



Comisia pentru Privatizare și Administrarea
Activelor Statului

Nr.XXII

Anchetă privind modul în care Compania ENEL SpA respectă clauzele contractelor de privatizare

RAPORT

I. Scopul derulării anchetei

În ședința Biroului Permanent al Senatului din 16 februarie 2010 s-a aprobat inițierea unei anchete de către Comisia pentru privatizare și administrarea activelor statului, cu respectarea prevederilor art.76 din Regulamentul Senatului, pentru a se analiza modul în care Compania ENEL respectă clauzele contractelor de privatizare.

Ancheta parlamentară a fost demarată în urma sesizării doamnei senator Anca Boagiu - Vicepreședinte al Senatului României, în legătură cu problemele dificile din cartierele Andronache și Creangă din sectorul 2 al municipiului Bucuresti, a unui număr de cca. 3000 de semnături ale cetățenilor abonați Enel Distribuție Muntenia Sud și a cererii unui număr de 30 de senatori care au susținut începerea anchetei parlamentare.

Pe parcursul desfășurării anchetei au fost invitați la audieri reprezentanți ai instituțiilor statului implicate respectiv: Ministerul Economiei, Comerțului și Mediului de Afaceri (MECMA), Oficiul Participațiilor Statului și Privatizării în Industrie(OPSPI), SC Electrica SA,

Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei (ANRE) cât și reprezentanți ai Companiei ENEL.

Au participat:

Din partea OPSPI

- dl. Victor Cazana, șef oficiu
- dl. Alexandru Alexe , director

Din partea SC ELECTRICA SA

- dl. Eugen Brădean, Director
- dl. Mihai Tudose, Șef birou pregătire privatizare

Din partea ANRE

- dl. Petre Lificiu, Președinte
- dl. Ion Roman, Vicepreședinte
- dl. Viorel Alicuș, Director general
- dna Otilia Marin, Director Departament rețele electrice și tarife

Din partea ENEL SpA

- dl. Claudio Zito, Președinte Enel România
- dl. Paolo Chighine, Director Relații Externe Enel România
- dl. Cosmin Predoiu, Director Legal Enel România
- dl. Alberto Birga, Director Enel Distribuție România
- dl. Matteo Cassani, Director Enel Energie România
- dl. Vincenzo Ranieri, Director Financiar Enel România
- dl. Florin Gugu, Director Regulatory Enel România
- dl. Mircea Pătrășcoiu, Director Enel Muntenia SUD
- dl. Gheorghe Mușat, Avocat
- dl. Ionuț Bohăltean, Avocat

I. Obiectivele privatizării Electrica Muntenia Sud SA

- Atragerea de investiții în scopul modernizării Societății conform prevederilor Foii de Parcurs din domeniul energetic din România aprobată prin HG 890/2003 și având în vedere reglementările Uniunii Europene în acest sector;
- Atragerea de investitori strategici definiți conform Strategiei de Privatizare, în vederea:

- a) sustinerii liberalizării pieței de energie și promovării concurenței în domeniul distribuției de energie electrică, în conformitate cu cerințele Uniunii Europene;
- b) susținerii dezvoltării sectorului de distribuție a energiei electrice ca parte a acțiunilor Guvernului de modernizare a sectorului energetic;
- c) susținerii dezvoltării și aplicării reglementărilor și practicilor europene din sectorul energetic în infrastructura energetică pentru promovarea intereselor consumatorilor de energie electrică;
- d) efectuării de investiții de capital pentru modernizarea și menținerea infrastructurii și activității Societății în concordanță cu obligațiile prevăzute în acordurile cu Uniunea Europeană și al asigurării rentabilității economice permise de regimul de reglementare;
- e) asigurării îmbunătățirii siguranței în activitatea de distribuție și furnizare a energiei electrice.

II. Constatări și recomandări ale comisiei de anchetă

În urma studierii materialelor puse la dispoziția Comisiei cât și a audierilor care au avut loc, se desprind următoarele concluzii:

1. Societatea ENEL SpA a înțeles că scopul acestei anchete este de a verifica modul de respectare a clauzelor Contractului de Privatizare pentru a asigura cetățeanul care are contract de furnizare încheiat și plăteste contravaloarea energiei electrice, că beneficiază de asigurarea continuității în alimentarea cu energie electrică. Dat fiind faptul că ancheta a demarat ca urmare a solicitării făcute de 3000 de cetățeni din cartierele Creangă și Andronache, conducerea companiei ENEL a transmis scrisoarea în data de prin care anunță începerea lucrărilor precum și planul de lucrări pe perioada următoare. **se recomandă urmărirea semestrială a îndeplinirii angajamentelor asumate și prezentarea rezultatelor în cadrul comisiei.**

2. Încă din timpul desfășurării anchetei, Societatea ENEL SpA a identificat zonele cu intreruperi frecvente a energiei electrice și a suplimentat programul de lucrări pentru asigurarea continuității în alimentarea cu energie electrică și în aceste zone.

Se recomandă identificarea și urgentarea lucrărilor în zonele cu întreruperi frecvente a energiei electrice și suplimentarea programului de lucrări pentru asigurarea continuității în alimentarea cu energie electrică și în aceste zone conform obligațiilor contractuale.

3. Consumatorul plătește un preț reglementat de ANRE. Astfel, în tariful de distribuție sunt introduse elemente pentru toate tipurile de intervenții (mentenanță) pe care orice societate de distribuție trebuie să le facă pentru a asigura continuitatea în furnizarea energiei electrice.

4. Prin restrângerea cheltuielilor de mentenanță se regleză profitul distribuitorului, (respectiv ENEL) crescându-l, consumatorul nefiind deloc avantajat. Totodată rețeaua electrică fără mentenanță va genera mai multe defecte și întreruperi ale consumatorului.

5. ANRE a acceptat, din start, un tarif pentru o perioadă de timp mai lungă (2008-2012). Tariful este raportat la sumele pe care Electrica Muntenia Sud s-a obligat prin angajamentul de investiții să le investească.

Cu toate că până în momentul de față Electrica Muntenia Sud nu și-a respectat planul de investiții, tariful la consumator crește, ca și cum planul de investiții ar fi fost realizat 100%.

6. Tariful este o componentă a prețului energiei. Conform reglementărilor ANRE, perioada de reglementare este de 5 ani, iar la sfârșitul acestei perioade se poate face corecția. În cazul în care pe perioada de reglementare anumiți parametri nu sunt îndepliniți (conform celor declarate de reprezentanții ANRE, tariful ar putea ajunge la 30% din valoarea actuală). Se constată că până în 2012 nu se poate modifica tariful la consumator.

7. Metodologia ANRE prin care se reglementează tariful este inclusă în Contractul de Privatizare.

De menționat că s-au acordat tarife pe baza unor proiecții, proiecții care acum se constată ca fiind nerespectate, ce consumatorii indirect creditând Electrica Muntenia Sud. Astfel, Electrica Muntenia Sud a beneficiat de dobânzi la surplusul de bani dar nu a acordat dividende acționarilor în 2008.

8. Când s-a elaborat Contractul de Privatizare la Electrica Muntenia Sud (EMS), ENEL SpA a solicitat în mod explicit să nu fie modificate reglementările ANRE. Mai mult, există un Contract de Garantare semnat de statul român prin Ministerul Finanțelor Publice cu Banca Mondială. Acest

Contract expiră în 2010. Acest Contract are mai multe clauze referitoare la modificările reglementărilor.

9. Având în vedere faptul că investițiile realizate de către Enel Distribuție Muntenia Sud prin comparație cu investițiile asumate au fost de 53% în anul 2008 și de 52% în anul 2009, membrii Comisiei de anchetă au solicitat reprezentanților ANRE un punct de vedere cu privire la nivelul tarifului în cazul în care nivelul investițiilor asumate inițial ar fi fost cu 50% mai mici. Conform răspunsului primit de la ANRE, considerarea unui nivel redus la jumătate a investițiilor anuale în cea de-a doua perioadă de reglementare față de cele considerate în prezent, ar fi condus la reducerea nivelului tarifului cu cca: 3% în anul 2008, 6% în anul 2009, 9% în anul 2010, 12% în anul 2011 și respectiv 15% în anul 2012, dar cu consecințe asupra calității serviciului (scrisoarea ANRE nr.13597/29 martie 2010).

Comisia cere MFP, OPSPI, ANRE, OPC și MECMA analizarea cadrului legislativ și contractual în scopul modificării reglementării care prevede corecția tarifului energiei electrice la 5 ani, și să optimizeze acest termen pentru asigurarea efectuării investițiilor. În scopul respectării drepturilor tuturor părților implicate din rândul căror cetățeanul a fost exclus, Comisia consideră că ajustarea la interval de un an este mai mult decât rezonabilă. Termen: 15 iunie 2010

(Din informațiile obținute în urma audierii ENEL SpA la Comisie, în Italia corecția tarifului energiei electrice se face anual. Membrii Comisiei solicită ENEL SpA și ANRE documente în acest sens.)

- Termen: 15 iunie 2010

10. Comisia cere OPC analizarea contractului de menenanță acceptat de către ANRE pentru companiile de distribuție energie electrică astfel încât timpul de deconectare al consumatorului de la rețelele de distribuție, generat de cauze obiective, să fie redus la minim. În momentul față, în contract este stabilit un termen maxim la care se poate realiza reconectarea la rețeaua de energie electrică. Acest termen maxim este aplicat și în cazul unor defecte minore care nu necesită lucrări ample.

11. Menenanța este preventivă și corectivă.

Menenanța corectivă apare atunci când apare defectiunea. În București, liniile electrice subterane sunt îmbătrânite și și-au depășit timpul de utilizare. Aici este punctul sensibil, de aici și problemele cu care se confruntă consumatorii.

Conform răspunsului primit de la ANRE, considerarea unui nivel redus la jumătate a investițiilor anuale în cea de-a doua perioadă de reglementare față de cele considerate în prezent, ar fi condus la reducerea nivelului

tarifului cu cca: 3% în anul 2008, 6% în anul 2009, 9% în anul 2010, 12% în anul 2011 și respectiv 15% în anul 2012, dar cu consecințe asupra calității serviciului (scrisoarea ANRE nr.13597/29 martie 2010).

Se recomandă stabilirea unei proceduri clare la nivelul MECMA, OPSPI și ANRE de verificare a modului în care este realizat planul de investiții precum și calitatea echipamentelor conform contractului de privatizare. Procedura va fi comunicată comisiei de anchetă pînă la data de 1 iunie 2010

12. Înainte de privatizare, durata de intervenție era de 24 de ore.

13. Conform contractului de abonat, după privatizare, durata de intervenție poate ajunge și până la 72 de ore. ANRE a fost de acord cu această durată de intervenție foarte mare. Chiar și asa sunt cazuri când se intervine după 2-3 luni, asa cum s-a întâmplat în cartierele Andronache și Creangă din sectorul 2 al municipiului Bucuresti, și asta numai după presiunea parlamentarilor.

Comisia cere companiei ENEL îmbunătățirea calității serviciului de intervenție precum și calitatea serviciului de relații cu publicul în scopul asigurării permanenței și reducerii timpului de intervenție, aşa cum se practică în toate țările UE. Comisia recomandă ENEL ca aceste servicii să fie asigurate cel puțin așa cum se asigurau înaintea privatizării prin serviciile oferite de ELECTRICA SERV.

Comisia cere respectarea angajamentului de colaborare cu ELECTRICA SERV pentru a menține standardul de calitate a serviciilor pentru cetățenii plătitori.

Comisia solicită colaborarea ENEL și MECMA pentru a stabili o procedură clară de debranșare doar a cetățenilor neplatnici precum și a celor care se branșează ilegal.

14. Reprezentanții SC ELECTRICA SA, în timpul audierilor, au informat Comisia de faptul că Electrica Muntenia Sud SA a vândut active (spații de birouri) către alte companii, exemplu: Enel Servicii Comune iar acum se stă cu chirie în aceste spații, plătindu-se în jur de 500 de euro/persoană/an.

În esență există posibilitatea să se facă transfer de profit între companiile din grupul ENEL, în unele companii, SC ELECTRICA SA nefiind acționar.

15. Reprezentanții SC ELECTRICA SA au informat Comisia de următorul fapt: având în vedere Anexa 9, punctul 5 – Contracte cu Părțile Afiliate, SC ELECTRICA SA a cerut ENEL SpA să i se pună la dispoziție rapoartele privind contractele cu părțile afiliate care trebuiau trimise (și nu

au fost încă trimise) la SC ELECTRICA SA în termen de maxim o lună de la sfârșitul fiecărui trimestru în perioada 2008-2010, precum și aprobările respectivelor tranzacții cu părțile afiliate având în vedere pragurile stabilite prin Contractul de Privatizare și actele constitutive pentru nivelul Consiliului de Administrație și respectiv al AGA.

Comisia cere Electrica Muntenia Sud prezentarea până la data de 1 iunie a rapoartelor privind contractele cu părțile afiliate care trebuiau trimise (și nu au fost încă trimise) la SC ELECTRICA SA în termen de maxim o lună de la sfârșitul fiecărui trimestru în perioada 2008-2010, precum și aprobările respectivelor tranzacții cu părțile afiliate având în vedere pragurile stabilite prin Contractul de Privatizare și actele constitutive pentru nivelul Consiliului de Administrație și respectiv al AGA.

16. Conform legii, SC ELECTRICA SA are reprezentanți în cadrul Societății Electrica Muntenia Sud în Adunarea Generală a Acționarilor și în Consiliul de Administrație.

Comisia a constatat că deciziile SC ELECTRICA SA sunt însușite și susținute de reprezentanții săi în AGA, nu același lucru se întâmplă și cu reprezentanții SC ELECTRICA SA în Consiliul de Administrație. Putem exemplifica: când s-a discutat în Adunarea Generală a Acționarilor repartizarea profitului Companiei ENEL SpA, reprezentanții SC ELECTRICA SA au votat pentru accordarea de dividende dar membrii Consiliului de Administrație au hotărât să nu se repartizeze dividende (au votat și reprezentanții SC ELECTRICA SA „pentru”). De aceea **Comisia cere Ministerului Economiei și Comertului și Mediului de Afaceri ca și reprezentanții în Consiliul de Administrație să fie numiți de către SC ELECTRICA SA.**

17. Reprezentanții SC ELECTRICA SA au informat Comisia că, în conformitate cu legislația în vigoare, nu există obligativitatea să se publice hotărârile AGA ale unei companii în Monitorul Oficial, într-un anumit termen și nu există penalități pentru nepublicarea lor în acel termen. Apreciem că ENEL SpA prestează un serviciu public iar transparența trebuie să fie totală. (De aici și problemele. De exemplu: ENEL SpA hotărăște în AGA să nu distribuie dividende iar hotărârea o publică în Monitorul Oficial după câțiva ani. În acest timp pot face cu banii ce doresc). **Comisia își asumă responsabilitatea modificării legislației astfel încât depunerea hotărârilor AGA să se facă în maximum 1 săptămână de la adoptarea lor și în 15 zile să fie publicate în Monitorul Oficial.**

Termen: 1 octombrie 2010.

18. Reprezentanții SC ELECTRICA SA au cerut Electrica Muntenia Sud SA, având în vedere Clauza 15.5 din Contractul de Privatizare, să li se pună la dispoziție documente din care să reiasă faptul că banii proveniți din subscrierea de acțiuni noi precum și din orice alte acțiuni ale societății emise, nu au fost folosiți în alt sens decât cel permis de Clauza 15.5. (sumele vor fi folosite în sectorul energetic din România). Până la momentul acesta SC ELECTRICA SA nu a primit nici un răspuns la solicitare. Comisia solicită Electrica Muntenia Sud prezentarea documentelor solicitate de ELECTRICA SA conform clauzei 15.5 din contractul de privatizare.

19. Membrii Comisiei de anchetă au constatat că avizele de branșament pentru clienții noi se acordă ușor, cu toate că Electrica Muntenia Sud cunoaște situația existentă pe teren (rețele subdimensionate, transformatoare existente incapabile să preia sarcini suplimentare etc.).

Comisia recomandă ca acordarea avizelor de branșament să fie făcută concomitent cu demararea extinderilor de rețea și înlocuirea transformatoarelor existente, venind astfel în întâmpinarea consumatorilor și respectând, totodată, obiectivele Contractului de Privatizare: efectuarea de investiții de capital pentru modernizarea și menținerea infrastructurii.

În momentul de față, investițiile efectuate de cetățeni sunt preluate de Electrica Muntenia Sud și se regăsesc în planul de modernizare/extindere rețea. Comisia cere OPC, OPSPI, ELECTRICA, ANRE și MECMA stabilirea unei metodologii la nivel național astfel încât avizarea branșării la rețelele supraîncărcate să nu mai poată fi realizată în detrimentul cetățenilor. Este evident că la nivelul companiilor de distribuție lipsa reglementărilor clare face să primeze doar interesul finanțiar, justificat de altfel din punctul de vedere al distribuitorului. Comisia își asumă promovarea modificărilor legislative în acest sens.

Termen: 15 iunie 2010.

20. Reprezentanții SC ELECTRICA SA au subliniat: conform Anexei 9 – Obligații continue, punctul 7 alineatul b), Electrica Muntenia Sud avea obligația ca Prețul de Subscriere plătit la Finalizare să-l folosească pentru finanțarea Angajamentului Anticipat de Investiție.

Conducerea SC ELECTRICA SA a solicitat Electrica Muntenia Sud documente justificative din care să reiasă respectarea acestei clauze, precum și înregistrările contabile din momentul în care banii astfel rezultați au intrat în companie și până la investirea lor conform clauzei mai sus

menționate. Până la momentul acesta SC ELECTRICA SA nu a primit niciun răspuns la solicitare.

Comisia solicită documente din care să reiasă respectarea obligațiilor conform anexei 9 punctul 7 alineatul b).

Termen: 15 iunie 2010.

21. Având în vedere că la 23 decembrie 2009 ENEL SpA și SC ELECTRICA SA au încheiat un acord pentru transferul participațiilor deținute de ENEL SpA la Enel Distribuție Muntenia Sud și Enel Energie Muntenia Sud către ENEL INVESTMENT HOLDING (EIH), membrii Comisiei solicită documente care să ateste preluarea în integralitate a obligațiilor Contractului de Privatizare de către ENEL INVESTMENT HOLDING.

– Termen: 15 iunie 2010.

22. Având în vedere Clauza 16 – Penalități Contractuale pentru Neîndeplinirea Obligațiilor după Finalizare, precum și Clauza 15 - Angajamentele Cumpărătorului Comisia cere OPSPI și ELECTRICA SA prezentarea în ședințe semestriale a raportului rezultat în urma verificărilor făcute, precum și a propunerilor de măsuri dacă acestea se impun. **Şedințele vor avea loc în a doua săptămână a lunilor aprilie și octombrie.**

23. Comisia decide că, odată cu aprobarea prezentului raport de către Plenul Senatului, ENEL Muntenia Sud, SC ELECTRICA SA, ANRE, OPSPI, OPC și MECMA vor prezenta semestrial la Comisia pentru Privatizare și Administrarea Activelor Statului situații privind modul în care este respectat planul de investiții și, implicit, dreptul cetățeanului la servicii de calitate conform costurilor pe care acesta le suportă.

24. SC ELECTRICA SA, OPSPI, ANRE și ENEL Muntenia Sud vor comunica la Comisia de Privatizare și Administrarea Activelor Statului din Senatul României numele și datele de contact ale persoanelor desemnate ca interlocutori ai Comisiei.

Termen: 1 iunie 2010.

25. Parlamentul, împreună cu instituțiile abilitate: Ministerul Economiei, Comerțului și Mediului de Afaceri, Oficiul Participațiilor Statului și Privatizării în Industrie, va iniția acte normative care să corecteze legislația în vigoare cu privire la modul de realizare a investițiilor asumate prin contractele de privatizare.

Termen: permanent.

26. Prezentele concluzii/recomandări nu modifică cadrul legal stabilit între părțile audiate pe parcursul anchetei ci întăresc drepturile consumatorului captiv de energie electrică cu privire la asigurarea continuității în alimentarea cu energie electrică.

III. Angajamente ale conducerii Companiei ENEL SpA asumate ca urmare a audierilor din data de 03.03.2010 și prin scrisoarea din 24.03.2010

La întrebările punctuale ale membrilor Comisiei de anchetă, reprezentanții Companiei ENEL SpA au declarat următoarele obiective ca priorități pentru perioada imediat următoare:

- siguranța angajaților la locul de muncă „obiectivul nostru este acela de a ajunge la accidente zero în activitatea noastră”;
- în anul 2010 planurile ENEL prevăd o refacere completă a 22 din cele 56 de stații de transformare primare din București cât și înlocuirea majorității cablurilor de medie și joasă tensiune care sunt foarte vechi;
- investițiile executate între 2008 și 2009 au fost de 157 milioane lei și vor crește până la 445 milioane lei în 2010;
- referitor la activitatea de întreținere (menenanță) aceasta va crește cu 10%, la 77 milioane lei în bugetul din 2010;
- creșterea calității serviciilor către populație prin implementarea telecontrolului (controlul la distanță a instalațiilor), urmând ca timpii de intervenție să se reducă la minimum posibil, de la ore la minute;
- conducerea ENEL SpA a precizat că va respecta nivelul investițiilor prevăzute a fi efectuate, compania dorind a depăși aceste valori;
- Electrica Muntenia Sud se află într-un program de investiții structurat pe niveluri de tensiune. Pentru anul 2010 procentul din programul de investiții alocat pe partea de înaltă tensiune, în stațiile electrice de transformare are o pondere mare;
- investiții prevăzute pentru rețeaua de înaltă tensiune- 110 KW pentru perioada 2010-2012;

- retehnologizare stațiilor de transformare 110/MT: Jilava, Toporași, Sălaj, Văcărești, Mașini Grele, IMGB. În stațiile Mașini Grele și Jilava lucrările sunt în curs de execuție iar pentru stațiile Văcărești și Sălaj sunt în curs de desfășurare procedurile de achiziție (licitații deschise). Valoarea estimată a acestor lucrări este de cca. 65 milioane lei;

- linia electrică subterană 110KW CET SUD în valoare de cca 9 milioane lei;

- investiții prevăzute pentru rețeaua de medie tensiune și joasă tensiune în perioada 2010-2013:

- retehnologizare posturi de transformare MT/JT 550 de posturi cu introducere în sistemul de Telecomandă Centralizată cu o valoare de cca 38 milioane lei;

- înlocuirea a 500 de transformatoare cu o vechime mai mare de 30 de ani cu altele cu niveluri de pierderi reduse cu o valoare de cca 20 milioane lei;

- retehnologizarea a 30 de puncte de alimentare în valoare de cca 8 milioane lei;

- înlocuire linii electrice subterane de medie tensiune cca 200 km în valoare de 25 milioane lei;

- refacere zone de rețea pentru îmbunătățirea calității serviciului, străzile: Mestecăniș, Teiului, Valea Albă, Carul Mic, Gardeniei, Șos. Măgurele, Slatina, Valea Timișului, Pitești, Târgoviște, Herculane, Teiuș, Barajului, Caracal, Eclipsei, Oituz, Pechiu, Binelui etc., numai în 2010. Valoarea totală până în 2013 cca 20 milioane lei;

- înlocuire rețele joasă tensiune EDM aeriene și subterane aproximativ 556 km în 2010;

- în momentul de față ENEL SpA investește în zona de joasă tensiune pentru a remedia problemele din zona Andronache. Se înlocuiesc toate rețelele electrice aeriene vechi din 1970, se înlocuiesc branșamentele, toate firidele stradale și firidele de branșament și se are în vedere ca secțiunile cablurilor să fie corespunzătoare și securizate;

- pentru zona Creangă unde au fost probleme în rețeaua de medie tensiune se reproiectează integral sistemul;

- pentru satisfacerea consumului suplimentar de energie sunt în curs de amplificare stațiile de transformare Radu Zane, Increst, Timpuri Noi, Căciulați, Afumați. Se vor realiza stații noi: Otopeni, Henri Coandă. Puterea suplimentar instalată sau în curs de instalare este de cca 500 MVA la o putere instalată de 3600 MVA. În plus sunt în curs de realizare 21 km de linii electrice subterane de înaltă tensiune și creșteri ale capacitatii liniilor de medie tensiune din zona Ilfov (Cernica, Dragomirești, Afumați, Porcine 2 etc.);

- Bucureștiul este alimentat prin 33 de stații electrice de transformare din cele 63 câte sunt în Muntenia Sud și din aproximativ 4000 de posturi de transformare, care reprezintă mai mult de jumătate din cele aproximativ 7000 existente în Muntenia Sud.

În anul 2010, sunt prevăzute lucrări directe la 22 de stații electrice de transformare pentru modernizări în totalitate, plus amplificarea a trei stații de transformare. De asemenea, sunt prevăzute modernizări la 570 posturi de transformare de medie și joasă tensiune (înlocuirea totală cu echipamente de ultimă generație). Se vor înlocui 100 de posturi de transformare metalice cu posturi de transformare prefabricate dotate cu echipamente moderne;

- investițiile prevăzute în planul de dezvoltare EDM pentru zona Piața Unirii – Sfânta Vineri:

- pentru reducerea timpului de nealimentare în urma avariilor vor fi introduse în sistemul de Telecomandă Centralizată și vor fi de asemenea retehnologizate stațiile de transformare: Panduri, Mihai Bravu și Vulcan în 2010 și cca 100 de posturi de transformare;

- pentru reducerea numărului de întreruperi vor fi înlocuite în următorii 2 ani cca 100 km de cabluri de medie tensiune;

- se vor realiza posturi de transformare noi și se vor înlocui toate rețelele de joasă tensiune care determină în prezent un număr mare de deranjamente;

- se urmărește îmbunătățirea calității serviciului cu publicul;
- conducerea companiei s-a angajat că ENEL SpA va înlocui toate rețelele vechi de cabluri în trei ani;
- în 2010 în centrul Bucureștiului va fi înlocuit un pachet întreg de cabluri;