

**AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN
DOMENIUL ENERGIEI**



BULETIN TRIMESTRIAL



Trimestrul IV — 2014

Cuprins

Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei - ANRE

Transpunerea Directivei 27/2012 privind eficiența energetică

- ♦ Planul național de acțiune în domeniul eficienței energetice
- ♦ Realizările ANRE în sectorul eficienței energetice în anul 2014

Energie Electrică

- ♦ Realizările ANRE în sectorul energiei electrice
- ♦ Liberalizarea pieței de energie electrică
- ♦ Lansarea Proiectului 4M Market Coupling
- ♦ Producția de energie electrică în 2014

Gaze Naturale

- ♦ Realizările ANRE în sectorul gazelor naturale
- ♦ Liberalizarea pieței de gaze naturale
- ♦ Platformele de tranzacționare a gazelor naturale
- ♦ Structura amestecului de gaze naturale în trimestrul IV 2014

Activitatea de reglementare și control a ANRE în anul 2014

- ♦ Activitatea de control
- ♦ Monitorizarea alimentării cu energie electrică și gaze naturale
- ♦ Reclamații înregistrate în anul 2014 privind întreruperile de energie electrică și gaze naturale în România
- ♦ Protecția consumatorilor de energie

Reglementări ANRE — trimestrul IV 2014

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 agazelor 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.

Transpunerea Directivei UE 27/2012 privind eficiența energetică

Planul național de acțiune în domeniul eficienței energetice

Transpunerea Directivei 2012/27/UE (DEE), prin Legea nr. 121/2014 privind eficiența energetică, publicată în Monitorul Oficial al României nr. 574/01.08.2014, Partea I, asigură condițiile necesare implementării măsurilor de creștere a eficienței energetice în toate sectoarele economice și sociale.

Aplicarea măsurilor de creștere a eficienței energetice, avute în vedere în cele două Planuri naționale de acțiune în domeniul eficienței energetice anterioare a contribuit la reducerea consumului de energie primară și a consumului final energetic. Aceste reduceri au fost influențate, de asemenea, și de criza economică, care a afectat România în perioada 2009 - 2010, perioada de relansare economică fiind însoțită de creșteri modeste ale consumului de energie.

Prin urmare, noul Plan național de acțiune în domeniul eficienței energetice va stabili măsuri de economisire orientate spre sectoarele cu cel mai mare potențial de reducere a consumului final de energie. Pentru îndeplinirea țintei asumate de România, măsurile de eficiență energetică se vor lua în următoarele sectoare:

- ⇒ Sectorul de alimentare cu energie, transformare, transport și distribuție a energiei;
- ⇒ Sectorul industrial;
- ⇒ Sectorul rezidențial și cel al serviciilor, cu accent pe reabilitarea termică a clădirilor de locuit, a clădirilor guvernamentale și a celor publice;
- ⇒ Sectorul transporturi.

Măsuri orizontale:

- ⇒ Scheme de obligații în ceea ce privește eficiența energetică și măsurile de politică alternative;
- ⇒ Audituri energetice și sistemele de gestionare;
- ⇒ Contorizarea și facturarea;
- ⇒ Programe de informare a consumatorilor și formarea profesională;
- ⇒ Disponibilitatea sistemelor de calificare, acreditare și certificare;
- ⇒ Servicii energetice;
- ⇒ Alte măsuri cu caracter orizontal pentru promovarea eficienței energetice;
- ⇒ Eficiența energetică a clădirilor;
- ⇒ Strategia pentru mobilizarea investițiilor în renovarea fondului de clădiri rezidențiale și comerciale, atât publice cât și private, existente la nivel național - versiunea 1;
- ⇒ Alte măsuri pentru promovarea eficienței energetice a clădirilor;
- ⇒ Definirea și configurarea energetică a clădirii de tip NZEB (clădire cu consum de energie aproape egal cu zero);
- ⇒ Economii rezultate din măsurile ce se referă la eficiența energetică în clădiri;
- ⇒ Finanțarea măsurilor de eficiență energetică în clădiri;
- ⇒ Eficiența energetică în clădirile organismelor publice;
- ⇒ Clădiri ale administrației centrale;
- ⇒ Clădiri ale altor organisme publice;
- ⇒ Achiziții efectuate de organismele publice;
- ⇒ Economii rezultate din măsurile aplicate la nivel guvernamental și la alte organisme publice;
- ⇒ Finanțarea măsurilor de eficiență energetică la

organismele publice.

Măsuri de eficiență energetică în industrie:

- ⇒ Principalele măsuri ce se referă la eficiența energetică în industrie;
- ⇒ Economii rezultate de măsurile în industrie;
- ⇒ Finanțarea măsurilor de eficiență energetică în industrie.

Măsuri de eficiență energetică în transporturi:

- ⇒ Principalele măsuri ce se referă la eficiența energetică în transportul feroviar, naval, rutier și în cel transportul urban al populației.

Măsuri de eficiență energetică în serviciile de încălzire și răcire:

- ⇒ Realizarea serviciilor de încălzire și răcire;
- ⇒ Evaluarea cuprinzătoare a potențialului de aplicare a cogenerării de înaltă eficiență și a termoficării și răcirii centralizate eficiente;
- ⇒ Alte măsuri cu referire la eficiență energetică în serviciile de încălzire și răcire.

Transformarea, transportul, distribuția energiei și răspunsul cererii de energie:

- ⇒ Criterii de eficiență energetică în tarifele de rețea și reglementări în următoarele domenii: energie electrică, gaze naturale și energie termică;
- ⇒ Înlăsnierea și promovarea răspunsului cererii;
- ⇒ Eficiența energetică în proiectarea și funcționarea rețelei;
- ⇒ Eficiența energetică în proiectarea Rețelelor Electrice de Transport (RET);
- ⇒ Eficiența energetică în funcționarea Rețelelor Electrice de Transport;
- ⇒ Eficiența energetică în proiectarea Rețelelor Electrice de Distribuție (RED);
- ⇒ Eficiența energetică în funcționarea Rețelelor Electrice de Distribuție;
- ⇒ Economii realizate în urma aplicării tuturor măsurilor privind furnizarea energiei;
- ⇒ Finanțarea măsurilor privind furnizarea energiei.

Realizările ANRE în sectorul eficienței energetice în anul 2014

- ⇒ Înființarea Departamentului pentru eficiență energetică în cadrul ANRE și numirea șefului acestuia;
- ⇒ Aprobarea Metodologiei de stabilire a cotelor anuale obligatorii de energie electrică produsă din surse regenerabile de energie care beneficiază de sistemul de promovare prin certificate verzi și a celor de achiziție de certificate verzi;
- ⇒ Aprobarea Metodologiei de stabilire a prețurilor pentru energia termică livrată în SACET din centrale cu unități de cogenerare care nu beneficiază de scheme de sprijin pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență;
- ⇒ Aprobarea Ordinului 145/2014 privind implementarea sistemelor de măsurare inteligentă a energiei electrice;
- ⇒ Aprobarea bonusurilor de referință pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență și ale prețurilor de referință pentru energia termică produsă în cogenerare, aplicabile pentru anul 2015;
- ⇒ Aprobarea prețurilor de referință și a prețurilor reglementate pentru energia electrică, aplicabile în anul 2015 producătorilor de energie electrică și termică în cogenerare, care beneficiază de bonus;
- ⇒ Aprobarea valorilor prețurilor de referință pentru energia termică livrată în SACET din centralele cu unități de cogenerare care nu beneficiază de scheme de sprijin pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență;
- ⇒ Modificarea Ordinului ANRE nr. 119/2013 privind aprobarea contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență și a unor prevederi privind modul de facturare a acesteia;
- ⇒ Aprobarea ghidului de elaborare și analiză a bilanșurilor energetice.

ENERGIE ELECTRICĂ

Realizările ANRE în sectorul energiei electrice

- ⇒ Aprobarea noului *Regulament pentru acordarea autorizațiilor de înființare și a licențelor în sectorul energiei electrice*;
- ⇒ Certificarea CN Transelectrica S.A. în calitate de operator independent de sistem;
- ⇒ Aprobarea noului *Regulament privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public*;
- ⇒ Renunțarea la aplicarea componentelor tarifului de transport pentru tranzacțiile de import/export, măsură de aplicare a prevederilor actelor comunitare, care a avut și scopul de a conduce la renunțarea de către CE la declanșarea unei acțiuni în constatarea neîndeplinirii de către România a obligațiilor de stat membru;
- ⇒ În anul 2014, în urma analizelor efectuate de ANRE privind costurile și veniturile operatorilor din sistem s-a înregistrat o reducere a prețului mediu de revenire la energia electrică facturată la tarife reglementate și a componentei CPC;
- ⇒ O influență pozitivă în reducerea facturii la clienții finali a avut-o diminuarea contribuției pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență cu 20% începând cu 1 ianuarie 2014 și cu 46% începând cu 1 iulie 2014;
- ⇒ Implementarea prevederilor legale privind determinarea de ANRE a cotei obligatorii de energie electrică produsă din surse regenerabile de energie care beneficiază de sistemul de promovare prin certificate verzi care a permis menținerea impactului certificatelor verzi în factura clientului final la cca. 35 Lei/MWh;
- ⇒ Aprobarea metodologiilor de calcul al tarifelor de transport și distribuție energie electrică pentru cea de-a treia perioadă de reglementare, aprobarea noilor tarife, analiza veniturilor amânate și a investițiilor realizate, aprobarea planului de dezvoltare a rețelelor de transport pe următorii 10 ani, măsuri pentru implementarea sistemelor de măsurare inteligentă a energiei electrice;
- ⇒ Tariful mediu de transport a crescut cu 1,5% la 1 iulie 2014;
- ⇒ Tariful mediu de sistem a scăzut cu 7% la 1 iulie 2014;
- ⇒ Tariful mediu de distribuție a crescut cu 0,6% la 1 ianuarie 2014 cu o scădere de 2,9% a tarifului mediu de distribuție pe joasă tensiune;
- ⇒ Creșterea transparenței pe piețele de energie electrică și a numărului de tranzacții;
- ⇒ Au fost completate și îmbunătățite mecanismele de tranzacționare pe OPCOM, în special în domeniul încheierii de contracte bilaterale, în scopul respectării caracterului public, transparent și nediscriminatoriu al tranzacțiilor pe piața concurențială. (intra-day, mari consumatori, PCCB, piața de echilibrare);
- ⇒ Implementarea prevederilor Calendarului de eliminare treptată a prețurilor reglementate pentru clienții finali;
- ⇒ A fost semnat Memorandumul privind aderarea României la proiectul de cuplare a piețelor de energie electrică din Republica Cehă, Slovacia și Ungaria. Modelul de piață ales este Price Coupling Regions a cărui implementare s-a finalizat cu succes în noiembrie 2014.

Liberalizarea pieței de energie electrică

Piața de energie electrică este deschisă pentru toți consumatorii (casnici și noncasnici) începând cu 1 iulie 2007 în conformitate cu prevederile HG 638/2007.

Furnizarea energiei electrice la clienții casnici care nu au uzat de eligibilitate se realizează de către furnizorii de ultimă instanță (FUI), consumul acestor clienți fiind facturat parțial cu tariful reglementat ales de client și parțial cu un tarif denumit tariful componentă piață concurențială (CPC). Tarifele reglementate sunt unice la nivel național și se vor aplica acestei categorii de clienți până la data de 31.12.2017, cota din consum facturată cu aceste tarife scăzând progresiv cu câte 10% în fiecare semestru.

Tariful CPC este actualmente diferit de la o zonă la

alta, fiind stabilit pe baza costurilor de achiziție din piața concurențială ale fiecărui FUI. ANRE are în implementare un mecanism de achiziție la nivel național a energiei aferente CPC la același preț pentru toți furnizorii realizând astfel o uniformizare a prețului la consumatorii casnici.

După eliminarea completă a tarifelor reglementate, întregul consum al acestor consumatori va fi facturat la tariful CPC.

Consumatorii care uzează de eligibilitate negociază cu furnizorul ales condițiile contractuale, inclusiv prețul aplicat. Pe piața liberă, fiecare furnizor își stabilește prețurile aplicate în funcție de costurile proprii și condițiile de piață, fără a fi necesară avizarea acestora de către ANRE.

Schimbarea furnizorului de energie electrică de către clientul final

În cursul lunii noiembrie a anului 2014, a fost aprobat Ordinul ANRE nr. 105/2014 de aprobare a *Procedurii privind schimbarea furnizorului de energie electrică de către clientul final*.

Documentul a fost elaborat în scopul armonizării regulilor de schimbare a furnizorului aplicate în România cu legislația Uniunii Europene, în special

cu prevederile Directivei 2009/72/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 13 iulie 2009 privind normele comune pentru piața internă a energiei electrice și de abrogare a Directivei 2003/54/CE, transpuse în legislația națională prin Legea nr. 123/2012 a energiei electrice și gazelor naturale, cu modificările și completările ulterioare.

Principalele modificări aduse în favoarea consumatorilor de Ordinul ANRE nr. 105/2014 față de vechea procedură

- ⇒ Posibilitatea schimbării furnizorului în orice zi calendaristică;
 - ⇒ Scurtarea procesului de schimbare a furnizorului, creându-se condițiile de încadrare în termenul de 21 de zile impus de Directiva 72/2009/CE pentru schimbarea furnizorului unui loc de consum;
 - ⇒ Dreptul clientului final de a denunța unilateral contractul de furnizare, cu respectarea condițiilor contractuale;
 - ⇒ Eliminarea posibilității suspendării procesului de schimbare a furnizorului de energie electrică, ca urmare a neachitării facturilor de energie electrică;
 - ⇒ Prevederea explicită a faptului că procesul de schimbare a furnizorului este gratuit, fiind interzisă perceperea oricăror taxe sau tarife legate de parcurgerea etapelor specifice.
-

Cuplarea piețelor de energie electrică pentru ziua următoare Cehia – Slovacia – Ungaria – România a fost lansată cu succes în 19 noiembrie 2014

În data de 19 noiembrie 2014 a fost lansată cu succes cuplarea piețelor CZ-SK-HU-RO, integrând piețele de energie electrică pentru ziua următoare din Republica Cehă, Slovacia, Ungaria și România și înlocuind cuplarea piețelor CZ-SK-HU. Toate părțile implicate în proiect au anunțat faptul că alocarea implicită prin intermediul mecanismului de cuplare a piețelor a decurs fără niciun incident în prima zi de tranzacționare și toate procesele funcționează conform planificării.

Victor Ionescu, Director General OPCOM a declarat: „Acest succes reprezintă un mare pas înainte în vederea creării Pieței interne europene de energie. Echipa proiectului nostru a muncit mult pentru realizarea cuplării piețelor de energie electrică din cele patru țări. Administrăm acum o soluție compatibilă cu ținta europeană care va aduce beneficii participanților la piață din piețele cuplate.”

„Lucrăm la obiectivul extinderii cu succes a cooperării fructuoase dintre cele patru țări către alte proiecte în legătură cu integrarea piețelor de energie electrică din regiunea Central-Est Europeană în vederea realizării obiectivului final de a avea o piață unică europeană de energie electrică”, a afirmat Gheorghe Vișan, Membru al Directoratului Transelectrica.

Proiectul a început în august 2013 cu scopul extinderii cuplării piețelor CZ-SK-HU către

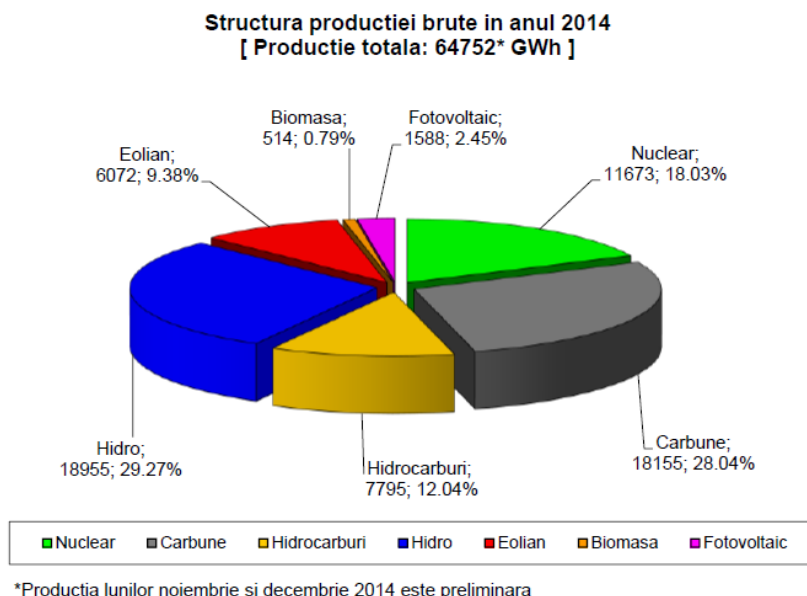


România și implementării soluției PCR (Price Coupling of Regions – Cuplarea prin Preț a Regiunilor). Operatorii de transport și de sistem (ČEPS, SEPS, MAVIR și Transelectrica) împreună cu bursele de energie electrică (OTE, OKTE, HUPX și OPCOM) susținute de autoritățile naționale de reglementare în domeniul energiei (ERÚ, ÚRSO, MEKH și ANRE) au colaborat în cadrul proiectului în vederea dezvoltării și implementării tuturor soluțiilor necesare care să asigure compatibilitatea tehnică și procedurală a 4M MC cu soluția țintă europeană care este implementată deja în alte regiuni europene cuplate. Cuplarea piețelor permite o mai mare eficiență a tranzacționării și alocării capacității de interconexiune, care ar trebui să conducă la o mai mare securitate în alimentare, o lichiditate sporită și o volatilitate mai scăzută a prețului.

Scurtă evoluție

30 mai 2011	Semnarea Memorandumului de Înțelegere între CZ, SK, HU
11 sep 2012	Lansarea CZ-SK-HU MC
Între timp	România și Polonia înaintează Scrisori de intenție privind participarea la cuplarea piețelor
Iulie 2013	Semnarea Memorandumului de Înțelegere între piețele din 5 țări (CZ-SK-HU+RO+PL)
August 2013	Decizia de lansare a proiectului 4M Market Coupling cu scopul de a implementa cuplarea piețelor din CZ, SK, HU și RO; Polonia participă cu statut de observator
19 noi 2014	Lansarea proiectului 4M Market Coupling (4M MC)
Viitorul apropiat	Noi pași în direcția Cuplării prin Preț la nivel European (model țintă), aderarea la Multi-Regional Coupling prin proiectul CEE

Structura producției brute de energie electrică în anul 2014



Sursa: Compania Națională de Transport al Energiei Electrice TRANSELECTRICA

Capacitatea electrică totală instalată în unități de producție din surse regenerabile de energie la sfârșitul anului 2014

- MW -

	Total titulari licențe acreditați	Total titulari autorizații de înființare acreditați	Total operatori economici acreditați
Vânt	2093,14	81,25	2174,39
Hidro (sub 10 MW)	311,00	0,41	311,41
Biomasă, biogaz, gaz de fermentare a deșeurilor	99,74	0,00	99,74
Solară	1229,79	0,00	1229,79
TOTAL	3733,67	81,66	3815,33

GAZE NATURALE

Realizările ANRE în sectorul gazelor naturale

- ⇒ Aprobarea noului Regulament pentru acordarea autorizațiilor de înființare și a licențelor în sectorul gazelor naturale
- ⇒ Certificarea SNTGN Transgaz S.A. în calitate de operator independent de sistem;
- ⇒ Introducerea mecanismelor de piață: acordarea de licențe operatorilor de piață, stabilirea și aprobarea regulilor de tranzacționare pe piața angro de gaze naturale, introducerea obligației producătorilor, într-o primă etapă, ulterior a furnizorilor de a tranzacționa pe piața angro de gaze naturale;
- ⇒ Modificări ale Codului de rețea;
- ⇒ Introducerea metodologiei de tip “intrare-ieșire” pentru calcularea tarifelor de transport gaze naturale, cerință a Regulamentului 715/2009/CE precizată în articolul 13, par. (1).
- ⇒ Aprobarea Regulamentului de furnizare gaze naturale;
- ⇒ Implementarea prevederilor Calendarului de eliminare treptată a prețurilor reglementate pentru clienții finali. Aplicarea prevederilor legale și monitorizarea permanentă a evoluțiilor în piața gazelor naturale a făcut posibilă, în 2014, reducerea creșterilor prevăzute în calendarele de renunțare la prețuri reglementate, cu 7% în cazul clienților casnici și cu 17% în cazul celor noncasnici.

Liberalizarea pieței de gaze naturale

Principalul efect al liberalizării pieței gazelor naturale este dezvoltarea concurenței pe această piață.

Întrucât pe piața concurențială de gaze naturale prețurile se formează pe baza cererii și a ofertei, ca rezultat al mecanismelor concurențiale, prin intrarea pe piața concurențială a unui număr mai mare de clienți finali, va crește competiția între furnizorii de gaze naturale în vederea extinderii ariei de clienți, ceea ce va fi un stimulent pentru aceștia de a oferi servicii de calitate la prețuri accesibile. Totodată, clienții finali trebuie să aibă acces la informații legate de ofertele furnizorilor de gaze naturale, pentru a putea opta pentru ofertele cele mai avantajoase din punct de vedere economic, în funcție de propriul profil de consum. În aceste condiții, punerea la dispoziția clienților finali a unor mijloace de informare cât mai variate și la îndemână reprezintă o măsură esențială pentru a permite

acestora să realizeze propriile evaluări și comparații între oferte, alegând astfel să încheie în cunoștință de cauză un contract privind furnizarea gazelor naturale

Astfel, având în vedere liberalizarea pieței interne de gaze naturale și dezvoltarea concurenței pe această piață, ANRE a instituit un set de măsuri de ordin legislativ care să asigure accesul clienților finali la informațiile privind condițiile comerciale de furnizare a gazelor naturale, în etapa precontractuală și în etapa contractuală. Pentru a da posibilitatea clientului final de a compara mai multe oferte, s-a instituit obligația furnizorului de a elabora oferte-tip pentru categoriile de clienți finali aflați în portofoliul propriu, care se încadrează în categoriile A1-A2 și B1-B4. Ofertele-tip sunt publicate de furnizor pe pagina proprie de internet și la punctul unic de contact, iar la cererea clientului final se pun la dispoziție și în formă tipărită sau în

formă electronică, în mod gratuit. Totodată, pentru a putea fi comparate, a fost stabilit un set minim de informații, pe care trebuie să le conțină o ofertă-tip.

Obligațiile de informare ce revin furnizorilor de gaze naturale vor permite clienților finali să aibă acces cu ușurință la informații privind ofertele existente pe piață, actualizate și având un grad de detaliere suficient din punct de vedere al raportului preț-servicii oferite. Aceste modalități de informare permit clienților finali să beneficieze de un volum de informații corespunzător nevoilor lor, astfel încât să le fie asigurată posibilitatea de a alege în cunoștință de cauză furnizorul de gaze naturale, în contextul unei competiții sporite între furnizori.

Prin urmare, Comitetul de Reglementare al ANRE a aprobat două ordine importante prin care se instituie o serie de măsuri de ordin legislativ care să asigure accesul clienților finali la informațiile privind condițiile comerciale de furnizare a gazelor naturale, având în vedere procesul de liberalizare a pieței interne de gaze naturale și dezvoltarea concurenței pe această piață, respectiv stabilirea măsurilor de informare ce se impun în vederea liberalizării pieței interne a gazelor naturale la data de 1 ianuarie 2015 pentru clienții noncasnici, în scopul asigurării continuității în furnizarea gazelor naturale a clienților noncasnici aflați în prezent în segmentul reglementat.

⇒ ***Ordinul ANRE nr. 106/2014 privind modalitățile de informare a clienților finali de către furnizorii de gaze naturale cu privire la condițiile comerciale de furnizare a gazelor naturale***

Prin măsurile introduse de Ordinul ANRE nr. 106/2014 s-a urmărit stabilirea modalităților de informare a clienților finali de către furnizorii de gaze naturale, cu privire la condițiile comerciale de furnizare a gazelor naturale, în etapa precontractuală și în etapa contractuală, astfel încât clienții finali să poată avea acces la cât mai multe informații în vederea adoptării unei decizii informate la momentul încheierii unui contract privind furnizarea negociată a gazelor naturale, precum și de a cunoaște drepturile pe care le au în calitate de clienți finali de gaze naturale. Astfel, reglementarea modalităților de informare a clienților finali de către furnizorii de gaze naturale cu privire la condițiile comerciale de furnizare a gazelor naturale va oferi posibilitatea clienților finali de a dispune de o imagine de ansamblu, obținând prin intermediul acelor categorii de suporturi la care pot avea acces, informații clare, detaliate și actualizate cu privire la serviciile și prețurile oferite de către furnizorii de gaze naturale. Aceste modalități de informare permit clienților finali să beneficieze de un volum de informații corespunzător nevoilor lor, astfel încât să le fie asigurată posibilitatea de a alege în cunoștință de cauză furnizorul de gaze naturale, în contextul unei competiții sporite între furnizori.

⇒ ***Ordinul ANRE nr. 107/2014 pentru stabilirea unor măsuri privind furnizarea gazelor naturale la clienții noncasnici în perspectiva eliminării prețurilor finale reglementate***

Având în vedere liberalizarea pieței interne a gazelor naturale la data de 1 ianuarie 2015 pentru clienții noncasnici, Ordinul ANRE nr. 107/2014 introduce o serie de măsuri de informare necesare, având ca scop asigurarea continuității în furnizarea gazelor naturale a clienților noncasnici aflați în prezent în segmentul reglementat, prin stabilirea regulilor privitoare la derularea raporturilor contractuale în care sunt implicați clienții noncasnici, pe fondul trecerii acestora de pe piața reglementată pe piața concurențială.

Schimbarea furnizorului de gaze naturale de către clientul final

În conformitate cu prevederile Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, piața de gaze naturale este compusă din piața reglementată și piața concurențială, iar orice client final poate să-și exercite dreptul de eligibilitate și să treacă de la furnizarea în regim reglementat, la furnizarea în regim negociat. Astfel, potrivit art. 174 alin. (6) din Lege, „Clienții finali de gaze naturale au dreptul să își aleagă furnizorul și să negocieze direct contracte de vânzare-cumpărare cu acesta”.

Clienții casnici beneficiază de furnizarea gazelor naturale la preț reglementat și în baza contractelor-cadru până la data de 30 iunie 2021. Ei au însă dreptul să-și exercite eligibilitatea și până la această dată, ceea ce presupune alegerea unui furnizor de gaze naturale și negocierea cu acesta a prețului și a condițiilor comerciale de furnizare sau, după caz, acceptarea unei oferte-tip. În acest context, precizăm că, potrivit Legii, orice client final, inclusiv clientul casnic, are dreptul să își schimbe

furnizorul în mod gratuit, cu respectarea condițiilor/clauzelor contractuale, în termen de 21 de zile de la data solicitării. În situația în care un client care beneficiază de furnizare în regim reglementat își exercită dreptul de eligibilitate și încheie un contract de vânzare-cumpărare aferent furnizării gazelor naturale în regim negociat, potrivit Legii, acesta nu mai are dreptul să revină la furnizarea în regim reglementat.

Clientul casnic de gaze naturale care optează pentru furnizarea în regim negociat poate încheia contractul de furnizare negociată cu oricare dintre titularii licenței de furnizare a gazelor naturale emise de ANRE. “Lista operatorilor economici, titulari de licență de furnizare a gazelor naturale” și „Lista cu link-urile către ofertele-tip publicate pe paginile de internet ale furnizorilor de gaze naturale” sunt afișate pe pagina de internet a Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei.

Platformele de tranzacționare a gazelor naturale

Piața de gaze naturale din România este o piață funcțională, aflată într-un continuu proces de evoluție și adaptare, în vederea integrării sale în piața unică internă europeană. Din acest motiv, ea este mereu perfectibilă și, implicit, și cadrul de reglementare specific va suporta modificări și completări. Deja, după un prim an de funcționare, operatorii piețelor centralizate (n.r. – OPCOM și BRM) au transmis ANRE propuneri privind noi produse și proceduri de tranzacționare, venind în întâmpinarea cerințelor specifice ale participanților înscriși în fiecare dintre aceste piețe, iar, odată cu dezvoltarea și liberalizarea totală a pieței de gaze, se va înregistra, de la an la an, o participare din ce în ce mai activă în tranzacționarea pe piețele centralizate din România.

În plus, conform legislației în vigoare, care obligă producătorii și furnizorii la tranzacționarea pe burse a unei cantități de gaze, în urma consultărilor

publice, ANRE a emis un ordin prin care, în perioada aprilie-decembrie 2015, s-a introdus obligația de tranzacționare pe piețele centralizate a unei cantități anuale totale de gaze naturale în cuantum de 45% din producția proprie destinată consumului intern în această perioadă. Pentru anul 2016, cuantumul urmează să fie de 40%, pentru anul 2017 – de 30% și pentru anul 2018 – de 20%. Și furnizorii de gaze vor avea obligația să încheie tranzacții pe piețele centralizate pentru o cantitate anuală totală de gaze naturale în cuantum de 25% din cantitatea comercializată pe piața concurențială în perioada martie – decembrie 2015, de 20% în anul 2016, de 15% în anul 2017 și de 10% în anul 2018, în cazul în care cantitatea de gaze naturale astfel calculată este mai mare de 1.000 MWh. Respectarea de către producători de gaze naturale sau operatorii economici afiliați acestora și de către furnizorii licențiați vizați a obligației anuale va fi atent monitorizată de ANRE.

Structurile de amestec gaze naturale stabilite/avizate ANRE

Trimestrul IV 2014

	Septembrie	Octombrie	Noiembrie	Decembrie
CERERE	1.230.076,857	2.263.083,436	3.919.131,362	7.384.586,139
TOTAL SURSE	1.230.076,857	2.263.083,436	3.919.131,362	7.384.586,139
- producție internă	1.205.475,320	2.217.821,767	3.840.748,735	7.236.894,416
- import	24.601,537	45.261,669	78.382,627	147.691,723

**Structura amestecului de gaze naturale pentru
consumatorii casnici și producătorii de energie
termică**

Trimestrul IV 2014

	Producție internă	Import
Septembrie	98%	2%
Octombrie	98%	2%
Noiembrie	98%	2%
Decembrie	98%	2%

**Structura amestecului de gaze naturale pentru
consumatorii noncasnici de gaze naturale, cu
excepția producătorilor de energie termică**

Trimestrul IV 2014

	Producție internă	Import
Septembrie	98%	2%
Octombrie	98%	2%
Noiembrie	98%	2%
Decembrie	89%	11%

Activitatea de reglementare și control a ANRE în anul 2014

Domeniul reglementării este unul aparte, unicitatea lui constând în rolul conferit autorității de reglementare, acela de arbitru al sectorului și piețelor de energie electrică și gaze naturale. Rolul autorității de reglementare este, în primul rând, acela de garant al asigurării echilibrului între interesele consumatorilor (care doresc să se asigure că le sunt oferite produse și servicii în condiții de siguranță, la prețuri rezonabile) și ale operatorilor (ce vor să își desfășoare activitatea într-un cadru de reglementare predictibil, care să le permită realizarea investițiilor asumate și obținerea unui profit rezonabil).

Ca urmare a necesității armonizării legislației secundare cu prevederile legislației primare, dar și cu prevederile regulamentelor europene, numai în anul 2014, ANRE a elaborat și emis 160 de ordine aferente sectoarelor gaze naturale, energie electrică și eficiență energetică. ANRE respectă legislația, inclusiv obligația privind transparența decizională. Orice reglementare, ordin, decizie ANRE este supusă consultării publice, fiecare actor de pe piață având, în acest fel, posibilitatea să-și exprime opinia. După consultarea publică, proiectul programului de reglementări este prezentat Comisiilor de specialitate ale Parlamentului, este apoi discutat în cadrul ședințelor Comitetului de reglementare al ANRE și abia apoi aprobat/avizat de către acesta.

Deși în ultimii ani au fost înregistrate progrese vizibile, pentru anul 2015 accentul va fi pus în continuare, pe diversificarea aprovizionării cu gaze, pe construirea legăturilor care lipsesc în vederea conectării zonelor izolate, pe dezvoltarea propriilor resurse energetice cu emisii reduse de carbon și pe asigurarea integrării surselor de energie regenerabile într-un mod sigur și fiabil, pe crearea unor platforme de tranzacționare lichide și înlăturarea obstacolelor administrative inutile, pe creșterea investițiilor în rețele inteligente, pe

informarea, protecția și responsabilizarea consumatorilor.

Activitatea de control desfășurată pe parcursul anului 2014

O contribuție importantă la asigurarea funcționării sectorului energetic în condiții de eficiență și siguranță o reprezintă activitatea de control pentru a asigura protecția consumatorilor de energie, împotriva actelor de abuz, discriminare sau lipsă de transparență. Obiectivul principal al acestei activități este urmărirea realizării de către participanții care intervin în activitățile de producție, transport, înmagazinare, distribuție, furnizare, utilizare, a energiei electrice și a gazelor naturale, inclusiv proiectarea și realizarea instalațiilor și echipamentelor folosite pentru realizarea acestor activități, a unor lucrări și servicii de calitate corespunzătoare exigențelor de performanță cerute prin lege.

În cursul anului 2014, la nivelul ANRE, au fost înregistrate, analizate și soluționate un număr de 3391 sesizări în domeniul energiei electrice și al gazelor naturale, primite atât din partea persoanelor fizice, cât și a celor juridice, precum și redirecționate direct de către ANPC sau prin intermediul comisariatelor județene ale ANPC.

Din totalul sesizărilor primite, aproximativ 61% au privit probleme de facturare a consumului de energie electrică și gaze naturale, precum și probleme rezultate din citirea indexului contorului.

Număr sancțiuni aplicate operatorilor de distribuție de gaze naturale și energie electrică în anul 2014

	Număr sancțiuni	Valoare amenzi (lei)
Distribuție energie electrică	193	3.799.400
Distribuție gaze naturale	52	1.054.000

Monitorizarea alimentării cu energie electrică și gaze naturale

Monitorizarea continuității în alimentarea cu energie electrică se realizează de ANRE pe baza indicatorilor de performanță pentru asigurarea serviciilor de distribuție. În principiu, indicatorii de performanță asigură o cuantificare a calității serviciului de distribuție prestat și se referă la continuitatea în alimentare, calitatea tehnică, precum și calitatea comercială a serviciului de distribuție. Indicatorii de performanță și obligațiile care revin operatorilor sistemelor de distribuție de respectare a acestora în relațiile cu consumatori sunt definite în reglementări speciale, așa-numitele standarde de performanță pentru serviciul de distribuție.

Astfel, în domeniul energiei electrice, activitatea de monitorizare indicatorii analizați se realizează de ANRE prin calculul a doi indicatori (*Indicele frecvența medie a întreruperilor în rețea și Indicele durata medie a întreruperilor în rețea*), pentru fiecare nivel de tensiune, separat pentru mediul urban și rural, iar în funcție de tipul întreruperii, indicatorii menționați sunt clasificați astfel: întreruperi planificate, întreruperi neplanificate cauzate de forța majoră, întreruperi neplanificate cauzate de utilizatori, întreruperi neplanificate, exclusiv cele cauzate de forța majoră și de utilizatori (datorate operatorului de distribuție). Concluziile analizei sunt prezentate în cadrul rapoartelor anuale privind realizarea indicatorilor de performanță publicate la pagina de internet a ANRE.

Reclamații înregistrate în anul 2014 privind întreruperile de energie electrică și gaze naturale în România

Numărul de reclamații privind întreruperea furnizării energiei electrice înregistrate la ANRE

Anul	Număr întreruperi	Întreruperi neplanificate	Întreruperi planificate
2012	177	99%	1%
2013	198	99%	1%
2014	228	98%	2%

Cauza principală a întreruperilor în alimentarea cu energie electrică a constituit-o defectarea izolației componentelor instalațiilor electrice de medie și joasă tensiune aflate în gestiunea operatorilor de distribuție.

Numărul de reclamații privind întreruperea furnizării gazelor naturale înregistrate la ANRE

Anul	Număr întreruperi	Întreruperi neplanificate	Întreruperi planificate
2012	9	88,88%	11,11%
2013	7	71,42%	28,57%
2014	11	90,9%	9,09%

Protecția consumatorilor de energie

Pentru a asigura protecția consumatorilor împotriva unor posibile abuzuri, discriminări sau a lipsei de transparență, o contribuție importantă la asigurarea funcționării sectorului energetic în condiții de eficiență și siguranță o reprezintă activitatea de control. Conform atribuțiilor legale, reprezentanții ANRE fac controale în teritoriu, soluționează petiții, dar și neînțelegeri contractuale.

În primul rând, controalele urmăresc ca lucrările și serviciile în toate domeniile (producție, transport, distribuție, furnizare, înmagazinare, proiectare și realizare a instalațiilor și echipamentelor în domeniile energiei și gazelor) să fie realizate conform exigențelor cerute de lege. În plus, în cadrul ANRE funcționează o structură de specialitate care primește și urmărește rezolvarea petițiilor. Pe de altă parte, specialiștii ANRE urmăresc implementarea legislației emise și, dacă este cazul sau dacă se consideră necesar, modifică sau completează reglementările emise în așa fel încât consumatorii să nu aibă de suferit.

De exemplu, în prezent se lucrează la simplificarea facturilor pentru consumatorii casnici și cei noncasnici pentru care furnizarea energiei electrice este asigurată de către furnizorii de ultima instanță (FUI).

În situația în care se înregistrează o abatere față de valorile prevăzute în contract ale indicatorilor de performanță privind continuitatea în alimentare sau calitatea tensiunii (n.r. – dacă se întrerupe «lumina»

sau dacă vine «cu noduri»), cu sau fără daune materiale, în termen de maximum 5 zile lucrătoare, consumatorul de energie (fie casnic, fie noncasnic) are dreptul să transmită o cerere de analiză/despăgubire direct părții considerate a fi produs prejudiciul sau, după caz, furnizorului, cerere pe care acesta din urmă o transmite părții considerate a fi produs prejudiciul. Altfel, un român, dacă se consideră prejudiciat, va transmite petiția companiei care îi furnizează electricitatea. Cererea va fi însoțită de documente justificative din care să rezulte cele reclamate, inclusiv o estimare a prejudiciului provocat. În cazul clienților finali noncasnici este necesar să se transmită și modul în care a acționat personalul propriu pentru limitarea incidentului reclamat. În cazul în care este necesară analiza la fața locului, în cel mult 10 zile lucrătoare de la primirea cererii de analiză/despăgubire, cel care reclamă este obligat să efectueze împreună cu cel reclamat și, după caz, cu furnizorul, analiza la

fața locului a incidentului. Fiecare parte, furnizor, operator de rețea, client final, va pune la dispoziție celorlalte părți, gratuit, toate datele legate de incident, care sunt necesare pentru analiză. În cazul în care cel ce reclamă nu este de acord cu modul de soluționare a cererii de despăgubire, aceasta poate apela la calea medierii, la ANRE sau se poate adresa instanței judecătorești.

În conformitate cu prevederile Legii nr. 123/2012 a energiei electrice și gazelor naturale ce conține clauze referitoare la răspunderea disciplinară, civilă, contravențională sau penală în cazul încălcării prevederilor legale în domeniu, nerespectarea contractelor-cadru aprobate de ANRE, nerespectarea standardelor de performanță, întreruperea sau întârzierea nejustificată a alimentării constituie contravenții, care se sancționează cu amenzi ce pleacă de la 15.000 lei și pot ajunge la 100.000 lei.

Reglementări ANRE — trimestrul IV 2014

- ♦ **Ordinul nr. 95/2014** privind înființarea Departamentului pentru eficiență energetică în cadrul ANRE și numirea șefului acestuia;
- ♦ **Ordinul nr. 103/2014** privind modificarea și completarea regulamentului pentru acordarea autorizațiilor de înființare și a licențelor în sectorul gazelor naturale aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 34/2013;
- ♦ **Ordinul nr. 104/2014** pentru aprobarea Condițiilor generale asociate licenței pentru prestarea serviciului de transport al energiei electrice, pentru prestarea serviciului de sistem și pentru administrarea pieței de echilibrare;
- ♦ **Ordinul nr. 105/2014** pentru aprobarea Procedurii privind schimbarea furnizorului de energie electrică de către clientul final și pentru modificarea anexei la Ordinul președintelui ANRE nr. 35/2010 privind stabilirea unor reguli referitoare la piața de echilibrare a energiei electrice;
- ♦ **Ordinul 106/2014** privind modalitățile de informare a clienților finali de către furnizorii de gaze naturale cu privire la condițiile comerciale de furnizare a gazelor naturale;
- ♦ **Ordinul 107/2014** pentru stabilirea unor Măsuri privind furnizarea gazelor naturale la clienții noncasnici în perspectiva eliminării prețurilor finale reglementate;
- ♦ **Ordinul 108/2014** 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;
- ♦ **Decizia 2667/2014** pentru aprobarea Contractului – cadru de vânzare/cumpărare a energiei electrice tranzacționate pe piața centralizată pentru serviciul universal;
- ♦ **Ordinul 109/2014** privind aprobarea bonusurilor de referință pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență și ale prețurilor de referință pentru energia termică produsă în cogenerare, aplicabile pentru anul 2015;
- ♦ **Ordinul 110/2014** privind aprobarea prețului de referință și a prețurilor reglementate pentru energia electrică, aplicabile în anul 2015 producătorilor de energie electrică și termică în cogenerare, care beneficiază de bonus;
- ♦ **Ordinul 111/2014** privind aprobarea Metodologiei de stabilire a prețurilor pentru energia termică livrată în SACET din centrale cu unități de cogenerare care nu beneficiază de scheme de sprijin pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență;
- ♦ **Ordinul 112/2014** pentru modificarea și completarea Metodologiei de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, aprobate prin Ordinul președintelui ANRE nr. 72/2013;
- ♦ **Ordinul 113/2014** pentru modificarea Procedurii privind alimentarea cu gaze naturale a consumatorului izolat tip A, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 36/2013;
- ♦ **Ordinul 117/2014** pentru modificarea și completarea Metodologiei de stabilire a tarifului reglementat practicat de operatorul pieței de energie electrică, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 76/2013;
- ♦ **Ordinul 118/2014** pentru aprobarea Metodologiei de stabilire a obligației producătorilor și furnizorilor de gaze naturale de a încheia tranzacții pe piețele centralizate de gaze naturale din România;
- ♦ **Ordinul 122/2014** pentru modificarea ordinelor președintelui ANRE privind stabilirea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciului

- de distribuție și aprobarea prețurilor pentru furnizarea reglementată a gazelor naturale;
- ♦ **Ordinul 116/2014** privind aprobarea Normei tehnice energetice pentru limitarea fluctuațiilor de tensiune, inclusiv a efectului de flicker, în rețelele electrice de transport și distribuție – NTE 012/14/00;
 - ♦ **Ordinul 140/2014** pentru aprobarea tarifului reglementat practicat de operatorul pieței de energie electrică;
 - ♦ **Ordinul 141/2014** pentru aprobarea tarifelor specifice și indicatorilor specifici utilizați la stabilirea tarifelor de racordare a utilizatorilor la rețelele electrice de interes public;
 - ♦ **Ordinul 142/2014** pentru aprobarea Regulamentului privind stabilirea măsurilor de salvagardare în situații de criză apărute în funcționarea Sistemului energetic național;
 - ♦ **Ordinul 143/2014** privind unele măsuri pentru implementarea Regulamentului (UE) nr. 984/2013 al Comisiei din 14 octombrie 2013 de stabilire a unui cod al rețelei privind mecanismele de alocare a capacității în sistemele de transport al gazelor și de completare a Regulamentului (CE) nr. 715/2009 al Parlamentului European și al Consiliului;
 - ♦ **Ordinul 144/2014** pentru aprobarea Metodologiei de stabilire a cotelor anuale obligatorii de energie electrică produsă din surse regenerabile de energie care beneficiază de sistemul de promovare prin certificate verzi și a celor de achiziție de certificate verzi;
 - ♦ **Ordinul 145/2014** privind implementarea sistemelor de măsurare inteligentă a energiei electrice;
 - ♦ **Ordinul 147/2014** privind aprobarea tarifelor și contribuțiilor bănești percepute de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei în anul 2015;
 - ♦ **Ordinul 157/2014** pentru aprobarea tarifelor reglementate de energie electrică aplicate de furnizorii de ultimă instanță clienților casnici care nu și-au exercitat dreptul de eligibilitate,
 - ♦ **Ordinul 158/2014** privind aprobarea valorile preturilor de referință pentru energia termică livrată în SACET din centralele cu unități de cogenerare care nu beneficiază de scheme de sprijin pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență,
 - ♦ **Ordinul 159/2014** pentru modificarea Ordinului președintelui ANRE nr. 119/2013 privind aprobarea contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență și a unor prevederi privind modul de facturare a acesteia,
 - ♦ **Ordinul 160/2014** privind modalitatea de stabilire a structurii amestecului de gaze naturale pentru clienții casnici și clienții noncasnici producători de energie termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinate consumului populației,
 - ♦ **Ordinul 161/2014** pentru aprobarea Metodologiei de alocare a cantităților de gaze naturale rezultate din activitatea de producție necesare acoperirii consumului clienților casnici și producătorilor de energie termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice, destinate consumului populației.

Evenimente din sector cu participarea ANRE

- ♦ *3 octombrie* — Președintele ANRE, Nicolae Havrileț, a participat la cea de-a treia ediție a Bucharest Forum organizat de Institutul Aspen România, German Marshall Fund of the US, Guvernul României și Banca Națională a României. În calitate de speaker, dl președinte



Nicolae Havrileț a participat la discuțiile din cadrul mesei rotunde "The New Energy Game in the Greater Black Sea Area". La eveniment au participat 350 de reprezentanți ai guvernelor, mediului de afaceri, instituții financiare și academii din 20 de țări din UE și SUA.

- ♦ *8 octombrie* — Președintele ANRE, Nicolae Havrileț, a participat la întâlnirea cu reprezentanții DG Competition din cadrul Comisiei Europene, la Bruxelles. Întâlnirea a avut ca temă analiza măsurilor de sprijin pentru parcurile eoliene mai mari de 125 MW, respectiv 250 MW beneficiare ale schemei de certificate verzi instituite prin Legea 220/2008.
- ♦ *8 octombrie* — Vicepreședintele ANRE, Emil Calotă, a participat la evenimentul cu tema "Efectele liberalizării prețurilor la energie și gaze", organizat de Grupul de presă MediaUno și Comisia pentru Industrii și Servicii din Camera Deputaților, în parteneriat cu Centrul Român al Energiei, Federația Patronală ACUE și Adrem Invest. La eveniment au mai participat reprezentanți ai Parlamentului României, ai Ministerului

Economiei, Comerțului și Mediului de Afaceri, ai Departamentului pentru Energie, ai companiilor reprezentative în domeniul energetic, precum și reprezentanți ai organismelor profesionale cu rol activ în generarea de dezbateri pe teme de interes pentru sectorul de energie.

- ♦ *9 octombrie* — Vicepreședintele ANRE, Emil Calotă, a participat în calitate de speaker la conferința cu tema "Energy Efficiency - Supporting the Final Energy Consumer in Romania", organizată de Asociația Română pentru Promovarea Eficienței Energetice (ARPEE) și Romania's business news gate (Govnet). În cadrul Forumului au fost dezbătute provocările și oportunitățile generate prin urmarea direcțiilor trasate de Uniunea Europeană prin Directiva 27/2012. La eveniment au participat peste 30 de speakeri și aproximativ 180 de persoane la nivel decizional.

15 octombrie — Președintele ANRE, Nicolae Havrileț, a participat la Conferința Black Sea Offshore 2014. Cele mai importante companii din regiune (OMV Petrom, Shell, Rosneft, Total) au discutat despre oportunitățile exploatarei hidrocarburilor în Marea Neagră în vederea asigurării echilibrului energetic regional (România, Turcia, Bulgaria, Georgia și Rusia).

18-19 octombrie — Vicepreședintele ANRE, Claudiu-Sorin Dumbrăveanu, a participat la masa rotundă MR REG CM cu tema "Aspecte privind revizuirea cadrului de reglementare în sectorul energiei electrice", organizată de 3T Training Team. Principalele subiecte supuse discuțiilor s-au referit la Codul de măsurare a energiei electrice și Contractul-cadru pentru serviciul de distribuție a energiei electrice.

20 octombrie — Președintele ANRE, Nicolae Havrileț, a participat la întâlnirea de lucru

- premergătoare demarării proiectului ”Gaze naturale de la Marea Neagră”, organizată cu sprijinul E-Control, Autoritatea de reglementare din Austria, la Viena. Agenda întâlnirii a cuprins următoarele subiecte de discuție: dezvoltarea unui concept unitar de alocare a capacităților în comun cu cei trei OTS participanți la proiect, proiectul din punct de vedere al reglementării luând în considerare dispozițiile relevante ale legislației europene și oferirea unui feedback pentru operatorii de transport și sistem.
- ◆ *23 octombrie* — Conducerea ANRE a participat la discuții cu reprezentanții delegației NEA din China, condusă de dl Liu Qi, precum și la Masa rotundă sino-română privind energia regenerabilă. Subiectele abordate s-au referit la dezvoltarea sectorului energetic din România, sursele de energie regenerabile, piața de energie, precum și utilizarea energiei produse din surse regenerabile pe piața din România.
 - ◆ *26–30 octombrie* — Vicepreședintele ANRE, Claudiu-Sorin Dumbrăveanu, a participat la cea de-a 13-a Conferință ERRA ”Investiții și reglementări în sectorul energetic”, la Baku, Azerbaijan. La eveniment au participat reprezentanți ai autorităților de reglementare, precum și a părților interesate din sectorul energetic. Principalele subiecte supuse discuțiilor s-au referit la: industria energetică din Azerbaijan, securitatea aprovizionării cu energie, provocările aduse de energia produsă din surse regenerabile, precum și implicarea activă a consumatorilor în piața de energie.
 - ◆ *5 noiembrie* — Conducerea ANRE a participat la evenimentul cu tema ”Analiza ANRE activitate 2013-2014. Efectele statutului de independență și autonomie al ANRE”, organizat de Comisia pentru Industrii și Servicii din Camera Deputaților și grupul de presă MediaUno, în parteneriat cu Centrul Român al Energiei, Federația Patronală ACUE și Adrem Automation. La eveniment au participat: reprezentanți ai operatorilor economici, ai instituțiilor și autorităților din sectorul energetic și mass-media.
 - 18 noiembrie* — Președintele ANRE, Niculae Havrileț, a participat în calitate de speaker, la Conferința ”Romania Oil & Gas”. În cadrul evenimentului, președintele ANRE, Niculae Havrileț a participat cu prezentarea ”Liberalization of natural gas market in Romania”. Printre invitați s-au numărat: reprezentanți ai operatorilor economici, instituțiilor și autorităților din sectorul energetic din România, ai instituțiilor și autorităților europene, precum și reprezentanți ai asociațiilor din domeniu, mediului juridic și mass-media.
 - 18 noiembrie* — Vicepreședintele ANRE, Claudiu-Sorin Dumbrăveanu, a participat la cea de-a 42-a Reuniune a Consiliului autorităților de Reglementare (Board of Regulators – BoR) al ACER, Comisia Europeană. În cadrul reuniunii s-au abordat aspecte legate de: programul ACER pentru anul 2015, activitățile propuse de BoR pentru anul 2015, monitorizarea și transparența pieței de energie și de gaze naturale, rețeaua europeană de gaze naturale și energie, infrastructură.
 - 20-21 noiembrie* — Președintele ANRE, Niculae Havrileț, a participat la întâlnirea cu reprezentanții E-Control privind proiectul NWE-CEE FB MC (Proiectul de cuplare a piețelor cu alocarea capacităților pe bază de fluxuri din regiunile nord-vest și central- est europene), ce a avut loc la Viena, ca urmare a demersurilor anterioare privind intenția României de a participa în calitate de membru în cadrul proiectului CEE FBMC și de observator în inițiativa regională CEE, demers susținut și de Comitetul de Coordonare.
 - 24 noiembrie* — Conducerea ANRE a participat la Conferința privind influența modificărilor legislative din energie în mediul investițional, organizată de Comitetul Național Român al Consiliului Mondial al Energiei, la Palatul Parlamentului. În cadrul conferinței președintele ANRE, Niculae Havrileț a prezentat ”Raportul Anual privind activitatea ANRE, pentru anul 2013”. Printre invitați s-au numărat reprezentanți ai asociațiilor, ai

operatorilor economici, ai instituțiilor și autorităților din sectorul energetic și mass-media.

- ♦ *27 noiembrie* — Conducerea ANRE a participat la Conferința cu tema "Concurența în sectoare esențiale ale economiei românești" ♦ organizată de Consiliul Concurenței. În cadrul evenimentului, a fost lansat raportul "Mediul concurențial românesc - evoluții în sectoare esențiale' 2014", elaborat de autoritatea de concurență. Președintele ANRE, Niculae Havrileț a susținut o alocuțiune în sesiunea de lucru a evenimentului privind "Piața Unică de Energie Electrică și Gaz Natural—Impact asupra mediului concurențial în sectorul energetic național și politicilor energetice naționale". Printre invitați s-au numărat: reprezentanți ai Comisiei Europene, Băncii Mondiale, Agenției Europene pentru Reglementarea Energiei și autorităților de concurență din țări membre ale Uniunii Europene, reprezentanți ai Guvernului, Parlamentului, membri corporativi ai camerelor de comerț și industrie, reprezentanți ai asociațiilor din domeniu, precum și mediul juridic și academic din România.
- ♦ *27 noiembrie* — Conducerea ANRE a participat la reuniunea operativă de urgență a Grupului de Lucru Interdepartamental pentru Securitatea Energetică ce activează în baza hotărârii CSAT pentru discuții privind impactul măsurilor recente privind reglementarea pe domeniul pieței de gaze naturale și planificarea activităților destinate viitoarei conectării a resurselor energetice din Marea Neagră la SNTGN. La ședință au participat reprezentanți ai ministerelor, președinți ai agențiilor de specialitate, reprezentanți ai unor instituții cu atribuții pe domeniu, precum și ministrul delegat pentru energie, domnul Răzvan Nicolescu.
- ♦ *3 decembrie* — Vicepreședintele ANRE, Emil Calotă, a participat în calitate de speaker la cea de-a XIV-a Ședință a Adunării Generale a Centrului Român al Energiei (CRE). Subiectul prezentat în cadrul întâlnirii s-a referit la "Eficiența energetică — între principii și

aplicabilitate — Viziunea și planul ANRE cu privire la aplicabilitatea Legii 121/2014 privind elaborarea legislației secundare și mecanismele de implementare și urmărire a aplicării acestei legi".

4 decembrie — Conducerea ANRE a participat la Conferința cu tema "Piața de energie în lumina noii legislații. Schimbări majore din 2015", organizată de portalurile specializate



BizLawyer și BizEnergy sub egida ANRE. Subiectele discutate s-au referit în principal la: analiza aspectelor de ordin legislativ, abordarea practică a problematicii pieței energiei, petrolului și a gazelor naturale, precum și propuneri pentru îmbunătățirea/adaptarea cadrului legal la specificul pieței românești de energie, petrol și gaze naturale, cu respectarea normelor europene. La conferință au participat actori importanți ai sectorului energetic.

8 decembrie — Vicepreședintele ANRE, Emil Calotă, a participat la evenimentul "Legea privind energia termică în cogenerare și implicațiile asupra prețului căldurii", organizat de Grupul de presă MediaUno și Comisia pentru industrii și servicii din Camera Deputaților, în parteneriat cu Centrul Român pentru Energie, Federația Patronală ACUE și Adrem Automation. La evenimentul au mai participat reprezentanți ai Parlamentului României, ai Ministerului Economiei, Comerțului și Mediului de Afaceri, ai Departamentului pentru Energie, ai companiilor reprezentative în domeniul energetic, precum și reprezentanți ai organismelor profesionale cu rol activ în

generarea de dezbateri pe teme de interes ♦ pentru sectorul de energie.

- ♦ *9 decembrie* — Președintele ANRE, Nicolae Havrileț, a participat la cea de-a II-a Reuniune a Grupului de Lucru pentru Securitate Energetică din cadrul Parteneriatului Strategic România-SUA, la Cancelaria Primului Ministru, Guvernul României. La ședință au participat reprezentanți ai instituțiilor guvernamentale din România, ai agențiilor de reglementare din domeniul energetic și al resurselor naturale, ai Departamentului de Stat din SUA și ai Ambasadei SUA la București, precum și reprezentanți ai unor companii din România și din SUA implicate în sectorul energetic românesc.
- ♦ *9 decembrie* — Președintele ANRE, Nicolae Havrileț, a participat la evenimentul "Meet de RBSTA" de prezentare a Asociației Române a Concesionarilor Offshore din Marea Neagră. Asociația ARCOMN are drept scop să devină principalul punct de informare și vocea companiilor de petrol și gaze care desfășoară activități offshore în România.
- ♦ *11 decembrie* — Președintele ANRE, Nicolae Havrileț, a participat la evenimentul organizat de Ambasada României la Budapesta și Hidroelectrică S.A. cu ocazia inaugurării operațiunilor pe piața maghiară.

11 decembrie — Vicepreședintele ANRE, Emil Calotă, a participat la Conferința-Dezbateri cu tema "Eficiența energetică în industria de proces — soluții pentru reducerea intensității energetice", organizată de



Publicația Energy-Center.ro și Comisia pentru industrii și servicii a Camerei Deputaților. La eveniment au mai participat reprezentanți ai Departamentului pentru Energie, OPCOM și BRM.

12 decembrie — Vicepreședintele ANRE, Emil Calotă, a participat în calitate de speaker, în sesiunea de deschidere a Celei de-a 17-a Întâlniri a părților interesate cu tema "Inițiativa regională privind gazele naturale", organizată de Agenția pentru Cooperarea Autorităților de Reglementare din Domeniul Energiei (ACER) în colaborare cu ANRE, la București.

ȘTIRI pe scurt

- ◆ Producătorul de gaze Romgaz, controlat de statul român, a raportat, pe primele nouă luni, o cifră de afaceri de 3,2 miliarde lei, în creștere cu 27% față de perioada similară a anului trecut. Profitul companiei a urcat cu aproape 40%, la 1,1 miliarde lei în perioada analizată, potrivit unui raport remis Bursei de Valori București.
- ◆ Societatea Națională de Transport Gaze Naturale Transgaz SA va beneficia de o finanțare europeană în valoare de 1,5 milioane de euro, ce va fi utilizată în studiul de fezabilitate și de proiectare de tip front-end (FEED) pentru stațiile de compresoare din Corbu, Hațeg și Horia.
- ◆ Compania petrolieră OMV Petrom a finalizat programul de modernizare a rafinăriei Petrobrazi Ploiești, după investiții de 600 de milioane de euro derulate în ultimii patru ani.
- ◆ Frank Hajdinjak, directorul general al E.ON România, a declarat, la sfârșitul lunii septembrie 2014: "E.ON România a investit în fiecare an între 90 și 100 de milioane de euro în rețelele de distribuție a gazelor și energiei. Pentru 2015, avem planificată o creștere a acestui buget anual de investiții, dar care n-a primit încă aprobarea grupului".
- ◆ CNTEE Transelectrica SA a semnat contractul de execuție prin care va realiza o investiție de aproape 30 milioane de euro pentru re tehnologizarea stației electrice Bradu.
- ◆ Peste 27 de companii și reprezentanți ai autorităților de reglementare din Italia au participat la sfârșitul lunii septembrie 2014, la București, la o conferință privind oportunități de afaceri în România în domeniul surselor de energie regenerabilă și al eficienței energetice, al cărei scop a fost de a facilita dialogul direct între companiile italienești și românești, pentru identificarea căilor de cooperare în acest domeniu.
- ◆ Operatorii europeni Enertrag AG și Grupul Monsson vor folosi programul software GE Wind PowerUp pentru fermele eoliene din Germania și România, ce va permite operatorilor să își crească producția energetică anuală (PEA) cu până la 5%, arată un comunicat remis redacției.
- ◆ România se situează pe locul 10 mondial în privința potențialului de surse regenerabile, iar în următorii 20 de ani vor intra în economie 4,5 miliarde de euro din funcționarea parcurilor eoliene, a declarat ministrul Mediului și Schimbărilor Climatice, Attila Korodi, în cadrul Conferinței Ministeriale organizată la Viena de Inițiativa Central Europeană (CEI), potrivit unui comunicat al MMSC.
- ◆ Power Clouds a dezvoltat un proiect de peste 20 de milioane de dolari, în țara noastră, investind în construirea a cinci parcuri fotovoltaice. Potrivit directorului general al companiei Roberto Forlani, cele cinci parcuri solare sunt amplasate în localitățile Scornicești (Olt) și Nucet (Dâmbovița) și au o putere instalată de 1,2 MW fiecare, putând să asigure o producție anuală totală de peste 8.500 MWh.
- ◆ Producătorul de electricitate Complexul Energetic Oltenia SA au finalizat o investiție de circa 150 milioane de euro la centrala Rovinari. Potrivit unui comunicat al companiei, este vorba despre re tehnologizarea unui grup: "În această perioadă, se desfășoară testele funcționale, probele la cald și proba complexă de 72 de ore, urmând ca blocul să intre în exploatare comercială. În continuare, conform strategiei societății, blocul nr.5 de la termocentrala Rovinari va intra într-un proces similar de reabilitare pentru reducerea consumurilor, a emisiilor de dioxid de carbon și creșterea fiabilității".

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*