

ЗВІТ
Генерального директора
ПАТ “ДТЕК
ДОНЕЦЬКОБЛЕНЕРГО”
про результати
фінансово – господарської
діяльності за 2012 рік

Шановні акціонери!

Маю честь представити Вам річний звіт діяльності ПАТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКОБЛЕНЕРГО» за 2012 рік. У 2012 році підприємство успішно продовжило свій розвиток у відповідності до загальної стратегії Компанії. Результатом прийнятих управлінських рішень є зростання фінансових та виробничих показників діяльності підприємства у порівнянні з минулими роками та встановленим річним планом діяльності. Підвищити ефективність виробництва, знизити витрати вдалося за рахунок вдосконалення енергозбутової діяльності, реконструкції та модернізації електричних мереж, підвищення якості роботи усього персоналу ПАТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКОБЛЕНЕРГО».

В 2012 році компанія вийшла на роботу без понадрозрахункових втрат електроенергії. При цьому економія за рахунок відсутності понадрозрахункових втрат складає 86,1 млн. грн. без ПДВ, що більше показника 2011 року на 37,2 млн. грн. У порівнянні з попереднім роком фактичні втрати електроенергії знижені на 68,0 млн. кВт. г. або 4,2%. Питома вага понадрозрахункових втрат електроенергії до надходження в мережу електроенергії в звітному році склала від'ємне значення -1,18%, що більше на 0,34% проти 2011 року.

У 2012 році має місце зростання відпуску електроенергії споживачам компанії на 56,9 млн. кВт. г. або 0,65% по відношенню до минулого року, а у порівнянні з бізнес-планом на 56,7 млн. кВт.г. або 0,64%.

Отримано чистого доходу від реалізації продукції в 2012 році на суму 5520,9 млн. грн. без ПДВ. Чистий дохід в порівнянні з бізнес-планом збільшився на 33,9 млн. грн., в основному, за рахунок:

- доходу від реалізації електроенергії власним споживачам на 16,2 млн. грн.;
- реалізації реактивної електроенергії на 4,4 млн. грн.;
- доходу від передачі електроенергії незалежним постачальникам -2,0 млн.грн.;
- доходу від відпуску електроенергії Миронівської ТЕС на 11,5 млн. грн.

Валовий прибуток в 2012 році отримано в сумі 293,9 млн. грн., у т.ч.:

- по розподіленню електроенергії (+) 226,6 млн. грн.;
- з виробництва електроенергії (+) 74,1 млн. грн.
- з виробництва теплоенергії (-) 6,8 млн. грн..

Фактична рентабельність реалізованої товарної продукції у 2012 році становить 3,2%.

Витрати на 1 гривню реалізованої продукції у 2012 році за фактом склали 0,97 грн.

За видами діяльності в звітному періоді компанія отримала наступні результати:

- операційна діяльність – прибуток 510,6 млн. грн. у тому числі з основної діяльності – 171,6 млн.грн., з іншої операційної діяльності – 339,0 млн.грн.;
- фінансова діяльність – збиток 301,7 млн. грн.

У 2012 році чистий прибуток ПАТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКОБЛЕНЕРГО» склав 164,0 млн. грн.

В 2012 році ПАТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКОБЛЕНЕРГО» освоєно інвестицій на суму 346,6 млн. грн., у т.ч.: по Миронівській ТЕС – 43,8 млн. грн., по дистрибуції – 302,8 млн. грн.

У наступному 2013 році планується технічне переозброєння, модернізація, реконструкція електричних мереж, зниження понадрозрахункових втрат електроенергії, впровадження та розвиток інформаційних технологій, удосконалення систем зв'язку, підвищення ефективності охорони праці тощо. Для рішення поставлених завдань затверджена інвестиційна програма у розмірі 320,5 млн. грн.

Виконання інвестиційної програми та ряду організаційних заходів у господарській діяльності ПАТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКОБЛЕНЕРГО», зокрема енергозбутової роботі, допоможе у 2013 році забезпечити стабільні та повні розрахунки із ДП «Енергоринок» за куповану електроенергію, підвищити рівень розрахунків за спожиту електроенергію, що покращить фінансово-економічне становище компанії.

Результати енергозбутової діяльності ПАТ "ДОНЕЦЬКОБЛЕНЕРГО" за 2012 рік

Станом на 01.01.2013 року ПАТ "ДОНЕЦЬКОБЛЕНЕРГО" є постачальником для 39 008 юридичних та приватних до них і 1 801 742 побутових споживачів.

У структурі відпуску компанії населення займає 41,3%, підприємства ЖКГ із врахуванням КП «Компанія «Вода Донбасу» - 16,2%, промисловість – 19,5% (діаграма № 1).

В 2012 році закуплено електроенергії в ДП "Енергоринок" 10 341 млн. кВтг на суму **4 686 млн. грн.**, а оплачено без врахування ПКМУ № 517 – **4 398 млн. грн. або 93,8%**. Оплата всіма коштами склала **5 181 млн. грн. або 110,6%**.

	2011 р.	2012 р.	Збільшення
% оплати без врахування ПКМУ №236 (2011р), №№517 (2012р)	94,1	93,8	-0,3
% оплати всього	96,7	110,6	+13,9

Динаміка розрахунків з ДП "Енергоринок" без розрахунків за спеціальними ПКМУ наростаючим підсумком з початку року наведена на діаграмі № 2.

Власним споживачам відпущено електроенергії на 6 029 млн. грн., а сплачено без врахування ПКМУ № 517 – 5 504 млн. грн. або 91,3%. Оплата всіма коштами склала **6 368 млн. грн. або 105,6%**.

	2011 р.	2012 р.	Збільшення
% оплати без врахування ПКМУ №236 (2011р), №№517 (2012р)	91,1	91,3	+0,2
% оплати всього	93,1	105,6	+12,5

Динаміка рівня реалізації електроенергії власним споживачам (без врахування оплати наступних періодів та оплати за ПКМУ по старих боргах) наведена на діаграмі № 3.

В цілому дебіторська заборгованість власних споживачів (без врахування списання та розрахунків за ПКМУ № 517) зросла на **560 млн. грн.** і склалася з недоплат наступних споживачів:

- **КП «Компанія «Вода Донбасу»** - без врахування розрахунків за ПКМУ №517 недоплатило **450 млн. грн.**, рівень розрахунків склав лише 27,5% проти 33% в 2011 році. Споживання перебуває під екологічною бронєю. Об'єкти, що не включені до екологічної броні, підключені разом з об'єктами екологічної броні.

- **ДП Донвуглереструктуризація** – **64 млн. грн.**, рівень розрахунків склав лише 1,5%. Споживання також перебуває під екологічною бронєю.

- **ОКП “Теплокомуненерго”** – без врахування розрахунків за ПКМУ №517 недоплатило **16,7 млн. грн.**, рівень оплати склав 82%, що краще за результат 2011 року.

- **шахта им.Засядька** – **14,3 млн. грн.**, рівень розрахунків 83%.

- **шахтоуправління Донбас** – **2,3 млн. грн.**, рівень розрахунків 96%

- **Побутові абоненти** недоплатили **12,3 млн. грн.**, рівень оплати склав 99%. Збільшення збору коштів від населення (діаграма № 3) сталося в тому числі через підвищення тарифів.

Недоплата споживачів майже в 2 рази перевищує недоплату в ДП “Енергоринок”

Фактичні ТВЕ в 2012 склали **15,20%** при розрахунковому значенні 16,38%. Компанія третій рік поспіль отримала економію ТВЕ - **122 млн. кВтг або 1,18%** (діаграма № 4).

Динаміка понадрозрахункових ТВЕ	2011р.	2012р.	Зменшення
%	-0,84	-1,18%	0,34%

Динаміка зниження ТВЕ є стійкою і позитивною (діаграма № 5).

Проблеми енергозбутової діяльності

Основною проблемою ПАТ "ДОНЕЦЬКОБЛЕНЕРГО" на сьогодні є неплатежі за електроенергію споживачів, що мають екологічну броню. Користуючись забороною відключення, та відсутністю відповідальності за не допущення персоналу енергокомпанії до електроустановки для обмеження до рівня броні ці споживачі майже вільно користуються електроенергією, не здійснюючи 100% розрахунків.

Зобов'язання держави, передбачені чинним законодавством компенсувати обсяги електроенергії, що споживається такими споживачами на рівні броні є декларативною, а відповідальність за невиконання вказаних норм законодавства фактично відсутня.

Також незважаючи на забезпечення розрахункового ТВЕ в цілому по компанії проблемою лишаються високі понадрозрахункові втрати електроенергії в окремих підрозділах та окремих частинах мереж.

До основних факторів, які впливають на рівень понад розрахункових ТВЕ належать наступні:

1. Наявність у побутовому секторі близько 487 тис. лічильників класу точності 2,5, які експлуатуються більше 20 років. Один такий однофазний лічильник не враховує, у середньому, 10-15% спожитої електроенергії, або 15-20 кВт*год щомісяця.

2. Зменшення на 2013 рік запланованих обсягів заміни приладів обліку, в тому числі впровадження АСКОЕ побутових споживачів більше ніж в 4 рази порівняно з 2012 роком.

3. Невиконання підприємствами ЖКГ своїх зобов'язань, як власників внутрішньобудинкових мереж у багатоквартирних будинках. Підприємства ЖКГ відмовляються заключати договори про спільне використання технологічних мереж багатоповерхових будинків, і відповідно брати на себе відповідальність за збереження приладів обліку, що встановлені на сходових клітинах, здійснювати заходи по запобіганню доступу мешканців до будинкових мереж з метою крадіжок електроенергії. Відсутність загальнобудинкових розрахункових засобів обліку електроенергії позбавляє підприємства ЖКГ будь-якого стимулу для запобігання самовільним та безобліковим приєднанням до електричної мережі.

4. Недосконалість чинної нормативно-правової бази в енергетиці, зокрема відсутність у Правилах користування такого виду розкрадання електричної енергії як порушення розрахункового обліку за допомогою радіовипромінювання. Фактично відсутня можливість для припинення електропостачання споживачів у разі відмови від сплати рахунку за недораховану електроенергію, нараховану за актом про порушення ПКЕЕ. На сьогодні компанія не має також суттєвих важелів для стягнення збитків при виявленні розкрадань.

5. Введення блочних тарифів на електроенергію для населення призвело до збільшення недопусків персоналу компанії до приладів обліку, підвищило зацікавленість споживачів з великими обсягами споживання у розкраданні електроенергії.

Виконання інвестиційної програми 2012 року

Відповідно до 2 розділу Інвестиційної програми 2012 року, затвердженої НКРЕ України по енергозбутовій дирекції було заплановано заходів на суму 56,63 млн. грн. Факт виконання склав 54,00 млн. грн. або 96%. Недовиконання склало 2,63 млн. грн. Основні причини невиконання 2 розділу інвестиційної програми:

- зниження ціни на закупівлю матеріалів, устаткування і пристосувань;
- придбання автомобіля для пересувної лабораторії з відшукування радіочастот по 6 розділу інвестиційної програми;
- перенесення реконструкції двох будинків в м. Макіївці на 2013 (індивідуальний проект, з проходженням експертизи);
- тривале узгодження Інвестиційних проектів.

Відповідно до запланованих заходів було виконано робіт з реконструкції схем обліку побутових споживачів в приватному секторі з улаштуванням ізольованих вводів та в багатоповерхових будинках з винесенням приладів обліку на сходові клітини. Всього було встановлено 162,1 тис. приладів обліку:

№ п/п	Перелік заходів		Факт 2012 р.
1	Заміна 1 ф приладів обліку, в т.ч.:	од.	158 136
1.1	ЗКО на фасади приватного сектору	од.	34 266
1.2	ЗКО багатоповерхові будинки	од.	45 731

			(в т.ч. АСОЕ побут)
1.3	В щитові багатоповерхових будинків з шинними замками	од.	33 983 (в т.ч. АСОЕ побут)
1.4	АСОЕ побут	од.	26 222
1.5	Інша заміна (в т.ч. заяви)	од.	44 156
2	Заміна 3-ф приладів обліку, в т.ч.:	од.	4 002
2.1	ЗКО на фасади приватного сектору	од.	1 577
2.2	АСОЕ побут	од.	1 126
2.3	Інша заміна (в т.ч. заяви)	од.	1 299
	Всього:	од.	162 138

В 2012 році були проведені роботи з встановлення системи охоронної сигналізації в 34 ТП/РП, на яких замінено та встановлено на межі балансової належності розрахункових приладів обліку у 80 споживачів із загальною кількістю точок обліку 97 шт. Витрати на монтаж системи охоронної сигналізації склали 128,6 тис. грн. Витрати на обслуговування систем охорони по всіх ТП склали ще 600,5 тис. грн.

При цьому загальне споживання в 2012 році по всіх споживачах, заживлених від ТП/РП з сигналізацією збільшився від періоду без сигналізації на 51,5 млн. кВтгод. Збільшення споживання по ТП, обладнаних в 2012 році склало 2,7 млн. кВтг або 2,5 млн. грн.

В 2012 році проведено 38 671 технічну перевірку приладів обліку з встановленням додаткової іменної свинцевої пломби.

В 2012 році компанія продовжувала роботи з запровадження АСКОЕ периметру. Відповідно до робочого проекту виконувалися монтажні-налагоджувальні роботи по впровадженню програмно-апаратного комплексу. Також виконувалася заміна непридатних високовольтних ТТ і ТС в точках периметру.

Станом на 1 січня 2013 року:

- Проведено метрологічну атестацію АСКОЕ (Свідоцтво № С8.656-2011)
- АСКОЕ введено в промислову експлуатацію. В базу даних Альфа ЦЕНТР внесено 4 972 точки обліку, в тому числі на ПС/ТП/РП ДОНЕЦЬКОБЛЕНЕРГО – 835 шт:

Всього	В т.ч. по рівню напруги точки обліку			
	110 кВ	35 кВ	6/10 кВ	0,4 кВ
835	18	41	511	265

- До ДП «Енергоринок надані документи для реєстрації АСКОЕ у Головного оператора.

*Програма енергозбутової діяльності
ДОНЕЦЬКОБЛЕНЕРГО» на 2013 рік*

ПАТ «ДТЕК

В 2013 році буде проведено реорганізацію структури енергозбуту відповідно до переходу на дворівневу організаційну структуру і далі до цільової структури згідно до проекту «Вертикаль». Під час цього буде продовжено заходи з ефективної організації виробничих процесів, вдосконаленню та оптимізації звітності та інших складових енергозбутової роботи.

В організаційній роботі з побутовими споживачами основними напрямками будуть:

- покращення умов обслуговування побутових споживачів;
- поширення та вдосконалення інтернет-сервісів;
- робота по стягуванню заборгованості, в тому числі в судовому порядку;
- проведення рейдів по виявленню фактів розкрадань електроенергії;

- винесення приладів обліку на фасади будівель – 22 тис. однофазних і 1 тис. трьохфазних, на сходові клітини в багатоквартирних будівлях – 7,5 тис. шаф групового обліку для встановлення лічильників на поверхових площадках багатоквартирних будинків (всього 26 тис. лічильників), також встановлення в існуючі стаціонарні щити обліку у багатоквартирних багатоповерхових будинках – 2,7 тис. шинних замків із одночасною заміною 8 тис. лічильників побутових абонентів. У ході виконання цих заходів усього в 2013 році планується замінити 88,3 тис. застарілих однофазних індукційних приладів обліку класу 2,5 та 2 176 трифазних індукційних лічильників - прямого включення типу 20-50/30-75/50-100А з наднизькою чутливістю і трифазних індукційних лічильників трансформаторного включення 220/380В з трансформаторами струму нижче 100/5, які вносять додаткову похибку у вимірювання.

- продовження впровадження автоматизованої системи обліку електроенергії у побутових споживачів у м. Горлівка, а саме: встановлення 16 285 шт. однофазних та 570 шт. трифазних лічильників з функцією передачі даних по радіоканалу, встановлення обладнання для маршрутизації і зв'язку.

В плані заходів щодо зменшення понадрозрахункових витрат електроенергії крім винесення приладів обліку на фасади та сходові клітини з заміною застарілих приладів обліку сучасними електронними моделями, в 2013 році будуть проведені також наступні заходи:

- Продовження технічних перевірок схем обліку у споживачів юридичних осіб з встановленням додатково до одноразової номерної також і іменної свинцевої пломби.
- Поглиблення аналізу повузлових та пофідерних балансів електроенергії для пошуку місць збільшених витрат.
- Перевірка дотримання умов договору по без обліковим точкам вуличного та під'їзного освітлення з коригуванням умов розрахунку відповідно до фактичного використання електроенергії, видання вимог на встановлення обліку.
- Аналіз завантаженості схем обліку та силових трансформаторів і приведення їх у відповідність до вимог.
- Використання індикаторів впливу магнітним полем для протидії розкраданню електроенергії шляхом застосування магнітів.
- Пошук місць використання радіочастотного впливу з метою зменшення показів приладів обліку за допомогою спеціалізованого мобільного комплексу.
- Монтаж охоронних систем на підстанціях (ТП/РП), на яких встановлені та виносяться на межу балансової належності розрахункові прилади обліку, для попередження несанкціонованого втручання в їх роботу. Усього у 2013 році планується обладнання системою охоронної сигналізації до 12 нових ТП/РП.

Буде продовжено роботи з експлуатації та розширенню автоматизованої системи комерційного обліку електроенергії (АСКОЕ) периметру компанії, а саме:

- усунення недоліків по точках обліку з рівнем напруги 6кВ і вище на ПС ПАТ «ДОНЕЦЬКОБЛЕНЕРГО», які були виявлені під час перевірок вимірювальних комплексів у 2012 році;
- облаштування 176 точок обліку на приєднаннях з рівнем напруги 0,4 кВ з включенням їх до АСКОЕ;
- модернізація шаф ЛУЗОД НКУ5232-B1-DIGI, що призведе до оптимізації витрат на зв'язок, до модифікації В3 та В5 (підключення додатково Ethernet-комутатору та N-port 5232 типу Моха на 2 та 4 інтерфейса);
- виконання необхідних робіт з метрологічної атестації АСКОЕ - 625 точок комерційного обліку промислових підприємств.

***Динаміка засвоєння коштів
ПАТ „ДТЕК ДОНЕЦЬКОБЛЕНЕРГО”
та перспективи на 2013 рік***

За останні роки спостерігається суттєве збільшення вкладень грошових коштів ПАТ “ДТЕК ДОНЕЦЬКОБЛЕНЕРГО” у ремонті об’єктів електричних мереж, будівель, споруд, будівництво, модернізацію, впровадження нового перспективного обладнання, придбання спецтехніки у розрізі планів капітальних ремонтів, інвестиційної програми Компанії.

Так, фактичні витрати коштів на виконання вищевказаних заходів по роках складають:

2008 р.: витрати на ремонти – 83,4 млн. грн.,
витрати на Інвестпрограму: 252,9 млн. грн.

всього: **336,3 млн. грн.**
2009 р. витрати на ремонти – 97,8 млн.грн..
витрати на Інвестпрограму – 208,6 млн.грн.
всього - **306,4 млн.грн.**
2010 р. витрати на ремонти – 98,4 млн.грн..
витрати на Інвестпрограму – 190,64 млн.грн.
всього – **289,04 млн.грн.**
2011 р. витрати на ремонти – 138,02 млн.грн..
витрати на Інвестпрограму – 259,58 млн.грн.
всього – **397,6 млн.грн.**
2012 р.: витрати на ремонти – 130,47 млн. грн.,
витрати на Інвестпрограму: 314,585 млн. грн..
всього: **445,055 млн. грн.**

Динаміка витрат (по роках) приведена в діаграмі № 7.

На 2013 рік ПАТ “ДТЕК ДОНЕЦЬКОБЛЕНЕРГО” розроблена та затверджена Інвестиційна програма з загальною сумою витрат **257,858** млн. грн.

Витрати по розділах Інвестиційної програми плануються в такому співвідношенні:

I. Технічний розвиток, модернізація та будівництво електричних мереж – **193,41 млн.грн. або 75,01%.**

II. Заходи по зниженню та недопущенню понаднормативних витрат електроенергії – **42,089 млн.грн. або 16,32%.**

III. Впровадження та розвиток АСДТК – **1,406 тис.грн. або 0,55%.**

IV. Впровадження та розвиток інформаційних технологій **8,5 млн.грн. або 3,3%.**

V. Впровадження систем зв'язку і телекомунікацій – **4,787 млн.грн. або 1,86%.**

VI. Модернізація та закупівля транспортних засобів – **5,56 млн.грн. або 2,16%.**

VII. Інше – **2,104 млн. грн. або 0,82%.**

На 2013 рік заплановано профінансувати ремонти електричних мереж на суму **146,95 млн. грн.** (діаграма № 8).

В той же час вищенаведене зростання вкладень грошових коштів є недостатнім для фінансування ремонтно – експлуатаційного обслуговування електричних мереж в повному обсязі.

Технічна політика компанії

Аналіз підсумків ремонтно – експлуатаційного обслуговування електричних мереж за минулий 2012 рік підтвердив, що незважаючи на усі фінансово – економічні труднощі, продовжується збільшення вкладень у поліпшення технічного стану мереж, як за рахунок зростання обсягів і номенклатури ремонтів, так і за рахунок реконструкції, модернізації і нового електромережевого будівництва за планами інвестиційних програм.

Фактичні витрати на проведення капітальних і поточних ремонтів електричних мереж за 2012 рік склали 130,47 млн.грн. (у тому числі по мережах 35-110 кВ – 39,17 млн. грн. і по мережах 0,4-10 кВ – 68,18 млн. грн.).

Особлива увага приділялася відновленню техніко – економічних характеристик найбільш зношених, і в той же час - найбільш наближених до споживача розподільчих мереж 0,4-10 кВ, що визначають якість наданих послуг по безперебійності електропостачання.

На діаграмі № 9 та № 10 приведена динаміка /по роках/ заміни, незадовольняючих вимогам надійності, опор і дроту на повітряних лініях 0,4-10 кВ.

Великий обсяг робіт з поліпшення, відновлення електричних мереж виконаний згідно плану Інвестиційної програми, вкладення в реалізацію якого у 2012 р. досягли величини – **230,3** млн. грн.

В 2012 р. майже в повному обсязі виконані, передбачені річним планом, роботи по ремонтам обладнання та електричних мереж 35-110 кВ, у тому числі:

- 35 од. силових трансформаторів 35-110 кВ;
- 492 од. силових трансформаторів 6-10 кВ;
- 200 од. вимикачів 35-110 кВ;
- 777 од. вимикачів 6-10 кВ;
- 1 037 од. ТП, РП 6-10 кВ;

- 704,14 км ПЛ 35-110 кВ;
- 1 279,2 км ПЛ 0,4-10 кВ;
- 18 од. ПС 35-110 кВ (комплексний ремонт 10 ПС 110 кВ, 8 ПС 35 кВ).

Замінено:

- 349 опори ПЛ 35-110 кВ;
- 15 487 опор ПЛ 0,4-10 кВ;
- 97,1 км проводу ПЛ 35-110 кВ;
- 1 331,1 км проводу ПЛ 0,4-10 кВ;
- 58,02 км грозозахисного тросу ПЛ 35-110 кВ.

Впроваджено:

- 4 891 од. полімерних ізолятора;
- 92 од. вакуумних вимикачів;
- 10 од. елегазових вимикачів;
- 406 км ізольованого дроту на ПЛ 0,4-10 кВ.

Постійно проводиться робота по захисту обладнання від внутрішніх та грозових перенапруг: впроваджуються нові сучасні апарати захисту – ОПН, які мають поліпшені експлуатаційні характеристики і більший термін експлуатації, проводиться заміна застарілих вентиляльних розрядників на ОПН. В 2012 році впроваджено 1 279 ОПН 6-10 кВ, 264 ОПН 35-110 кВ.

Не припиняється робота по модернізації джерел постійного оперативного струму на підстанціях. В межах Інвестиційної програми виконана заміна застарілих акумуляторних батарей на сучасні з гелевим електролітом і зарядно-підзарядних пристроїв до них на ПС Доломіт 110 кВ, ПС Красноармійськ 110 кВ, ПС Ігнатівська 110 кВ, ПС Строймаш 110 кВ.

В останні роки в розподільчих мережах значна увага приділяється впровадженню сучасних передових технологій: впровадження вакуумних вимикачів, кабелю з ізоляцією з зшитого поліетилену, СП (діаграми № 11.1,11.2).

У рамках програми підготовки електричних мереж ПАТ "ДТЕК ДОНЕЦЬКОБЛЕНЕРГО" до проведення в Україні фінальної частини чемпіонату Європи 2012 року з футболу, в 2012 році виконане наступне:

1. Введена в експлуатацію після реконструкції ПС 110кВ "Щербаковська".
2. Виконана реконструкція ПС 110 кВ "Каліновка" та модернізація ПС 110 кВ «Ігнатівська».

Інвестиційна програма за 2012 рік виконана на 95,5% (діаграми № 12, 13).

В межах Інвестиційної програми побудовано **6,17 км ЛЕП 6 кВ.**

Виконана реконструкція **280,73 км ПЛ 0,4 кВ** з магістральним ізольованим проводом, **50,55 км ПЛ 6 кВ, 48,06 км ПЛ 35 -110 кВ;**

Виконана заміна **1 066,7 км** неізольованих вводів у приватному секторі на СП та у будинках барачного типу.

Встановлено 10 одиниць елегазових вимикачів.

Проведена заміна МВ на ВВ в комірках РП, ТП – 68 од.

Проведена модернізація обладнання підстанцій на суму **22,1 млн.грн.**

У рамках технічного розвитку, модернізації та будівництву електричних мереж в межах Інвестиційної програми на 2013 рік плануються такі основні заходи:

- будівництво **6,79 км** повітряних та кабельних ліній 110 кВ на суму **33,3 млн.грн.;**
- реконструкція **30,09 км** повітряних ліній 6-110 кВ на суму **18,9 млн.грн.;**
- реконструкція **237,85 км** повітряних ліній 0,4 кВ (СП) з магістральними ізольованими проводами на суму **55,2 млн.грн;**
- завершення будівництва ПС 110 кВ Город-11;
- будівництво 1 РП суму **2,9 млн.грн.**
- модернізація підстанцій, ТП і РП на загальну суму **24,8 млн.грн.**

Всього на модернізацію, реконструкцію і будівництво передбачено використати **183,1 млн.грн.**

У 2013 році буде впроваджена подальша практика заміни масляних та повітряних вимикачів на елегазові. Протягом року буде встановлено 11 елегазових вимикачів. Також на протязі року планується замінити 219 масляних вимикачів 6-35 кВ на вакуумні.

В Компанії суттєва роль в підвищенні надійності роботи обладнання відводиться питанню діагностики електрообладнання.

Проводиться хроматографічний та хімічний аналіз трансформаторного масла.

У лабораторії хроматографічного аналізу проводяться аналізи по визначенню змісту газів, іонола й фуранових сполук у трансформаторному маслі .

Інформація про зміст антиокисної присадки іонолу і фуранових сполук дозволяє аналізувати стан ізоляції та масел у силових трансформаторах 35-110 кВ і вчасно реагувати на погіршення їх показників, що дозволить продовжити термін служби трансформатора, як дорогого електроустаткування в цілому. Лабораторією хроманаліза за 2012 рік виконано 2 260 аналізів масла.

Лабораторія для хімічного аналізу масла також оснащена сучасними приладами: УИМ - 90 - прилад для визначення діелектричної міцності масла; ТВЗ - ЛАБ -1 -11 - автоматичний прилад для визначення температури спалаху масла, кулонометричний титратор Фішера (виробництва Австрії) - прилад для визначення кількісного змісту вологи в маслі. ADTR - 2ДО - для визначення тангенса кута діелектричних витрат трансформаторного масла. Лабораторія ПАТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКОБЛЕНЕРГО» по оснащеності сучасним устаткуванням не має аналогів у Донецькій області. Прилади, що перебувають в експлуатації дозволяють визначати наступні показники масел: діелектрична міцність, температура спалаху масла, вологовміст, тангенс кута діелектричних витрат, в'язкість, питома щільність, кислотне число, зміст водорозчинних кислот, а також вологовміст твердої ізоляції.

У лабораторії для хімічного аналізу масла також виконуються роботи з визначення ступеня полімеризації твердої ізоляції маслоснаповненого устаткування.

Лабораторією для хімічного аналізу масла був придбан прибор – ИК-Фур'є спектрометр, який дає змогу проводити дослідження ізоляційного масла визначенням ароматичних з'єднань в трансформаторном масле, а також проводити ідентифікацію масла.

Лабораторією хіманалізу за 2012 рік виконано 1 420 аналізу масла.

Група тепловізійного контролю електроустаткування проводить безконтактний метод діагностування устаткування за допомогою інфрачервоної техніки, що дозволяє без відключення електроустаткування від мережі проводити його діагностику, виявляти контакти, що мають надлишкову температуру нагрівання, що дає можливість запобігти аварійним виходам з ладу електроустаткування. Група тепловізійного контролю оснащена трьома тепловізійними системами. За 2012 р був проведений огляд 2 206,49 км ПЛ 35-110 кВ та 302 ПС 35-110 кВ. У результаті огляду було виявлено 633 дефектів, з яких 214 аварійних. Також було оглянуто 157 ТП-РП 6-10 кВ, у результаті огляду було виявлено 607 дефектів, з яких 606 аварійних.

Ефективне проведення тепловізійного контролю проглядається, якщо розглянути динаміку зменшення кількості виявлених термічних дефектів устаткування 35-110 кВ:

Рік проведення ТВК	Загальна кількість дефектів	У тому числі аварійні
2008 р.	600	219
2009 р.	602	176
2010 р.	561	143
2011 р.	759	192
2012 р.	633	214

Таким чином, постійне застосування тепловізійного комплексу дозволяє вчасно виявляти дефекти, що розвиваються.

У 2012 р службою ізоляції разом з виробничою службою транспорту була придбана пересувна високовольтна електролабораторія ЕТЛ 35 для Центральних ЕМ и ЕТЛ-10 для Маріупольського РЕМ. Експлуатація нових ЕТЛ дозволить не тільки збільшити мобільність виробничої лабораторії, але й допоможе скоротити витрати на експлуатацію, пов'язані з витратою палива й ремонтом старого автомобіля. З метою підвищення якості робіт при пошуках місць пошкодження КЛ, для ВП «ДОНЕЦЬКІ ЕМ» придбано комплект електротехнічного обладнання для пересувної лабораторії ЕТЛ-35К.

Також у 2012 році службою ізоляції придбані автоматичні пристрої для регулювання дугогасячих котушок 6-10 кВ РКМ 101 у кількості 22 од. Застосування автоматичного регулювання дугогасячими котушками дозволяє значно знизити кількість аварійних виходів з ладу кабельних ліній 6-10 кВ, які відбуваються внаслідок однофазних замикань на землю. Також проведена модернізація схеми компенсації ємнісного струму на ПС 110 кВ Южна Кіровських ЕМ.

В минулому році в Компанії виконано значний обсяг робіт по впровадженню систем зв'язку і телекомунікації. Виконано:

- монтаж, наладка та включення в роботу диспетчерських комутаторів та АТС (в апараті управління ВП «КРАМАТОРСЬКІ ЕМ», Артемівському сільському та міському РЕМ, Дружковському РЕМ);
- включені в роботу радіорелейні лінії зв'язку на ділянці ВП «КІРОВСЬКІ ЕМ».
- проведена реконструкція КЛС ВП «КІРОВСЬКІ ЕМ» – ПС 110 кВ Каліновка» з прокладкою волоконно-оптичного кабеля;
- проведена організація цифрового потоку Ethernet між ВП «КІРОВСЬКІ ЕМ» (Донецька Західна ділянка) та Докучаєвський РЕМ, між Кіровськими (Донецька Західна ділянка) та ПС 110 кВ Ново-Троїцька;
- виконана модернізація системи прийому та відображення інформації на диспетчерському пункті ПАТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКОБЛЕНЕРГО»;
- впроваджена сучасна система АСДТУ на базі обладнання АВВ на ПС 110 кВ Ветка (ВП «КІРОВСЬКІ ЕМ»);
- введена в експлуатацію апаратура АСДТУ на ПС 35 кВ Белосарайська Коса та проведена модернізація апаратури телемеханіки з впровадженням системи SCADA «Сідікон» на диспетчерському пункті Приазовської ділянки ВП «ХАРЦИЗЬКІ ЕМ»;
- виконана модернізація обладнання АСДТУ на Краматорській ділянці ВП «ЦЕНТРАЛЬНІ ЕМ» – впроваджено обладнання «Компас 2.0» та системи SCADA «ОИУК Монитор»;
- встановлені пульти селекторних нарад ПКСС в Краматорській ГПС, Слав'янськом ЛМП, змонтована апаратура селекторного зв'язку МСС2 у Єнакієвському ЛМП ВП «ЦЕНТРАЛЬНІ ЕМ» та РЕМах Донецької Західної групи ВП «КІРОВСЬКІ ЕМ»;
- організовані канали зв'язку: прямий канал зв'язку ОДС Донецьких Західних ЕМ – ДП Волновахський РЕМ, селекторний канал ВП «ДОНЕЦЬКІ ЗАХІДНІ ЕМ» – ВП «КІРОВСЬКІ ЕМ»;
- проведено монтаж та наладку обладнання ВЧ-зв'язку: АСК-1 на ділянці ПС с/з Микитівський – ПС 330 кВ Центральна, АВС-1 на ділянці ПС с/з Микитівський – ПС 110 кВ Горлівка ВП «ЦЕНТРАЛЬНІ ЕМ»;
- виконано монтаж та наладку апаратури ущільнення: АЦУ-4СТ ПС 35 кВ Добропольє та ПС 110 кВ Добропольє, НТС-1100Е на ділянці ПС 110 кВ Ново-Троїцька – ВП «ДОНЕЦЬКІ ЗАХІДНІ ЕМ», заміна ТН-12 на НТС -1100Е в Волновахському та Докучаєвському РЕМ;
- змонтовано випробувальний стенд для ремонту та наладки ИКМ-15 на ПС 110 кВ Горлівка;
- для оснащення бригад ОВБ та базових підстанцій оперативного зв'язку проведена заміна радіостанцій застарілих типів на сучасні «Kenwood» в кількості 57 од;
- виконано монтаж акумуляторної батареї в Артемівському міському РЕМ ВП «ЦЕНТРАЛЬНІ ЕМ»;
- змонтовані та введені в експлуатацію акумуляторні батареї для аварійного живлення обладнання зв'язку та резервного живлення апаратури ущільнення ВП «ХАРЦИЗЬКІ ЕМ» дільниці Приазовських ЕМ;
- проведена заміна акумуляторної батареї для живлення АТС «Меридіан» ВП «ДОНЕЦЬКІ ЕМ».

Виконано ремонт кабельних ліній зв'язку з заміною муфт загальною довжиною 6,257 км.

Значною подією у 2012 р. було проведення в м. Святогірськ на полігоні ПЛ 110 кВ «Слав'яногірськ - Богородицька» ВП «ЦЕНТРАЛЬНІ ЕМ» других міжрегіональних змагань професійної майстерності лінійних бригад по обслуговуванню ПЛ 35-110 кВ з участю команд: ПАТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКОБЛЕНЕРГО», ПАТ «ДТЕК Дніпрообленерго», ВАТ «Запорожжяобленерго», ТОВ «Сервіс-Інвест», АК «Харківобленерго». Всі бригади високовольтних ПЛ 35 кВ і вище в ході дводенних змагань, в умовах наближених до реального показали найвищі результати професійної майстерності і цього разу кращою визнана бригада Чистяковського ЛМП ВП «ХАРЦИЗЬКІ ЕМ», яка зайняла 1 місце в безкомпромісній боротьбі.

Реалізація в 2013-му році планів ремонтів і відновлення мереж, забезпечення технічного обслуговування мереж відповідно до вимог НТД повинні забезпечити подальше підвищення надійності і економічності роботи електричних мереж і, відповідно, поліпшити якість наданих послуг споживачам з електропостачання.

**Виконання інвестиційних зобов'язань
за договором купівлі-продажу акцій ПАТ «ДОНЕЦЬКОБЛЕНЕРГО»
№ КПП-590 від 11.01.2012р.**

На виконання договору купівлі-продажу акцій ПАТ «ДОНЕЦЬКОБЛЕНЕРГО» від 11.01.2012 року з метою організації своєчасного виконання Інвестиційних зобов'язань було видано наказ № 226 від 10.05.2012р. «Про забезпечення виконання зобов'язань відповідно рішення Загальних зборів акціонерів від 27.03.2012року».

На виконання цього Наказу у Товаристві проводиться щомісячний моніторинг виконання Інвестиційних зобов'язань, який включає оцінку та аналіз заходів, спрямованих на виконання Інвестиційних зобов'язань.

Підприємством виконуються Інвестиційні зобов'язання, для яких строк виконання визначено як постійний, а саме :

Дотримання ліцензійних умов провадження діяльності з передачі та постачання електричної енергії.

Використання Миронівською ТЕС вугілля, що видобувається на шахтах, розташованих на території України, в обсязі не менш як 70 відсотків обсягу палива, що використовується Товариством для виробництва електричної та теплової енергії на пиловугільних енергоблоках Миронівської ТЕС, які перебувають у власності Товариства на дату переходу до покупця права власності на пакет акцій.

Належне утримання об'єктів соціально-побутового призначення шляхом фінансування та здійснення заходів з дотримання санітарно-гігієнічних, будівельних та пожежних вимог, нормативних правил утримання таких об'єктів.

Здійснення витрат Товариством на охорону праці відповідно до Закону України "Про охорону праці", розроблення та здійснення комплексу заходів з досягнення встановлених нормативів безпеки, гігієни праці та виробничого середовища, підвищення існуючого рівня охорони праці та запобігання випадкам виробничого травматизму і професійних захворювань. Загалом на охорону праці Товариством у 2012 році було заплановано та витрачено в повному обсязі 8 355,8 тис.грн., що становить 2,347% від фонду оплати праці Товариства за 2011 рік(355 915,8 тис. грн.).

Здійснення постачання електроенергії споживачам відповідно до укладених договорів та вимог законодавства, нормативно-технічних документів, правил користування електроенергією.

Недопущення утворення простроченої заборгованості Товариства перед працівниками із заробітної плати та інших виплат працівникам Товариства, передбачених колективним договором.

Товариство неухильно дотримувалось сприянню діяльності профспілкових органів із забезпечення відрахування членських профспілкових внесків і перерахування їх на рахунок відповідного профспілкового комітету в день отримання в установах банків коштів для виплати заробітної плати. Загалом станом на 01.01.2013 року Товариством було перераховано 3 228,6 тис. грн. профсоюзних внесків на рахунок профспілкового комітету в день отримання в установах банків коштів для виплати заробітної плати.

Дотримання вимог природоохоронного законодавства.

Проведення комплексної інвентаризації відходів виробництва товариства з максимальною деталізованою ідентифікацією джерел їх утворення. Зокрема, у 2012 році проведена комплексна інвентаризація відходів та розроблені інструкції щодо поводження з відходами в наступних відокремлених підрозділах ПАТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКОБЛЕНЕРГО»: ВП «ХАРЦИЗЬКІ ЕМ», ВП «КІРОВСЬКІ ЕМ», ВП «ДОНЕЦЬКІ ЕМ».

Витрати на інвентаризацію відходів та розроблення інструкції щодо поводження з відходами за 2012 рік склали 37 263,22 грн.

Укладено договори на проведення інвентаризації відходів та розробку інструкцій щодо поводження з відходами з терміном виконання до 01.05.2013 року в наступних відокремлених підрозділах ПАТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКОБЛЕНЕРГО»: ВП «ЦЕХ З РЕМОНТУ ТРАНСФОРМАТОРІВ», ВП «МАКІЇВСЬКИЙ ОБСДНАНИЙ РЕМ».

Укладання договору на проведення інвентаризації відходів та розробку інструкцій щодо поводження з відходами в ВП «ЦЕНТРАЛЬНІ ЕМ» заплановано на травень 2013 року.

На виконання зобов'язання з розроблення Товариством плану заходів з охорони навколишнього природного середовища Наказом ПАТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКОБЛЕНЕРГО» від 10.01.2013 року № 5 введена в дію на підприємстві "Політика з управління охороною навколишнього середовища".

Проведення своєчасних поточних розрахунків за електроенергію, закуплену на оптовому ринку електроенергії, за умови скасування положень нормативно-правових актів, якими встановлено заборону або обмеження відключення споживачів - неплатників за електроенергію. За 2012 рік рівень розрахунків з ДП "Енергоринок" без урахування розрахунків, що було здійснено відповідно до Постанови Кабінету Міністрів України від 11.06.2012 № 517 «Про затвердження Порядку та умов надання у 2012 році субвенції з державного бюджету місцевим бюджетам на погашення заборгованості з різниці в тарифах на теплову енергію, послуги з централізованого водопостачання та водовідведення, що вироблялися, транспортувалися та постачалися населенню, яка виникла у зв'язку з невідповідністю фактичної вартості теплової енергії та послуг з централізованого водопостачання та водовідведення тарифам, що затверджувалися та/або погоджувалися органами державної влади чи місцевого самоврядування» склав 93,8%, недоплата 288,6 млн. грн.

В той же час КП «Вода Донбасу» недоплатила ПАТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКОБЛЕНЕРГО» 444,4 млн. грн., а ДП «Донвуглереструктуризація» 64,0 млн. грн. З урахуванням фактичних місячних алгоритмів

розподілу коштів через недоплату цих споживачів ОРЕ недоотримало 410,9 млн. грн., що майже в 2 рази перевищує фактичну недоплату Товариства до ДП "Енергоринок". У свою чергу ПАТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКОБЛЕНЕРГО» недоотримало з тієї ж причини 103,0 млн. грн. на свій поточний рахунок кошти, які могли б бути направлені на виконання Інвестиційної програми, підвищення якості та надійності електропостачання споживачів і на погашення заборгованості перед ОРЕ.

Інвестиційна програма Товариства 2012 року, як зазначалося вище виконана на 95,52%, причиною тому стала відсутність джерела фінансування за статтею «невиконання Інвестиційної програми 2010 року». В 2010 році Товариство не мало можливості виконання зазначеної інвестиційної програми за рахунок наявності споживачів, що не розраховуються за спожиту електроенергію, які знаходяться на екологічній броні, і до яких ПАТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКОБЛЕНЕРГО» не може застосувати заходи щодо обмеження споживання.

Завдання, передбачені у додатках 1-3 до Державної цільової програми підготовки та проведення в Україні фінальної частини чемпіонату Європи 2012р. з футболу за компетенцією ПАТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКОБЛЕНЕРГО» виконані в повному обсязі, а саме:

- Будівництво ПС 110кВ «Победа» – 16.04.2009г. (Акт готовності об'єкта до експлуатації від 16.04.2009р. №144П).
- Будівництво кабельного відгалуження від двохланцюгової ПЛ 110кВ «Смолянка - Почтовый» и «Магистральная - Засядько» до ПС 110кВ «Щербаковская» - 29.11.2011г. (декларація про готовність об'єкта до експлуатації від 29.11.2011р. №ДЦ14311089195).
- Реконструкція ПС 110кВ «Щербаковская» - 29.11.2011г. (декларація про готовність об'єкта до експлуатації від 29.11.2011р. №ДЦ14311088580).
- Реконструкція ПС 110кВ «Калиновка» - 25.12.2012г. (Акт приймання – здавання технічно переоснащених або заміненних складових частин об'єктів електричних мереж від 25.12.2012р. №16).
- Модернізація ПС 110кВ «Ігнат'євська» - 30.09.2012г. (Акт приєма-сдачи из монтажа оборудования от 01.10.2012г.).

Комплекс робіт з технічного обслуговування та ремонту електричних мереж за результатами 2012 року виконаний в повному обсязі.

Витрати на ремонти склали 130 470,24 тис. грн., у тому числі:

- ПЛ 0,4-10кВ – 39 974,75 тис. грн.;
- ПЛ 35-110кВ – 22 033,85 тис. грн.;
- КЛ 0,4-10кВ – 19 562,94 тис. грн.;
- ТП (РП) 6(10)кВ/0,4кВ - 8 646,90 тис. грн.;
- ПС 35-110кВ – 17 139,67 тис. грн.;

Інші ремонти – 23 112,13 тис. грн

Крім того, Товариством виконуються Інвестиційні зобов'язання, для яких строк виконання визначено, а саме:

Розроблення до 30 березня 2013 та забезпечення виконання програми розвитку та технічного переоснащення Миронівської ТЕС до 2016 року, якою передбачається:

- розроблення техніко-економічного обґрунтування реконструкції котла №10;
- реконструкція котла № 10 із забезпеченням сумарної заявленої потужності 115 МВт за умови схвалення НКРЕ включення відповідної інвестиційної складової до тарифів на електричну та теплову енергію, що виробляється Миронівською ТЕС;

Впровадження до 31 грудня 2014 р. системи управління охороною праці та промисловою безпекою відповідно до вимог міжнародного стандарту OHSAS 18001:2007.

Загальними зборами акціонерів Товариства, які відбулися 27.03.2012р., рішення з питань: збільшення (зменшення) розміру статутного капіталу, зміни номіналу акцій, перетворення на інші господарські Товариства, вчинення правочинів з відчуження майна Товариства, якщо балансова вартість майна, що є предметом такого правочину, перевищує 25 відсотків вартості активів Товариства за даними останньої річної фінансової звітності, а саме купівля-продаж, міна, дарування, безоплатна передача та передача до статутних капіталів інших господарських Товариств не приймалися.

У підтвердження того, що Товариством належним чином та своєчасно виконуються Інвестиційні зобов'язання служить той факт, що підчас проведення поточної перевірки виконання умов договору купівлі - продажу пакету акцій ПАТ «ДОНЕЦЬКОБЛЕНЕРГО» від 11.01.2012р.№ КПП-590, яка відбулася 11-14 вересня 2012 року, представниками Фонду державного майна України не було зафіксовано жодного порушення виконання Інвестиційних зобов'язань.

На даному етапі для належного виконання Інвестиційних зобов'язань немає необхідності вжиття жодних дій, рішень та/або заходів з боку Вищого органу Товариства – Загальних зборів акціонерів.