

**AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN
DOMENIUL ENERGIEI**



BULETIN TRIMESTRIAL



Trimestrul II — 2014

Cuprins

Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei - ANRE

Energie Electrică

- ♦ Piața de energie electrică
- ♦ Promovarea producerii energiei electrice din surse regenerabile de energie

Gaze Naturale

- ♦ Piața internă de gaze naturale
- ♦ Sistemul Național de Transport al Gazelor Naturale

Transpunerea Directivei 27/2012 privind eficiența energetică

Reglementări ANRE

Evenimente din sector cu participarea ANRE

Știri pe scurt

Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei - ANRE

Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei - ANRE, este o autoritate administrativă autonomă, cu personalitate juridică, sub control parlamentar, finanțată integral din venituri proprii, independentă decizional, organizatoric și funcțional, având ca obiect de activitate elaborarea, aprobarea și monitorizarea aplicării ansamblului de reglementări obligatorii la nivel național necesar funcționării sectorului și pieței energiei electrice, termice și gazelor naturale în condiții de eficiență, concurență, transparență și protecție a consumatorilor.

Obiectivele generale ale ANRE în domeniul energiei electrice și a gazelor naturale

În îndeplinirea atribuțiilor și competențelor sale, ANRE contribuie la realizarea următoarelor obiective generale:

- ♦ promovarea unei piețe interne europene de energie electrică și gaze naturale sigură, competitivă și durabilă din punct de vedere al mediului și al unei deschideri efective a acesteia în beneficiul tuturor clienților și furnizorilor din Uniunea Europeană, precum și garantarea condițiilor adecvate pentru funcționarea eficientă și sigură a rețelelor de energie electrică și gaze, având în vedere obiectivele pe termen lung;
- ♦ dezvoltarea piețelor regionale competitive și funcționale, integrate în piața internă europeană de energie electrică;
- ♦ eliminarea restricțiilor privind comerțul transfrontalier cu energie electrică și gaze naturale, pentru a satisface cererea și a

îmbunătăți integrarea pieței naționale în piața internă europeană de energie electrică și gaze naturale;

- ♦ dezvoltarea unui sistem energetic național sigur, fiabil și eficient, orientat către consumator, care să permită promovarea eficienței energetice și integrarea surselor regenerabile de energie, precum și a producției distribuite atât în rețeaua de transport, cât și în rețeaua de distribuție;
- ♦ facilitarea accesului la rețea pentru capacitățile noi de producție, în special prin eliminarea obstacolelor care împiedică accesul noilor participanți la piața de energie electrică și gaze naturale sau utilizarea surselor regenerabile de energie;
- ♦ asigurarea acordării de stimulente operatorilor de rețea electrică/sisteme de gaze naturale și celorlalți utilizatori de rețele electrice/sisteme de gaze naturale, pentru a crește eficiența funcționării sistemelor de transport și distribuție a energiei și pentru a accelera integrarea în piață;
- ♦ protecția consumatorului, prin asigurarea unei piețe concurențiale eficiente, prin sprijinirea clienților vulnerabili, prin impunerea unor standarde de calitate a serviciilor publice din sectorul energiei electrice și gazelor naturale, prin facilitarea accesului clienților finali la datele proprii de consum necesare în procesul de schimbare a furnizorului de energie electrică sau gaze naturale, precum și prin informarea cât mai corectă și completă a consumatorilor;
- ♦ garantarea respectării de către operatorii economici din sectorul energiei și gazelor naturale a obligațiilor ce le revin în ceea ce privește transparența.

ENERGIE ELECTRICĂ

Piața de energie electrică

Sistemul energetic românesc a trecut prin numeroase modificări de-a lungul timpului. În prezent există un sistem descentralizat în care producția, transportul, distribuția și furnizarea sunt activități distincte, iar interfața pentru client este reprezentată de furnizor.

Tranzacționarea energiei electrice pe piața din România se realizează pe două segmente de piață:

- ♦ piața reglementată
- ♦ piața concurențială.

Piața reglementată de energie electrică cuprinde segmentul pieței energiei electrice corespunzător obligațiilor furnizorilor de ultimă instanță (FUI).

Începând cu data de 1 iulie 2013, furnizorii desemnați de ANRE drept FUI sunt:

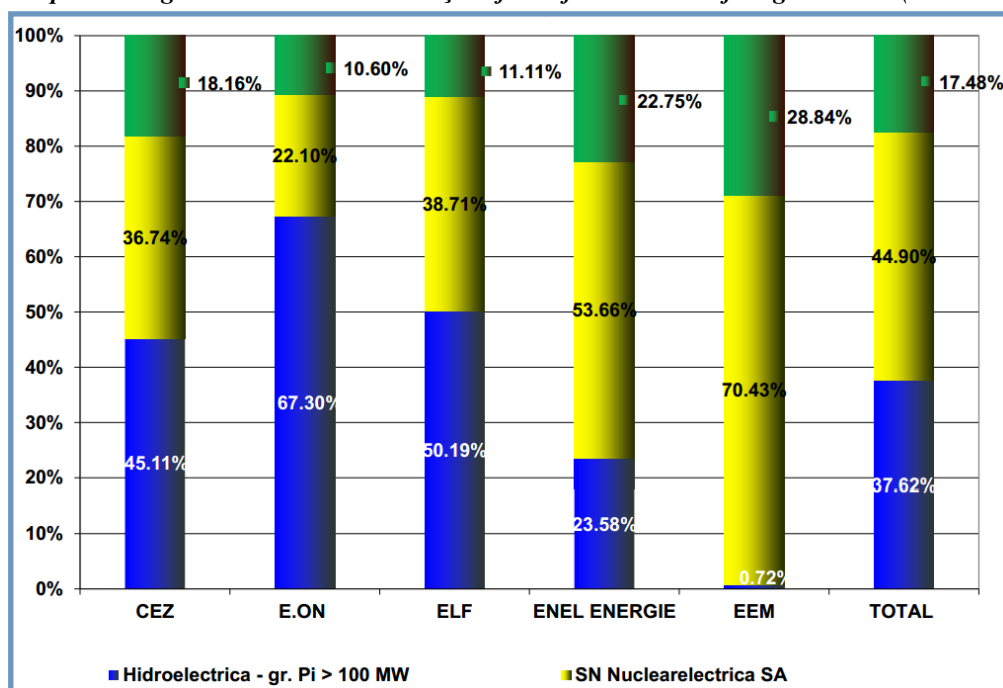
- ♦ SC Electrica Furnizare SA;
- ♦ SC ENEL Energie SA;
- ♦ SC ENEL Energie Muntenia SA;
- ♦ SC CEZ Vânzare SA;

- ♦ SC E.ON Energie Romania SA.

Clienții finali pentru care FUI furnizarea de energie electrică în condiții reglementate sunt:

- ♦ clienții finali care beneficiază de serviciu universal (SU),
- ♦ clienții finali care nu și-au exercitat dreptul de eligibilitate și care nu beneficiază de serviciul universal,
- ♦ clienții finali ai căror furnizor de energie electrică se află în situația de a i se retrage licența de furnizare în cursul desfășurării activității sau în orice altă situație identificată de autoritatea competentă în care clienții finali nu au asigurată furnizarea de energie electrică din nici o altă sursă, cu excepția clienților finali deconectați pentru sustragere de energie electrică ori neplată (clienții finali care sunt în pericol iminent de a rămâne fără furnizor de energie electrică din motive neimputabile acestora).

Achiziția de energie electrică pe contracte reglementate a FUI de la producătorii participanți la piața reglementată pentru asigurarea consumului clienților finali facturat la tarife reglementate (trimestrul I 2014)



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU - TRIMESTRUL I 2014

Pe piața de energie electrică tranzacțiile se desfășoară angro sau cu amănuntul.

Piața angro (PAN) cuprinde totalitatea tranzacțiilor desfășurate între participanți, cu excepția celor către consumatorii finali de energie electrică, care se desfășoară pe piața cu amănuntul (PAM).

Piața angro de energie electrică este structurată în următoarele componente:

- ♦ contracte bilaterale (reglementate, negociate sau încheiate prin licitații pe piețele centralizate de contracte);
- ♦ tranzacții încheiate pe piața pentru ziua următoare (PZU) sau pe piața intra-zilnică (ID), în care participanții își ajustează poziția contractuală sau pentru a obține profit din diferența între prețurile de contract și prețul spot;
- ♦ piața de echilibrare (PE), care asigură acoperirea diferențelor dintre producția notificată și consumul prognozat. Pentru dezechilibrele

înregistrate participanții își asumă responsabilitatea financiară.

Pentru tranzacționarea prin mecanisme transparente a contractelor pe piața concurențială a fost organizată Piața centralizată a contractelor bilaterale, ce include două modalități de tranzacționare, respectiv modalitatea de tranzacționare conform căreia contractele sunt atribuite prin licitație publică (PCCB) și modalitatea de tranzacționare conform căreia contractele sunt atribuite printr-un proces combinat de licitații și negociere (PCCB-NC).

Aceasta a fost completată la finele anului 2012 cu un cadru organizat de contractare a energiei electrice pentru clienții finali mari (PMC).

Tot în piața angro sunt incluse și tranzacțiile realizate pe piața serviciilor de sistem tehnologice

(STS) și piața capacităților de interconexiune cu sistemele electroenergetice ale țărilor vecine (ATC).

Planul de dezvoltare RET din România

Regulamentul (CE) nr. 714/2009 al Parlamentului European și al Consiliului din 13 iulie 2009 privind condițiile de acces la rețea pentru schimburile transfrontaliere de energie electrică prevede înființarea Rețelei Europene a Operatorilor de Transport și Sistem pentru Energie Electrică (ENTSO-E) pentru cooperarea operatorilor de transport și de sistem europeni, organism care, în vederea realizării unei viziuni unitare asupra dezvoltării RET europene, elaborează Planul de dezvoltare a rețelei pe 10 ani la nivel comunitar.

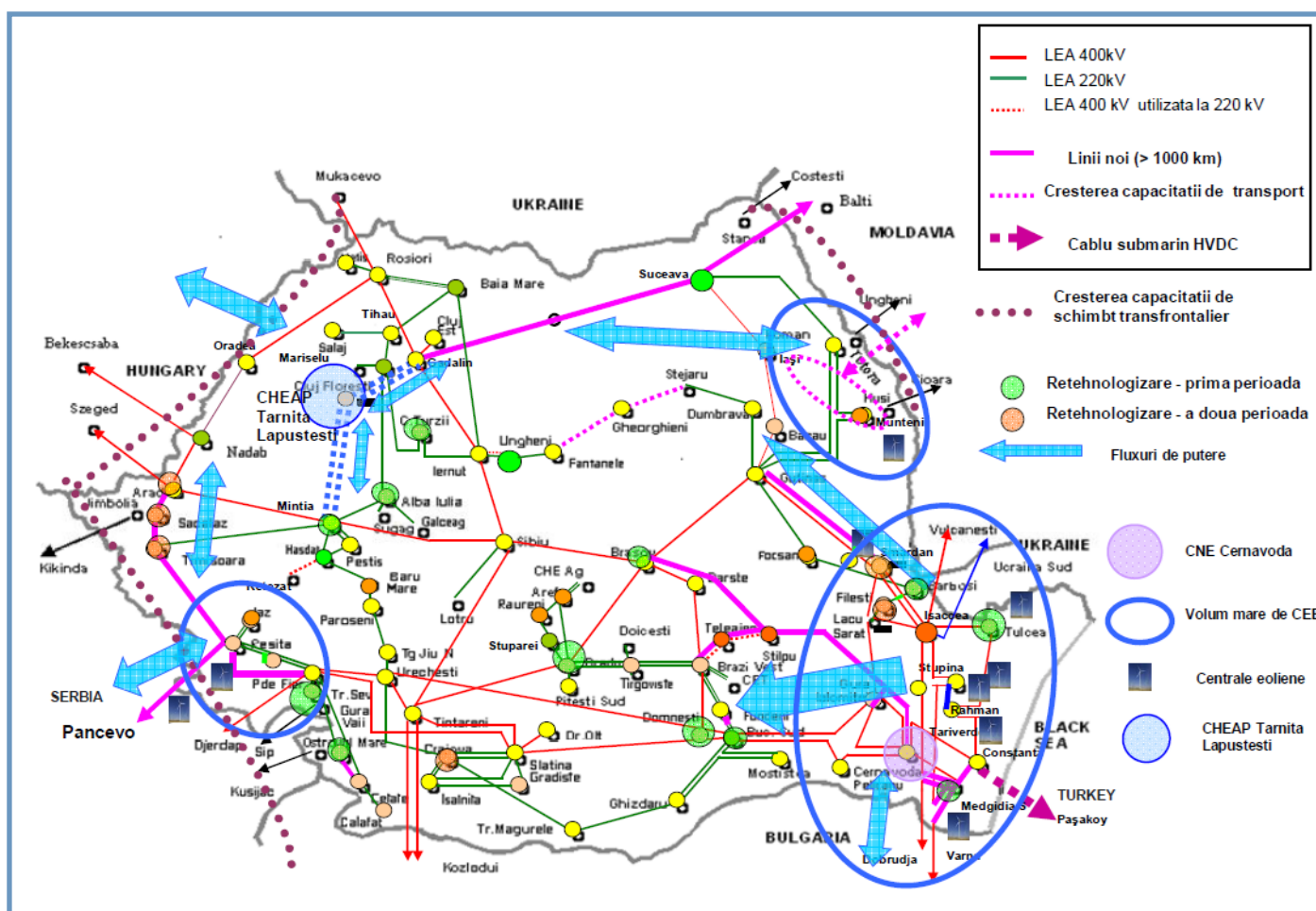
În aplicarea prevederilor introduse de Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, ANRE a aprobat, Planul de dezvoltare a rețelei electrice de transport (RET) pe 10 ani, document elaborat de Compania de Transport al Energiei Electrice Transelectrica S.A.

Potrivit legii, operatorul de transport și de sistem are obligația de a elabora planuri de investiții și dezvoltare a rețelei electrice de transport pe 10 ani,

în concordanță cu stadiul actual și evoluția viitoare a consumului de energie și a surselor, inclusiv importurile și exporturile de energie. Planurile de dezvoltare conțin modalitățile de finanțare și realizare a investițiilor privind rețelele de transport, cu luarea în considerare și a planurilor de amenajare și sistematizare a teritoriului străbătut de acestea, în condițiile respectării normelor de protecție a mediului.

Planul comunitar are la bază planurile regionale și naționale de dezvoltare ale RET, iar Planul de dezvoltare a rețelei electrice de transport (RET) pe 10 ani elaborat de CN Transelectrica SA și aprobat de ANRE contribuie la stabilirea investițiilor necesare pentru satisfacerea cerințelor de ordin tehnic impuse de funcționarea interconectată a SEN cu rețeaua ENTSO-E și la asigurarea funcționării interconectate, în condiții de siguranță, a Sistemului electroenergetic național cu sistemele electroenergetice din Europa.

Proiectele de dezvoltare a RET incluse în Planul de dezvoltare a RET pentru perioada 2014 - 2023

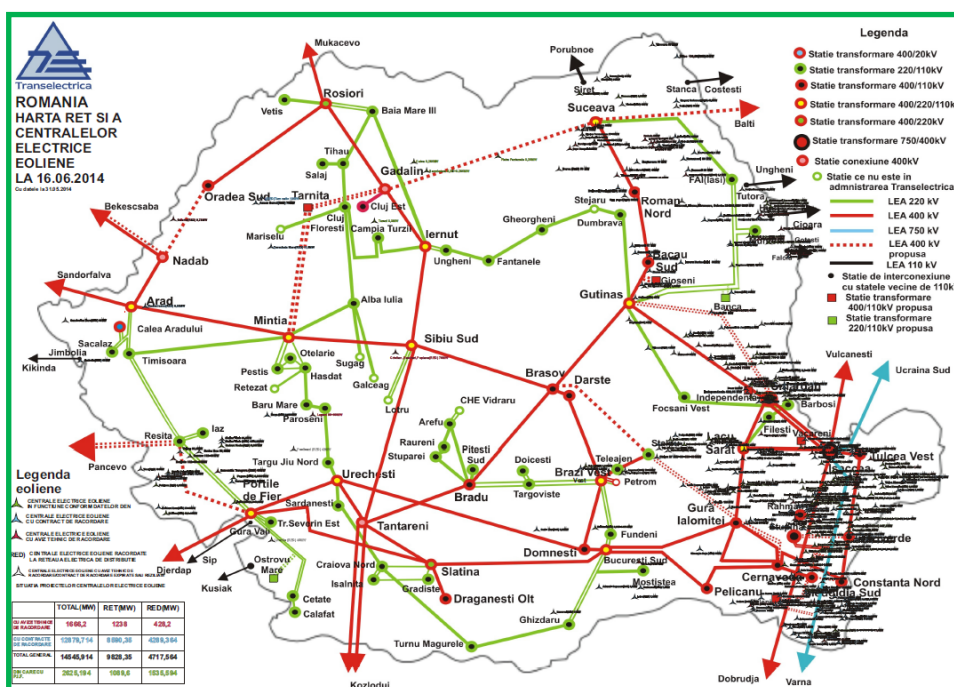


Sursa: Transelectrica - Planului de dezvoltare a RET – perioada 2014 – 2023

regenerabile de energie

Un aspect important al sistemului de promovare al producerii energiei electrice din surse regenerabile de energie (E-SRE) instituit prin lege, îl constituie obligația operatorilor de rețea privind asigurarea accesului la rețele și preluarea cu prioritate a E-SRE.

Harta RET a centralelor electrice fotovoltaice



GAZE NATURALE

Poziția geostrategică favorabilă, recent descoperitele resurse din Marea Neagră precum și potențialul viitor creat de gazele de șist, arată că România ar putea juca în mod evident un rol definitoriu în regiune.

Structura actuală a pieței de gaze naturale din România cuprinde:

- ♦ 1 operator al Sistemului Național de Transport - SNTGN TRANSGAZ SA MEDIAȘ;
- ♦ 6 producători de gaze naturale: Romgaz, OMV Petrom, Amromco Energy, Rafless Energy, Lotus Petrol, Foraj Sonde;
- ♦ 2 operatori de înmagazinare subterană: Romgaz și Depomureș;
- ♦ 41 de operatori economici de distribuție – cei mai mari fiind Distrigaz Sud Retele SRL și E.ON Gaz Distribuție SA;
- ♦ 41 de furnizori care activează pe piața reglementată de gaze naturale;

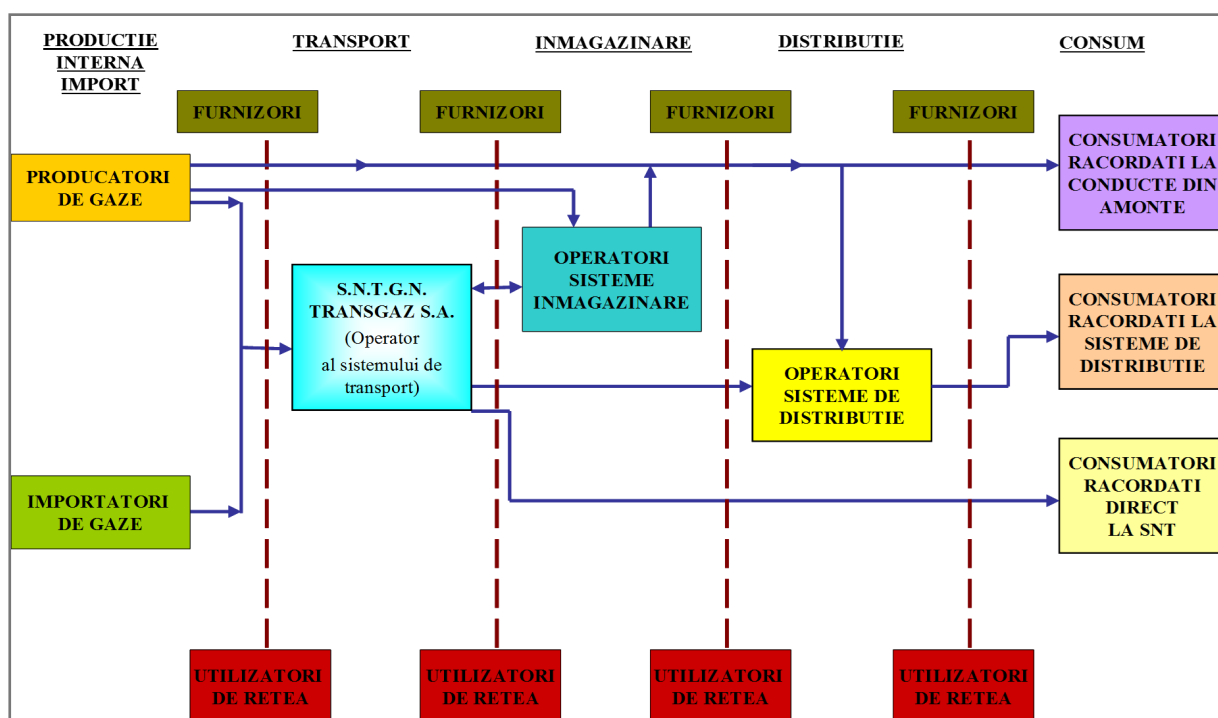
- ♦ 45 de furnizori care activează pe piața concurențială de gaze naturale.

Dezvoltarea pieței de gaze naturale interne are în vedere următoarele:

- ♦ dezvoltarea concurenței la nivelul furnizorilor de gaze;
- ♦ continuarea implementării unor metodologii de tarificare de tip „plafon”;
- ♦ stimularea înființării și/sau reabilitării unor zăcămintele de gaze naturale, în scopul creșterii cantităților de gaze naturale din producția internă și limitarea dependenței de import;
- ♦ diversificarea surselor de import/export.

Transgaz în calitate de operator tehnic al SNT – reprezintă placa turnantă în asigurarea securității aprovizionării cu gaze naturale a țării și în funcționarea corespunzătoare a pieței naționale a gazelor naturale.

Reprezentarea schematică a pieței gazelor naturale din România



Sistemul Național de Transport al Gazelor Naturale

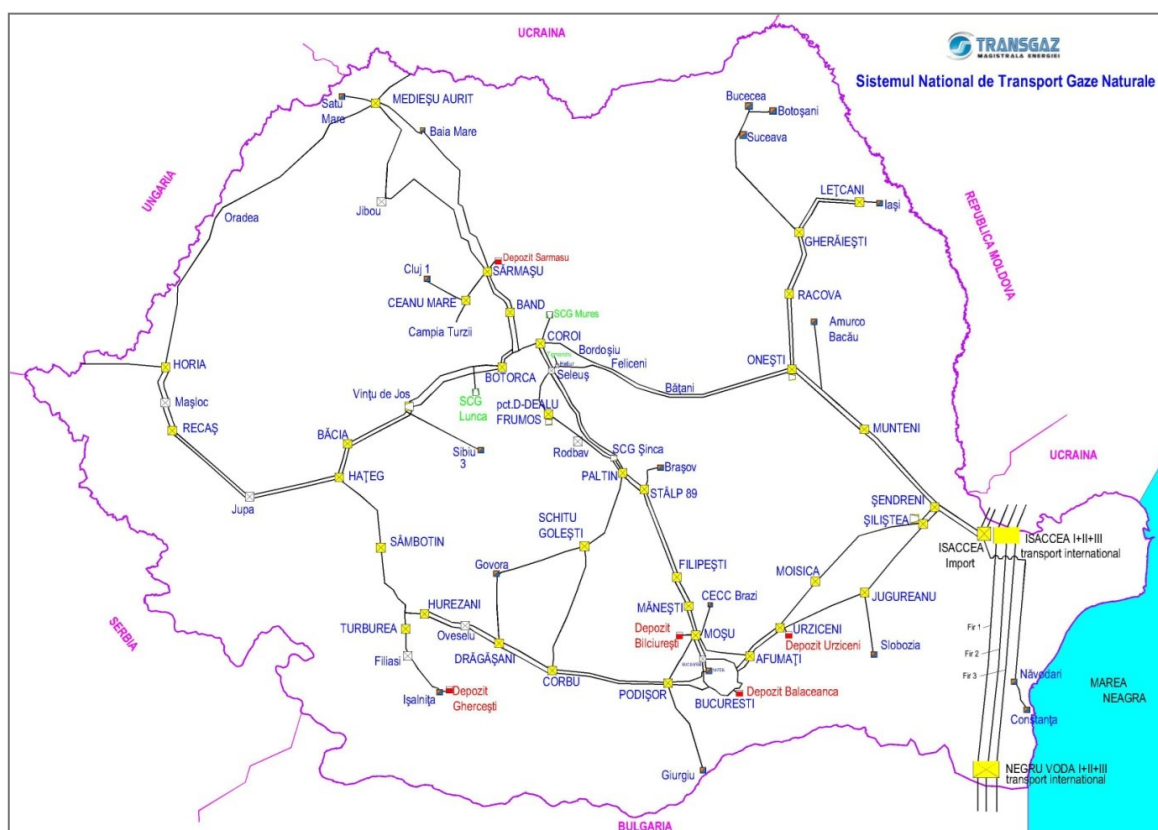
Principalele componente ale Sistemului Național de Transport gaze naturale sunt:

- ◆ 13.138 km conducte magistrale de transport și racorduri de alimentare gaze naturale, din care 553 km conducte pentru transportul internațional al gazelor naturale;
- ◆ 1.119 stații de reglare măsurare gaze naturale;
- ◆ 6 stații de măsurare a gazelor naturale pentru transportul internațional;
- ◆ 3 stații de măsurare a gazelor naturale din import (Isaccea, Medieșu Aurit, Csanadpalota);

- ◆ 5 stații de comprimare gaze naturale cu o putere cumulată de 32 MW (SCG);
- ◆ 1.012 stații de protecție catodică (SPC);
- ◆ 49 stații de comandă vane și/sau noduri tehnologice.

Capacitatea totală proiectată a SNT este de aproximativ 30 miliarde mc/an (excluzând magistralele de transport internațional al gazelor naturale a căror capacitate proiectată cumulată este de 27.7 miliarde mc/an și o capacitate tehnică totală la presiunea actuală de operare de 21.35 miliarde mc/an).

Harta Sistemului Național de Transport al Gazelor Naturale

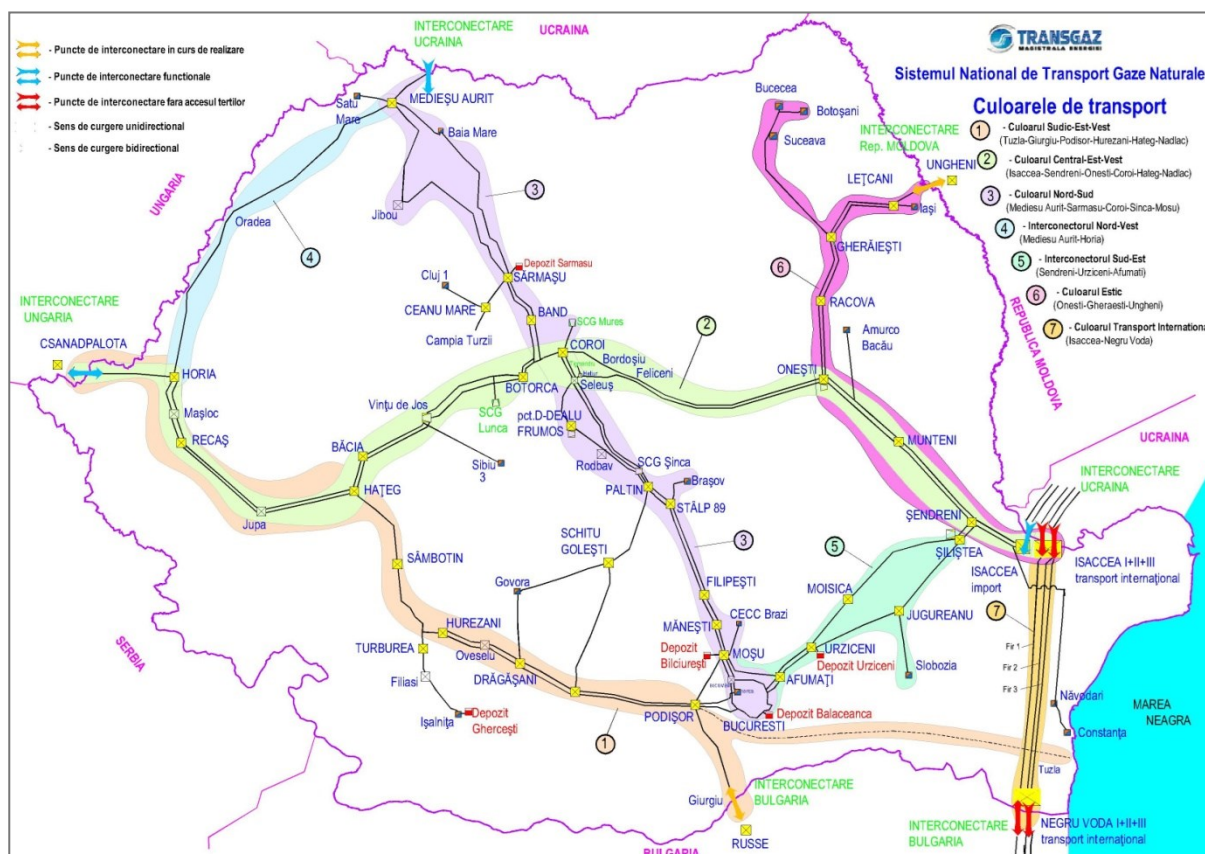


Gazoductul Iași-Ungheni

Potrivit Departamentului pentru Energie, conducta de gaze Iași - Ungheni, prin care Republica Moldova va putea importa resurse din România, va fi finalizată la 15 august. Prima fază a proiectului va permite un schimb de gaz dinspre România spre Republica Moldova de aproximativ 14.000 - 15.000 de metri cubi pe oră, ceea ce înseamnă 1-2% din producția totală a României, iar în a doua etapă, capacitatea va ajunge la 1,5 - 2 miliarde de metri cubi pe an. Gazele care vor veni din România într-o primă fază vor acoperi, la nivel anual, circa 8-9% din consumul Republicii Moldova, excluzând Transnistria. Va fi organizată o licitație pentru rezervarea capacității conductei pentru stabilirea companiilor ce vor exporta efectiv gaze din România. Conform procedurilor, Transgaz și noua companie din Republica Moldova, respectiv Vestmoldotransgaz, vor trebui să semneze un acord de cooperare și, apoi, tot conform metodologiilor în vigoare, vor scoate la licitație capacitatea conductei printr-o procedură numită open season.

Este primul interconector care funcționează în ambele sensuri încă de la punerea sa în funcțiune. Procesul de open season se va organiza după semnarea acordului de cooperare. Din partea statului român, proiectul este finalizat. Pe partea din Republica Moldova este realizat într-o proporție mare și va fi finalizat la 15 august.

Principalele culoare de transport ale Sistemului de transport al gazelor naturale din România



Transpunerea Directivei UE 27/2012 privind eficiența energetică

În a doua jumătate a lunii iunie Parlamentul României a adoptat Legea eficienței energetice, prin care au fost transpuse prevederile directivelor europene privind eficiența energetică în legislația românească.

Obiectiv:

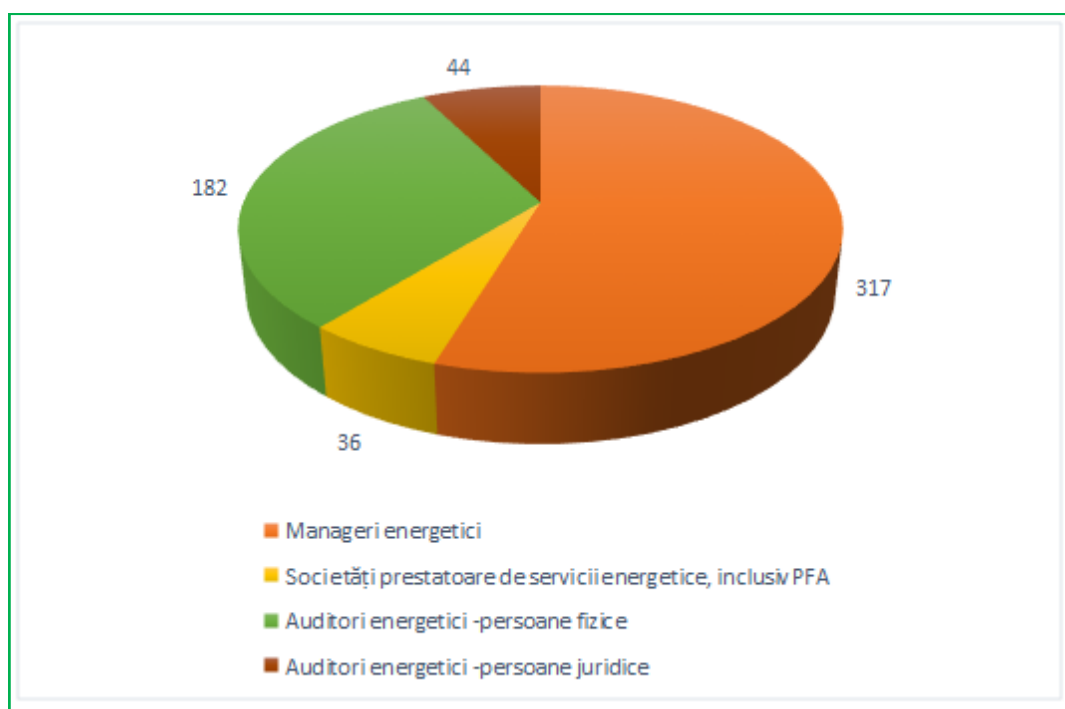
- ◆ Directiva prevede un cadru comun de măsuri pentru promovarea eficienței energetice pe teritoriul Uniunii Europene cu scopul de a asigura atingerea obiectivului principal de 20% în materie de eficiență energetică până în 2020

Măsuri:

- ◆ Realizarea unor programe de eficiență energetică specific pentru fiecare sector;

- ◆ Crearea unui fond de investiții și asistență tehnică în eficiență energetică;
- ◆ Susținerea cogenerării de înaltă eficiență;
- ◆ Reabilitarea sistemelor centralizate de furnizare a energiei termice;
- ◆ Monitorizarea implementării măsurilor de eficiență energetică pentru realizarea economiilor de energie;
- ◆ Susținerea dezvoltării pieței de servicii energetice, în special dezvoltarea activității ESCO în România;
- ◆ Asigurarea unor sisteme superioare de calificare pentru auditorii și managerii energetici (*figura de mai jos*).

Atestare manageri energetici/autorizare auditori energetici/acreditare societăți prestatoare de servicii energetice



Reglementări ANRE

- ♦ **Ordin 32/2014** privind aprobarea Metodologiei de stabilire a venitului reglementat, a venitului total și a tarifelor reglementate pentru activitatea de transport al gazelor naturale;
- ♦ **Ordin 35/2014** pentru desemnarea furnizorilor de ultimă instanță;
- ♦ **Ordin 36/2014** privind modificarea și completarea Metodologiei de stabilire a prețurilor pentru energia electrică vândută de producători pe baza de contracte reglementate și a cantităților de energie electrică din contractele reglementate încheiate de producători cu furnizorii de ultimă instanță, aprobată prin Ord. 83/2013;
- ♦ **Ordin 48/2014** privind aprobarea Regulamentului de acreditare a producătorilor de energie electrică din surse regenerabile de energie pentru aplicarea sistemului de promovare prin certificate verzi;
- ♦ **Ordin 50/2014** pentru modificarea Ordinului nr.119/2013 privind aprobarea contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență și a unor prevederi privind modul de facturare a acesteia;
- ♦ **Ordin 51/2014** privind aprobarea tarifului mediu pentru serviciul de transport, a tarifului pentru serviciul de sistem și a tarifelor zonale aferente serviciului de transport, practicate de Compania Națională de Transport al Energiei Electrice “Transelectrica”- S.A. și de abrogare a anexei nr. 1 la Ord.96/2013 privind aprobarea tarifului mediu pentru serviciul de transport, a tarifului pentru serviciul de sistem, a tarifelor zonale aferente serviciului de transport și a tarifelor pentru energia electrică reactivă, practicate de operatorii economici din cadrul sectorului energiei electrice;
- ♦ **Ordin 53/2014** privind modificarea și completarea Codului rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale, aprobat prin Ordinul ANRE nr.16/2013;
- ♦ **Ordin 54/2014** privind unele măsuri pentru dezvoltarea pieței gazelor naturale;
- ♦ **Ordin 56/2014** privind aprobarea nivelului stocului minim de gaze naturale pentru titularii licențelor de furnizare și a nivelului stocului de gaze naturale pentru titularul licenței de operare a Sistemului național de transport al gazelor naturale, pentru ciclul de înmagazinare 2014-2015;
- ♦ **Ordin 57/2014** pentru aprobarea tarifelor reglementate de energie electrică aplicate de furnizorii de ultimă instanță clienților casnici și asimilați clienților casnici care nu și-au exercitat dreptul de eligibilitate.

Evenimente din sector cu participarea ANRE

- ◆ *7-8 aprilie* — Participare la întâlnirea de lucru cu tema „Smart metering în Austria și România” inițiată în cadrul Memorandumului de cooperare semnat între Agenția pentru Energie din Austria și ANRE. În cadrul evenimentului au fost prezentate realizările din domeniu. De asemenea, s-a realizat un schimb de informații cu privire la aplicare Directivei 2009/72/CE și a Directivei 2012/27/UE. ANRE a fost reprezentată de experți din Direcția analiză, simulări și relații internaționale, Direcția acces la rețea și Direcția monitorizare și proiecte pentru eficiență energetică.
- ◆ *14-18 aprilie* — Participare la workshop-ul ERRA, eveniment organizat de Asociația Regională a Reglementatorilor în Domeniul Energiei (ERRA), în cadrul căruia reprezentanții instituțiilor ce activează în domeniul energiei au abordat aspecte legate de: autoritatea, autonomia și responsabilitatea unei instituții de reglementare, evoluția procesului de reglementare, restructurarea industriei energiei electrice, piața de energie electrică, procesul de reglementare pentru energia regenerabilă, experiența de privatizare și siguranța alimentării.
- ◆ *4-11 mai* — Participare la Offshore Technology Conference 2014, eveniment organizat de U.S. Commercial Service - Ambasada SUA la București, în SUA, Houston, Texas. De asemenea, au avut loc întâlniri bilaterale dintre reprezentanții Guvernului României și ANRE și reprezentanții autorităților din SUA (USTDA, USAID, US Department of State, US Department of Commerce).
- ◆ *19 mai* — Participare la videoconferință cu reprezentanții Consiliului Concurenței și a Comisiei Europene având ca temă cazurile aflate în analiza Comisiei privind notificările și prenotificările măsurilor de sprijin prin certificate verzi și prenotificarea schemei de sprijin pentru consumatorii cu capacități mai mici de 1 MW, în contextul noilor Orientări CE privind ajutorul de stat pentru mediu și energie.
- ◆ *20-21 mai* — Participare la întâlnire cu reprezentanții delegației Agenției pentru Reglementare în Energetică din Republica Moldova. Subiectele abordate s-au referit la dezvoltarea și consolidarea colaborării dintre cele două instituții de reglementare. De asemenea, au fost trecute în revistă perspectivele pieței de energie din Uniunea Europeană, precum și sprijinul pe care ANRE îl poate acorda în vederea integrării Republicii Moldova în această piață.
- ◆ *25-27 mai* — Participare la cea de-a 24-a întâlnire a Comitetului regional de coordonare și cea de-a 16-a întâlnire a grupului de lucru a părților interesate, organizate de ACER în colaborare cu Biroul pentru reglementare în domeniul energiei din Polonia, în Varșovia. Principalele subiecte discutate în cadrul primei întâlniri au fost: informare privind problemele naționale, în special cele ce rezultă din implementarea BAL NC și stadiul implementării celui de-al treilea pachet energetic în fiecare țară; analizarea planului de lucru 2011-2014, precum și definirea priorităților pentru planul de lucru 2015-2018; discuții preliminare privind Modelul țintă în domeniul gazelor naturale versiunea a 2-a; regimul de acordare a licențelor – prezentarea raportului referitor la licențierea în cadrul grupului V4. Din temele de discuție ale celei de-a doua întâlniri,

menționăm: informare privind acțiunile recent desfășurate în regiune; modelul ținută în domeniul gazelor naturale și influența lui asupra zonei geografice a regiunii GRI SSE; codul de rețea privind echilibrarea; regimul de acordare a licențelor - prezentarea principalelor concluzii ale studiilor KEMA.

- ♦ *3 iunie* — Participare la Energy Investors Summit (EIS), eveniment regional organizat de Links Associates în parteneriat cu Wall Street Journal Europe ce s-a desfășurat sub înaltul patronaj al Ministerului Economiei. Summit-ul a reunit: companii strategice din sectorul energetic românesc, reprezentanți ai Guvernului și fonduri străine de investiții, reprezentanți ai marilor bănci de investiții precum și investitori internaționali de calibr.
- ♦ *4-5 iunie* — Participare la Bucharest Forum Energy, eveniment organizat de Institutul Aspen România, în parteneriat cu Guvernul României și cu Departamentul pentru Energie. În calitate de speaker, dl Nicolae Havrileț, președintele ANRE, a prezentat materialul "Gas market and the role of infrastructure development in the Black Sea region". La eveniment au participat cei mai puternici actori privați și guvernamentali din regiune,



reprezentanți ai organizațiilor internaționale de reglementare și coordonare în sectorul energiei, ai instituțiilor financiare internaționale, precum și experți în domeniul energiei din peste 15 țări din Europa, America, regiunea Mării Negre, zona de la estul Mediteranei, regiunea Caucaz și Asia Centrală, pentru a discuta despre soluții de creștere a securității energetice și de dezvoltare în sectorul energiei, în actualul context european și internațional. Discuțiile au abordat teme precum proiectele de interconectare a sistemelor energetice din regiune și oportunitățile de finanțare a acestora, investițiile în infrastructură de transport și în noi capacități de producție, noile tehnologii pentru producția de energie propuse de unii dintre cei mai mari investitori prezenți în regiune, cooperarea comercială și de investiții între UE și SUA la Marea Neagră și în Zona Mării Caspice.

FOREN 2014

ENERGIA DE MÂINE: DE LA VIZIUNE LA REALITATE



Comitetul Național Român al Consiliului Mondial al Energiei (CNR-CME) a organizat în perioada 22 – 26 iunie, la Palatul Parlamentului, din București, cea de-a douăsprezecea ediție **Forumul Regional al Energiei pentru Europa Centrală și de Est – FOREN 2014**. Tema Forumului

din acest an a fost „**Energia de mâine: de la viziune la realitate**”. Au participat peste 800 de specialiști, reprezentanți ai unor foruri, organizații și societăți comerciale importante din țară și din străinătate. Agenda a cuprins peste 40 de evenimente cu teme de actualitate la nivel național și internațional: comunicări științifice cu peste 200 de lucrări, evenimente de mare anvergură (Ziua Energiei, Policy Trilemma, Keynote Addresses, Mese Rotunde la nivel de Forum, workshop-uri la nivel de Forum), Workshop-uri ale unor Grupe de Studii CME – solicitate în mod expres de către CME (London Office), mese rotunde la nivel de corporație, o expoziție internațională, precum și un program social foarte bogat și diversificat.

În calitate de speaker, domnul Niculae Havrileț, președinte al ANRE, a participat la modulul ”Piețele de energie în 2014: Evoluții către integrarea europeană în condiții de transparență și integritate”, parte a Forumului Regional al Energiei pentru Europa Centrală și de Est – FOREN 2014. De asemenea, domnul președinte a participat la discuțiile din cadrul evenimentului ”Policy Trilemma: Rolul actorilor (guverne, companii din sector, societate civilă și organizații internaționale) în soluționarea trilemei energetice. Privire de ansamblu asupra programelor strategice la nivel european și regional”.

Domnul Emil Calotă, vicepreședinte al ANRE, împreună cu reprezentanți ai Direcției generale Reglementare, monitorizare și autorizare în domeniul eficienței energetice din cadrul ANRE au participat la Workshop-ul WSS2 ”Eficiența energetică – politici, măsuri, bune practici”.

Reprezentanți ai Direcției generale Acces la rețea și autorizare în domeniul energiei electrice din cadrul ANRE au participat la Masa Rotunda RT10, cu tema “Provocări manageriale și financiare în contextul strategic prezent al sectorului energetic românesc”, organizată de Deloitte România și Consiliul Mondial al Energiei în cadrul FOREN 2014.



ȘTIRI pe scurt

- ◆ Începând cu data de 15 iulie 2014 și până la 31 decembrie 2018, producătorii de gaze naturale din România sau afiliații acestora, după caz, au obligația să încheie tranzacții pe piețele centralizate din România, transparent și nediscriminatoriu, pentru vânzarea unei cantități minime de gaze naturale din producția proprie, destinată consumului intern;
- ◆ Începând cu data de 1 martie 2015 și până la 31 decembrie 2018, furnizorii licențiați au obligația să încheie tranzacții pe piețele centralizate, transparent și nediscriminatoriu, pentru vânzarea/cumpărarea unei cantități minime de gaze naturale;
- ◆ Oferta publică de vânzare a 51% din acțiunile Electrica a avut loc în perioada 16 iunie - 25 iunie. Acționarul majoritar al companiei, Ministerul Economiei prin Departamentul pentru Energie, a vândut 177.188.744 acțiuni sub forma de acțiuni și/sau GDR;
- ◆ Proiectele de producere a energiei din surse eoliene și solare nu vor mai primi finanțare europeană în exercițiul bugetar 2014 - 2020, întrucât România și-a atins ținta privind aceste resurse, potrivit directorul general al Organismului Intermediar pentru Energie din Ministerul Economiei.
- ◆ Grupul german de utilități RWE, una dintre cele mai mari companii energetice din Europa, a anunțat intrarea pe piața de trading din România și și-a făcut cunoscută dorința de a ajunge în scurt timp în top 10 furnizori de energie.
- ◆ Banca Europeană pentru Reconstrucție și Dezvoltare (BERD) împrumută 20 milioane euro companiei EDP Renovaveis (EDPR) pentru lucrări de construcție și operare a mai multor parcuri fotovoltaice în Oltenia. Aceasta este prima finanțare a băncii în România pentru producția de energie solară. Parcurile fotovoltaice din Oltenia ale companiei portugheze EDPR au o capacitate de producție de 50 de MW de energie electrică.
- ◆ Companiile chineze sunt interesate de modernizarea și extinderea capacităților de producție la termocentrala Rovinari, dezvoltarea Unităților 3 și 4 de la Centrala Nucleară Cernavodă, privatizarea combinatului petrochimic Oltchim, realizarea centralei hidroelectrice cu acumulare prin pompaj de la Tarnița, realizarea tronsonului de autostradă Craiova - Pitești și construcția tronsonului feroviar de mare viteză București - Constanța.
- ◆ Guvernul a aprobat prin Hotărâre de Guvern eliminarea taxei de cogenerare pentru exporturile de energie electrică începând cu 1 iulie 2014.
- ◆ Marii consumatori de energie electrică vor plăti doar 15-60% din certificatele verzi aferente cotei obligatorii stabilite prin legislație, ajutorul de stat având ca scop evitarea riscului ca aceste companii să își piardă competitivitatea din cauza sprijinului acordat energiei din surse regenerabile.
- ◆ Valoarea contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență a fost redusă cu 45,8%, ceea ce va conduce la o diminuare a valorii facturii de energie electrică la consumatorii casnici (cu consum de cca 100kWh), în medie, cu circa 1,7%.

Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei

Direcția Comunicare, Cooperare și Relația cu Parlamentul

Str. Constantin Nacu nr. 3

București, Sector 2

ROMÂNIA

020995

Tel: 021/311.22.44

Fax: 021/312.43.65

E-mail: anre@anre.ro

www.anre.ro