ №37 по 27.10.2009р призначена головним бухгалтером ВАТ "ПЕМ-Енерговугілля"

Наказом генерального директора (Наказ № 508 від 28.10.2009р.) у зв'язку з виробничою необхідністю та перерозподілом функцій у напрямку бухгалтерського обліку та фінансової звітності Товариства були внесені зміни у штатний розклад товариства, а саме: зі штатного розкладу виключено посаду головного бухгалтера та внесено посаду заступника директора з економіки та фінансів зі звітності.

Наказом генерального директора (Наказ № 334/к від 28.10.2009р.) на підставі змін штатного розкладу Цибуліну Т.В. переведено з посади головного бухгалтера ВАТ "ПЕМ-Енерговугілля" на посаду заступника директора з економіки та фінансів зі звітності (з виконанням функцій головного бухгалтера) Товариства.

На посаду головного бухгалтера призначається особа, яка має вищу економічну освіту, стаж роботи не менш 3-х років. В посадові обов'язки заступника директора з економіки та фінансів зі звітності,згідно наказу введені виконання наступних функцій:організація взаємодії з виконавцем послуг з ведення обліку та складання звітності;перевірка дотримання виконавцем облікової політики і коректності наданої фінансової ,податкової та статистичної звітності;підписання первинних і платіжних документів,фінансової , статистичної та податкової звітності ,звітності в соціальні фонди,довідок та інших документів,які мають обов'язки реквізит "головний бухгалтер" або "другий підпис";погодження облікової політики фінансового та податкового обліку; супроводження податкових перевірок;організація документу обороту і архіву первинних документів. Головний бухгалтер здійснює ведення бухгалтерського обліку у відповідності із ЗУ "Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні". Повноваження та обов'язки в межах Положення головного бухгалтера,як заступника директора з економіки та

фінансів:забезпечення складання на основі даних бухгалтерського обліку фінансової звітності, що передбачають підпис головного бухгалтера, в органи вищого рівня відповідно до нормативних актів, затверджених формами та інструкціями. Посадова особа непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має. Розмір виплаченої винагороди в тому числі у натуральній формі не має.Заробітна плата згідно штатному розкладу.Посадова особа не обіймає посади на будь-яких інших підприємствах.

6.2. Інформація про володіння посадовими особами емітента акціями емітента

Посада	Прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи	Паспортні дані фізичної особи (серія, номер, дата видачі, орган, який видав) або ідентифікаційний код за ЄДРПОУ юридичної особи	Дата внесення до реєстру	Кількість акцій (штук)	Від загальної кількості акцій (у відсотках)	Кількість за видами акцій			
						Прості іменні	Прості на пред'явника	Привілейо-вані іменні	Привілейо-вані на пред'явника
Генеральний директор	Фоменко О.В.	ВА 013516 25.07.1995 Кіровським РВДМУУМВС України в Донецькій області	18.11.2004	220	0,004	220	0	0	0
Виконуючий обов'язки генерального директора	Коваль І.І.	ВС 316103 22.06.2000 Ясинуватським МВ УМВС України в Донецькій області	15.03.2006	10	0,00018	10	0	0	0
Головний бухгалтер	Цибуліна Тетяна Володимирівна	ВК 187980 08.10.2005 Ворошиловським РВУМВС України в Донецьку	30.07.2002	100	0,002	100	0	0	0
Наглядова рада	ТОВ"Донбаська паливно - енергетична компанія"	ЄДРПОУ34225325	09.06.2006	1348689	24,629	1348689	0	0	0
Ревізійна комісія	ДТЕК Holdings Limited	174860	10.04.2006	3643118	66,501	3643118	0	0	0
			Усього	4992137	91,13618	4992137	0	0	0

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

Найменування юридичної особи	Ідентифікаційний код за ЄДРПОУ	Місцезнаходження	Дата внесення до реєстру	Кількість акцій (штук)	Від загальної кількості акцій (у відсотках)	Кількість за видами акцій			
						Прості іменні	Прості на пред'явника	Привілейовані іменні	Привілейовані на пред'явника
ДТЕК Holdings Limited	174860	Кіпр Nikosia Julia house,R.C.1066 1066 Нікосія Нікосія р-н 1066 Нікосія нікосія Темістоклі	10.04.2006	3643118	66,501	3643118	0	0	0
ТОВ "Донбаська паливно-енергетична компанія"	34225325	Донецька обл. Ворошиловський р-н 83055 м.Донецьк б.Шевченко,11	09.06.2006	1348689	24,629	1348689	0	0	0
Прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи	**Серія, номер, дата видачі паспорта, найменування органу, який видав паспорт**		**Дата внесення до реєстру**	**Кількість акцій (штук)**	**Від загальної кількості акцій (у відсотках)**	**Кількість за видами акцій**			
						Прості іменні	**Прості на пред'явника**	**Привілейовані іменні**	**Привілейовані на пред'явника**
			Усього	4991807	91,13	4991807	0	0	0

8. Інформація про загальні збори акціонерів

Вид загальних зборів	чергові	позачергові
	X	
Дата проведення	12.04.2010	
Кворум зборів	91,24	
Опис	Чергові загальні збори,що передував звітньому періоду за 2009 рік проведено 12.04.2010 р. Місце проведення загальних зборів акціонерів 83001,м.Донецьк, вул.Челюскінців,151 (конференц-зал ТОВ "Сервіс-Інвест")..Пропозиції щодо переліку порядку денного внесла Наглядова рада товариства. Порядок денний: 1.Про обрання голови,секретаря та лічильної комісії загальних зборів акціонерів Товариства. Затвердження регламенту роботи загальних зборів акціонерів Товариства. 2.Звіт Виконавчого органу Товариства про результати фінансово-господарської діяльності Товариства за 2009 рік. 3.Звіт Наглядової ради Товариства за 2009 рік. 4.Звіт та висновки Ревізійної комісії стосовно фінансової звітності Товариства за 2009 рік. 5.Затвердження фінансової звітності Товариства за 2009 рік. 6.Про затвердження порядку розподілу прибутку (покриття ,збитків),порядку нарахування і виплати дивідендів за підсумками роботи Товариства за 2009 рік. 7.Про прийняття рішення про переведення випуску простих іменних акцій Товариства документарної форми існування у бездокументарну форму існування(дематеріалізація випуску).Затвердження рішення про дематеріалізацію акцій Товариства. Визначення способу персонального повідомлення власників іменних цінних паперів про прийняте рішення про дематеріалізацію. 8.Про обрання депозитарію для обслуговування акцій в бездокументарній формі існування. 9.Про обрання зберігача,у якого Товариство відкрис рахунки в цінних паперах власникам акцій. 10.Про визначення дати припинення ведення реєстру та про припинення договору з реєстратором,який забезпечує ведення реєстру. 11.Внесення(затвердження) змін до Статуту Товариства. Голосування відбувалось бюлетенями електронним способом. По першому питанню на голосування поставлена пропозиція обрати голову,секретаря загальних зборів та лічильну комісію.Затвердження регламенту роботи загальних зборів акціонерів Товариства. Голосували бюлетенем №1"за"-100% або 4 998 540 голосів,"проти"-0% та 0 голосів. По другому питанню на голосування поставлена пропозиція затвердити звіт Виконавчого органу Товариства про результати фінансово-господарської діяльності Товариства за 2009 рік. Голосували бюлетенем №2 "за"-100% або 4 998 540 голосів,"проти"-0% та 0 голосів. По третьому питанню на голосування поставлена пропозиція затвердити звіт Наглядової ради Товариства за 2009 рік. Голосували бюлетенем №3 "за"-100% або 4 998 540 голосів, "проти"-0% та 0 голосів. По четвертому питанню на голосування поставлена пропозиція затвердити звіт та висновки Ревізійної комісії стосовно фінансової звітності Товариства за 2009 рік. -Голосували бюлетенем № 4"за"100% або 4 998 540 голосів,"проти"-0% та 0 голосів. По п'ятому питанню на голосування поставлена пропозиція затвердження фінансової звітності Товариства за 2009 рік. Затвердити Баланс та звіт про	

	фінансові результати -Голосували бюлетенем №5"за"-100% або 4 998 540 голосів,"проти"-0% та 0 голосів. По шостому питанню , на голосування поставлена пропозиція - Дивіденди не виплачувати;чистий прибуток, отриманий за підсумками роботи ВАТ "ПЕМ - Енерговугілля" у 2009 році в розмірі 19 928 тис. грн. залишити нерозподіленим,направити на розвиток виробництва. Голосували бюлетенем № 6"за"-99,92% або 4 994 413 голосів, "проти"-0,08% або 4 127 голосів. По сьомому питанню на голосування поставлена пропозиція -перевести випуск простих іменних акцій ВАТ "ПЕМ-Енерговугілля" випущених у документарній формі в бездоку ментарну форму існування та затвердити рішення про дематеріалізацію. Затвердити протокол рішення про дематеріалізацію. Персональне повідомлення власників іменних цінних паперів про прийняте рішення про дематеріалізацію здійснити простими поштовими листами. - Голосували бюлетенем № 7"за"100% або 4 998 540 голосів, "проти"-0% та 0 голосів. По восьмому питанню на голосування поставлена пропозиція: для обслуговування випуску акцій Товариства обрати депозитарій ПАТ "Всеукраїнський депозитарій цінних паперів". Доручити Генеральному директоруТовариства підписати від імені Товариства договір по обслуговуванню випуску акцій товариства з ПАТ "Всеукраїнський депозитарій цінних паперів". Голосували бюлетенем № 8"за"100% або 4 998 540 голосів,"проти"-0% та 0 голосів. По дев'ятому питанню на голосування поставлена пропозиція: для обслуговування рахунків у цінних паперах власникам Товариства обрати зберігача- ТОВ "Об'єднана реєстраційна компанія". Доручити від імені Товариства підписати договір з ТОВ "Об'єдана реєстраційна компанія". Голосували бюлетенем №9"за"100% або 4 998 540 голосів,"проти"-0% та 0 голосів. По десятому питанню поставлена пропозиція припинити дію на ведення реєстру з ТОВ " Об'єднана реєстраційна компанія". Визнати дату припинення реєстру акціонерів 16 липня 2010 року. Голосували бюлетенем №10"за"100% або 4 998 540 голосів,"проти"-0% та 0 голосів. По одинадцятому вопросу на голосування поставлена пропозиція внести зміни до Статуту Товариства шляхом його викладення в новій редакції. Доручити голові зборів Івановій І.В. підписати Статут Товариства у новій редакції. Голосували бюлетенем №11"за"100% або 4 998 540 голосів,"проти"-0% та 0 голосів.

10. Інформація про осіб, послугами яких користується емітент

Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи	Об'єднана регістраційна компанія
Організаційно-правова форма	Товариство з обмеженою відповідальністю
Ідентифікаційний код за ЄДРПОУ	23785133
Місцезнаходження	Донецька обл. Ворошиловський р-н 83050 Донецьк Університетська,52
Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності	серія АВ №124802
Назва державного органу, що видав ліцензію або інший документ	ДКЦПФР
Дата видачі ліцензії або іншого документа	23.11.2004
Міжміський код та телефон	0623371041
Факс	0623371041
Вид діяльності	діяльність щодо ведення реєстра власників іменних цінних паперів
Опис	отримана ліцензія серії АВ№493254,котру видала ДКЦПФР 21.10.2009р.Строк дії ліцензії 21.10.2010р.-21.10.2014р.Професійна діяльність на фондовому ринку-депозитарна діяльність з ведення реєстру

Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи	Об'єднана регістраційна компанія
Організаційно-правова форма	Товариство з обмеженою відповідальністю
Ідентифікаційний код за ЄДРПОУ	23785133
Місцезнаходження	Донецька обл. Ворошиловський р-н 83050 Донецьк Університетська,52
Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності	серія АВ № 507121
Назва державного органу, що видав ліцензію або інший документ	ДКЦПФР
Дата видачі ліцензії або іншого документа	17.12.2009
Міжміський код та телефон	0623371041
Факс	0623371041
Вид діяльності	Депозитарна діяльність зберігача
Опис	Отримана ліцензія серії АВ №507121,котру видала ДКЦПФР-строк дії 17.12.2009-17.12.2014р.Укладене договір про відкриття рахунків у цінних паперах від 25.06.2010року

Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи	Макаудитсервіс
Організаційно-правова форма	Товариство з обмеженою відповідальністю
Ідентифікаційний код за ЄДРПОУ	21994619
Місцезнаходження	Донецька обл. Ворошиловський р-н

	83055 Донецьк пр.Театральний 7/515
Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності	свідоцтво №1988
Назва державного органу, що видав ліцензію або інший документ	Аудиторська палата України
Дата видачі ліцензії або іншого документа	26.01.2006
Міжміський код та телефон	0623043883
Факс	0623043883
Вид діяльності	Аудиторські послуги емітенту
Опис	Укладено договір на підготовку аудиторського висновку №288/2 від 31.12.2010р. Початок проведення аудиту 31.12.2010р.закінчення 01.04.2011р. Свідоцтво про внесення в реєстр суб'єктів аудиторської діяльності № 1988 продовжено рішенням АПУ №224/3 від 23.12.10р. та діє до 23.12.15 року

Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи	Всеукраїнський депозитарій цінних паперів
Організаційно-правова форма	Приватне акціонерне товариство
Ідентифікаційний код за ЄДРПОУ	35917889
Місцезнаходження	Київська обл. Подольский р-н 04107 Київ вул.Тропініна,буд.7-Г
Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності	Серія АВ №498004
Назва державного органу, що видав ліцензію або інший документ	ДКЦПФР
Дата видачі ліцензії або іншого документа	19.11.2009
Міжміський код та телефон	(044) 5854240
Факс	(044) 5854240
Вид діяльності	Депозитарна діяльність депозитарію цінних паперів
Опис	Строк дії ліцензії27.05.09-27.05.2019р. Укладене договір про обслуговування емісії цінних паперів від 25.06.2010року

11. Відомості про цінні папери емітента

11.1. Інформація про випуски акцій

Дата реєстрації випуску	Номер свідоцтва про реєстрацію випуску	Найменування органу, що зареєстрував випуск	Міжнародний ідентифікаційний номер	Тип цінного папера	Форма існування та форма випуску	Номінальна вартість (грн.)	Кількість акцій (штук)	Загальна номінальна вартість (грн.)	Частка у статутному капіталі (у відсотках)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
14.07.1998	168/05/1/98	ДКЦПФР	0	Іменні прості	Документарна Іменні	0,250	5478271	1 369 567,750	100
Опис	Скасовано свідоцтво 981/96 від 19.02.1996								
24.09.2001	468/1/01	ДКЦПФР	UA0500751005	Іменні прості	Документарна Іменні	1,860	5478271	10 189 584,060	100
Опис	29.02.2008 ДП "Фондова біржа ПФТС" внесла прості іменні акції ВАТ "ПЕМ-Енерговугілля" номінальною вартістю1,86 грн. кількістю5478271 штук,що являє 100% у статутному капіталі, у біржовий список.Дата реєстрації випуску 24.09.2001р, свідоцтво № 468/1/01,орган що зареєстрував випуск -ДКЦПФР.Рішення емітента про включення в лістинг фондової біржі цінних паперів не було.Рішення прийнято органом Департамента фондових операцій ДП "Фондовая биржа ПФТС" і внесено до списку рівня 0. Рішення емітента додаткової емісії та розміщення не було. Свідоцтво про реєстрацію випуску акцій від 24.09.2001року №468/1/01 видане ДКЦПФР анульовано у зв'язку з дематеріалізацією.Акції погашено.								
25.06.2010	243/1/10	ДКЦПФР	UA4000073084	Іменні прості	Бездокументарна Іменні	1,860	5478271	10 189 584,060	100
Опис	Черговими загальними зборами акціонерів прийняте рішення про дематеріалізацію,переведення випуску простих іменних акцій ВАТ "ПЕМ-Енерговугілля" випущених у документарній формі в бездокументарну форму існування (протокол загальних зборів №1 від 12.04.2010р.).								

12. Опис бізнесу

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

Виділ: Підприємство ВАТ "ПЕМ-Енерговугілля" було засноване 01.10.1989р.Відповідно до наказу №127 виробничого об'єднання"Донецьквугілля" "Про створення підприємства електричних мереж,як структурної одиниці ВО"Донецьквугілля",та здійснює електропостачання шахт,підприємств обладнання та шахтних селищ".

Перетворення: 25.12.1995 року наказом№7439 Донецького регіонального відділення Фонду Державного майна України підприємство електричних мереж ВО"Донецьквугілля" було перетворено у процесі його приватизації в ВАТ "Підприємство електричних мереж-Енерговугілля"(ВАТ"ПЕМ-Енерговугілля").

12 .03.1997 року наказ Донецького регіонального відділення Фонду Державного майна України №551 відмітив завершення приватизації підприємства,після цього ВАТ"ПЕМ-Енерговугілля" получає свідоцтво про власність №47 від 16.07.1997р,котре посвідчує,що майно зазначеного товариства є колективною власністю акціонерів.

Форма існування акцій була документарна. Згідно Закона України "Про акціонерні товариства"Товариством здійснена дематеріалізація і форма існування акцій стала бездокументарна.

На підприємстві щорічно проводиться огляд-конкурс з охорони праці між структурними підрозділами,за підсумками якого переможці і призери конкурсу нагороджуються грамотами і грошовими преміями.12.12.2000 року відповідно до рішення Великої Ради Національного конкурсу, що вперше проводиться в Україні,"Лідер паливно-енергетичного комплексу 2000" в складі:Комітету Верховної Ради з питань паливно-енергетичного комплексу, ядерної політики ядерної безпеки,Міністерства палива та енергетики,Відділу фізико-технічних пробеми енергетики НАН України ВАТ"ПЕМ-Енерговугілля" було привласнено звання лауреату Конкурсу з нагородженням Дипломом "Лідер паливно-енергетичного комплексу" в номінації"Підприємство".У 2001 році колектив підприємства активно включився в підготовку і виконання міської програми по охороні життя і здоровья людей на виробництві і в побуті на 2001-2005роки.

Соціальна діяльність:надано працівникам Товариства соціальних пільг на суму 1,2 млн. грн

Злиття ,поділу,приєднання,перетворення,виділу ВАТ "ПЕМ-Енерговугілля" після приватизації у подальшому періоді небуло.

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

Організаційна структура емітента: ВАТ"ПЕМ-Енерговугілля" уявляє собою цілісний технологічний комплекс та складається з апарату управління і підрозділів ,та структурних одиниць, пов'язаних між собою єдиним виробничим процесом ,а саме;Центральний РЕМ, Пролетарський РЕМ,Петровський РЕМ,Рутченковська енергоділянка,Моспінська енергоділянка,Вугледарська енергоділянка.ВАТ"ПЕМ-Енерговугілля"є самостійним господарюючим суб'єктом,юридичною особою,має свій самостійний баланс,поточні рахунки в банках ,печатку, штампи,товарний знак,символіку,фірмовий бланк та інші реквізити. Основними професіями на підприємстві є:черговий персонал підстанцій, ремонтний персонал РЕМ і енергоділянок,водії спецтехніки,будівники.Філій, дочірних підприємств, представництва та інших відокремлених структурних підрозділів у сладі ВАТ"ПЕМ-Енерговугілля" не має. Зміни в організаційній структурі у відповідності з попереднім звітним періодом : внесена зміна в штатний розклад ВАТ"ПЕМ-Енерговугілля" згідно з наказом№161/1 від 01.04.2010р.,та наказом №519 від 01.11.10р. "Про внесення змін в штатний розклад" створені структурні підрозділи:інформаційно-консультаційний центр,відділ економічної безпеки.Введена в штатний розклад ВАТ "ПЕМ-Енерговугілля" посада начальник інформаційно-консультаційного центру,начальник відділу економічної безпеки та ведучи спеціалісти відділу економічної

безпеки.Загальні збори акціонерів-вищий орган товариства., Наглядова рада-наглядовий орган товариства,генеральний директор-виконавчий орган товариства,ревізійна комісія-контролюючий орган товариства.

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

Будь-яких пропозицій щодо реорганізації з боку третіх осіб,що мали місце протягом звітного періоду,умов та результатів цих пропозицій небуло.

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

Фінансова звітність за 2010 рік відбувалась з урахуванням вимог П(С)БО№1"Загальні вимоги до фінансової звітності",№3 "звіт про фінансові зультати,затверджених наказом Міністерства фінансів України від 31.03.1999 р.№87,Закона України"Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні"від16.07.1999р. №996-XIV, наказ ВАТ "ПЕМ-Енерговугілля" №3 від 04.01.2010р. "Про облікову політику підприємства і організацію бухгалтерського обліку" .Фінансова звітність за 2010 рік складена в повному обсязі та відповідає вимогам положень(стандартів) бухгалтерського обліку щодо фінансової звітності,затвердженим відповідними наказами Міністерства фінансів України.Основні напрями облікової політикі:-критерій для изначен-ня основних засобів(ОЗ):вартість понад 1000грн.,термін служби-попад 365 днів;-критерії для визначення малоцінних необоротних активів(МНМА):вартість менше 1000грн.,термін служби-понад 365 днів;-критерій для визначення малоцінних швидкозношуваних предметів(МШП):вартість менше 100 грн.,незалежно від терміну служби;-метод нарахування амортизації основних засобів в бухгалтерському обліку:-виробничий , для активів котрі призначені для виробництва;-прямолінійний з урахуванням терміну корисного використовування кожного об'єкту,згідно класіфікатору;-метод нарахування амортизації інших необоротних активів,зокрема МНМА-50% при передачі такого активу до експлуатації;-метод нарахування амортизаії нематеріальних активів-прямолінійний по кожному об'єкту залежно від його терміну використування і первинної ввартості;-метод оцінки вибуття запасів-оцінюється по методу ідентифікованої собівартості одиниці запасів;-критерії визначення доходів і витрат визначається відповідно до вимог П(С)БО №15 і П(с)БО №16 відповідно;-міра істотності при складанні фінансових звітів -10000 грн.-метод нарахування амортизації основних засобів в податковому обліку встановлений із застосуванням норм податкового законадавства по групах основних засобів.Бібліотечні фонди відносяться до № групи основних фондів для розрахунку амортізаційних відрахувань по податковому обліку.При розрахунку величини резерву сумнівної дебіторської заборгованості використовується два методи в залежності від розміру заборгованості:-індівідуальний підхід,заборгованість,яка перевищує 200 тис.грн.-групвий підхід,заборгованість яка не перевищує 200 тис.грн.,із застьосуванням коефіцієнту сумнівності для кожної групи;Аналітичний та синтетичний облік нематеріальних активів відбувався згідно П(С)БО №8 "Нематеріальні активи",затвердженого наказом Міністерства фінансів України від 18.10.1999 року №242.Залишки нематеріальних активів станом на 31.12.2010 р. знаходяться в групі "Інші нематеріальні активи".Аналітичний і синтетичний облік основних засобів відбувався згідно з вимогами П(С)Бо №7 "Основні засоби",затвердженого наказом Міністерства фінансів України від 27.09.2000р. №92,однак на підприємстві обліковується основні засоби залишкова вартість яких дорівнює нулю,вартість повністю зношених засобів,які продовжують брати участь у процесі виробництва,аудитори вважають за потрібне до оцінити такі основні засоби. Облік фінансових інвестицій,їх класіфікація та оцінка у 2010 році відбувалися згідно з вимогами Положення(стандарту) бухгалтерського обліку №12 "Фінансові інвестиції",затвердженого наказом Міністерства фінансів України" від 26.04.2000р.№ 91.Облік запасів,їх кваліфікація та оцінка відбувалися згідно з вимогами Положення (стандарту) бухгалтерського обліку №9 "Запаси",затвердженого наказом Міністерства фінансів України від20.10.1999р. №246.Відповідно до облікової політики та П(С) БО №9 зарахування виробничих запасів на баланс проводилися за собівартістю витрат на їх придбання,доставку та транспортування.При

відпусці запасів у виробництво і реалізацію застосовувався метод ідентифікованої собівартості кожної одиниці запасів. Станом на 31 грудня 2010р. виробничі запаси становлять 3431 тис.грн.Облік грошових коштів та розрахунків здійснювався на відповідних рахунках обліку згідно із вимогами інструкції про застосування Плану рахунків бухгалтерського обліку активів,капіталу,забов'язань та господарських операцій підприємств та організацій,затвердженої наказом Міністерства фінансів України від 30.11.1999р. №291,згідно з П(С) БО №1 "Загальні вимоги до фінансової звітності".Облік розрахунків дебіторів здійснювався до вимог Положення (стандарту) бухгалтерського обліку №10 "Дебіторська заборгованість",затвердженого наказом Міністерства фінансів України від 08.10.1999р. №237. Відповідно до облікової політики товариства у балансі дебіторська заборгованість,яка є фінансовим активом (крім придбаної заборгованості яка призначена для подальшого продажу),відображається по чистій реалізаційної вартості.Визнання,а також аналітичний та сінтетичний облік зобов'язань відбувалися згідно з вимогами П (С) БО №11 "Зобов'язання",затвердженого наказом Міністерства фінансів України від 31.01.2000р. №20.Облік зобов'язань перевірявся за наступними напрямками:-визнання,облік та оцінка зобов'язань відповідно до вимог П (С)БО №11;-структура зобов'язань;-правільність обліку та відображення у балансі довгострокових та поточних зобов'язань. У складі забезпечень виплат персоналу враховані залишки створених у звітному році забезбечень для відшкодування наступних операційних витрат на виплату персоналу товариства відпусток у майбутніх періодах.Облік реалізації (валових доходів),фінансових результатів здійснювався відповідно до вимог Положення (стандарту)бухгалтерського обліку №15 "Доходи", затвердженого наказом Міністерства фінансів України від 29.11.1999р.№290.Витрати з податку на прибуток за 2010 рік визначені з поточного податку відповідно до Закону України"Про оподаткування прибутку підприємства" та П(С) БО №17 "Податок на прибуток".Визнання та склад витрат здійснювались відповідно до Положення (стандарту) бухгалтерського обліку №16 "Витрати",затвердженого наказом Міністерства фінансів України від 29.11.1999р.

Текст аудиторського висновку

Аудиторський висновок про фінансову звітність ВАТ "ПЕМ - Енерговугілля" надано 01 квітня 2011 року, адресується Комісії з цінних паперів та фондовому ринку України. Аудитором обмежено коло користувачів, які можуть використовувати цей висновок.

При складанні цього висновку аудитором у відповідності до розділу 290 "Незалежність" Кодексу етики незалежних 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.

Аудиторами проведено перевірку фінансових звітів Відкрите акціонерне товариство "Підприємство електричних мереж - Енерговугілля", що включають баланс станом на 31 грудня 2010 року, звіт про фінансові результати Товариства за 2010 рік, звіт про рух грошових коштів за рік що минув на зазначену дату, звіт про власний капітал Товариства за 2010 рік, Примітки до річної фінансової звітності, опис важливих аспектів облікової політики та інші пояснювальні примітки.

1. Основні відомості

1.1. Основні відомості про аудиторську фірму

Повне найменування юридичної осо-би відповідно до установчих документів
Товариство з обмеженою відповіда-льністю "Макаудитсервіс"

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 № 158 від 26.01.2006 р.

Юридична адреса 83055, м. Донецьк, пр. Театральний, 7/515

Поштова адреса 83001, м. Донецьк, пр. 25-ти річчя РСЧА, 6 "б"/147

Код за СДРПОУ 21994619

1.2. Основні відомості про акціонерне товариство

Повне найменування Відкрите акціонерне товариство "Підприємство електричних мереж -

Енерговугілля"
Код за ЕДРПОУ 00169845
Місцезнаходження 83001, Донецьк, Челюскінцев, б.151
Дата державної реєстрації Серія А00 № 300150 від 09.08.2004 р.
Основні види діяльності 40.13.0 Розподілення та постачання електроенергії
51.90.0 Інші види оптової торгівлі
45.21.1 Будівництво будівель
74.20.1 Діяльність у сфері інжиніринга
1.3. Основні відомості про умови договору на проведення аудиту
Аудиторські роботи проводились згідно з договором між ВАТ "Підприємство електричних мереж - Енерговугілля" №288/2 від 31.12.2010 р. Початок проведення аудиту 31.12.2010 р., закінчення 01.04.2011 р.
Необхідність проведення цих робіт та наявність аудиторського висновку обумовлена вимогами Закону України "Про державне регулювання ринку цінних паперів в Україні" № 448/96-ВР від 30 жовтня 1996 р. зі змінами та доповненнями та Закону України "Про цінні папери та фондовий ринок" №3480-IV від 23 лютого 2006 року, Положення про порядок випуску облігацій підприємств, затвердженого рішенням ДКЦІФР від 26.10.2006р. № 1178.
При складанні висновку аудитори керувалися Положенням "Щодо підготовки аудиторських висновків, які подаються до Державної комісії з цінних паперів та фондового ринку при розкритті інформації емітента та професійними учасниками фондового ринку", затвердженого рішенням Державної комісії з цінних паперів та фондового ринку від 19 грудня 2006р. №1528 та Міжнародними стандартами аудита, які згідно з Законом України "Про аудиторську діяльність" N 3125-XII від 22 квітня 1993 р. прийняті в якості національних стандартів аудиту. А також з додержанням вимог Рішення Державної комісії з цінних паперів та фондового ринку №69 від 31.01.2008р. "Про затвердження інструктивного листа щодо обсягу розкриття емітентами інформації про аудиторський висновок, який оприлюднюється в офіційному друкованому виданні та розміщується в загальнодоступній інформаційній базі даних Державної комісії з цінних паперів та фондового ринку про ринок цінних паперів в складі регулярної річної інформації відповідно до вимог розділів V та VI Положення про розкриття інформації емітентами цінних паперів, затвердженого рішенням Державної комісії з цінних паперів та фондового ринку від 19 грудня 2006 року N 1591 та зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 5 лютого 2007 р. за N 97/13364".
1.4. Відповідальність управлінського персоналу
Управлінський персонал несе відповідальність за підготовку та достовірне представлення фінансових звітів, наданих до перевірки, у відповідності до Національних стандартів бухгалтерського обліку. Відповідальність управлінського персоналу охоплює: розробку, впровадження та використання внутрішнього контролю стосовно підготовки та достовірного представлення фінансових звітів, які не містять суттєвих викривлень внаслідок шахрайства або помилки; вибір та застосування відповідної облікової політики, а також облікових оцінок, які відповідають обставинам.
1.5. Відповідальність аудитора
Нашою відповідальністю є висловлення думки щодо фінансових звітів на основі результатів аудиторської перевірки. Ми провели аудиторську перевірку у відповідності до Закону України "Про аудиторську діяльність" та Міжнародних стандартів аудиту, які прийняті в якості Національних стандартів аудиту в Україні. Ці стандарти вимагають від аудиторів дотримання етичних вимог, планування й виконання аудиторської перевірки для отримання достатньої впевненості, що фінансові звіти не містять суттєвих викривлень.
Аудит передбачає виконання аудиторських процедур задля отримання аудиторських доказів стосовно сум та розкриттів у фінансових звітах. Відбір процедур залежить від судження аудитора. Однак обов'язковою процедурою була оцінка ризиків суттєвих викривлень фінансових звітів внаслідок шахрайства або помилок. Виконуючи оцінку цих ризиків, аудитори розглянули

заходи внутрішнього контролю, що стосуються підготовки та достовірного представлення фінансових звітів, з метою розробки аудиторських процедур, які відповідають обставинам, а не з метою висловлення думки щодо ефективності внутрішнього контролю суб'єкту господарювання. Аудит включав також оцінку відповідності використаної облікової політики, прийнятність облікових оцінок, зроблених управлінським персоналом, та загального представлення фінансових звітів.

Отримані аудиторські докази є достатньою та відповідною основою для висловлення аудиторської думки.

1.6. Опис обсягу аудиторської перевірки

Аудиторську перевірку здійснено відповідно до вимог Міжнародних стандартів аудиту, а саме МСА 700, 701, 720. Ці стандарти зобов'язують аудиторів планувати і здійснювати аудиторську перевірку з метою одержання об?рунтованої впевненості в тому, що фінансові звіти не містять суттєвих викривлень. Аудит здійснювався шляхом тестування доказів, які підтверджують суми, та розкриття інформації у фінансових звітах. Аудиторська перевірка включала також оцінку застосованих принципів бухгалтерського обліку і суттєвості попередніх оцінок, здійснених управлінським персоналом, а також оцінку загального подання фінансових звітів. Вважаємо, що проведена аудиторська перевірка забезпечує об?рунтовану підставу для висловлення думки аудиторів.

2. Основні висновки

2.1. Пояснювальний параграф

В результаті проведення аудиторської перевірки встановлено, в пе-ріоді, що перевірявся, за винятком того факту, що аудитори не були присутні при проведені інвентаризації, оскільки дата проведення інвентаризації передувала даті призначення аудиторами Товариства, та в результаті чого не можуть підтвердити наявність активів Товариства, а також того факту, що майже 33% дебіторської заборгованості є простроченою, тобто перевищує строк позивної давнини 3 роки, фінансова звітність складена на основі реальних даних бухгалтерського обліку та у відповідності до вимог Національних Положень (стандартів) бухгалтерського обліку і не містить істотних суперечностей. Слід зауважити, що товариство обмежено у своїх діях щодо заходів стосовно вказаної дебіторської заборгованості, оскільки дебіторська заборгованість підприємств вугільної промисловості, яка склалась станом на 01.01.2005р., підлягає зміні лише у відповідності до ЗУ "Про міри, спрямовані на забезпечення стійкого функціонування підприємств паливно-енергетичного комплексу" від 23.06.2005р. №2711.

За наслідками проведеної аудиторської перевірки аудитори вважають за можливе підтвердити, що фінансова звітність Товариства, в цілому, об'єктивно відображає фактичне фінансове положення за станом на 31.12.2010 р., результати його діяльності, за період що перевірявся, та відповідає національним стандартам бухгалтерського обліку.

2.2. Висновок

На нашу думку, за винятком несуттєвих зауважень, які вказані в пояснювальному параграфі фінансові звіти представляють достовірно в усіх суттєвих аспектах фінансовий стан Товариства станом на 31 грудня 2010 року, його фінансові результати та рух грошових коштів за рік, що минув на зазначену дату, у відповідності до Національних стандартів бухгалтерського обліку та фінансової звітності України, які згідно з Законом України "Про бухгалтерський облік та фінансову звітність" не суперечать міжнародним стандартам фінансової звітності.

2.3. Виправлення помилок та коригування вхідних залишків

Під час аудиторської перевірки встановлено, що при формуванні балансу станом на 31.12.2010 р. Товариством не було здійснено коригування вхідних залишків на 01.01.2010р.

3. Висловлення думки, щодо розкриття інформації

3.1. Висловлення думки про стан бухгалтерського обліку на підприємстві

Облік на підприємстві ведеться у відповідності до Наказу ВАТ "ПЕМ Енерговугілля" № 01 від 02.01.2009р. "Про облікову політику підприємства та організацію бухгалтерського обліку". На

основі проведених аудиторами тестів можна зазначити, що бухгалтерський та податковий облік в цілому ведеться Товариством відповідно до вимог Закону України "Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні" від 16.07.99 р. № 996-XIV (далі - Закон № 996), затверджених Положень (стандартів) бухгалтерського обліку та інших нормативних документів з питань організації бухгалтерського обліку та оподаткування.

3.2. Висловлення думки, щодо розкриття інформації за видами активів

Аудиторами проаналізовано правильність визнання та методи оцінки активів у бухгалтерському обліку Товариства станом на 31.12.2010 р. Аудитори визнають правильність класифікації і оцінки активів в бухгалтерському обліку Товариства відповідно до П(С)БО №7 "Основні засоби", П(С)БО №8 "Нематеріальні активи", П(С)БО №9 "Запаси", П(С)БО №10 "Дебіторська заборгованість", з урахуванням деяких зауважень, а саме:

- на кінець періоду на балансі підприємства обліковуються основні засоби з нульовою балансовою вартістю, які беруть участь у виробництві;
- на кінець періоду не проведено переоцінку собівартості фінансових інвестицій, вкладених в акції ЗАТ "Укртранс-Донецьк" в сумі 50,0 тис. грн.;
- не вся сума дебіторської заборгованості підтверджена контрагентами;
- підприємством не списано з балансу суми простроченої дебіторської заборгованості, у яких сплив строк позивної давнини, що складає 33% від загальної первісної вартості дебіторської заборгованості за товари, роботи та послуги оскільки товариство обмежено у своїх діях щодо заходів стосовно вказаної дебіторської заборгованості, оскільки дебіторська заборгованість підприємств вугільної промисловості, яка склалась станом на 01.01.2005р., підлягає зміні лише у відповідності до ЗУ "Про міри, спрямовані на забезпечення стійкого функціонування підприємств паливно-енергетичного комплексу" від 23.06.2005р. №2711.; Також слід зауважити, що 96% дебіторської заборгованості, є сумнівною та такою, на яку нарахований резерв сумнівних боргів.

3.3. Висловлення думки, щодо розкриття інформації про зо-бов'язання

Аудиторами проаналізовані зобов'язання Товариства, облік яких в цілому, відповідає вимогам П(С)БО № 11 "Зобов'язання" з урахуванням деяких зауважень, а саме:

- не вся сума кредиторської заборгованості підтверджена контрагентами;
- інша поточна кредиторська заборгованість не підтверджена актами звірок;

3.4. Висловлення думки, щодо розкриття інформації про власний капітал

В процесі аудиторської перевірки, на наш погляд, аудиторами було отримано достатньо свідоцтв, які дозволяють зробити висновок про правильність відображення та розкриття інформації щодо власного капіталу, згідно з П(С)БО № 1 "Загальні вимоги до фінансової звітності", П(С)БО №2 "Баланс" та П(С)БО №5 "Звіт про власний капітал". На нашу думку, Товариство в усіх суттєвих аспектах виконало необхідні вимоги щодо дотримання принципів бухгалтерського обліку і фінансової звітності станом на 31.12.2010р. та вірно відобразило розмір власного капіталу у фінансової звітності.

3.5. Сплата статутного фонду

Аудитори підтверджують, що статутний капітал ВАТ "Підприємство електричних мереж - Енерговугілля" сформовано та сплачено в повному обсязі та у встановлений законодавством строк і згідно з балансом станом на 31.12.2010 р. він складає 10 189 584,06 грн. Усі процедури по формуванню та сплаті статутного фонду виконані з дотриманням чинного законодавства України.

Останні загальні збори акціонерів Товариства було проведено 12.04.2010р.

3.6. Висловлення думки стосовно забезпечення випуску цінних паперів

В періоді що перевірявся, додаткового випуску цінних паперів не було. Однак у 2010 році Товариство пройшло процедуру дематеріалізації цінних паперів про що свідчить Свідоцтво про реєстрацію випуску акцій № 243/1/10 від 25 травня 2010 року, видане Державною комісією з цінних паперів та фондового ринку. Акції прості іменні в кількості 5478271 (п'ять мільйонів чотириста сімдесят вісім тисяч двісті сімдесят одна) штука на загальну суму 10189584,6 грн.

(десять мільйонів сто вісімдесят дев'ять тисяч п'ятсот вісімдесят чотири гривні шість копійок). Акції включені до котирувального списку ВАТ "Фондова біржа ПФТС" 0 (нульового) рівня лістингу.

3.7. Висловлення думки стосовно стану виконання зобов'язань за борговими та іпотечними цінними паперами

Станом на 31.12.2010 р. в Товаристві не враховуються боргові цінні папери.

3.8. Аналіз показників фінансового стану

На підставі отриманих облікових даних Аудиторами здійснений аналіз показників фінансового стану Товариства, а саме: показників, ліквідності, платоспроможності (фінансової стійкості), рентабельності.

3.8.1. Аналіз майнового стану підприємства

Показник	Механізм розрахунку	Станом на 01.01.2010 р.	Станом на 31.12.2010 р.	Нормативне значення
Коефіцієнт зносу основних засобів	ф.1 ряд. 032 / ф.1 ряд. 031	0,79	0,77	
Коефіцієнт оновлення основних засобів	ф.5 ряд. 260 гр.5 / ф.1 ряд. 031 гр.4	-	5,10	
Коефіцієнт вибуття основних засобів	ф.5 ряд. 260 гр.8 / ф.1 ряд. 031 гр.3	-	0,24	

Наведений коефіцієнт зносу основних засобів показує, що основні засоби мають значну зношеність і потребують відновлення з залученням значних інвестицій. На кінець звітного року спостерігається зменшення їхньої зношеності. Слід зауважити, що коефіцієнт оновлення перевищує коефіцієнт вибуття в 21 раз, що свідчить про прагнення Керівництва Товариства залучати інвестиції для цілей відновлення основних засобів.

3.8.2. Аналіз ліквідності підприємства

Показник	Механізм розрахунку	Станом на 01.01.2010р.	Станом на 31.12.2010р.	Нормативне значення
Коефіцієнт загальної ліквідності (покриття)	ф.1 ряд. 260 / ф.1 ряд. 620	0,36	0,77	> 1
Коефіцієнт швидкої ліквідності	ф.1 (ряд. 260-100-110-120-130-140) / ф.1 ряд. 620	0,27	0,66	0,6 - 0,8
Коефіцієнт абсолютної ліквідності	ф.1 (ряд.220+230+240) / ф.1 ряд. 620	0,01	0,33	> 0
Чистий оборотний капітал, тис. грн.	ф.1 (ряд.260-620)	-31075,00	-7003,00	> 0

Розрахунок показників ліквідності Товариства свідчить про значне покращення загального стану ліквідності - всі розраховані показники ліквідності окрім чистого оборотного капіталу знаходяться в межах нормативних значень. Однак слід зазначити, що на кінець звітного періоду чистий оборотний капітал у Товариства відсутній.

Розраховані показники ліквідності говорять про те, що Товариство може погасити свої зобов'язання обіговими коштами.

3.8.3. Аналіз платоспроможності (фінансової стійкості) підприємства

Показник	Механізм розрахунку	Станом на 01.01.2010р.	Станом на 31.12.2010р.	Нормативне значення
Коефіцієнт фінансової стійкості (або платоспроможності, або автономії)	ф.1 ряд. 380 / ф.1 ряд. 640	0,64	0,83	> 0,5
Коефіцієнт структури капіталу(фінансування)	ф.1 (ряд. 430+480+620+630) / ф.1 ряд. 380	0,56	0,20	< 1
Коефіцієнт забезпеченості власними оборотними засобами	ф.1 (ряд.260-620) / ф.1 ряд. 620	від'ємні показники	від'ємні показники	> 0,1
Коефіцієнт маневреності власного капіталу	ф.1 (ряд.260-620 / ф.1 ряд. 380			>0

З даних таблиці видно, що в структурі джерел коштів підприємства переважає власний капітал: станом на 31.12.2010 р. за рахунок власного капіталу сформовано 83% активів. Однак слід відзначити, що коефіцієнт забезпеченості власними обіговими коштами та коефіцієнт маневреності власного капіталу протягом року мають від'ємні показники як на початок 2010 р. так і на кінець, що свідчить про не достатність власних обігових коштів для нормального функціонування Товариства.

3.8.4. Аналіз рентабельності підприємства

За даними звіту про фінансові результати Товариством у 2010 році отримано прибуток:

Показник	Механізм Розрахунку	Станом на 31.12.2010р.	Нормативне значення
Коефіцієнт рентабельності активів	ф.2 ряд. 220 (225) / ф.1 (р.280гр3+ р.280гр.4)/2	0,228	> 0 Збільшення
Коефіцієнт рентабельності власного капіталу	ф.2 ряд. 220 (225) / ф.1 (р.380гр3+ р.380гр.4)/2	0,308	> 0 Збільшення

Показники рентабельності свідчать, що станом на 31.12.2010 р. на 1 грн. вкладену в активи підприємства припадає 23 копійки прибутку, на 1 гривню власного капіталу - 31 копійка.

Аудитори не визнали необхідним продовжувати розрахунок показників фінансового стану підприємства, тому що приведені вище показники в достатній мірі характеризують його, як незалежне від зовнішніх джерел, та фінансово стабільне, про що свідчить отриманий у звітному році прибуток та поліпшення показників ліквідності.

3.9. Відповідності вартості чистих активів вимогам законодавства

Чисті активи розраховуються як різниця між сумою необоротних акти-вів, оборотних активів, витрат майбутніх періодів та сумою довгострокових зобов'язань, короткострокових зобов'язань, забезпеченням наступних виплат та платежів, доходів майбутніх періодів:

На початок 183006 - 65955 = 117051 тис. грн.

На кінець 191220 - 31691 = 159529 тис. грн.

На початок та на кінець звітного періоду сума чистих активів переви-щує Статутний капітал, що відповідає статті 155 п. 3 Цивільного кодексу України.

4. Інформація про дії, які відбулися протягом 2010 року.

Протягом 2010 р. емітент цінних паперів дотримувався вимог статті 41 Закону України "Про цінні папери та фондовий ринок", стосовно розкриття особливої інформації (обсяг, порядок,

терміни).
Дата дії Вид інформації
01.02.2010 Чергові загальні збори акціонерів Товариства відбудуться 12 квітня 2010 року
Дата складення переліку акціонерів, які мають право на участь у загальних зборах 12 квітня 2010року.
Порядок денний.
1.Про обрання голови, секретаря та лічильної комісії загальних зборів акціонерів Товариства. Затвердження регламенту роботи загальних зборів акціонерів Товариства.
2.Звіт Виконавчого органу Товариства про результати фінансово-господарської діяльності Товариства за 2009 рік.
3.Звіт Наглядової ради Товариства за 2009 рік
4.Звіт та висновки Ревізійної комісії стосовно фінансової звітності Товариства за 2009 рік.
5.Затвердження фінансової звітності Товариства за 2009 рік.
6.Про затвердження порядку розподілу прибутку(покриття збитків), порядку нарахування і виплати дивідендів за підсумками роботи Товариства за 2009 рік.
7. Про прийняття рішення про переведення випуску простих іменних акцій Товариства документарної форми існування у бездокументарну форму існу-вання (дематеріалізація випуску). Затвердження рішення про дематеріалізацію акцій Товариства. Визначення способу персонального повідомлення вла-сників іменних цінних паперів про прийняте рішення про дематеріалізацію.
8. Про обрання депозитарію для обслуговування акцій в бездокументарній формі існування.
9. Про обрання зберігача, у якого Товариство відкриє рахунки в цінних папе-рах власникам акцій.
10. Про визначення дати припинення ведення реєстру та про припинення договору з реєстратором, який забезпечує ведення реєстру.
11. Внесення (затвердження) змін до Статуту Товариства.
Повідомлення про проведення
загальних зборів опубліковано 25.02.10р. №35 "Бюлетень цінних паперів",
25.02.10р. №9 "Донецкие новости"
23.04.2010 Рішенням наглядової ради Товариства (протокол № б/п від 23.04.10) звільне-но генерального директора ВАТ "ПЕМ-Енерговугілля" Фоменко О.В. за власним бажанням(ст.38 КЗПП України),який володіє часткою у статутному -0,004% акцій, паспорт серії ВА №0135516, виданий Кіровським РВ ДМУ УМВС України в Донецькій обл. 25.07.1995р. Непогашеної судимості за ко-рисливі та посадові злочини не має.Перебував на посаді генерального дирек-тора- 4роки 1місяць.
На посаду замість звільненої особи Рішенням наглядової ради Товариства (протокол № б/п від 23.04.10)призначено В.О. генерального директора Коваля І.І., який володіє часткою у статутному -0,00018% акцій, паспорт серії ВС №316103, виданий Ясинуватським МВ УМВС України в Донецькій обл. 22.06.2000р. Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має. Перебува на посаді технічного директора 5 років. Посада ,яку обіймав протягом своєї діяльності: слюсар механо-складальних робіт на Ясинуватському механічному заводі-1місяць,служба в рядах Радянської Армії-2 роки, слюсар інструментальник -вагонне депо станції Ясинуватська Донецької залізниці -8 місяців, електромонтер по ремонту повітряних ЛЕП на Донецькому Західно-му ПЕМ "Донбасенерго",учень Донецького Державного технічного універси-тету- 5 років. Освіта за фахом- електричні системи та мережі.Кваліфікація інженер-електрик.Учень Донецького Державного технічного університету-2 роки,освіта менеджер-економіст,Донецькі Західні електричні мережі: інженер служби високовольтних передач-3 роки, ведучий інженер служби ліній-1 рік, головний інженер-3 роки. Строк на який призначено- не визначен(до обрання Генерального директора).
Особа, зазначена нижче, підтверджує достовірність інформації, що міститься у повідомленні, та визнає, що вона несе відповідальність згідно з законодавством

В.О. Генерального директора Коваль Ігор Іванович
14.05.2010 Спростування. Відомості про зміну власників акцій, яким належить 10 і біль-ше відсотків голосуючих акцій від 03.04.2007р вважати помилковими.
Протягом звітного року інших дій, які б вплинули на фінансово-господарський стан емітента та призвели до значної зміни вартості його цінних паперів, не відбулося.

Підпис аудитора _____ Замай О.О.
(сертифікат аудитора серія А № 006208)

Дата аудиторського висновку 01 квітня 2011

Інформація про основні види продукції або послуг, що їх виробляє чи надає емітент, перспективність виробництва окремих товарів, виконання робіт та надання послуг; залежність від сезонних змін; про основні ринки збуту та основних клієнтів; основні ризики в діяльності емітента, заходи емітента щодо зменшення ризиків, захисту своєї діяльності та розширення виробництва та ринків збуту; про канали збуту й методи продажу, які використовує емітент; про джерела сировини, їх доступність та динаміку цін; інформація про особливості стану розвитку галузі виробництва, в якій здійснює діяльність емітент, рівень впровадження нових технологій, нових товарів, його становище на ринку; інформація про конкуренцію в галузі, про особливості продукції (послуг) емітента; перспективні плани розвитку емітента; кількість постачальників за основними видами сировини та матеріалів, що займають більше 10 відсотків у загальному обсязі постачання
Основні види продукції або послуг, що їх виробляє чи надає емітент: ВАТ "ПЕМ-Енерговугілля" здійснює послугу, це передачу і поставку електричної енергії. ВАТ "ПЕМ - Енерговугілля"на підставі ліцензій одержаних в Національній комісії регулювання енергетики України здійснює на Оптовому ринку електричної енергії України (ОРЕ) операції по передачі місцевими (локальними) електромережами і поставці електричної енергії за регульованим та нерегульованим тарифом, шляхом закупівлі електроенергії на ОРЕ України згідно з процедурами Договору, укладеного між членами Оптового ринку електричної енергії України.
Перспективність виробництва окремих товарів, виконання робіт та надання послуг: згідно одержаних ліцензій виробництва окремих товарів емітент не здійснює, основний вид виробничої діяльності підприємства- передача та постачання електричної енергії об'єктам, які отримують електроенергію від електроустановок підприємства. На балансі компанії знаходяться:
- лінії електропередачі напругою 0,4-110 кВ загальною протяжністю 1 243,9 км;
- підстанції 6-110 кВ у кількості 395 шт., загальною трансформаторною потужністю 452,5 МВА.
Обсяг послуг, зроблених Товариством за:
2010 рік склав без електроенергії 125 384тис.грн;
2009 рік склав без електроенергії 89766 тис.грн.;2008 рік-103061,1тис.грн.;2007 рік -71457,2 тис.грн.,у 2006 році-61342,8 тис.грн.,2005 році-36798,2 тис.грн.,з них :
1.1 Вартість передачи електроенергії за 2010 рік-82 863 тис.грн
2009 - 78699 тис.грн.;2008 рік-71955,0 тис.грн;
2007р.-51428,0 тис.грн.;,за 2006р.-45605,0 тис.грн.,
1.2. Вартість поставки електроенергії за 2010 рік- 5 876 тис.грн
2009 -5353 тис.грн.; 2008 рік4467,0 тис.грн
2007 р.-3135,0 тис.грн.,;за 2006р.-2649,0 тис. грн.,
1.3. Інша ліцензійна діяльність за
2010 рік-3 529 тис.грн
2009-5714 тис.грн.; 2008 рік1307,7 тис.грн.;
2007р.-2441,7 тис.грн.,за 2006р.-2219,0 тис.грн.,,
Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг) за:

2010 рік-(524 653) тис.грн та відображена в таблиці 13.5.
2009 рік -(423389) тис.грн. та відображена в таблиці 13.5.
2008 рік-370852,8 тис.грн.;у 2007р.-319444,3 тис.грн., за 2006р.- 301427,1 тис.грн.,
рівень рентабельності склав- 8,5 %,%.
Щодо сезонної залежності,: природні явища,особливо штормові,у будь якому сезоні року завдають шкоду електричним мережам та обладнанням.
Умови залежності-ремонт;реконструкція,заміна електричних мереж та обладнання.
Основні ринки збуту: в галузі Міністерства палива та енергетики є Оптовий ринок електричної енергії України (ОРЕ) на якому емітент не збуває ,а шляхом закупівлі електроенергії здійснює безперервне постачання електроенергії споживачам по каналам збуту м. Донецька та Донецької області.
Про основних клієнтів: загальна кількість споживачів (з урахуванням побутових) складає 26727. У порівнянні з 2009 роком кількість споживачів зросла на 307.Структура споживачів електроенергії:промисловість,транспорт,сільськогосподарські виробництва,
населення,машинобудування та інші. Також ВАТ "ПЕМ - Енерговугілля" забезпечує електроенергією підприємства вугільної промисловості, машинобудування, будівельної, легкої та харчової промисловості, бюджетні установи та населення. Процент споживання групи споживачів: усього - 100%. У тому числі: вугільна промисловість -49,7%; бюджетні організації - 1,2%; житлово - комунальні господарства - 4,9%; інші споживачі - 30,2%; населення - 5,3 %;підприємства машинобудування-8,8%.
Основні ризики в діяльності :неповній рівень сплати споживача за електроенергію приводить до ризикоутворюючих факторів:-відсутність джерел і механізму фінансування екологічної броні електропостачання;-недостатнє фінансування бюджетних і комунальних організацій;-неприняття мір по запобіганню неоплаті в ДП "Енергоринок";-невиконання споживачами графіка сплати за спожиту електроенергію ;-реорганизація або банкрутство підприємства - боржника;невиконання споживачем договорів реструктуризації заборгованості;- крадіжка електроенергії;- недостовірний облік; не підключення нових споживачів;аварійність обладнання; зниження об'йому споживання електроенергії споживачами.Наслідок реалізації риска:зменшення грошового потоку, банкрутство підприємства. Основними факторами ризику, що впливають на діяльність товариства, є нестабільність в економічній ситуації в державі, недосконалість та змінність податкового законодавства, інфляційні процеси в економіці України, подальше зниження фінансової спроможності споживачів.
Заходи щодо зменшення ризиків,:звернення керівництва в КАБМІН, Міністерство вугільної промисловості щодо вирішення проблеми збільшення заборгованості за спожиту електроенергію;-стягнення заборгованості через суд;-підписання договорів по погашенню заборгованості підприємств вугільної промисловості, тепло і водопостачання відповідно до ПКМУ №108 від 27.02.08 і №440 від 25.04.08;-реализація дебіторської і кредиторської заборгованості в рамках ЗУ 2711-IV від 23.06.05г.;-повне або часткове відключення підприємств-неплатників;-заключение договорів реструктуризації з ДП "Енергоринок",з підприємствами боржниками;аналіз ефективності та економічності заходів "Програми пофідерного контроля збитка електроенергії в мережах ВАТ "ПЕМ-Енерговугілля", направити повідомлення споживачам про порядок дотримання вимог правил охорони електричних мереж . Організувати розміщення в ЗМІ нформації про порядок дотримання вимог правил охорони електричних мереж, небезпеки ураження електричним струмом і правової відповідальності за нанесення збитку електромережевому господарству.
Заходи захисту своєї діяльності та розширення виробництва та ринків збуту : для захисту та поліпшення фінансово-господарського стану і підвищення ефективності енергопостачальної діяльності провадяться наступні заходи: для запобігання розкрадання,а також без облікового споживання електроенергії промисловими споживачами,упроваджується метод поузлового балансу, система контролю.
Розширення виробництва та ринок збуту-через канали збуту емітент здійснює послуги по

ліцензіям діяльності, дозволам та свідоцтвам; основними функціями підприємства є здійснення безперервного постачання електроенергії споживачам по регульованим тарифам м. Донецька та Донецької області. Статутом ВАТ"ПЕМ-Енерговугілля" передбачено 123 видів діяльності.
Канали збуту й методи продажу,які використовує емітент:канал збуту обмежується Донецькою областю. Електроенергія - це товар, який не складується, а реалізується відразу після виробітки. У зв'язку з цим, навіть підприємства, які мають можливість та засоби сплати за споживчу електроенергію, користуються єю в кредит до момента закінчення розрахункового періоду (зняття показників розрахункових приладів обліку та виставлення платижів на сплату).
Джерела сировини, їх доступність та динаміку цін: джерела сировини це ліцензіати по виробництву електроенергії на ГЕС, ТЕЦ та блок-станціях, члени ОРЕ такі,як Кураховська ТЕС, Зуєвська ТЕС,Запоріззська атомна станція, та інші ,котрі виробляють електроенергію та поставляють на Оптовий ринок електричної енергії України(ОРЕ).Оптовий постачальник електроенергії - державне підприємство "Енергоринок", яке виконує функції коммерческого оператора ОРЕ,знаходяться під контролем держави та управляются Міністерством палива та енергетики.Доступність та дінамика ціни електричної енергії -за регульованим та нерегульованим тарифом.
Основою ціноутворення для енергопостачальної компанії є тарифи на передачу та постачання електричної енергії, оскільки ці тарифи відображають всі витрати підприємства за видами діяльності (передачі та постачання) та очікувані обсяги передачі (по класах) і постачання (за групами) на розрахунковий період (тарифи на передачу і постачання затверджуються виходячи з річного рівня витрат та річних обсягів постачання і передачі електроенергії). Перегляд структури тарифів на передачу і постачання електроенергії може бути ініційований як ліцензіатом, так і НКРЕ, як гарапта зважепої цінової політики в електроенергетиці України. Встановлення та перегляд тарифів на передачу і постачання електроенергії для ліцензіатів регламентовано Постановою НКРЕ України № 801 від 01.08.2001 р. "Про затвердження процедури встановлення або перегляду тарифів для ліцензіатів з передачі електричної енергії місцевими (локальними) електромережами та з постачання електроенергії за регульованим тарифом " з наступними змінами та доповненнями.
інформацію про особливості стану розвитку галузі виробництва, в якій здійснює діяльність емітент:енергетика є загальновизнано ведучою галуззю промисловості,яка забезпечує високий відсоток зайнятості працездатного населення, сприяє постійному вдосконаленню кадрового потенціалу, укріплює економічну незалежність держави та в даної галузі грає вирішальну роль в реалізації досягнень науково-технічного прогресу у всіх областях господарства. Особливо гостро в електроенергетичної галузі стоїть проблема підвищення рівня оплати за споживчу електроенергію,як промисловими,так і населенням за отриману електроенергію.Відсутня підтримка вугільних підприємств України з боку уряду і невиконання і, як наслідок, зниження обсягів бюджетного фінансування вугільної галузі. Оскільки вугільні підприємства України є, в основній своїй масі збитковими, то шахти на теперішній час не мають нагоди розраховуватися за споживчу електроенергію.На протязі 2010 року основна сукупна задача залишається робота з органами місцевого самоврядування та державною інспекцією по енергетичному нагляду за режимами споживання електричної і теплової енергії в Донбаському регіоні по перегляду рівня екологічної броні для підприємств з ціллю мінімізації боргів.
Рівень впровадження нових технологій, нових товарів, його положення на ринку:
розробкою нових технологій,нових товарів емітент не здійснює, тому його положення на ринку, це закупівля електроенергії на ОРЕ України згідно з процедурами Договору, укладеного між членами Оптового ринку електричної енергії України.
Користується та впроваджує нові технології такі,як: лінія ЛЕП-0,4 кВ та установка електронних лічильників обліку; в області ІТ-технологій:автоматизація на основі програмного забезпечення ; введена система повідомлення абонентів про заборгованість за спожиту електроенергію шляхом розсилки SMS-повідомлень па мобільні телефони абонентів, а також прийом показника та звірка. Дана послуга позволяє оперативно отримати інформацію про зміни тарифів і вартості

послуг, своєчасно погашати заборгованність, попереджати боржників про відключення; упровадив нову технологію "інтернету-магазина", що дозволяє забезпечити дистанційний доступ промислових споживачів електроенергії до власних особових рахунків за допомогою глобальної мережі Інтернет. Подібне нововведення значно економить час при проведенні звірки і розрахунків за електроенергію, а також
підвищує якість обслуговування клієнтів завдяки впровадженню нових електронних
сервісів.

Інформація про конкуренцію в галузі, про особливості продукції (послуг) емітента.На сьогоднішній день в області діє чотири енергопостачальні компанії, які займаються постачанням електроенергії за регульованим тарифом. Це ВАТ "Донецькобленерго", ВАТ "ПЕМ - Енерговугілля", ДФ ДП "Регіональні електричні мережі", ТОВ "Сервіс- Інвест". Найбільш впливовим конкурентом з передачі електроенергії для ВАТ "ПЕМ - Енерговугілля" є ТОВ "Сервіс-Інвест". Споживач має право вибирати собі постачальника електроенергії. Для збереження пріоритету конкурентної боротьби з другими енергопостачальними компаніями Донецької області Товариством проводиться робота по підтримці високого рівня надання послуг та зручності споживачам: на підприємстві почав роботу новий сервісний центр, який надає консультації споживачам по всім зацікавленим питанням,зв'язаними з
електропостачанням.

Перспективні плани розвитку емітента:перспективи діяльності емітента на поточний та наступний роки-ВАТ"ПЕМ-Енерговугілля" орієнтовано на роботу в умовах ринкової економіки. Підприємство постійно бореться за поліпшення якості послуг,що надаються,розширення мережі споживачів. Компанією розроблена "Програми перспективного розвитку електричних мереж ВАТ "ПЕМ-Енерговугілля" (далі Програма розвитку), що передбачає поетапну реалізацію проектів реконструкції, модернізації та нового будівництва об'єктів, впровадження автоматизованих систем керування мережами компанії та технологічними процесами. Програма розвитку є втіленням технічної політики компанії, метою якої є забезпечення діяльності компанії відповідно до умов ліцензії.Перелік всіх об'єктів електричних мереж Компанії, розташованих у порядку їх пріоритетності, є складовою частиною Програма розвитку.

На підприємстві постійно відбувається збільшення об'єму продукції і надання послуг,при підвищенні фонду заробітної плати і збільшенні рентабельності.Для отримання замовлень товариство постійно приймає участь у тендерах ,які направлені на забезпечення експлуатації споживання,закупка обладнання та програмного забезпечення,упроваджує автоматизовану систему комерційного обліку електроенергії в багатоповерхових будинках. Ця технологія дозволить дистанційно відключати споживачів-неплатників, а також обмежувати споживану ними потужність. Введення нової системи обліку розраховане на 5 років.

Кількість постачальників за основними видами сировини та матеріалів, що займають більше 10 відсотків в загальному об'ємі постачання.

Основним постачальником сировини на ОРЕ України- ліцензіати ДП"Енергоринок".

Для забезпечення програми 2010 р. ВАТ "ПЕМ - Енерговугілля" за період з листопада 2009 р. по 31.12.2010 р. було проведено 43 тендера (торгів) на закупівлю товарів, робіт та послуг. За результатами тендерів(торгів) були укладенені договори на рік на суму 22985,8 тис. грн.; з них за процедурою запиту цінових пропозицій - 10 на суму 1222,4 тис. грн., за процедурою відкритих торгів - 33 на суму 21763,4 тис. грн. Підприємства з часткою більше 10 % від загальної суми укладених договорів на підставі тендерів: ТОВ "Сервісне підприємство", ТОВ "Сучасник", ТОВ "Компанія "Лікург". Слід зазначити, що всі проведені тендери мали безпосереднє відношення до виконання інвестиційної програми до поточних операційних витрат.

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

Інформація про основні придбання або відчуження активів за останні п'ять років. Основне придбання активів здійснювалася на території Україні .

На протязі усього періоду, що аналізується питому вагу в активах товариства мали основні засоби, запаси та дебіторська заборгованість. При цьому запаси використовуються виключно в операційній діяльності товариства. Збільшення запасів є слідством динамичного зростання об`ємів виробництва. Дебіторська заборгованість також пов`язана з поточною діяльністю товариства.

Списано безнадійної дебіторської заборгованості на кінець року :

2006р. -63549,6 тис.грн.; 2007 р.-0 тис.грн.; 2008 р.- 166408 тис.грн.; 2009 р.- 158699 тис.грн.; 2010р-138656 тис.грн.

резерв сумнівних боргів

2006 р.- (4222,1) тис.грн.;2007 р.-120947,5 тис.грн.; 2008 р.-153255 тис.грн.; 2009 р.- 149246 тис.грн; 2010 р.-132981 тис.грн;

Придбання та вибуття основних засобів:

-2006 рік-надходження за рахунок придбання та збільшення первісної вартості на вартість поліпшення склало 10054,9 тис.грн.; у тому числі :будинки,споруди та передавальні пристрої, машини та обладнання,транспортні засоби,інструменти,прилади, інвентар,бібліотечні фонди та малоцінні необоротні матеріальні активи;

вибуття -287,5 тис.грн за рахунок їхньої реалізації та списання.

2007 рік-надходження за рахунок придбання та збільшення первісної вартості на вартість поліпшення 18321тис.грн.

Вибуття- основних засобів, що відбулося за рахунок їхньої реалізації та списання, за первісною вартістю склало - 505тис.грн.

2008 рік- Надходження основних засобів за рахунок придбання та збільшення первісної вартості поліпшення протягом звітного року склало 6440,7 тис. грн., у тому числі :будинки,споруди та передавальні пристрої,машини та обладнання,транспортні засоби, і інструменти, прилади, інвентар,бібліотечні фонди та малоцінні необоротні матеріальні активи;

вибуття основних засобів, що відбулося за рахунок їхньої реалізації та списання, склало за первісною вартістю 232,8 тис. грн.

2009 рік- Суттєвих змін в вартості основних засобів не було,а несуттєві зміни відбувались за рахунок надходження (8836 тис. грн.),вибуття (48296 тис.грн.) та зносу (14688 тис.грн.).

У звітному періоді обмежень,що до використання майна Товариства не було

2010 рік- Суттєвих змін в вартості основних засобів не було,а несуттєві зміни відбувались за рахунок надходження (33944 тис.грн.),вибуття (1525 тис.грн.) та зносу (14411тис.грн.).У звітному періоді обмежень,що до використання майна Товариства не було.Однак на підприємстві враховується повністю зношені основні засоби, які продовжують використовуватися в господарській діяльності підприємства,первісна вартість яких на кінець звітного періоду складає 29975 тис.грн.

тис.грн.

Інвестиції на кінець року	капітальні	фінансові
2006	3668,4	50,4
2007	2053	50
2008	9411	50
2009	20700	50
2010	19830	50

Фінансові інвестиції вкладені в акції ЗАТ "Укртранс-Донецьк"

Підприємство планує значні інвестиції пов'язані з її господарською діяльністю,на найближчій час. Компанією розроблена "Програми перспективного розвитку електричних мереж ВАТ "ПЕМ-Енерговугілля" (далі Програма розвитку), що передбачає поетапну реалізацію проектів реконструкції, модернізації та нового будівництва об'єктів, впровадження автоматизованих систем керування мережами компанії та технологічними процесами. Програма розвитку є втіленням технічної політики компанії, метою якої є забезпечення діяльності компанії відповідно до умов ліцензії.

Перелік всіх об'єктів електричних мереж Компанії, розташованих у порядку їх пріоритетності, є складовою частиною Програма розвитку.

Інвестиційна програма на 2011 рік є черговим етапом реалізації вищезазначеної Програми.

Метою виконання інвестиційної програми є: забезпечення якості надання послуг з передачі електричної енергії;забезпечення надійності передачі електричної енергії; забезпечення відповідності електричної енергії показникам якості;забезпечення належного технічного стану об'єктів електроенергетики шляхом здійснення модернізації, реконструкції та повної заміни зношених електричних мереж; подальший розвиток електричних мереж шляхом будівництва нових об'єктів електроенергетики; зниження фактичних ТРЕ шляхом реконструкції мереж, приведення у відповідність із нормативною документацією точок комерційного обліку, організація точок технічного обліку;підвищення ефективності роботи персоналу шляхом автоматизації технологічного процесу;підвищення ефективності застосування автотранспорту та спецтехніки за рахунок модернізації існуючих і придбання необхідних одиниць техніки; забезпечення відповідно до санітарних норм умов роботи персоналу Компанії.

Інвестиційна програма ВАТ "ПЕМ-Енерговугілля" включає наступні розділи:

технічний розвиток (переозброєння), модернізація та будівництво електричних мереж та устаткування;заходи щодо зниження та недопущення наднормативних втрат електроенергії;впровадження й розвиток АСДТК;впровадження й розвиток інформаційних технологій;впровадження та розвиток систем зв'язку і телекомунікацій; модернізація та закупівля автотранспорту і спецтехніки;проектні роботи, реконструкція будівель та споруд.

Серед найвагоміших проектів інвестиційної програми на 2011 рік можна визначити пріоритетні об'єкти капітальних інвестицій, реалізація яких передбачена в інвестиційній політиці ВАТ "ПЕМ - Енерговугілля" на 2011 рік:

будівництво та реконструкція в населених пунктах ПЛ-0,4 кВ освоїти 7 804,1 тис. грн та профінансувати 7 804,1 тис.грн;реконструкція електрообладнання у 11 ТП освоїти 1 220,6 тис.грн. та профінансувати 1 220,6 тис. грн;реконструкція обладнання ПС 6 кВ "ш. Моспінська" освоїти 488,8 тис. грн та профінансувати 488,8 тис.грн;реконструкція обладнання ПС 6 кВ "3-18" освоїти 1 185,4 тис. грн та профінансувати 1 185,4 тис.грн;модернізація КРУП-6 кВ ПС 110/6 "Південнодонбаська №1" 1 012,2 тис. грн та профінансувати 1 012,2 тис. грн;модернізація обладнання ПС 110/6 кВ "Жовтнева ВРП" 1 097,3 тис. грн. та профінансувати 1 097,3 тис. грн;модернізація ПС-35кВ "2 Зап ВС ш Скочинського" освоїти 444,6 тис. грн та профінансувати 444,6 тис. грн;будівництво ЛЕП-6 кВ "ТП 5639 - ТП 5641" освоїти 847,5 тис. грн та профінансувати 847,5 тис. грн;будівництво ЛЕП-6 кВ "РП 5500 - КТП-630/6/0,4 кВ" освоїти 782,4 тис. грн та профінансувати 782,4 тис.грн;модернізація та закупівля транспортних засобів освоїти 1 361,9 тис. грн та профінансувати 1 361,9 тис.грн;придбання ОЗ та малоцінних не обігових матеріальних активів освоїти 1 561,7 тис. грн та профінансувати 1 561,7 тис. грн;

Джерелами фінансування інвестиційної програми підприємства передбачаються амортизаційні відрахування, дохід від реалізації реактивної енергії, прибуток від ліцензованої діяльності з передачі електричної енергії місцевими (локальними) електромережами та з постачання електричної енергії за регульованим тарифом.

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

Інформація про основні засоби емітента, включаючи об'єкти оренди та будь-які значні правочини емітента щодо них: підприємство основними засобами вважає матеріальні активи, які утримуються з метою використання їх у процесі виробництва (надання послуг), для здійснення статутної діяльності, очікуваний строк корисного використання (експлуатації) яких становить більше одного року. Бухгалтерський облік основних засобів на підприємстві забезпечує своєчасне відображення на рахунках бухгалтерського обліку повної інформації про оцінку, надходження основних засобів, їх внутрішнє переміщення, вибуття (реалізація, ліквідація, безоплатна передача, нестача, псування тощо); відображення даних про нарахування амортизації основних засобів за звітний період та їх зносу з початку корисного використання; визначення витрат, пов'язаних з підтриманням основних засобів у робочому стані (технічні огляди, поточне обслуговування), їх ремонтом і поліпшенням; визначення фінансових результатів від реалізації та іншого вибуття основних засобів.Підприємство використовує власні та орендовані основні засоби оцінка яких у обліку, формах звітності достовірна. Наявність орендованих основних засобів підтверджена договорами оренди, аналітичною відомістю орендованих необоротних активів та залишком на позабалансовому рахунку 01 "Орендовані необоротні активи".

У підприємства орендують приміщення :

м.Вугледар Осоненко Д.В.використовується частина приміщень на 54,2 кв.м на суму 2719,01 грн., м.Вугледар ОСБД "Весна" використовується частина приміщень на 15,72 кв.м. на суму прибутку 1949,84 грн., ТОВ"Метинвест - СМЦ" використовується частина приміщень на 23,5 кв.м. на суму 3010,75 грн.

ВАТ "ПЕМ-Енерговугілля" як орендар:

м.Вугледар КП "УК ЖКУ" на суму 6103 грн., ВАТ "Промтелеком" на сумму 94800грн., ТОВ "Сучасник" на суму 3257478,97 грн.

Усього на суму орендної плати -3237128,4грн.;

Оренда приміщень у ВАТ "ПЕМ-Енерговугілля" за 2010 рік на суму прибутку 7679,6 грн.;

Сума орендної плати -3358381,78 грн

Оренда землі площею 43732 кв.м.

-земельний податок склав- 134,04 тис.грн.

-орендна плата склала-206,2 тис.грн.

Земельні ділянки знаходяться в межах населеного пункту. Податок на землю розраховується виходячи із нормативної грошової оцінки землі .

Виробничі потужності та ступінь використання обладнання; обмежень на використання основних засобів немає;ступень використання основних засобів виробничого та не виробничого призначення становить 100%, утримує основні засоби за умов повного господарського ведення на правах власника (володіння та користування). Термін користування основними засобами ВАТ "ПЕМ-Енерговугілля" обумовлюється строком їх повного морального зносу. Діапазон термінів корисного використання основних засобів наступний:будівель і споруд - не більш 20 років;машин та обладнань - не більш 20 років;

транспортні засоби - не більш 10 років; інструменти та прилади - не більш 5 років;інші необоротні активи - не більш 5 років;малоцінні необоротні матеріальні активи - не більш 5 років

Спосіб утримання активів, місцезнаходження основних засобів: підприємство основними засобами вважає матеріальні активи, які утримуються з метою використання їх у процесі

виробництва (надання послуг), для здійснення статутної діяльності, очікуваний строк корисного використання (експлуатації) яких становить більше одного року.
Основні засоби 31.12.2010 рік. Первісна вартість 632555 тис.грн.;нарахований знос (497428 тис.грн.); залишкова (балансова) вартість 135127 тис.грн. в тому числі (залишкова вартість):
- будинки, споруди, передавальні пристрої - 525023 тис. грн.;
- машини та обладнання -95732 тис. грн.;
- транспортні засоби - 8929 тис. грн.;
- інструменти, прилади, інвентар - 1917 тис. грн.;
- інші основні засоби - 5 тис. грн.;
- малоцінні необоротні матеріальні активи - 932тис. грн.;
багаторічні насадження - 0 тис. грн.
інші необоротні матеріальні активи-17тис.грн.
Первісна(переоцінена) вартість повністю амортизованих основних засобів 15448-тис.грн.
Розташування основних засобів товариства обумовлене специфікою ліцензійної діяльності, а саме будівлі та споруди адміністративного призначення розташовані в м. Донецьку. Будивлі та споруди виробничого призначення, як то підстанції, трансформаторні підстанції, інші преобразуючи та передавальні пристрої, високовольтні та кабельнії лінії електропередач та інші розташовані в межах території Донецька та Донецької області.
Екологічні питання, що можуть позначитися на використанні активів підприємства:
на підприємстві розроблені і упроваджені Положення і Процедури за системою екологічного менеджмнта (СЕМ) . Згідно Закону України " Про відходи" підприємство забезпечує охорону навколишнього природного середовища.За відсутність оплати або непадання інформації про оплату збору за забруднення навколишнього природного середовища, а також утворювання, збір, небезпечних відходів виробництва без лімітів і дозволу можуть застосовуваться штрафні санкції,основні засоби: охорона навколишнього середовища від викиду в атмосферу відроблених вихлопних газів - по ступені впливу на діяльність ,незначний; міра захисту-постійний огляд та ремонт транспорту ; підготовка документів та полученя лімітив на утворення і розміщення відходів і дозвілу поводження з ними;підготовлені документи та передані па розгляд у Держуправління охорони навколишнього природного середовища у Донецькій області, для одержання у 2011році дозволів па викиди в атмосферу джерел забруднення. Інформація щодо планів капітального будівництва, для розвитку електричних мереж та підвищенню надійності схем електропостачання об'єктів Донецька та Донецької області,згідно інвестиційному плану підприємством планується виконання робіт по:
рекопструкції та капітальному будівництву ліній електропередач 0,4-110 кВ ;реконструкція підстанцій 6-35 кВ; підключення нових споживачів ;упровадження та розвиток інформаційних технологій ;модернізація та поліпшення обліку електроенергії ;реконструкція та капітальне будівництво ТП і КТП ;реконструкція та капітальні ремонти будівельної частки підстанцій ; реалізація декілька проектів будівництва. План 2011 року передбачає освоїти капітальних інвестицій на суму 28 106,0 тис. грн., при фінансуванні на суму 26 106,0 тис. грн. Суми плану наведені з ПДВ.
Розширення або удосконалення основних засобів.
Для передачі електроенергії споживачам Компанія використовує електричні мережі та устаткування у складі:
Лінії електропередачі 110 - 0,4 кВ - 1148,0 км., з них:повітряні ЛЕП 110 - 0,4 кВ - 444,3 км.;кабельні ЛЕП 35 - 0,4 кВ - 703,7 км.Підстанції 110 - 6 кВ - 391 шт., з них: ПС 110 кВ - 5 шт.; ПС 35 кВ - 5 шт.;розподільчі підстанції 6-10 кВ - 69 шт.; трансформаторні підстанції 6-10/0,4 кВ - 312 шт. Трансформатори силові 110 - 6 кВ - 582 шт. /444,3 МВА, з них:трансформатори 110 кВ - 10 шт. /159,0 МВА;трансформатори 35 кВ - 10 шт. /89,8 МВА;трансформатори 6-10/0,4 кВ -562 шт./195,5 МВА. - лінії електропередачі напругою 0,4-110 кВ загальною протяжністю 1 243,9 км;
- підстанції 6-110 кВ у кількості 395 шт., загальною трансформаторною потужністю 452,5 МВА.
Характер та причини таких планів. З метою підвищення ефективності роботи електричних

мереж та устаткування, забезпечення надійного електропостачання споживачам регіону, зниження фактичних технологічних витрат електроенергії (ТРЕ) у мережах та експлуатаційних витрат, передбачає поетапну реалізацію проектів реконструкції, модернізації та нового будівництва об'єктів, впровадження автоматизованих систем керування мережами компанії та технологічними процесами. Пошук шляхів збільшення прибутків Товариства та інше відповідно до ліцензій.

За 2010 рік, введено в експлуатацію об'єктів на загальну суму 35,4 млн. грн. Незавершене будівництво за станом на 01.01.2010г склало 20,7 млн. грн.

Опис методу фінансування :враховуючи, що підприємство працює за ліцензіями з регульованого тарифу, до джерел фінансування належать амортизація та норма прибутку, які затверджуються Національною комісією регулювання електроенергетики.

прогнозні дати початку та закінчення діяльності та очікуване зростання виробничих потужностей після її завершення :Програма розвитку с втіленням технічної політики компанії, метою якої є забезпечення діяльності компанії відповідно до умов ліцензії.

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

Проблеми ВАТ"ПЕМ-Енерговугілля":-відсутність механізму відключення шахт за неоплату чи неповну оплату власного електроспоживання із-за відсутності фінансування витрат електроенергії,спожитої на екологічну броню;-наявність у товаристві значної дебіторської заборгованості вугледобувних підприємств за спожиту електроенергію та кредиторської заборгованості за куповану електроенергію на Оптовому енергоринку України;-відсутність гарантій Міністерства енергетики України по сплаті поточного електроспоживання шахтами.Ступень залежності від законодавчих або економічних обмежень.До цієї групи факторів відносяться:значний політичний вплив(нестабільна законодавча та податкова політика);невідповідність діючих законодавчих актів:Правил користування електроенергією та Господарського кодексу України;наявність розбіжностей між міждержавними та галузевими правилами;незначний вплив нестабільності екологічних умов.

На цей час існує низка проблемних питань, пов'язаних з технічним станом обладнання електричних мереж Компанії, без вирішення яких неможливо забезпечити надійне електропостачання споживачів відповідно до умов договорів та вимог діючих державних і галузевих нормативних документів. Найбільш показовими з цих питань є: фізичний знос обладнання внаслідок тривалого терміну експлуатації;моральний знос обладнання; тривала експлуатація комплектних розподільних пристроїв 6 кВ зовнішньої установки;експлуатація електричних мереж з порушенням охоронних зон;неповна відповідність схем зовнішнього електропостачання споживачів І категорії вимогам чинних нормативних документів;недостатність пропускної спроможності ліній та існуючих трансформаторних потужностей для забезпечення навантажень по окремих вузлах.

Несвоєчасна оплата споживачами за спожиту електроенергію; - Позаобліковe споживання електроенергії, як в побутовому секторі так і іншими споживачами; - Недосконалість та нестабільність енергетичного та податкового законодавства, а також тарифної політики в електроенергетиці. - Недосконалість законодавчої бази при здійсненні господарської діяльності ВАТ при закупівлі товарів, виконанні робіт та наданні послуг. Суттєва залежність від законодавчих або економічних обмежень (пільговий тариф на електроенергію для населення, обмеження при затвердженні обґрунтованих та економічно виправданих витрат на здійснення ліцензованої діяльності при затвердженні тарифів).

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

Усього штрафів 99782 грн. У тому числі: штраф за Соцстрах 90 грн.; штраф за не проведення розрахунків через РРО 1068 грн.; штраф по податку на транспорт 26 грн.; штрафи по податку на землю 887грн.;штраф і пені по ПДВ 6828 грн; штраф по прибутковому податку 89493 грн.; штраф і пені ПДФО- 1120грн.,штраф за не розміщення інформації в базі ДКЦПФР 170 грн.

;штраф за несвоєчасну оплату ПрАТ "ВДЦТ"100грн..

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

Форма фінансування підприємством - хозрахунок. У звітному році підприємством одержан дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг) у сумі 699459 тис.грн. Прибуток, отриманий від операційної діяльності складає - 69256 тис.грн. Чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг) склав 582883 тис.грн., собівартість -524653 тис.грн. Інші операційні доходи складають 86330 тис.грн., інші операційні витрати склали 62577 тис.грн. Інші доходи склали 214 тис.грн., інші витрати склали -113тис.грн. Рух грошових коштів у звітному році склав в цілому у сумі 9571тис.грн. У тому числі від операційної діяльності надходження грошових коштів склало27679 тис.грн., від інвестиційної діяльності видаток у сумі (17066) тис.грн., від фінансової діяльності грошових коштів склало (1042) тис.грн. Податок на прибуток склав 17605 тис.грн., що більш минулого року на 5615 тис.грн. Чистий прибуток склав - 42570 тис.грн.У зв'язку з тим ,що Товариство у 2010 році отриман чистий збиток у розмірі 0 тис.грн. - резервного капіталу не було.

Основними показниками фінансового стану ВАТ "ПЕМ -Енерговугілля" за 2010 р. є показники ліквідності. Коефіцієнт абсолютної ліквідності на 31.12.10 р. - 0,33. Коефіцієнт швидкої ліквідності станом на 31.12.2010р.- 0,66 Косфіцієнт покриття станом на 31.12.2010р.- 0,77. Розрахунок показників ліквідності Товариства свідчить про значне покращення загального стану ліквідності - всі розраховані показники ліквідності окрім чистого оборотного капіталу знаходяться в межах нормативних значень. Однак слід зазначити, що на кінець звітного періоду чистий оборотний капітал у Товариства відсутній.Розраховані показники ліквідності говорять про те, що Товариство може погасити свої зобов'язання обіговими коштами.Чисті активи розраховуються як різниця між сумою необоротних активів, оборотних активів, витрат майбутніх періодів та сумою довгострокових зобов'язань, короткострокових зобов'язань, забезпеченням наступних виплат та платежів, доходів майбутніх періодів: на початок 183006 - 65955 = 117051 тис. грн.;на кінець 191220-31691=159529 тис.грн. На початок та кінець звітного періоду сума чистих активів перевищує Статутний капітал,що відповідає ст.155 п.3 Цивільного кодексу України. Коефіцієнт фінансової стійкості (платоспроможності або автономії) показує питому вагу власного капіталу в загальній сумі коштів товариства, Коефіцієнт фінансової стійкості-0,83.Косфіцієнт структури капіталу (фінансування) станом на 31.12.2010р. - 0,20 Коефіцієнт забезпеченості власними оборотними засобами станом на 31.12. 2010р. -від'ємні показники. Коефіцієнт маневреності власного капіталу станом на 31.12.2010р. - від'ємні показники. У структурі джерел коштів підприємства на кінець звітного періоду переважає власний капітал: станом на 31.12.2010 р. за рахунок власного капіталу сформовано 83% активів. Однак слід відзначити, що коефіцієнт забезпеченості власними обіговими коштами та коефіцієнт маневреності власного капіталу протягом року мають від'ємні показники як на початок 2010 р. так і на кінець, що свідчить про не достатність власних обігових коштів для нормального функціонування Товариства. Показники рентабельності свідчать, що станом на 31.12.2010 р. на 1 грн. вкладену в активи підприємства припадає 23 копійки прибутку, на 1 гривню власного капіталу - 31 копійка. Аудитори не визнали необхідним продовжувати розрахунок показників фінансового стану підприємства, тому що приведені вище показники в достатній мірі характеризують його, як незалежне від зовнішніх джерел, та фінансово стабільне, про що свідчить отриманий у звітному році прибуток та поліпшення показників ліквідності.

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

За 2010 рік було заплановано договорів виробничого призначення,у яких ВАТ " ПЕМ-Енерговугілля" виступало у ролі підрядчика у кількості 160 шт., на загальну суму 7,806665 млн.

грн. Фактично виконано123 шт. на загальну суму 3,768280 млн.грн. (у тому числі ПДВ).
Знаходятся в процесі виконання - 37 шт на суму 4,038385 млн.грн. ВАТ " ПЕМ-Енерговугілля" виступало у ролі замовника у кількості 334 шт., на загальну суму 45,313 тис.грн. Фактично виконано 260 шт. на загальну суму 35,273 тис.грн. (у тому числі ПДВ). Знаходятся в процесі виконання - 8 шт на суму 2,838702 млн. грн.
На 31.12.2010 рік вартість укладених, але ще невиконаних договорів складає 74 шт на загальну суму 10,040 тис.грн.Заздалегідь довгострокового сформованого портфеля заказів немає, замовлення носять поточний характер. Державних замовлень немає. Підприємство очікує отримати доход не нижчий за показники цього року.

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

Стратегія подальшої діяльності Товариства на наступний рік - розвиток напрямків діяльності, визначених статутом; пошук нових напрямків, прибутковість яких не пов'язана з необгрунтованими ризиками. В перспективі плани Товариства за сприятливих умов (у разі позитивних тенденцій на Оптовому ринку електричної енергії України) є збільшення сукупної вартості чистих активів та кількості споживачів,включаючи населення та підприємства. Так, в 2011 р. планується запуск проектів значних інвестицій. Можливі фактори ризику в діяльності Товариства: - економічні ризики, у тому числі загальний несприятливий розвиток економіки, інфляція, загальна низька ліквідність ОРЕ України; - негативні зміни в законодавстві, у тому числі зміни податкового законодавства; - набуття чинності новими нормативними актами і ,щодо банківської діяльності, які змінюють умови грошового обігу; - дії державних та місцевих органів влади, дії будь-яких посадових осіб, виникнення будь-яких інших подій та/або юридичних фактів, що суттєво впливають на прибутковість операцій на ОРЕ України та фондовому ринку України;
- анулювання або призупинення дії ліцензії; - введення режиму надзвичайного стану, режиму націоналізації, експропріації; - військові дії, акти громадянської непокори, масові заворушення, страйки, локаути; - техногенні ризики, стихійні лиха та природні катастрофи.
Щодо поліпшення фінансового стану товариства у 2011 році : забезпечення виконання плану по всіх техніко-економічних показниках;здійснення заходів щодо попередження нещасних випадків, поліпшення умов праці і зниження захворюваності;забезпечення впровадження й удосконалення форм і видів оплати праці.

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

Протягом 2010 року досліджень та розробок емітент не здійснював.
На 2011 рік товариством не заплановані проведення досліджень та розробок.

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

Інформація по справам за участю ВАТ "ПЕМ-Енерговугілля" на суму більше 10 тис. гривень за 2010 р.
1.Позивач-ДП "ДВЕК", відповідач КРУ у Донецькій обл..(ПЕМ-Енерговугілля"-третя особа без самостійних вимог,дата відкриття провадження по справі 2-а-13742/08 суд-окружний адміністративний суд Донецької обл..; борг 53558,58 грн.,зміст спору- відновлення незаконно списаної заборгованості,поточний стан розгляду-призначена судова експертиза.
2. Позивач ВАТ "ПЕМ-Енерговугілля",відповідач СДПІ по РБПН в Донецьку, дата відкриття провадження по справі 01.12.08, суд -окружний адміністративний суд Донецької обл., основний борг -104515,41 грн.,зміст спору апеляційна скарга на постанову ДОАС про визнання недійсним податкового повідомлення-рішення, поточний стан розгляду-скарга задоволена, сума визнана судом,подана касаційна скарга.

3. Позивач ВАТ "ПЕМ-Енерговугілля", відповідач ДП "ДВЕК", дата відкриття провадження по справі №10/146.,суд-Господарський суд Донецької обл.. основний борг-215609,13грн. держмито-2156,09грн. зміст спору-стягнення заборгованості за електроенергію, поточний стан розгляду-рішення від13.01.2009р., сума визнана судом .
4. Позивач ВАТ "ПЕМ-Енерговугілля", відповідач ДП "Селідовугілля", дата відкриття провадження по справі 03.11.09,суд-Господарський суд Донецької обл.. основний борг-21024,68грн. держмито-210,25грн. зміст спору-стягнення заборгованості за виконанні роботи, поточний стан розгляду-відмова в задоволені у зв'зку з пропуском строку позовної давності .
5. Позивач ВАТ "ПЕМ-Енерговугілля", відповідач ДП "Селідовугілля", дата відкриття провадження по справі 03.11.09р,суд-Господарський суд Донецької обл.. основний борг-99249,75грн. держмито-992,50грн. зміст спору-стягнення заборгованості за виконанні роботи, поточний стан розгляду-відмова в задоволені у зв'зку з пропуском строку позовної давності .
6.Позивач ВАТ "ПЕМ-Енерговугілля", відповідач ДП "Укренерговугілля", дата відкриття провадження по справі 02.02.10р,суд-Господарський суд Київської обл.. основний борг-205589,60грн., держмито-2055,90грн. зміст спору-стягнення заборгованості по договору, поточний стан розгляду-мирова угода .
7. Позивач ВАТ "ПЕМ-Енерговугілля", відповідач ТОВ "Будівельна компанія "Герц", дата відкриття провадження по справі 09.12.09р.,суд-Господарський суд Київської обл.. основний борг-100455,20грн. держмито-1044,55грн. зміст спору-стягнення заборгованості за електроенергію, поточний стан розгляду-рішення від 24.03.10р..
8. Позивач ВАТ "ПЕМ-Енерговугілля", відповідач ДП " Шахта ім. М.Горького", дата відкриття провадження по справі 26.11.09р.,суд-Господарський суд Донецької обл., основний борг-3613052,54грн. держмито-25500грн., зміст спору-стягнення заборгованості за електроенергію, поточний стан розгляду-рішення від 26.01.10р..
9. Позивач ВАТ "ПЕМ-Енерговугілля", відповідач ДП "Шахта "Путіловська", дата відкриття провадження по справі 26.11.09р.,суд-Господарський суд Донецької обл.. основний борг-4733764,26грн., держмито-25500грн. зміст спору-стягнення заборгованості за електроенергію, поточний стан розгляду-рішення від 26.01.10р.
10. Позивач ВАТ "ПЕМ-Енерговугілля", відповідач ДП "Ровенькиантрацит", дата відкриття провадження по справі 18.12.09р.,суд-Господарський суд Донецької обл.. основний борг-66553,20грн. держмито-665,53грн. зміст спору-стягнення заборгованості за виконанні роботи, поточний стан розгляду-рішення від 14.01.2010р.
11. Позивач ВАТ "ПЕМ-Енерговугілля", відповідач ДП "Шахта 17-17 "БІС", дата відкриття провадження по справі 24.12.09р.,суд-Господарський суд Донецької обл.. основний борг-448650,68грн. держмито-4486,51грн. зміст спору-стягнення заборгованості за електроенергію, поточний стан розгляду-рішення від 25.01.10р. .
12. Позивач ВАТ "ПЕМ-Енерговугілля", відповідач ДП " Шахта ім. М.Горького", дата відкриття провадження по справі 24.12.09р.,суд-Господарський суд Донецької обл.. основний борг-2490529,33грн. держмито-24905,30грн. зміст спору-стягнення заборгованості за електроенергію .
13. Позивач ВАТ "ПЕМ-Енерговугілля", відповідач КП "КК по ЖКП Угледарської міської ради", дата відкриття провадження по справі 15.06.10р,суд-Господарський суд Донецької обл.. основний борг-498808,29грн. держмито-4988,08грн. зміст спору-стягнення заборгованості за електроенергію, поточний стан розгляду-рішення від 08.07.10р .
14. Позивач ВАТ "ПЕМ-Енерговугілля", відповідач Підприємство "ДВЕК №124", дата відкриття провадження по справі 02.02.10р.,суд-Господарський суд Донецької обл.. основний борг-562869,75грн. держмито-5628,7грн. зміст спору-стягнення заборгованості за електроенергію, поточний стан розгляду-рішення від 01.03.10р.
15. Позивач ВАТ "ПЕМ-Енерговугілля", відповідач ДП ВК "Куйбишевська", дата відкриття провадження по справі 12.03.10р.,суд-Господарський суд Донецької обл.. основний борг-36059,35грн. держмито-360,6грн. зміст спору-стягнення заборгованості за електроенергію, поточний стан розгляду-рішення від22.04.10р.

16. Позивач ВАТ "ПЕМ-Енерговугілля", відповідач ДП "Укруглеторфреструктурізація", дата відкриття провадження по справі 29.03.10р.,суд-Господарський суд м.Києва.. основний борг-5715562,21грн. держмито-25500грн. зміст спору-стягнення заборгованості за електроенергію, поточний стан розгляду-ухвала від 19.04.10р.рішення про задоволення у повному обсязі.
17. Позивач ВАТ "ПЕМ-Енерговугілля", відповідач ДП ш. "ім. М.Горького", дата відкриття провадження по справі12.09.10р.,суд-Господарський суд Донецької обл.. основний борг-7878948,66грн. держмито-25500грн. зміст спору-стягнення заборгованості за електроенергію, поточний стан розгляду-рішення від14.04.10р.
18. Позивач ВАТ "ПЕМ-Енерговугілля", відповідач ДП "Шахта 17-17 "БІС", дата відкриття провадження по справі 12.03.10р.,суд-Господарський суд Донецької обл.. основний борг-1774034,64грн. держмито-25500грн. зміст спору-стягнення заборгованості за електроенергію, поточний стан розгляду-рішення від 14.04.10р.
19. Позивач ВАТ "ПЕМ-Енерговугілля", відповідач ДП " Шахта "Петровська", дата відкриття провадження по справі 30.03.10р.,суд-Господарський суд Донецької обл.. основний борг-36503,99грн. держмито-365,04грн. зміст спору-стягнення заборгованості за електроенергію, поточний стан розгляду-рішення від 28.04.10р.
20. Позивач ВАТ "ПЕМ-Енерговугілля", відповідач ДП ш."ім.М.Горького", дата відкриття провадження по справі 21.06.10р.,суд-Господарський суд Донецької обл.. основний борг-8133240,98грн. держмито-25500грн. зміст спору-стягнення заборгованості за електроенергію, поточний стан розгляду-рішення від11.08.10р.
21. Позивач ВАТ "ПЕМ-Енерговугілля", відповідач ДП ш. "17-17 "БІС", дата відкриття провадження по справі 22.06.10р.,суд-Господарський суд Донецької обл.. основний борг-1813494,57грн. держмито-18134,95грн. зміст спору-стягнення заборгованості за електроенергію, поточний стан розгляду-рішення від 14.07.10р.
22. Позивач ВАТ "ПЕМ-Енерговугілля", відповідач ДП ш. "ім.М.Горького", дата відкриття провадження по справі 14.09.10р.,суд-Господарський суд Донецької обл.. основний борг-8668635,75рн. держмито-25500грн. зміст спору-стягнення заборгованості за електроенергію, поточний стан розгляду-рішення від 28.10.10р.
23. Позивач ВАТ "ПЕМ-Енерговугілля", відповідач ДП ш."17-17 "БІС" , дата відкриття провадження по справі 14.09.10р.,суд-Господарський суд Донецької обл.. основний борг-2542840,41грн. держмито-25428,41грн. зміст спору-стягнення заборгованості за електроенергію, поточний стан розгляду-рішення від 28.10.10р.
24. Позивач ВАТ "ПЕМ-Енерговугілля", відповідач КП "Теплосеть", дата відкриття провадження по справі 14.12.10р.,суд-Господарський суд Донецької обл.. основний борг-3865741,70грн. держмито-25500грн. зміст спору-стягнення заборгованості за електроенергію, поточний стан розгляду-рішення від11.02.11р.
25. Позивач ВАТ "ПЕМ-Енерговугілля", відповідач ДП ш."ім.М.Горького", дата відкриття провадження по справі 14.12.10р.,суд-Господарський суд Донецької обл.. основний борг-8251223,87грн. держмито-25500грн. зміст спору-стягнення заборгованості за електроенергію, поточний стан розгляду-рішення від 25.01.11р.
26. Позивач ВАТ "ПЕМ-Енерговугілля", відповідач ДП ш."Путиловська", дата відкриття провадження по справі 14.12.10р.,суд-Господарський суд Донецької обл.. основний борг-3101694,17грн. держмито-25500грн. зміст спору-стягнення заборгованості за електроенергію, поточний стан розгляду-рішення від25.01.11р.
27. Позивач ВАТ "ПЕМ-Енерговугілля" , відповідач ТОВ"Експомстал", дата відкриття провадження по справі 14.07.10р.,суд-Господарський суд Донецької обл.. основний борг-82809,46грн. держмито-828,10грн. зміст спору-стягнення заборгованості за електроенергію, поточний стан розгляду- постанова апеляційного Суду Донецькій обл. про відмову в апеляційній скарзі відповідачу.
28.Позивач ВАТ "ПЕМ-Енерговугілля"(зустрічний позов), відповідач ТОВ "Агрокомплекс", дата відкриття провадження по справі 02.06.10р.,суд-Господарський суд Донецької обл..

основний борг-219989грн. держмито-2199,89грн. зміст спору-стягнення заборгованості відносно акту порушення, поточний стан розгляду-справа направлена на на новий розгляд у Господарський суд Донецької обл.

29. Позивач ДП "Енергоринок", відповідач ВАТ "ПЕМ-Енерговугілля"", дата відкриття провадження по справі 14.07.10р.,суд-Господарський суд Донецької обл.. основний борг-27842340,39грн. держмито-25500грн. зміст спору-стягнення заборгованості за електроенергію, поточний стан розгляду-призначена к розгляду справа. Примітка- основний борг сплачено.

30. Позивач ДП "Енергоринок", відповідач ВАТ "ПЕМ-Енерговугілля"", дата відкриття провадження по справі №20/27.,суд-Господарський суд Донецької обл.. основний борг-3255161,21грн. держмито-25500грн. зміст спору-стягнення заборгованості за електроенергію, поточний стан розгляду-відмова в прийнятті касаційної скарги.

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

показники за останні три роки фінансовий стан та результати діяльності :

2008 рік-доход (виручка) від реалізації продукції (товарів,робіт ,послуг) з податком на додану вартість-513232 тис.грн.;чистий доход від від реалізації продукції(товарів,робіт ,послуг)-427693 тис.грн.; чистий прибуток-0 тис.грн.,збиток-(1164) тис.грн.

2009рік-доход (виручка) від реалізації продукції (товарів,робіт ,послуг) з податком на додану вартість-572235 тис.грн.;чистий доход від від реалізації продукції(товарів,робіт ,послуг)-476863 тис.грн.; чистий прибуток- 199280 тис.грн.,збиток- 0 тис.грн.

2010 рік-доход (виручка) від реалізації продукції (товарів,робіт,послуг)-699459тис.грн.;
чистий дохід від реалізації продукції (товарів ,послуг- 582883 тис.грн.;чистий прибуток 42570 тис.грн.; збиток-0 тис.грн.

13. Інформація про майновий стан та фінансово-господарську діяльність емітента

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

Найменування основних засобів	Власні основні засоби (тис. грн.)		Орендовані основні засоби (тис. грн.)		Основні засоби, всього (тис. грн.)	
	на початок періоду	на кінець періоду	на початок періоду	на кінець періоду	на початок періоду	на кінець періоду
1. Виробничого призначення:	632 555,000	664 974,000	0,000	0,000	632 555,000	664 974,000
будівлі та споруди	525 023,000	538 290,000	0,000	0,000	525 023,000	538 290,000
машини та обладнання	95 732,000	114 023,000	0,000	0,000	95 732,000	114 023,000
транспортні засоби	8 929,000	9 495,000	0,000	0,000	8 929,000	9 495,000
інші	2 871,000	3 166,000	0,000	0,000	2 871,000	3 166,000
2. Невиробничого призначення:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
будівлі та споруди	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
машини та обладнання	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
транспортні засоби	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
інші	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Усього	632 555,000	664 974,000	0,000	0,000	632 555,000	664 974,000
Опис	Пояснення :Інформація, щодо термінів та умов користування основними засобами виглядає так чином: Облік основних засобів в повному обсязі та відповідає вимогам положень(стандартів) бухгалтерського обліку, щодо фінансової звітності, затвердженим відповідними наказами Міністерства фінансів України.Основні напрямки облікової політикі:-критерії для визначення основних засобів(ОЗ):вартість понад 1000грн.,термін служби-понад 365 днів;-критерії для визначення малоцінних необоротних активів(МНМА):вартість менше 1000грн.,термін служби-понад 365 днів;-крітерії для визначення малоцінних швидкозношуваних предметів(МШП):вартість менше 100 грн.,незалежно від терміну служби;-метод нарахування амортизації основних засобів в бухгалтерському обліку:-виробничий , для активів котрі призначені для виробництва;-прямолінійний з урахуванням терміну корисного використовування кожного об'єкту,згідно класіфікатору;-метод нарахування амортизації інших необоротних активів,зокрема МНМА-50% при передачі такого активу до експлуатації;-метод нарахування амортизаії нематеріальних активів-прямолінійний по кожному об'єкту залежно від його терміну використування і первинної вартості;-метод оцінки вибуття запасів-оцінюється по методу ідентифікованої собівартості одиниці запасів;-критерій визначення доходів і витрат визначається відповідно до вимог П(С)БОУ №15 і П(с)БОУ №16 відповідно;-міра істотності при складанні фінансових звітів -10000 грн.-метод нарахування амортизації основних засобів в податковому обліку встановлений із застосуванням норм податкового законадавства по					

	групах основних засобів.Бібліотечні фонди відносяться до № групи основних фондів для розрахунку амортізаційних відрахувань по податковому обліку.При розрахунку величини резерву сумнівної дебіторської заборгованості використовується два методи в залежності від розміру заборгованості:-індівідуальний підхід,заборгованість,яка перевищує 200 тис.грн.-групрвий підхід,заборгованість яка не перевищує 200 тис.грн.,із застьосуванням коефіцієнту сумнівності для кожної групи;Аналітичний та синтетичний облік нематеріальних активів відбувався згідно П(С)БО УЖ8 "Нематеріальні активи", затвердженого наказом Міністерства фінансів України від 18.10.1999 року №242.Залишки нематеріальних активів станом на 31.12.2010 р. знаходяться в групі "Інші нематеріальні активи" Аналітичний і синтетичний облік основнихзасобів відбувався згідно з вимогами П(С)БОУ №7 "Основні засоби",затвердженого наказом Міністерства фінансів України від 27.09.2000р. №92,однак на підприємстві обліковується основні засоби залишкова вартість яких дорівнює нулю,вартість повністю зношених засобів,які продовжують брати участь у процесі виробництва,аудитори вважають за потрібне до оцінити такі основні засоби. Основні засоби поділяються по групам.Первісна вартість основних засобів на кінець року складас 664974 тис.грн.,ступень їх зносу становить 77%, ступень їх використання складає 100%,сума нарахованного зносу у звітному періоді становить 14411тис.грн. та накопичений знос на кінець періоду складає 510373 тис.грн. Суттєвих змін в вартості основних засобів не було,а несуттєві зміни відбувались за рахунок надходження (33944 тис.грн.),вибуття (1525 тис.грн.) та зносу (14411тис.грн.).У звітному періоді обмежень,що до використання майна Товариства не було.Однак на підприємстві враховується повністю зношені основні засоби, які продовжують використовуватися в господарській діяльності підприємства,первісна вартість яких на кінець звітного періоду складає 29975 тис.грн.

13.2. Інформація щодо вартості чистих активів емітента

Найменування показника	За звітний період	За попередній період
Розрахункова вартість чистих активів (тис.грн.)	159 529,000	117 051,000
Статутний капітал (тис.грн.)	10 189,600	10 189,600
Скоригований статутний капітал (тис.грн.)	10 189,600	10 189,600
Опис	Різниця між розрахунковою вартістю чистих активів і статутним капіталом становить 149339,4 тис.грн.Різниця між розрахунковою вартістю чистих активів та скоригованим статутним капіталом становить 149339,4 тис.грн.. Чисті активи розраховуються,як різниця між сумою необоротних активів,оборотних активів,витрат майбутніх періодів та сумою довгострокових зобов'язань,короткострокових зобов'язань,забезпеченням наступних виплат та платежів,доходів майбутніх періодів.	
Висновок	Вартість чистих активів акціонерного товариства розрахованих відповідно до методичних рекомендацій щодо визначення вартості чистих активів акціонерних товариств,затверджених протоколом засідання ДКЦПФР від 17.11.04р. №485 більша від статутного капіталу,що відповідає вимогам п.3 ст.155 Цивільного кодексу України .	

13.3. Інформація про зобов'язання емітента

Види зобов'язань	Дата виникнення	Непогашена частина боргу (тис. грн.)	Відсоток за користування коштами (відсоток річних)	Дата погашення
Кредити банку	X	0,000	X	X
у тому числі:				
Зобов'язання за цінними паперами	X	0,000	X	X
у тому числі:				
за облігаціями (за кожним власним випуском):	X	0,000	X	X
за іпотечними цінними паперами (за кожним власним випуском):	X	0,000	X	X
за сертифікатами ФОН (за кожним власним випуском):	X	0,000	X	X
за векселями (всього)	X	0,000	X	X
за іншими цінними паперами (у тому числі за похідними цінними паперами) (за кожним видом):	X	0,000	X	X
за фінансовими інвестиціями в корпоративні права (за кожним видом):	X	0,000	X	X
Податкові зобов'язання	X	9 184,000	X	X
Фінансова допомога на зворотній основі	X	0,000	X	X
Інші зобов'язання	X	21 478,000	X	X
Усього зобов'язань	X	30 662,000	X	X
Опис	До строки інші зобов'язання в суму 21478 тис. грн. включена поточна заборгованість за довгостроковими зобов'язаннями в сумі 517 тис. грн.;кредиторська заборгованість за товари,			

	послуги в сумі 4050 тис. грн.; поточні зобов'язання за розрахунками з одержаних авансів в сумі 14247 тис. грн.; за розрахунками зі страхування в сумі 729 тис. грн.; з оплати праці в сумі 1401 тис. грн. та інші поточні зобов'язання-534 тис. грн.

13.4. Інформація про обсяги виробництва та реалізації основних видів продукції

№ з/п	Основні види продукції	Обсяг виробництва			Обсяг реалізованої продукції		
		у натуральній формі (фізична од.вим.)	у грошовій формі (тис.грн.)	у відсотках до всієї виробленої продукції	у натуральній формі (фізична од.вим.)	у грошовій формі (тис.грн.)	у відсотках до всієї виробленої продукції
1	2	3	4	5	6	7	8
1	40.13.0	кВт	524653	98	кВт	699459	100

13.5. Інформація про собівартість реалізованої продукції

№ з/п	Склад витрат	Відсоток від загальної собівартості реалізованої продукції (у відсотках)
1	2	3
1	Електроенергія куплена	87,2
2	Заробітна плата з нарахуваннями	7,48
3	Амортизація	2,69
4	Матеріали	1,22
5	Послуги сторонніх організацій	0,96
6	Електроенергія на власні потреби	0,32
7	Інші витрати	0,06
8	Податки	0,07

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

Дата виникнення події	Дата оприлюднення Повідомлення у стрічці новин	Вид інформації
1	2	3
23.04.2010	28.04.2010	Відомості про зміну складу посадових осіб емітента

Інформація про стан корпоративного управління
ЗАГАЛЬНІ ЗБОРИ АКЦІОНЕРІВ

Яку кількість загальних зборів було проведено за минулі три роки?

№ з/п	Рік	Кількість зборів, усього	У тому числі позачергових
1	2008	1	0
2	2009	2	1
3	2010	1	0

Який орган здійснював реєстрацію акціонерів для участі в останніх загальних зборах?

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

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

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

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

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

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

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

Чи проводились у звітному році загальні збори акціонерів у формі заочного голосування?
ні

ОРГАНИ УПРАВЛІННЯ

Який склад наглядової ради (за наявності)?

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

Скільки разів на рік у середньому відбувалися засідання наглядової ради протягом останніх трьох років? 4

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
Інше (запишіть)		
Інше (запишіть)	у складі наглядової ради комітетів не створено	

Чи створено в акціонерному товаристві спеціальну посаду або відділ, що відповідає за роботу з акціонерами? (так/ні) так

Яким чином визначається розмір винагороди членів наглядової ради?

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

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) Положення про Наглядову раду-повинні володіти знаннями,кваліфікацією та досвідом,необхідними для виконання своїх посадових обов'язків	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)	29.04.2007р.на чергових загальних зборах акціонерів була обрана наглядова рада в кількості однієї особи,яка є юридичною особою-ТОВ"ДІПЕК"	

Чи створено у вашому акціонерному товаристві ревізійну комісію? (так/ні) так
Кількість членів ревізійної комісії 1 **осіб.**
Скільки разів на рік у середньому відбувалися засідання ревізійної комісії протягом останніх трьох років? 4

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

	Загальні збори акціонерів	Засідання наглядової ради	Засідання правління
Члени правління (директор)	ні	ні	ні
Загальний відділ	ні	ні	ні
Члени наглядової ради (голова наглядової ради)	ні	ні	ні
Юридичний відділ (юрист)	ні	ні	ні
Секретар правління	ні	ні	ні
Секретар загальних зборів	ні	ні	ні
Секретар наглядової ради	ні	так	ні
Корпоративний секретар	ні	ні	ні
Відділ або управління, яке відповідає за роботу з акціонерами	так	ні	ні
Інше (запишіть) Провідний фахівець по цінним паперам зберігає протоколи загальних зборів акціонерів та на запит генерального директора протоколи засідань наглядової ради	так	ні	ні

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

	Загальні збори акціонерів	Наглядова рада	Виконавчий орган	Не належить до компетенції жодного органу
Визначення основних напрямів діяльності (стратегії)	ні	так	так	ні
Затвердження планів діяльності (бізнес-планів)	ні	так	ні	ні
Затвердження річного фінансового звіту або балансу або бюджету	так	ні	ні	ні
Обрання та відкликання голови правління	ні	ні	ні	ні
Обрання та відкликання членів правління	ні	ні	ні	ні
Обрання та відкликання голови наглядової ради	так	ні	ні	ні
Обрання та відкликання членів наглядової ради	так	ні	ні	ні
Обрання та відкликання голови та членів ревізійної комісії	так	ні	ні	ні
Визначення розміру винагороди для голови та членів правління	ні	ні	ні	ні
Визначення розміру винагороди для голови	ні	ні	ні	ні

та членів наглядової ради				
Прийняття рішення про притягнення до майнової відповідальності членів правління	ні	так	ні	ні
Прийняття рішення про додатковий випуск акцій	так	ні	ні	ні
Прийняття рішення про викуп, реалізацію та розміщення власних акцій	так	ні	ні	ні
Затвердження аудитора	ні	ні	ні	ні
Затвердження договорів, щодо яких існує конфлікт інтересів	ні	ні	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) ні

Які документи існують у вашому акціонерному товаристві?

		Так	Ні
Положення про загальні збори акціонерів			X
Положення про наглядову раду		X	
Положення про виконавчий орган (правління)		X	
Положення про посадових осіб акціонерного товариства			X
Положення про ревізійну комісію		X	
Положення про акції акціонерного товариства			X
Положення про порядок розподілу прибутку			X
Інше (запишіть)	Положення про резервний (страховий) фонд ВАТ "ПЕМ-Енерговугілля"		

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

	Інформація розповсюджується на загальних зборах	Публікується у пресі, оприлюднюється в загальнодоступній інформаційній базі даних ДКЦПФР про ринок цінних паперів	Документи надаються для ознайомлення безпосередньо в акціонерному товаристві	Копії документів надаються на запит акціонера	Інформація розміщується на власній інтернет-сторінці акціонерного товариства
Фінансова звітність, результати діяльності	так	так	так	так	ні
Інформація про	ні	так	так	ні	ні

акціонерів, які володіють 10 відсотків та більше статутного капіталу					
Інформація про склад органів управління товариства	так	так	так	так	ні
Статут та внутрішні документи	так	ні	так	ні	ні
Протоколи загальних зборів акціонерів після їх проведення	ні	ні	так	так	ні
Розмір винагороди посадових осіб акціонерного товариства	ні	так	ні	ні	ні

Чи готує акціонерне товариство фінансову звітність у відповідності до міжнародних стандартів бухгалтерського обліку? (так/ні) ні

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 аудитора?

	Так	Ні
Загальні збори акціонерів		X
Наглядова рада		X
Правління або директор		X
Інше (запишіть)		

Чи змінювало акціонерне товариство 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)		

Який орган здійснював перевірки фінансово-господарської діяльності акціонерного

товариства в минулому році?

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

З ініціативи якого органу ревізійна комісія проводила перевірку останнього разу?

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

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

ЗАЛУЧЕННЯ ІНВЕСТИЦІЙ ТА ВДОСКОНАЛЕННЯ ПРАКТИКИ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛІННЯ

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

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

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

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

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

Чи змінювало акціонерне товариство особу, яка веде облік прав власності на акції у депозитарній системі України, протягом останніх трьох років? (так/ні) так

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

		Так	Ні
Не задовольняв професійний рівень особи			X
Не задовольняли умови договору з особою			X
Особу змінено на вимогу:			
акціонерів			X
суду			X
Інше (запишіть)	Рішенням чергових загальних зборів акціонерів (протокол №1 від 12.04.2010 про дематеріалізацію		

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:**

Розкрийте стан дотримання кодексу (принципів, правил) корпоративного управління у вашому акціонерному товаристві?

			КОДИ
		Дата	31.12.2010
Підприємство	Публічне акціонерне товариство"ДТЕК ПЕМ-Енерговугілля"	**за ЄДРПОУ**	00169845
Територія	Донецька область, Ворошиловський р-н	**за КОАТУУ**	1410136300
Організаційно-правова форма господарювання	Відкрите акціонерне товариство	**за КОПФГ**	231
Орган державного управління	АКЦІОНЕРНІ ТОВАРИСТВА ВІДКРИТОГО ТИПУ,СТВОРЕНІ НА	**за СПОДУ**	6024
Вид економічної діяльності	Розподілення та постачання електроенергії	**за КВЕД**	40.13.0
Одиниця виміру	тис.грн.	**Контрольна сума**	
Адреса	Донецька обл. Ворошиловський район р-н 83001 Донецьк вул.Челюскінців буд.151		

Баланс

Станом на 30.12.2010 р.

Форма №1

Код за ДКУД 1801001

Актив	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
1	2	3	4
I. Необоротні активи			
Нематеріальні активи:			
залишкова вартість	010	228	1 305
первісна вартість	011	815	2 126
накопичена амортизація	012	(587)	(821)
Незавершене будівництво	020	20 700	2 132
Основні засоби:			
залишкова вартість	030	135 127	154 601
первісна вартість	031	632 555	664 974
знос	032	(497 428)	(510 373)
Довгострокові біологічні активи:			
справедлива (залишкова) вартість	035	0	0
первісна вартість	036	0	0
накопичена амортизація	037	(0)	(0)
Довгострокові фінансові інвестиції:			
які обліковуються за методом участі в капіталі інших підприємств	040	0	0
інші фінансові інвестиції	045	50	50
Довгострокова дебіторська заборгованість	050	52	32
Справедлива (залишкова) вартість інвестиційної нерухомості	055	0	0
Первісна вартість інвестиційної нерухомості	056	0	0
Знос інвестиційної нерухомості	057	(0)	(0)
Відстрочені податкові активи	060	8 933	9 397
Гудвіл	065	0	0
Інші необоротні активи	070	134	9
Гудвіл при консолідації	075	0	0

Усього за розділом I	**080**	**165 224**	**167 526**
II. Оборотні активи			
Виробничі запаси	100	4 506	3 431
Поточні біологічні активи	110	0	0
Незавершене виробництво	120	0	0
Готова продукція	130	0	0
Товари	140	0	0
Векселі одержані	150	0	0
Дебіторська заборгованість за товари, роботи, послуги:			
чиста реалізаційна вартість	160	9 453	5 675
первісна вартість	161	158 699	138 656
резерв сумнівних боргів	162	(149 246)	(132 981)
Дебіторська заборгованість за рахунками:			
за бюджетом	170	0	0
за виданими авансами	180	119	1 765
з нарахованих доходів	190	0	0
із внутрішніх розрахунків	200	0	0
Інша поточна дебіторська заборгованість	210	339	184
Поточні фінансові інвестиції	220	0	0
Грошові кошти та їх еквіваленти:			
в національній валюті	230	455	10 026
у т. ч. в касі	231	0	0
в іноземній валюті	240	0	0
Інші оборотні активи	250	2 879	2 578
Усього за розділом II	**260**	**17 751**	**23 659**
III. Витрати майбутніх періодів	**270**	**31**	**35**
IV. Необоротні активи та групи вибуття	**275**	**0**	**0**
Баланс	**280**	**183 006**	**191 220**

Пасив	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
1	2	3	4
I. Власний капітал			
Статутний капітал	300	10 190	10 190
Пайовий капітал	310	0	0
Додатковий вкладений капітал	320	0	0
Інший додатковий капітал	330	75 250	74 863
Резервний капітал	340	2 547	2 547
Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	350	29 064	71 929
Неоплачений капітал	360	(0)	(0)
Вилучений капітал	370	(0)	(0)
Накопичена курсова різниця	375	0	0
Усього а розділом I	**380**	**117 051**	**159 529**
Частка меншості	**385**	**0**	**0**
II. Забезпечення таких витрат і платежів			
Забезпечення виплат персоналу	400	380	1 029
Інші забезпечення	410	0	0
Сума страхових резервів	415	0	0
Сума часток перестраховиків у страхових резервах	416	0	0
Цільове фінансування	420	0	0
Усього за розділом II	**430**	**380**	**1 029**

III. Довгострокові зобов'язання			
Довгострокові кредити банків	440	0	0
Інші довгострокові фінансові зобов'язання	450	0	0
Відстрочені податкові зобов'язання	460	0	0
Інші довгострокові зобов'язання	470	16 749	0
Усього за розділом III	**480**	**16 749**	**0**
IV. Поточні зобов'язання			
Короткострокові кредити банків	500	0	0
Поточна заборгованість за довгостроковими зобов'язаннями	510	0	517
Векселі видані	520	0	0
Кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги	530	24 266	4 050
Поточні зобов'язання за розрахунками:			
з одержаних авансів	540	16 694	14 247
з бюджетом	550	3 525	9 184
з позабюджетних платежів	560	0	0
зі страхування	570	916	729
з оплати праці	580	1 987	1 401
з учасниками	590	0	0
із внутрішніх розрахунків	600	0	0
Зобов'язання, пов'язані з необоротними активами та групами вибуття, утримуваними для продажу	605	0	0
Інші поточні зобов'язання	610	1 438	534
Усього за розділом IV	**620**	**48 826**	**30 662**
V. Доходи майбутніх періодів	**630**	**0**	**0**
Баланс	**640**	**183 006**	**191 220**

Примітки: Складання балансу ВАТ " ПЕМ-Енерговугілля" за 2010 рік відбувалось з урахуванням вимог П(С) БО №6 "Виправлення помилок і зміни у фінансових звітах", П(С)БО №1 "Загальні вимоги до фінансової звітності", №2 "Баланс", затверджених наказом Міністерства фінансів України від 31.03.1999р. №87, а також облікової (фінансової) політики товариства,затвердженої наказ ВАТ "ПЕМ-Енерговугілля" №3 від 04.01.2010р. "Про облікову політику підприємства та організацію бухгалтерського обліку" відповідно до закону України "Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні" від 16.07.1999р. №996-XII.

Рядок балансу 045. Внесок до статутного фонду (газета "Петрівка: день за днем") 0,4 тис. грн.;Акції (ЗАТ "Укртранс") 50,0 тис. грн.;

Рядок балансу 070 складає 9 тис.грн. у т.ч.:-Укрдержбудекспертиза 7,1 тис. грн.;Інші 1,5 тис. грн.;

Рядок балансу 210 складає 184 тис.грн у т.ч.:ДХК Донецьквугілля 811,3 тис. грн.;Позики короткострокові 0,7 тис. грн.;ВАТ МОЗ Титан 218,7 тис. грн.;ДП ДУЕК 282,0 тис. грн.;Заборгованість бюджету по субсидіях і пільгах 91,6 тис. грн.;Кліндухова Л.М. 4,4 тис. грн.;Ульяницький З.А. 5,0 тис. грн.;Хаврат С.Г. 3,8 тис. грн.;Інші 90,8 тис. грн.;ТОВ "Сервіс - Інвест" 3,8 тис. грн.;

ДХК Донвугілля (811,3) тис. грн.;ТОВ Титан (218,7) тис. грн.;ДП ДУЕК (215,6) тис. грн.;

Удодов О.А. (2,0) тис. грн.;Інші (75,6) тис. грн.;Кліндухова Л.М. (4,4) тис. грн.;

Рядок балансу 250 складає 2578 тис.грн. у т.ч.:Податковий кредит (відсутність податкової накладної) 196,0 тис. грн.;

Податкове зобов'язання (з авансами отриманими) 2 373,8 тис. грн.;

Грошові документи в національній валюті (квитки, марки, путівки, інші) 8,1 тис. грн.;

Рядок балансу 550 складає 9184 тис.грн. у т.ч.:Податок на прибуток 7 007,8 тис. грн.;ПДВ 1 851,4 тис. грн.;

Податок на землю 10,8 тис. грн.;Орендна плата за землю 16,9 тис. грн.;

Податок з доходів фізичних осіб 283,0 тис. грн.;Податок з власників транспортних засобів та інших самохідних машин і механізмів 8,6 тис. грн.;Збір за забруднення навколишнього природного середовища 3,5 тис. грн.;Комунальний податок 1,6 тис. грн.;

Збір за спеціальне користування водою 0,7 тис. грн.;

Рядок балансу 610 складає 534 тис.грн. у т.ч.:Податковий кредит (за авансами виданим) 285,7 тис. грн.; ПК ПЕМ 42,1 тис. грн.;Київстар Дж ЕС Ем послуги зв'язку 3,6 тис. грн.;
Промтелеком послуги зв'язку 9,6 тис. грн.;Донецький завод хімічних реактивів - використування технологічних мереж 24,3 тис. грн.;Спарта фізкультурно-оздоровчі послуги 5,0 тис. грн.;МТС Україна-послуги зв'язку 6,4 тис. грн.;Уртелеком послуги зв'язку 2,4 тис. грн.;Фінфорт-Трейдинг послуги інтернету 0,2 тис. грн.;Фарлеп-Телеком-Холдинг послуги зв'язку 7,4 тис. грн.; Ельбрус-СП -послуги 2,0 тис. грн.;Корпоративні комунікації т / о 7,2 тис. грн.;ВДВС Ворошиловського РУЮ послуги 1,8 тис. грн.; Почтамп- послуги 4,9 тис. грн.;Ощадбанк № 25 -послуги 1,2 тис. грн.;Ощадбанк №5404- послуги 3,8 тис. грн.; інші 5,8 тис. грн.;Інші послуги за методом нарахування 1,5 тис. грн.;ТОВ "гілки" договірні поступки права вимоги 119,6 тис. грн.;АСКА страхування 0,1 тис. грн.;

Керівник Коваль Ігор Іванович

Головний бухгалтер Цибуліна Тетяна Володимирівна

			КОДИ
		Дата	31.12.2010
Підприємство	Публічне акціонерне товариство"ДТЕК ПЕМ-Енерговугілля"	**за СДРПОУ**	00169845
Територія	Донецька область, Волновахський р-н	**за КОАТУУ**	1410136300
Орган державного управління	АКЦІОНЕРНІ ТОВАРИСТВА ВІДКРИТОГО ТИПУ,СТВОРЕНІ НА	**за СПОДУ**	6024
Організаційно-правова форма господарювання	Відкрите акціонерне товариство	**за КОПФГ**	231
Вид економічної діяльності	Розподілення та постачання електроенергії	**за КВЕД**	40.13.0
Одиниця виміру	тис.грн.	**Контрольна сума**	

Звіт про фінансові результати
за 2010 рік

Форма №2
I. ФІНАНСОВІ РЕЗУЛЬТАТИ

Код за ДКУД 1801003

Стаття	Код рядка	За звітний період	За попередній період
1	2	3	4
Дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	010	699 459	572 235
Податок на додану вартість	015	(116 576)	(95 372)
Акцизний збір	020	(0)	(0)
	025	(0)	(0)
Інші вирахування з доходу	030	(0)	(0)
Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	035	582 883	476 863
Собівартість реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	040	(524 653)	(423 389)
Валовий прибуток: прибуток	050	58 230	53 474
збиток	055	(0)	(0)
Інші операційні доходи	060	86 330	53 929
У т.ч. дохід від первісного визнання біологічних активів і сільськогосподарської продукції, одержаних у наслідок сільськогосподарської діяльності	061	0	0
Адміністративні витрати	070	(12 727)	(11 949)
Витрати на збут	080	(0)	(0)
Інші операційні витрати	090	(62 577)	(50 551)
У т.ч. витрати від первісного визнання біологічних активів сільськогосподарської продукції, одержаних у наслідок сільськогосподарської діяльності	091	(0)	(0)
Фінансові результати від операційної діяльності: прибуток	100	69 256	44 903
збиток	105	(0)	(0)
Дохід від участі в капіталі	110	0	0
Інші фінансові доходи	120	383	3 158
Інші доходи	130	214	220
Фінансові витрати	140	(9 565)	(16 195)

Втрати від участі в капіталі	150	(0)	(0)
Інші витрати	160	(113)	(168)
Прибуток (збиток) від впливу інфляції на монетарні статті	165	0	0
Фінансові результати від звичайної діяльності до оподаткування: прибуток	170	60 175	31 918
збиток	175	(0)	(0)
у т.ч. прибуток від припиненої діяльності та/або прибуток від переоцінки необоротних активів та групи вибуття у наслідок припинення діяльності	176	0	0
у т.ч. збиток від припиненої діяльності та/або збиток від переоцінки необоротних активів та групи вибуття у наслідок припинення діяльності	177	(0)	(0)
Податок на прибуток від звичайної діяльності	180	(17 605)	(11 990)
Дохід з податку на прибуток від звичайної діяльності	185	0	0
Фінансові результати від звичайної діяльності: прибуток	190	42 570	19 928
збиток	195	(0)	(0)
Надзвичайні: доходи	200	0	0
витрати	205	(0)	(0)
Податки з надзвичайного прибутку	210	(0)	(0)
Частка меншості	215	0	0
Чистий: прибуток	**220**	**42 570**	**19 928**
збиток	**225**	**(0)**	**(0)**
Забезпечення матеріального заохочення	**226**	**0**	**0**

II. ЕЛЕМЕНТИ ОПЕРАЦІЙНИХ ВИТРАТ

Найменування показника	Код рядка	За звітний період	За попередній період
1	2	3	4
Матеріальні затрати	230	9 871	8 258
Витрати на оплату праці	240	35 038	28 702
Відрахування на соціальні заходи	250	11 077	10 805
Амортизація	260	14 742	14 900
Інші операційні витрати	270	71 540	58 163
Разом	280	142 268	120 828

III. РОЗРАХУНОК ПОКАЗНИКІВ ПРИБУТКОВОСТІ АКЦІЙ

Назва статті	Код рядка	За звітний період	За попередній період
1	2	3	4
Середньорічна кількість простих акцій	300	5478271	5478271
Скоригована середньорічна кількість простих акцій	310	5478271	5478271
Чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію	320	7,7707	3,63764
Скоригований чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію	330	7,7707	3,63764
Дивіденди на одну просту акцію	340	0	0

Примітки: До ряд.060. У складі інших операційних доходів на загальну суму 86330 тис.грн. в тому числі відображені:
Доходи від реалізації виробничих запасів в т.ч.: 202 тис. грн.;
Дохід від реалізації ТМЦ та ІІММ 72 тис. грн.;

Дохід від реалізації металобрухту 130 тис. грн.;
Дохід від реалізації послуг в т.ч.: 10 429 тис. грн.;
Автопослуги 18 тис. грн.;
інші послуги 103 тис. грн.;
Електротехнічні роботи 9562 тис. грн.;
технічні обслуговування обладнання 408 тис. грн.;
ремонт електродвигунів 339 тис. грн.;
Дохід від надання в оренду 9 тис. грн.;
Отримані штрафи та пені, неустойки 0 тис. грн.;
Резерв сумнівних боргів 74771 тис. грн.;
Резерв знецінення запасів (відновлений) 566 тис. грн.;
Інше відшкодування раніше списаних активів 0 тис. грн.;
Списання кредиторської заборгованості (безнадійної) 17 тис. грн.;
Реалізація путівок 86 тис. грн.;
Дохід від безоплатно одержаних оборотних активів (у т.ч. безоплатна фінансова допомога) 249 тис. грн.;
Інші 1 тис. грн.;
До ряд. 090. У складі інших операційних витрат на загальну суму 62577 тис.грн. в тому числі відображені:
Собівартість реалізованих виробничих запасів у т.ч.: (162) тис. грн.;
Собівартість реалізації ТМЦ та ПММ (4) тис. грн.;
Собівартість реалізованого металобрухту (97) тис. грн.;
Собівартість реалізованих виробничих запасів від розбирання (1) тис. грн.;
Собівартість іншої реалізації запасів (61) тис. грн.;
Собівартість реалізованих послуг в т.ч.: (1 350) тис. грн.;
Електротехнічні роботи (1 312) тис. грн.;
Ремонт електродвигунів (35) тис. грн.;
інші послуги (3) тис. грн.;
Собівартість оренди (поточні ремонти і інші витрати) (4) тис. грн.;
Амортизація (3) тис. грн.;
Штрафи, пені, неустойки (100) тис. грн.;
Резерв сумнівних боргів (створений) (58 837) тис. грн.;
Резерв знецінення запасів (створений) (818) тис. грн.;
Списання дебіторської заборгованості (безнадійної) (5) тис. грн.;
Собівартість реалізації путівок (86) тис. грн.;
Відрахування профкому,% від ФЗП (соц-культ. заходи) (139) тис. грн.;
Відшкодування пенсійному фонду пенсій за пільговими списками (598) тис. грн.;
ПДВ за рахунок прибутку (непродуктивні втрати) (11) тис. грн.;
Інші виплати персоналу не пов'язані з ФОП (131) тис. грн.;
Інші в т.ч.: (335) тис. грн.;
Нестачі і псування матеріальних. цінностей (33) тис. грн.;
Одноразова допомога при виході на пенсію (68) тис. грн.;
Підготовка кадрів (146) тис. грн.;
Перевезення трудящих автомобільним транспортом (31) тис. грн.;
інші (не більше 10%, і не більше 200,0 тис. грн. по елементу) (57) тис. грн.;
До ряд.120 увійшли інші фінансові доходи ,які складаються з доходів від операційно курсових різниць та нарахованих відсотків банку : загальна сума по всій статті складає 383 тис.грн. Процентні доходи,в т.ч.:383 тис.грн.;на залишки по поточних рахунках 383 тис. грн
До ряд.130. У складі інших доходів на загальну суму 214 тис.грн. відображені:
дохід від реалізації необоротних активів і майнових комплексів 42 тис. грн.;
дохід від безоплатно отриманих необоротних активів 172 тис. грн.;
До ряд.160. Інші витрати склали 113 тис.грн., у тому числі:
Собівартість реалізації необоротних активів (35) тис. грн.;
Ліквідація (списання, недостача) необоротних активів та об'єктів незавершеного будівництва в т.ч.: (72) тис. грн.;Залишкова вартість (23) тис. грн.; Витрати на демонтаж (6) тис.грн.;інші. витрати по ліквідації

(списання,) (42) тис. грн.;Інші витрати в т.ч.: (5) тис. грн.;Вугілля пенсіонерам (4) тис. грн.; інші (не більше 10%, і не більше 200,0 тис. грн.по елементу) (1) тис. грн.:
До ряд.270 Інші операційні витрати склали 71540 тис.грн. ,у тому числі:
оренда приміщення 2919 тис.грн; оренда устаткування і майна 316 тис.грн.; РКЗ і комісійний збір 526 тис.грн.; навчання працівників 391 тис.грн.; держмито 257тис.грн.;
обслуговування програмного комплексу і послуги технічної підтримки 198 тис.грн.; відрахування в ПФ за пільговим списком 598 тис.грн.; штрафи 100 тис.грн.;резерв сумнівних боргів 58837 тис.грн.;резерв знецінених запасів 818 тис.грн.;охорона виробничих об'єктів 849 тис.грн.; підготовка та проведення загальних зборів акціонерів 102 тис.грн.;прибирання приміщень 203 тис.грн.; оздоровчі послуги 86 тис.грн.; страхування транспортних засобів 66 тис.грн.; відрахування в профком 139 тис.грн.;собівартість товарів реалізованих послуг 1512 тис.грн.;інші 3623 тис.грн.

Керівник Коваль Ігор Іванович

Головний бухгалтер Цибуліна Тетяна Володимирівна

			КОДИ
		Дата	31.12.2010
Підприємство	Публічне акціонерне товариство"ДТЕК ПЕМ-Енерговугілля"	**за ЄДРПОУ**	00169845
Територія	Донецька область, Ворошиловський р-н	**за КОАТУУ**	1410136300
Організаційно-правова форма господарювання	Відкрите акціонерне товариство	**за КОПФГ**	231
Вид економічної діяльності	Розподілення та постачання електроенергії	**за КВЕД**	40.13.0
Одиниця виміру	тис.грн.	**Контрольна сума**	

Звіт про рух грошових коштів

За 2010 рік

Форма №3

Код за ДКУД 1801004

Стаття	Код	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)	010	720 005	22 369
Погашення векселів одержаних	015	0	0
Покупців і замовників авансів	020	961	0
Повернення авансів	030	15	0
Установ банків відсотків за поточними рахунками	035	383	0
Бюджету податку на додану вартість	040	0	0
Повернення інших податків і зборів (обов'язкових платежів)	045	0	0
Отримання субсидій, дотацій	050	0	0
Цільового фінансування	060	0	0
Боржників неустойки (штрафів, пені)	070	0	0
Інші надходження	080	7 328	0
Витрачання на оплату:			
Товарів (робіт, послуг)	090	(607 702)	(0)
Авансів	095	(1 642)	(0)
Повернення авансів	100	(0)	(0)
Працівникам	105	(33 142)	(0)
Витрат на відрядження	110	(445)	(0)
Зобов'язань з податку на додану вартість	115	(20 323)	(0)
Зобов'язань з податку на прибуток	120	(12 403)	(0)
Відрахувань на соціальні заходи	125	(13 329)	(0)
Зобов'язань з інших податків і зборів (обов'язкових платежів)	130	(405)	(0)
Цільових внесків	140	(0)	(0)
Інші витрачання	145	(11 622)	(0)
Чистий рух коштів до надзвичайних подій	150	27 679	22 369
Рух коштів від надзвичайних подій	160	0	0
Чистий рух коштів від операційної діяльності	170	27 679	22 369

II. Рух коштів у результаті інвестиційної діяльності			
Реалізація:			
фінансових інвестицій	180	0	0
необоротних активів	190	51	31
майнових комплексів	200	0	0
Отримані:			
відсотки	210	0	0
дивіденди	220	0	0
Інші надходження	230	0	0
Придбання:			
фінансових інвестицій	240	0	0
необоротних активів	250	17 117	23 087
майнових комплексів	260	0	0
Інші платежі	270	0	0
Чистий рух коштів до надзвичайних подій	280	-17 066	-23 056
Рух коштів від надзвичайних подій	290	0	0
Чистий рух коштів від інвестиційної діяльності	300	-17 066	-23 056
III. Рух коштів у результаті фінансової діяльності			
Надходження власного капіталу	310	0	0
Отримані позики	320	2 572	12 736
Інші надходження	330	0	0
Погашення позик	340	3 614	11 695
Сплачені дивіденди	350	0	0
Інші платежі	360	0	0
Чистий рух коштів до надзвичайних подій	370	-1 042	1 041
Рух коштів від надзвичайних подій	380	0	0
Чистий рух коштів від фінансової діяльності	390	-1 042	1 041
Чистий рух коштів за звітний період	400	9 571	354
Залишок коштів на початок року	410	455	101
Вплив зміни валютних курсів на залишок коштів	420	0	0
Залишок коштів на кінець року	430	10 026	455

Примітки: І розділ не заповнюється у відповідності до листа Мінфіну та Держкомстата № 31-34020-06-5/893 і №04/4-7/28 від 14.01.11р.

У ряд. 250 відображені витрати грошових коштів на придбання основних засобів, малоцінних необоротних активів та нематеріальних активів на загальну суму 17117 тис.грн.. У ряд. 280 відображені витрати чистого руху коштів до надзвичайних подій 17066 тис.грн. У ряд.400 рух грошових коштів складає надходження 9571 тис.грн. у тому числі надходження від операційної діяльності (ряд 170) - (27679) тис.грн.;видатки від інвестиційної діяльності(ряд.300) -(17066)тис.грн.; до ряд.320 увійшли платежі з погашення раніш отриманих позик у сумі 2572 тис.грн.;надходження від фінансової діяльності (ряд390) (1042) тис.грн. Залишки грошових коштів у касі та на поточних розрахунках підприємства у національній валюті на кінець звітного періоду становили ряд 430 10026 тис.грн.

Керівник Коваль Ігор Іванович

Головний бухгалтер Цибуліна Тетяна Володимирівна

			КОДИ
		Дата	31.12.2010
Підприємство	Публічне акціонерне товариство"ДТЕК ПЕМ-Енерговугілля"	**за ЄДРПОУ**	00169845
Територія	Донецька область, Ворошиловський р-н	**за КОАТУУ**	1410136300
Орган державного управління	АКЦІОНЕРНІ ТОВАРИСТВА ВІДКРИТОГО ТИПУ,СТВОРЕНІ НА	**за СПОДУ**	6024
Організаційно-правова форма господарювання	Відкрите акціонерне товариство	**за КОПФГ**	231
Вид економічної діяльності	Розподілення та постачання електроенергії	**за КВЕД**	40.13.0
Одиниця виміру	тис.грн.	**Контрольна сума**	

Звіт про власний капітал

за 2010 рік

Форма №4

Код за ДКУД 1801005

Стаття	Код рядка	Статутний капітал	Пайовий капітал	Додатковий вкладений капітал	Інший додатковий капітал	Резервний капітал	Нерозподілений прибуток	Неоплачений капітал	Вилучений капітал	Разом
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Залишок на початок року	010	10 190	0	0	75 250	2 547	28 948	0	0	116 935
Коригування:										
Зміна облікової політики	020	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Виправлення помилок	030	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Інші зміни	040	0	0	0	0	0	116	0	0	116
Скоригований залишок на початок року	050	10 190	0	0	75 250	2 547	29 064	0	0	117 051
Переоцінка активів:										
Дооцінка основних засобів	060	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Уцінка основних	070	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)

засобів										
Дооцінка незавершеного будівництва	080	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Уцінка незавершеного будівництва	090	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)
Дооцінка нематеріальних активів	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Уцінка нематеріальних активів	110	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)
	120	0	0	0	-295	0	295	0	0	0
Чистий прибуток (збиток) за звітний період	130	0	0	0	0	0	42 570	0	0	42 570
Розподіл прибутку:										
Виплати власникам (дивіденди)	140	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Спрямування прибутку до статутного капіталу	150	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Відрахування до резервного капіталу	160	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Внески учасників:										
Внески до капіталу	180	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Погашення заборгованості з капіталу	190	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	200	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Вилучення капіталу:										
Викуп акцій (часток)	210	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Перепродаж викуплених акцій (часток)	220	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Анулювання	230	0	0	0	0	0	0	0	0	0

викуплений акцій (часток)										
Вилучення частки в капіталі	240	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Зменшення номінальної вартості акцій	250	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Інші зміни в капіталі:										
Списання невідшкодованих збитків	260	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Безкоштовно отримані активи	270	0	0	0	-166	0	0	0	0	-166
	280	0	0	0	74	0	0	0	0	74
Разом змін в капіталі	290	0	0	0	-387	0	42 865	0	0	42 478
Залишок на кінець року	300	10 190	0	0	74 863	2 547	71 929	0	0	159 529

Примітки: Статутний капітал, сформований державним майном у процесі приватизації Державного підприємства електричних мереж виробничого об'єднання "Донецьвугілля" був збільшений у 2001р. на суму індексації основних засобів, за станом звітного періоду становить 10189584,06 грн. Статутний капітал поділений на 5478271 просту іменну акцію номінальною вартістю 1,86 грн. кожна. Змін у Статутному капіталі не відбувалось. Викуп акцій власного випуску не відбувався. На 01.01.2010р. скоригований нерозподілений прибуток становить 29064 тис.грн., а на кінець звітного періоду - 42570 тис.грн. Інший додатковий капітал зменшився на 387 тис.грн. Така зміна відбулася за рахунок безкоштовно отриманих активів та списання дооцінки 295 тис.грн.. Сума іншого додаткового капіталу на 01.01.2010р. становила 75250 тис.грн., на кінець звітного року становить 74863 тис.грн.
До ряд.290. Чистий прибуток за звітний період склав 42570 тис.грн. (ряд.130).
До ряд.300. Нерозподілений прибуток на 31.12.2010 р. склав 42570 тис.грн., який зріс у порівнянні із скоригованим залишком на початок 2010 року, що становив 19928 тис.грн., на 22642 тис.грн.

Керівник Коваль Ігор Іванович

Головний бухгалтер Цибуліна Тетяна Володимирівна

		КОДИ
	Дата	31.12.2010
Підприємство	Публічне акціонерне товариство"ДТЕК ПЕМ-Енерговугілля"	**за ЄДРПОУ** 00169845
Територія	Донецька область, Ворошиловський р-н	**за КОАТУУ** 1410136300
Орган державного управління	АКЦІОНЕРНІ ТОВАРИСТВА ВІДКРИТОГО ТИПУ,СТВОРЕНІ НА	**за СПОДУ** 6024
Організаційно-правова форма господарювання	Відкрите акціонерне товариство	**за КОПФГ** 231
Вид економічної діяльності	Розподілення та постачання електроенергії	**за КВЕД** 40.13.0
Середня кількість працівників (чол.)	906	**Контрольна сума**
Одиниця виміру	тис.грн.	

Примітки до річної фінансової звітності
за 2010 рік

Форма №5

I. Нематеріальні активи

Код за ДКУД 1801008

Групи нематеріальних активів	Код рядка	Залишок на початок року		Надійшло за рік	Переоцінка (дооцінка +, уцінка -)		Вибуло за рік		Нараховано амортизації за рік	Втрати від зменшення корисності за рік	Інші зміни за рік		Залишок на кінець року	
		первісна (первісна) вартість	накопичена амортизація		первісної (переоціненої вартості)	накопиченої амортизації	первісна (переоцінена вартість)	накопичена амортизація			первісної (переоціненої вартості)	накопиченої амортизації	первісна (переоцінена вартість)	накопичена амортизація
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Права користування природними ресурсами	010	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Права користування майном	020	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Права на комерційні позначення	030	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Права на об'єкти промислової властивості	040	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Авторське право та суміжні з ним права	050	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	060	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Інші нематеріальні активи	070	815	587	1 407	0	0	96	96	330	0	0	0	2 126	821
Разом	**080**	**815**	**587**	**1 407**	**0**	**0**	**96**	**96**	**330**	**0**	**0**	**0**	**2 126**	**821**
Гудвіл	090	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

З рядка 080 графа 14 вартість нематеріальних активів, щодо яких існує обмеження права власності (081) 0

вартість оформлених у заставу нематеріальних активів (082) 0

вартість створених підприємством нематеріальних активів (083) 0

З рядка 080 графа 5 вартість нематеріальних активів, отриманих за рахунок цільових асигнувань (084) 0

З рядка 080 графа 15 накопичена амортизація нематеріальних активів, щодо яких існує обмеження права власності (085) 0

II. Основні засоби

Групи основних засобів	Код рядка	Залишок на початок року		Надійшло за рік	Переоцінка (дооцінка +, уцінка -)		Вибуло за рік		Нараховано амортизації за рік	Втрати від зменшення корисності	Інші зміни за рік		Залишок на кінець року		у тому числі			
															одержані за фінансовою орендою		передані в оперативну оренду	
		первісна (переоцінена) вартість	знос		первісної (переоціненої) вартості	зносу	первісна (переоцінена) вартість	знос			первісної (переоціненої) вартості	зносу	первісна (переоцінена) вартість	знос	первісна (переоцінена) вартість	знос	первісна (переоцінена) вартість	знос
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Земельні ділянки	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Інвестиційна нерухомість	105	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Капітальні витрати на поліпшення земель	110	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Будинки, споруди та передавальні пристрої	120	525 023	417 537	14 103	0	0	836	816	9 784	0	0	0	538 290	426 505	0	0	0	0
Машини та обладнання	130	95 732	70 402	18 665	0	0	374	335	3 860	0	0	0	114 023	73 927	0	0	0	0
Транспортні засоби	140	8 929	6 772	806	0	0	240	240	401	0	0	0	9 495	6 933	0	0	0	0
Інструменти, прилади, інвентар (меблі)	150	1 917	1 768	70	0	0	0	0	66	0	0	0	1 987	1 834	0	0	0	0
Тварини	160	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Багаторічні насадження	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Інші основні засоби	180	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Бібліотечні фонди	190	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Малоцінні необоротні матеріальні активи	200	932	932	300	0	0	58	58	300	0	0	0	1 174	1 174	0	0	0	0
Тимчасові (нетитульні) споруди	210	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Природні ресурси	220	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Інвентарна тара	230	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Предмети прокату	240	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Інші необоротні матеріальні активи	250	17	17	0	0	0	17	17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Разом	260	632 555	497 428	33 944	0	0	1 525	1 466	14 411	0	0	0	664 974	510 373	0	0	0	0

З рядка 260 графа 14 вартість основних засобів, щодо яких існують передбачені чинним законодавством обмеження права власності	(261)	0
вартість оформлених у заставу основних засобів	(262)	0
залишкова вартість основних засобів, що тимчасово не використовуються (консервація, реконструкція тощо)	(263)	0
первісна (переоцінена) вартість повністю амортизованих основних засобів	(264)	27 975
основні засоби орендованих цілісних майнових комплексів	(264.1)	0
первісна (переоцінена) вартість повністю амортизованих основних засобів	(265)	0
залишкова вартість основних засобів, утрачених унаслідок надзвичайних подій	(265.1)	0
З рядка 260 графа 5 вартість основних засобів, придбаних за рахунок цільового фінансування	(266)	0
Вартість основних засобів, що взяті в операційну оренду	(267)	0
З рядка 260 графа 15 знос основних засобів, щодо яких існують обмеження права власності	(268)	0
Вартість інвестиційної нерухомості, оціненої за справедливою вартістю	(269)	0

III. Капітальні інвестиції

Найменування показника	Код рядка	За рік	На кінець року
1	2	3	4
Капітальне будівництво	280	8 793	1 170
Придбання (виготовлення) основних засобів	290	9 176	960
Придбання (виготовлення) інших необоротних матеріальних засобів	300	316	2
Придбання (створення) нематеріальних активів	310	1 545	0
Придбання (вирощування) довгострокових біологічних активів	320	0	0
Інші	330	0	0
Разом	340	19 830	2 132

Капітальні інвестиції в інвестиційну нерухомість	(341)	0
Фінансові витрати, включені до капітальних інвестицій	(342)	0

IV. Фінансові інвестиції

Найменування показника	Код рядка	За рік	На кінець року	
			довгострокові	поточні
1	2	3	4	5
А. Фінансові інвестиції за методом участі в капіталі в: асоційовані підприємства	350	0	0	0
дочірні підприємства	360	0	0	0
спільну діяльність	370	0	0	0
Б. Інші фінансові інвестиції в: частки і паї у статутному капіталі інших підприємств	380	0	50	0
акції	390	0	0	0
облігації	400	0	0	0
інші	410	0	0	0
Разом (розд. А + розд. Б)	420	0	50	0

З рядка 045 графа 4 Балансу Інші довгострокові фінансові інвестиції відображені:	(421)	50
за собівартістю		
за справедливою вартістю	(422)	0
за амортизованою вартістю	(423)	0
З рядка 220 графа 4 Балансу Поточні фінансові інвестиції відображені:	(424)	0
за собівартістю		
за справедливою вартістю	(425)	0
за амортизованою собівартістю	(426)	0

V. Доходи і витрати

Найменування показника	Код рядка	Доходи	Витрати
1	2	3	4
А. Інші операційні доходи і витрати Операційна оренда активів	440	9	0
Операційна курсова різниця	450	0	0
Реалізація інших оборотних активів	460	202	162
Штрафи, пені, неустойки	470	0	100
Утримання об'єктів житлово-комунального соціально-культурного призначення	480	0	0
Інші операційні доходи і витрати	490	86 119	62 315
у тому числі: відрахування до резерву сумнівних боргів	491	X	58 837
непродуктивні витрати і втрати	492	X	0
Б. Доходи і втрати від участі в капіталі за інвестиціями в: асоційовані підприємства	500	0	0

дочірні підприємства	510	0	0
спільну діяльність	520	0	0
В. Інші фінансові доходи і витрати Дивіденди	530	0	X
Проценти	540	X	0
фінансова оренда активів	550	0	0
Інші фінансові доходи і витрати	560	383	9 565
Г. Інші доходи та витрати Реалізація фінансових інвестицій	570	0	0
Доходи від об'єднання підприємств	580	0	0
Результат оцінки корисності	590	42	35
Неопераційна курсова різниця	600	0	0
Безоплатно одержані активи	610	172	X
Списання необоротних активів	620	X	72
Інші доходи і витрати	630	0	6

Товарообмінні (бартерні) операції з продукцією (товарами, роботами, послугами)	(631)	0
Частка доходу від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг) за товарообмінними (бартерними) контрактами з пов'язаними сторонами	(632)	0 %
З рядків 540-560 графа 4 фінансові витрати, включені до собівартості продукції основної діяльності	(633)	0

VI. Грошові кошти

Найменування показника	Код рядка	На кінець року
1	2	3
Каса	640	0
Поточний рахунок у банку	650	10 026
Інші рахунки в банку (акредитиви, чекові книжки)	660	0
Грошові кошти в дорозі	670	0
Еквіваленти грошових коштів	680	0
Разом	690	10 026

З рядка 070 графа 4 Балансу Грошові кошти, використання яких обмежено	(691)	0

VII. Забезпечення і резерви

Види забезпечень і резервів	Код рядка	Залишок на початок року	Збільшення за звітний рік		Використано у звітному році	Сторновано використан у суму у звітному році	Сума очікуваного відшкодування витрат іншою стороною, що врахована при оцінці забезпечення	Залишок на кінець року
			нараховано (створено)	додаткові відрахування				
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Забезпечення на виплату відпусток працівникам	710	6	4 455	0	3 621	0	0	840
Забезпечення наступних витрат на додаткове пенсійне забезпечення	720	0	0	0	0	0	0	0
Забезпечення наступних витрат на виконання гарантійних зобов'язань	730	0	0	0	0	0	0	0
Забезпечення наступних витрат на реструктуризацію	740	0	0	0	0	0	0	0
Забезпечення наступних витрат на виконання	750	0	0	0	0	0	0	0

зобов'язань щодо обтяжливих контрактів								
	760	374	165	0	350	0	0	189
	770	0	0	0	0	0	0	0
Резерв сумнівних боргів	775	150 658	58 837	0	75 186	0	0	134 309
Разом	780	151 038	63 457	0	79 157	0	0	135 338

VIII. Запаси

Найменування показника	Код рядка	Балансова вартість на кінець року	Переоцінка за рік	
			збільшення чистої вартості реалізації*	уцінка
1	2	3	4	5
Сировина і матеріали	800	2 239	0	0
Купівельні напівфабрикати та комплектуючі вироби	810	0	0	0
Паливо	820	184	0	0
Тара і тарні матеріали	830	3	0	0
Будівельні матеріали	840	345	0	0
Запасні частини	850	605	0	0
Матеріали сільськогосподарського призначення	860	0	0	0
Поточні біологічні активи	870	0	0	0
Малоцінні та швидкозношувані предмети	880	55	0	0
Незавершене виробництво	890	0	0	0
Готова продукція	900	0	0	0
Товари	910	0	0	0
Разом	920	3 431	0	0

* Визначається за п.28 Положення (стандарту) бухгалтерського обліку 9 "Запаси"

З рядка 920 графа 3 Балансова вартість запасів: відображених за чистою вартістю реалізації	(921)	0
переданих у переробку	(922)	0
оформлених в заставу	(923)	0
переданих на комісію	(924)	0
Активи на відповідальному зберіганні (позабалансовий рахунок 02)	(925)	0
Балансу запаси, призначені для продажу	(926)	0

IX. Дебіторська заборгованість

Найменування показника	Код рядка	Всього на кінець року	у т.ч. за строками не погашення		
			до 12 місяців	від 12 до 18 місяців	від 18 до 36 місяців
1	2	3	4	5	6
Дебіторська заборгованість за товари, роботи, послуги	940	138 656	63 056	208	7 652
Інша поточна дебіторська заборгованість	950	184	14	0	23

Списано у звітному році безнадійної дебіторської заборгованості	(951)	415
Із рядків 930 і 950 графа 3 заборгованість з пов'язаними сторонами	(952)	0

X. Нестачі і втрати від псування цінностей

Найменування показника	Код рядка	Сума
1	2	3
Виявлено (списано) за рік нестач і втрат	960	33
Визнано заборгованістю винних осіб у звітному році	970	1
Сума нестач і втрат, остаточне рішення щодо винуватців за якими на кінець року не прийнято	980	0

(позабалансовий рахунок 072)		

XI. Будівельні контракти

Найменування показника	Код рядка	Сума
1	2	3
Дохід за будівельними контрактами за звітний рік	1110	0
Заборгованість на кінець звітного року:		
валова замовників	1120	0
валова замовникам	1130	0
з авансів отриманих	1140	0
Сума затриманих коштів на кінець року	1150	0
Вартість виконаних субпідрядниками робіт за незавершеними будівельними контрактами	1160	0

XII. Податок на прибуток

Найменування показника	Код рядка	Сума
1	2	3
Поточний податок на прибуток	1210	17 995
Відстрочені податкові активи: на початок звітного року	1220	8 933
на кінець звітного року	1225	9 323
Відстрочені податкові зобов'язання: на початок звітного року	1230	0
на кінець звітного року	1235	-74
Включено до Звіту про фінансові результати - усього	1240	17 605
у тому числі: поточний податок на прибуток	1241	17 995
зменшення (збільшення) відстрочених податкових активів	1242	-390
збільшення (зменшення) відстрочених податкових зобов'язань	1243	0
Відображено у складі власного капіталу - усього	1250	-74
у тому числі: поточний податок на прибуток	1251	0
зменшення (збільшення) відстрочених податкових активів	1252	0
збільшення (зменшення) відстрочених податкових зобов'язань	1253	-74

XIII. Використання амортизаційних відрахувань

Найменування показника	Код рядка	Сума
1	2	3
Нараховано за звітний рік	1300	14 741
Використано за рік - усього	1310	14 741
в тому числі на: будівництво об'єктів	1311	6 373
придбання (виготовлення) та поліпшення основних засобів	1312	6 961
з них машини та обладнання	1313	5 520
придбання (створення) нематеріальних активів	1314	14 070
погашення отриманих на капітальні інвестиції позик	1315	0
	1316	0
	1317	0

XIV. Біологічні активи

Групи біологічних активів	Код рядка	Обліковуються за первісною вартістю										Обліковуються за справедливою вартістю				
		залишок на початок року		надійшло за рік	вибуло за рік		нараховано амортизації за рік	втрати від зменшення корисності	вигоди від відновлення корисності	залишок на кінець року		залишок на початок року	надійшло за рік	зміни вартості за рік	вибуло за рік	залишок на кінець року
		первісна вартість	накопичена амортизація		первісна вартість	накопичена амортизація				первісна вартість	накопичена амортизація					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Довгострокові біологічні активи - усього в тому числі:	1410	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
робоча худоба	1411	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
продуктивна худоба	1412	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
багаторічні насадження	1413	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1414	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
інші довгострокові біологічні активи	1415	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Поточні біологічні активи - усього в тому числі:	1420	0	X	0	0	X	X	0	0	0	X	0	0	0	0	0
тварини на вирощуванні та відгодівлі	1421	0	X	0	0	X	X	0	0	0	X	0	0	0	0	0
біологічні активи в стані біологічних перетворень (крім тварин на вирощуванні та відгодівлі)	1422	0	X	0	0	X	X	0	0	0	X	0	0	0	0	0
	1423	0	X	0	0	X	X	0	0	0	X	0	0	0	0	0
інші поточні біологічні активи	1424	0	X	0	0	X	X	0	0	0	X	0	0	0	0	0
Разом	1430	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

З рядка 1430 графа 5 і графа 14 вартість біологічних активів, придбаних за рахунок цільового фінансування	(1431)	0
З рядка 1430 графа 6 і графа 16 залишкова вартість довгострокових біологічних активів, первісна вартість поточних біологічних активів і справедлива вартість біологічних активів, утрачених унаслідок надзвичайних подій	(1432)	0
З рядка 1430 графа 11 і графа 17 балансова вартість біологічних активів, щодо яких існують передбачені законодавством обмеження права власності	(1433)	0

XV. Фінансові результати від первісного визнання та реалізації сільськогосподарської продукції та додаткових біологічних активів

Найменування показника	Код рядка	Вартість первісного визнання	Витрати, пов'язані з біологічними перетвореннями	Результат від первісного визнання		Уцінка	Виручка від реалізації	Собівартість реалізації	Фінансовий результат (прибуток +, збиток -) від	
				дохід	витрати				реалізації	первісного визнання та реалізації
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Продукція та додаткові біологічні активи рослинництва - усього	1500	0	(0)	0	(0)	0	0	(0)	0	0
у тому числі:										
зернові і зернобобові	1510	0	(0)	0	(0)	0	0	(0)	0	0
з них: пшениця	1511	0	(0)	0	(0)	0	0	(0)	0	0
соя	1512	0	(0)	0	(0)	0	0	(0)	0	0
соняшник	1513	0	(0)	0	(0)	0	0	(0)	0	0
ріпак	1514	0	(0)	0	(0)	0	0	(0)	0	0
цукрові буряки (фабричні)	1515	0	(0)	0	(0)	0	0	(0)	0	0
картопля	1516	0	(0)	0	(0)	0	0	(0)	0	0
плоди (зерняткові, кісточкові)	1517	0	(0)	0	(0)	0	0	(0)	0	0
інша продукція рослинництва	1518	0	(0)	0	(0)	0	0	(0)	0	0
додаткові біологічні активи рослинництва	1519	0	(0)	0	(0)	0	0	(0)	0	0
Продукція та додаткові біологічні активи тваринництва - усього	1520	0	(0)	0	(0)	0	0	(0)	0	0
у тому числі:										
приріст живої маси - усього	1530	0	(0)	0	(0)	0	0	(0)	0	0
з нього: великої рогатої худоби	1531	0	(0)	0	(0)	0	0	(0)	0	0
свиней	1532	0	(0)	0	(0)	0	0	(0)	0	0
молоко	1533	0	(0)	0	(0)	0	0	(0)	0	0
вовна	1534	0	(0)	0	(0)	0	0	(0)	0	0
яйця	1535	0	(0)	0	(0)	0	0	(0)	0	0
інша продукція тваринництва	1536	0	(0)	0	(0)	0	0	(0)	0	0
додаткові біологічні активи тваринництва	1537	0	(0)	0	(0)	0	0	(0)	0	0
продукція рибництва	1538	0	(0)	0	(0)	0	0	(0)	0	0
	1539	0	(0)	0	(0)	0	0	(0)	0	0
Сільськогосподарська продукція та додаткові біологічні активи - разом	1540	0	(0)	0	(0)	0	0	(0)	0	0

Керівник Коваль Ігор Іванович
Головний бухгалтер Цибуліна Тетяна Володимирівна