



Anul 2010, an al clarificarilor in producerea de electricitate din surse regenerabile de energie in Romania

**Central & Southeastern Europe Energy Forum 2010 ",
13-14 Mai 2010,
București, Hotel JW Marriott Grand Hotel**

30 Martie 2010

Intrebari cheie pentru anul 2010

1. Care va fi ‘Foaia de parcurs’ a cantitatii de electricitate produse in Romania din surse regenerabile de energie pentru urmatorul deceniu?
2. Care va fi volumul sprijinului sub forma de certificate verzi pe care consumatorii romani de energie electrica il vor plati (prin intermediul furnizorilor de electricitate) catre producatorii de electricitate din surse regenerabile de energie, pentru fiecare an al urmatorului deceniu? – prin consecinta:
 - cum va evolua pretul certificatelor verzi in urmatorul deceniu?
 - ce se va intampla cu certificatele verzi in exces?
3. Care este capacitatea instalata in centrale electrice folosind surse regenerabile de energie pe care o va permite capacitatea de transport a Transelectrica si cum va evolua ea in urmatorul deceniu?
4. Care este capacitatea instalata in centrale electrice folosind surse regenerabile de energie (productie necontrolabila, sau care necesita rezerva de echilibrare) pe care o permite structura si elasticitatea actuala a parcului de generare din Romania pe parcursul urmatorilor 10 ani?

1. Care va fi ‘Foaia de parcurs’ a cantitatii de electricitate produse in Romania din surse regenerabile de energie pentru urmatorul deceniu?

Iunie 2010 – Planul National de Actiune pentru Promovarea Energiilor Regenerabile de depus la Comisia Europeana

Ordinea fireasca:

- modelare
- strategie + estimare sprijin necesar si efort financiar aferent = foi de parcurs sub-sectoriale, plan national de actiune
- legislatie primara
- legislatie secundara

In Romania succesiunea/corelarea nu au fost respectate.

Obiectivul de politica pentru 2020: 24% din consumul de energie primara (electricitate, caldura, frig, transport)

Obiectivul din legislatia actuala pentru 2020: 38% din electricitatea produsa

Au aparut simulari cu 41% in 2020!

Astazi aplicam o legislatie secundara veche dupa adoptarea unei legislatii primare noi, care a precedat Planul de Actiune/strategia...

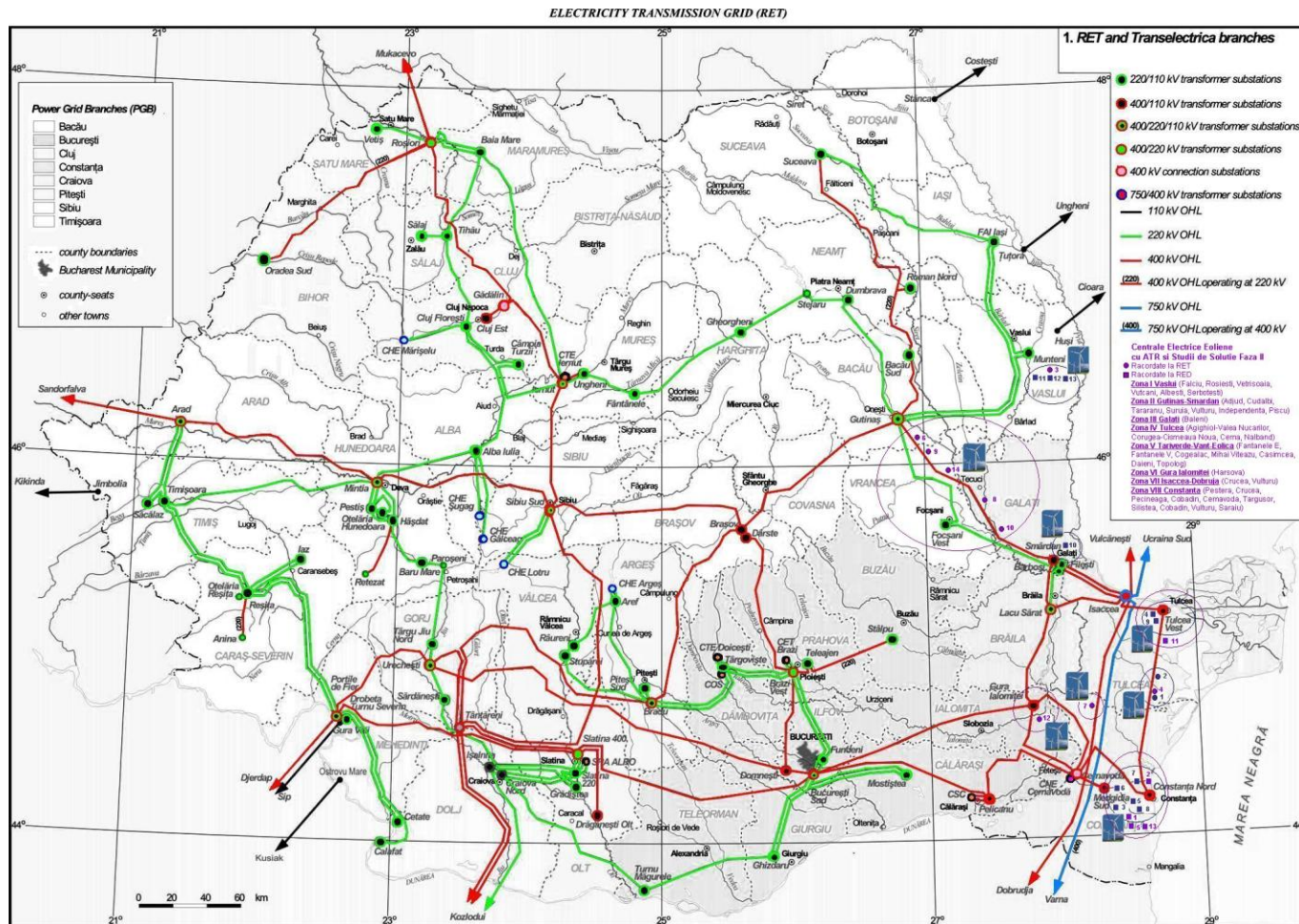
2. Volumul sprijinului prin certificate verzi

- Astazi se lucreaza la refacerea prognozelor macroeconomice, inclusiv ale consumului de energie pentru urmatorul deceniu;
- Criza economica, cu scadere consum de 10%, a decalat planificarea noilor capacitati de generare cu aproximativ 5 ani (ritmul anual de crestere de 1.8-2%)
- La ce valori de vanzari se vor aplica procentele planificate in Legea 220/2008?
- Presupunem pentru anul 2014:
 - Consum 60 TWh, Productie 68 TWh, Pondere obligatorie in vanzari (L 220/2008): 10%;
 - 6.8 TWh de produs din SRE, putere medie anuala 777 MW in operare;
 - Coeficient utilizare putere instalata (eolian) 25% - rezulta 3108 MW instalati in eolian;
- Dar daca avem, in anul 2014, 5000 MW in regenerabile, care produc 10,95 TWh?
- Ce se intampla cu certificatele verzi “in exces” care nu vor fi cumparate de furnizori?
- Poate nu sunt in exces, poate pentru a atinge “obiectivul 24%” trebuie sa cumparam mai multa “electricitate verde”!
- Acest mesaj/raspuns trebuie formulat rapid, in urma modelarilor pentru Planul National de Actiune, pentru a informa corect investitorii si finantatorii.

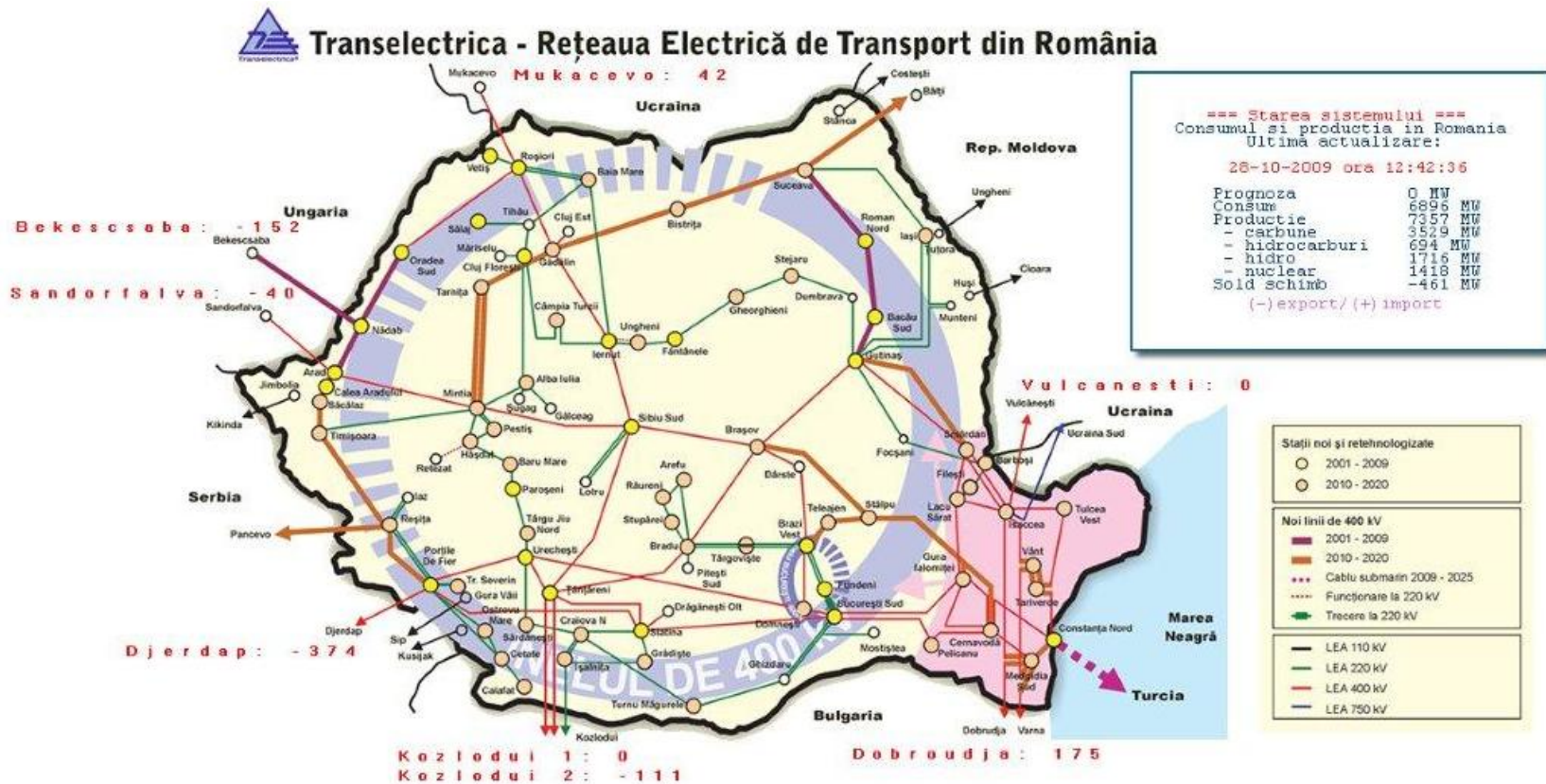
3. Care este capacitatea instalata in centrale electrice folosind surse regenerabile de energie pe care o va permite capacitatea de transport a Transelectrica si cum va evolua ea in urmatorul deceniu?

- Penetrarea rapida a capacitatilor eoliene a avut un impact puternic asupra planului de dezvoltare de perspectiva al Transelectrica, asupra planificarii investitiilor, a resurselor financiare ale unei companii care se bazeaza puternic pe venituri reglementate calculate ca rentabilitate a unei baze de active cu evolutie lenta;
- Congestiile din Dobrogea, densitatea de parcuri/proiecte din sudul Moldovei, conduc la necesitatea unor noi linii si la adaptarea traseelor – se schimba harta retelei de transport!
- De unde investitorii sustineau prin taxa de racordare investitii in statii noi, acum trebuie sa sprijine si investitii in linii noi, care devin domeniu public in administrarea Transelectrica;
- Graficul de realizare al acestor linii noi dicteaza ce proiecte pot obtine 2 certificate verzi/MWh inainte de 2015. Ramane valabil termenul de 2015?
- Eterna problema: exproprierea, relatia proprietate privata – proprietate publica/retea de interes public

Harta rețelei de transport (sursa: Transelectrica)



Planuri de dezvoltare a rețelei de transport



Source: Transelectrica

4. Care este capacitatea instalata in centrale electrice folosind surse regenerabile de energie (productie necontrolabila, sau care necesita rezerva de echilibrare) pe care o permite structura si elasticitatea actuala a parcului de generare din Romania pe parcursul urmatorilor 10 ani?

- Capacitate de echilibrare limitata disponibila actualmente in parcul de generare dispecerizat de Transelectrica;
- Proiectul de la Tarnita-Lapustesti – nu s-a ales nici consultantul
- Proiectul pe gaze naturale al Petrom capata valente nebanuite pana acum;
- Business-ul de PRE devine din ce in ce mai atractiv...
- Apare piata Intra-Day pentru a reduce impactul economic al erorilor de prognoza;
- **CENTRALA ELECTRICA EOLIANA DISPECERIZABILA?**
 - Implicatii asupra investitiilor in capacitatile de reglaj ale generatoarelor eoliene (frecventa – putere, nivel tensiune, etc);
 - Anumiti producatori de turbine permit un numar limitat de opriri de urgenta ale turbinelor pe durata unui an;
 - Energia electrica produsa de parcul eolian nu mai poate fi prezisa!?
 - Frisoane pentru investitori si finantatori?

Concluzii rapide

- Anul 2010 este un an decisiv pentru piata romaneasca de profil;
- Se asteapta clarificari importante, unele cerute de piata, altele cerute de instante superioare;
- Aceste clarificari trebuie sa permita o “limpezire” a peisajului sectorului:
 - ◆ Unii investitori vor abandona proiectele imature;
 - ◆ Alti investitori vor capata in sfarsit finantarile bancare intarziate in asteptarea acestor clarificari;
- Fondul National de Garantare a Imprumuturilor pentru Proiecte folosind Energii Regenerabile ramane o optiune de discutat cu alta ocazie. Necesitatea injectarii de incredere in sector pentru a permite injectia de capital e posibil sa se pastreze.
- Piata europeana a certificatelor verzi?

Deloitte.