

INTERN

ANRE vine cu modificări importante la reglementări. Se impun decizii urgente din partea Parlamentului

31 iulie 2017

ANRE a venit cu o serie de reglementări importante și de impact, care sunt în această perioadă în dezbateră publică. Este vorba despre: Proiectul de Ordin privind modificarea și completarea Regulamentului de organizare și desfășurare a licitațiilor simultane cu preț descrescător pe piața centralizată pentru serviciul universal; Proiectul privind Regulamentul de organizare și funcționare a pieței de certificate verzi; Propuneri modificare Metodologie de stabilire a tarifului pentru serviciul de distribuție a energiei electrice; Proiect de Ordin privind aprobarea Regulamentului de calcul și de decontare a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea; Proiect de Ordin pentru aprobarea Regulamentului de organizare a activității de mentenanță etc.

Aflat la o conferință organizată de Energynomics, Emil Calotă, Vicepreședinte ANRE, a făcut referire la „o incoerență la nivelul decidentului pe partea de legislație primară (Parlament – n.red.) ce trebuie depășită urgent”. În lunile următoare, parlamentarii trebuie să ia decizii importante pe partea de legislație pentru deblocarea mai multor sectoare energetice.

Oficialul ANRE a trecut în revistă prioritățile legislative pentru această toamnă. Astfel, se așteaptă aprobarea Parlamentului pentru: legea de aprobare a OUG 64/2016, legea specială pentru serviciul public de termoficare urbană, fără de care ANRE nu poate analiza și aviza prețurile și tarifele pentru energie termică, deși a preluat aceste atribuții de la ANRSC. În ce privește Legea ce modifică ordonanța dedicată sectorului regenerabilelor, vicepreședintele ANRE a precizat că sunt încă multe lucruri neclare. Săptămânal avem întâlniri cu reprezentanți ai PATRES să vedem cum sprijinim producătorii mici și mijlocii, a spus Calotă. Mai multe detalii [AICI](#).

Consumatorii casnici care au optat pentru un regim concurențial au obținut un preț mai redus decât cel din mediu reglementat

31 iulie 2017

Consumatorii casnici care au optat pentru un regim concurențial în primele luni ale anului, limitați ca număr, au obținut un preț mediu pe kWh mai redus decât prețul mediu de pe piața reglementată. Cei mai



avantajați de trecerea în regim concurențial au fost însă clienții anumitor companii, conform unei analize Profit.ro. Conform datelor existente, numai 379.000 de consumatori casnici, aproximativ 4,36% din totalul consumatorilor casnici din România, au ales în primele trei luni ale anului să beneficieze de ofertele de piață mai prietenoase ale furnizorilor de electricitate și să renunțe la tariful reglementat la energie electrică pentru a fi alimentați în regim concurențial. Și asta în pofida faptului că, de la începutul anului, doar 20% din totalul facturii are o componentă reglementată, restul de 80% fiind o componentă de piață, iar de la 1 iulie numai 10% din preț este reglementat. În plus, de la 1 ianuarie 2018 va dispărea în totalitate prețul reglementat. Iar cei care au optat deja pentru piața liberă au avut de câștigat. De exemplu, clienții E.ON care au optat pentru un preț concurențial și-au putut reduce factura chiar și cu 17%. Mai multe detalii [AICI](#).

Președintele OPCOM explică majorarea prețurilor la energie

31 iulie 2017

Contractele pe termen mediu și lung de pe piața energiei electrice nu au fost corect gestionate și asta a dus la majorarea prețurilor, a explicat președintele bursei OPCOM, Victor Ionescu.

Începând cu iarna aceasta, prețul energiei a urcat de peste patru ori, însă în tandem cu bursele regionale, într-o anumită perioadă, dar și din cauza condițiilor meteo. Ulterior, însă, prețurile au rămas la un nivel ridicat, fapt ce constituie obiect al unei analize a pieței din partea autorităților – ce se va transforma în curând în investigație, dacă va fi cazul, după cum au declarat pentru energynomics.ro oficialii ai Consiliului Concurenței. În fapt, este pentru prima oară când președintele OPCOM spune lucrurilor răspicat pe nume: furnizorii trebuie să-și asume o parte din vină pentru că nu au beneficiat de o prognoză clară și au folosit prea mult de piața pe termen scurt – așa-numita piață "spot" și "pentru ziua următoare (PZU)".

"Nu au fost numai situații în care cantitățile contactate la termen nu au avut support. Pentru luna mai 2017, nivelul de contractare la termen a fost de 141%. Pentru luna iunie a fost de 144%, iar nivelul de contractare pentru iulie a fost de 141%. Constatăm că dacă aceste contracte la termen ar fi fost încheiate pe o prognoză corectă și clară a celor care furnizează energia către consumatorii finali și ar fi avut o acoperire strictă a pozițiilor deschise în piața la termen, piața spot era practic inutilă. Constatăm însă că pe lângă cele peste 144% în luna mai, mai este nevoie de peste 40% în piața spot", a spus Ionescu, în cadrul unei conferințe organizate de energy-center.ro. Mai multe detalii [AICI](#).

energynomics.ro a lansat raportul Energy Strategy Summit 2017

31 iulie 2017

Industria energetică românească este într-o nouă etapă istorică, în care au loc evoluții de amploare, chiar în lipsa unui document unic de tipul unei strategii energetice naționale. Tot mai multe companii, inclusiv cele de stat, adoptă politici orientate către piață și sunt obligate să-și diversifice activitatea pentru a supraviețui. Aceste modificări de strategie la nivelul companiilor impun adoptarea unor modificări de



legislație primară și secundară prin care cadrul legal să se adapteze, astfel încât să permită dezvoltarea viitoare a industriei.

Din această perspectivă, conferința de presă pentru lansarea raportului oficial al Energy Strategy Summit 2017 a prilejuit expunerea și discutarea unei noi sinteze a principalelor puncte de interes ale industriei energetice cu privire la viitoarea strategie energetică națională. Au participat în calitate de speakeri Emil Calotă (vicepreședintele ANRE), Harald Kraft (președintele ales ROPEPCA), Sorin Boza (directorul general al CE Oltenia) și Ion Lungu (președintele AFEER). Au fost astfel reprezentați atât reglementatorul pieței de energie, operatorii din sectorul onshore de țiței și gaze, mai mare jucător din piața cărbunelui, precum și asociația furizorilor și traderilor de electricitate. Conferința de presă a atras interesul ziariștilor de la Agerpres, Invest Energy, Green Report, Radio România Actualități, Univers ingineresc, Bursa.

Discuția a fost deschisă de Gabriel Avăcăriței, redactor șef al energynomics.ro, organizatorul Energy Strategy Summit 2017, cea mai amplă consultare a companiilor din industria energetică românească, din aceasta vară, eveniment desfășurat pe 15 iunie, la Buftea. Energy Strategy Summit 2017 s-a concretizat într-un raport oficial care reunește prioritățile și mesajele cheie ale mediului de afaceri. Mai multe detalii [AICI](#).

Enel continuă investițiile în regenerabile. Venitul net din activitatea de bază a crescut cu 3.8% în S1

31 iulie 2017

Venitul net din activitatea de bază a ENEL a crescut cu 3.8% în semestrul I din 2017, datorită reducerii cheltuielilor financiare și a impactului aferent participațiilor minoritare, a anunțat compania printr-un comunicat. Francesco Starace, CEO și Director General Enel a afirmat: „Diversificarea geografică și tehnologică a portofoliului nostru de active și clienți, traiectoria de creștere solidă, precum și acțiunile de simplificare și eficiență operațională pe care le-am efectuat, ne-au permis să livrăm o performanță puternică la nivelul principalilor indicatori financiari în prima jumătate a anului 2017. Într-adevăr, am înregistrat o creștere cu 3,8% a venitului net din activitățile de bază în ciuda provocărilor reprezentate de disponibilitatea redusă a resurselor globale de producție, precum și de situația excepțională din această perioadă din Peninsula Iberică”.

Oficialul grupului Enel a evidențiat că s-au făcut progrese semnificative față de fiecare obiectiv prevăzut în Planul Strategic al Grupului prezentat în noiembrie. “Uitându-ne la creșterea industrială, accentul pus pe rețele și pe sursele regenerabile de energie a avut o contribuție pozitivă la rezultatele globale și, în special asupra energiei regenerabile, unde intenționăm să punem în funcțiune capacități instalate de 2GW în a doua jumătate a anului, anul 2017 reprezentând astfel un alt an record în ceea ce privește capacitatea instalată. Având în vedere rezultatele și performanțele operaționale obținute în prima jumătate a anului,



putem confirma atingerea obiectivelor noastre financiare pentru 2017”, a afirmat Starace. Mai multe detalii [AICI](#).

Producția de cărbune a crescut cu 13% în primele cinci luni ale anului

31 iulie 2017

Producția de cărbune net a României a totalizat, în primele cinci luni ale acestui an, 1,864 milioane tone echivalent petrol, fiind cu 12,9% (213.000 tep) mai mare față de cea din perioada similară din 2016, conform datelor Institutului Național de Statistică (INS).

România a importat în această perioadă 154.600 tep cărbune net, cu 46.000 tep (22,9%) mai puțin comparativ cu cantitatea importată în aceeași perioadă a anului trecut. Conform proiectului Strategiei Energetice, publicat pe site-ul ministerului de resort, România dispune de rezerve totale de 12,6 miliarde tone lignit, concentrate geografic în Bazinul Minier Oltenia. Zăcămintele în exploatare totalizează 986 milioane tone.

Rezervele de ulei, concentrate în bazinul carbonifer al Văii Jiului, totalizează 2,2 miliarde tone, din care 592 milioane tone se află în perimetre exploatate. Mai multe detalii [AICI](#).

Se face rezervare de capacitate pentru BRUA

31 iulie 2017

Comitetul de reglementare al Autorității Naționale de Reglementare în domeniul Energiei (ANRE) a aprobat vineri procedura de sezon deschis angajant în ceea ce privește contractarea capacității de transport gaze naturale pe relația România – Ungaria, în cadrul proiectului BRUA.

”Comitetul de reglementare al ANRE a adoptat astăzi (vineri, 28 iulie, n.r.), în ședință extraordinară, decizia nr. 1123/28.07.2017 de aprobare a Manualului procedurii de sezon deschis angajant ce urmează a fi derulat în comun de către Societatea Națională de Transport Gaze Naturale Transgaz Mediaș și Földgázszállító Zártkörűen Működő Részvénytársaság – FGSZ Ltd, în vederea alocării de capacitate incrementală la punctul de interconectare a Sistemului național de transport al gazelor naturale din România cu sistemul de transport al gazelor naturale din Ungaria de la Csanádpalota”, a informat ANRE.

Emil Calotă, vicepreședinte al Autorității Naționale de Reglementare în domeniul Energiei (ANRE), a declarat joi că 31 iulie este termenul limită pentru demararea procedurii de licitație a capacității de transport a conductei BRUA, dar numai pe tronsonul România-Ungaria, și nu pe relația România-Ungaria-Austria, așa cum fusese aprobat de autoritate în 26 mai și de către partea maghiară în 23 mai și de partea austriacă la sfârșitul lunii mai. Mai multe detalii [AICI](#).



Europarlamentarul Ramona Mănescu: Decizia Ungariei privind BRUA intră în contradicție cu Strategia pentru Securitate Energetică a UE

31 iulie 2017

Anunțul operatorului maghiar de transport al gazelor FGSZ potrivit căruia BRUA nu va mai ajunge până în Austria, ci se va opri în Ungaria a fost surprinzător și nu a venit ca urmare a unor consultări cu partenerii regionali sau cu Comisia Europeană, a declarat europarlamentarul Ramona Mănescu. Domnia sa consideră că decizia Ungariei reprezintă o poziție care intră în contradicție cu Strategia pentru Securitate Energetică a Uniunii Europene.

Doamna Mănescu ne-a declarat: "Proiectul BRUA, așa cum a fost el gândit și negociat de cele patru țări implicate, Bulgaria, România, Ungaria și Austria este nu doar o simplă conexiune dintre Sudul și Centrul Europei, ci și o investiție strategică ce permite accesul întregii regiuni Central Europene la depozitele de gaze naturale descoperite în bazinul Mării Negre.

Nu este deloc întâmplătoare finanțarea europeană de 180 milioane euro de care beneficiază acest proiect. Anunțul operatorului maghiar, care a coincis cu un altul, de semnare a unui acord cu compania rusească Gazprom, referitor la construcția unei conducte de gaz ce va conecta Southern Gas Corridor cu Ungaria, prin Serbia și Bulgaria, vulnerabilizează și mai mult întreaga regiune, deja dependentă masiv de gazele rusești, iar pe termen mediu poate chiar afecta opțiunile de dezvoltare a exploatarea de hidrocarburi în bazinul Mării Negre. Momentan proiectul BRUA nu este afectat, el evoluând în calendarul agreed. Dar pe viitor există posibilitatea, dacă partea ungară nu își reconsidera poziția, ca acesta să fie afectat și, odată cu el interesele pe termen lung ale întregii regiuni. De aceea cred că alături de partea română și Transgaz, Comisia Europeană ar trebui să se implice în reafirmarea opțiunilor strategice ale Uniunii și repunerea situației pe cursul ei firesc. Mai multe detalii [AICI](#).

Model comun de rețea în Europa pentru alocarea capacităților pe termen lung. Utilizatorii rețelei electrice vor furniza Transelectrica date privind producția și consumul de energie

31 iulie 2017

Utilizatorii rețelei electrice vor furniza Transelectrica date privind producția de energie electrică, consumul de energie electrică și topologia rețelei electrice. Compania va folosi aceste date în scopul stabilirii modelului individual de rețea, care ulterior va fuziona cu celelalte modele individuale de rețea din cadrul Uniunii Europene, într-un model comun de rețea pan-european.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei a emis Decizia pentru aprobarea Metodologiei de furnizare a datelor privind producția și consumul pentru stabilirea modelului comun de



rețea pentru perioadele de alocare a capacităților pe termen lung. Proiectul de Decizie este în consultare publică.

„Prevederile metodologiei contribuie la și nu împiedică în niciun fel îndeplinirea obiectivelor privind promovarea comerțului interzonal pe termen lung, optimizarea calculului și alocării capacității interzonale pe termen lung, furnizarea de acces nediscriminatoriu la capacitatea interzonală pe termen lung, asigurarea unui tratament echitabil și nediscriminatoriu, respectarea necesității unei alocări echitabile și ordonate a capacităților”, se precizează în nota de fundamentare a ordinului menționat. Utilizatorilor de rețea li se solicită date de intrare ce sunt aceleași la nivelul întregii Uniuni, acestea fiind necesare pentru pregătirea modelelor individuale de rețea ce vor fuziona într-un model pan-european de rețea, ce va fi utilizat în mod coordonat la nivelul întregii Uniuni în procesul de calcul al capacității, explică ANRE. Transelectrica va monitoriza calitatea datelor și respectarea termenului de furnizare a datelor solicitate, iar în situația în care se constată nereguli, va face demersurile pentru rezolvarea acestora, în primul rând cu fiecare din entitățile în cauză. Mai multe detalii [AICI](#).

Ziua României la Expoziția Internațională „Energia Viitorului”, Astana 2017

02 august 2017

Ziua României la Expoziția Internațională „Energia Viitorului”, Astana 2017, a fost celebrată la 28 iulie. Cu acest prilej, o delegație oficială a României, condusă de dl. Teodor Meleșcanu, ministru de externe, s-a aflat în Kazahstan în perioada 26-29 iulie. Din delegație a făcut parte și dl. Andrei Maioreanu, secretar de stat în Ministerul Energiei.

În ziua de 27 iulie 2017, delegația română s-a întâlnit cu domnul Bakytzhan Sagintayev, primul-ministru al Republicii Kazahstan.

Partea română și-a exprimat aprecierea pentru faptul că relațiile dintre cele două țări înregistrează o dinamică pozitivă existând, la acest moment, un interes reciproc pentru aprofundarea relațiilor bilaterale într-un număr mare de domenii, printre care și cel energetic.

Delegația română a subliniat poziția strategică a Republicii Kazahstan, precum și potențialul acesteia de a deveni un furnizor important de gaze naturale pentru Coridorul Sudic. De asemenea, și-a exprimat aprecierea pentru interesul manifestat de Republica Kazahstan de a fi un partener solid pentru Europa în îndeplinirea obiectivului de diversificare a surselor și a rutelor de aprovizionare cu energie. Mai multe detalii [AICI](#).



Ministerul Energiei: Am trimis Consiliului Concurenței semnale privind posibile înțelegeri între producătorii de energie

04 august 2017

Ministerul Energiei a anunțat joi că a transmis Consiliului Concurenței semnalele primite din piață privind posibile înțelegeri neconcurențiale între producătorii de energie din România, pentru a fi analizate de către autoritatea competentă. Anunțul vine după ce prețul energiei electrice tranzacționate pe piața spot (Piața pentru Ziua Următoare - PZU) a OPCOM a crescut joi de două-trei ori. Energia electrică pe bursă a crescut joi de aproape trei ori față de 3 august 2016. Prețul energiei cu livrare vineri, 4 august, ajunge la 570 lei/MWh.

Cu toate astea, debitul Dunării la intrarea în țară era la același nivel de anul trecut, când prețul energiei era mult mai mic. "Ca urmare a situației pe care România o înregistrează pe bursa de energie electrică, unde prețurile au atins un nivel ridicat față de aceeași perioadă a anului trecut, Ministerul Energiei a dispus o serie de măsuri. Astfel, în acest context, ministrul Energiei, Toma Petcu, a avut o serie de întâlniri și discuții cu conducerea Autorității Naționale de Reglementare în domeniul Energiei (ANRE). Ca urmare a acestora, ANRE s-a angajat să realizeze o analiză a situației și să propună eventuale metode de intervenție în piață", arată ministerul, într-un comunicat. Mai multe detalii [AICI](#).

Consiliul de Supraveghere, condus de Lambru, încă 4 luni la Hidroelectrica

06 august 2017

Echipa condusă de Andreea Lambru mai rămâne 4 luni să supravegheze activitatea Hidroelectrica. Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor a Hidroelectrica decis, în ședința din 3 august, să păstreze Consiliul de Supraveghere provizoriu încă 4 luni. După ce au respins cu majoritate de voturi punctele de pe ordinea de zi privind revocarea membrilor CS, acționarii au ales, tot cu majoritate de voturi, aceiași membri, respectiv: Andreea Lambru (Președinte), Andreea Negru Ciobanu, Radu Spiridon Cojocaru, Karoly Borbely, Dan Laurențiu Tudor, Horia Marian Gambuțeanu, Oana Truță.

Durata mandatului membrilor provizorii ai CS a fost prelungită cu 4 luni, începând cu data de 20 august 2017. Aceștia vor primi o remunerație fixă egală cu de 2 ori media pe 12 luni a câștigului salarial mediu brut lunar pentru activitatea desfășurată conform obiectului principal de activitate înregistrat de societate, la nivel de clasă conform clasificății activităților din economie, comunicat de INS. Mai multe detalii [AICI](#).



Ministrul Petcu, îngrijorat de defecțiunile la reactoarele de la Cernavodă: Am cerut o analiză la SNN. Aprobarea pentru retehnologizarea Unității 1, după finalizarea unui studiu și decizia CNCAN

07 august 2017

Conducerea Nuclearelectrica așteaptă aprobarea acționarului majoritar – Ministerul Energiei pentru a demara retehnologizarea Unității 1 CNE Cernavodă. Ministrul Energiei, Toma Petcu, ne-a declarat că va lua o decizie după ce CNCAN stabilește împreună cu SNN strategia de autorizare și implicit cerințele pentru obținerea acesteia, în baza unui studiu comandat de companie, aflat în derulare. El s-a arătat nemulțumit de discuțiile și speculațiile pe tema întârzierii aprobării de la minister pentru proiectul de retehnologizarea a reactorului și, totodată, de modul în care s-au luat decizii la SNN. Nu este normal ca acționarii să adopte o decizie, după ce aceasta a fost deja luată, că și-au dat seama că le trebuie mai mult timp, a precizat Petcu.

Potrivit experienței internaționale, în proiectele de retehnologizare pe termen lung din Canada, Europa, SUA, sunt necesare: Studii integrate de evaluare a impactului asupra mediului, pentru obținerea acordului de mediu, un Raport final de securitate nucleară, precum și revizuirea periodică a securității nucleare. SNN derulează, în prezent, un studiu cu proiectantul central pentru a stabili împreună cu CNCAN strategia de autorizare și implicit cerințele pentru obținerea acesteia, informează reprezentanții companiei. Strategia actualizată prevede funcționarea unității pe durata de viață operațională de 30 de ani prin depășirea limitei de 210.000 de ore la un factor de capacitate de 80%. Mai multe detalii [AICI](#).

Transgaz împreună cu GRTgaz din Franța vor să achiziționeze 66% din acțiunile DESFA, operatorul de transport gaze din Grecia. Valoarea tranzacției, estimată la 400 milioane euro

08 august 2017

Agenția pentru Privatizare a statului elen (TAIPED) a anunțat că șase companii și-au exprimat interesul de a achiziționa o participație de 66% în operatorul rețelei de gazoducte din Grecia – DESFA, valoarea tranzacției fiind estimată la 400 milioane euro, a relatat Reuters, citat de Agerpres.

Consortiul format de Transgaz și GRTgaz a depus o scrisoare de intenție pentru achiziția a 66% din acțiunile DESFA care fac obiectul privatizării organizate de Fondul Republicii Elene pentru Dezvoltarea Activelor (HRADF), se precizează într-un comunicat transmis de Transgaz. Prin înscrierea alături de GRTgaz în competiția de selecție a potențialilor câștigători ai licitației, confirmată la 07.08.2017 prin comunicatul oficial al HRADF (<http://www.hradf.com/en>), Transgaz își exprimă intenția de a contribui la creșterea gradului de predictibilitate pe piața europeană a energiei, precizează reprezentanții companiei.

Investitorii interesați de achiziționarea pachetului majoritar DESFA sunt: operatorul rețelei de transport a gazelor naturale din România, Transgaz și firma franceză GRTgaz; Macquarie Infrastructure and Real Assets; un consorțiu format din companiile Snam (Italia), Fluxys (Belgia), Gasunie (Olanda) și Enagas



(Spania); grupul spaniol Regasificadora del Noroeste; Integrated Utility Services și Powerglobe LLC. Ulterior, investitorii de pe lista scurtă vor fi invitați să prezinte oferte angajante, potrivit Agerpres. Mai multe detalii [AICI](#).

ANRE și Consiliul Concurenței vor face schimb de informații cu privire la comportamentul participanților din piața energiei

11 august 2017

Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei (ANRE) și Consiliul Concurenței vor face schimb de informații și date cu privire la comportamentul participanților la piața de energie electrică, informează, vineri, un comunicat de presă al reglementatorului.

În plus, atunci când apare o situație ce necesită intervenția celor două instituții, acestea se vor consulta în privința demersurilor ce urmează a fi întreprinse. "În zilele de 8 și 10 august 2017, la sediul ANRE, au avut loc întâlniri între experți și membri ai conducerii ANRE și Consiliului Concurenței. La întâlnirea din 8 august, au participat domnul Niculae Havrileț, președintele Autorității, și Bogdan Chirițoiu, președintele Consiliului Concurenței, care au decis constituirea unui grup de lucru format din experți din cadrul celor două instituții, care să se întâlnească cu regularitate", se arată în document.

În comunicat se subliniază că ambele instituții sunt preocupate, în egală măsură, de buna funcționare a pieței de energie electrică și de îmbunătățirea mecanismelor acesteia, cu respectarea cadrului legislativ de reglementare și de concurență în vigoare. Mai multe detalii [AICI](#).

Semnal ANRE, în raportul transmis premierului și ministrului Energiei: Pentru siguranța SEN, evaluați strategia de dezvoltare a structurii de producție disponibile!

11 august 2017

Cum e cu Raportul ANRE privind prețul energiei pe bursă?! Havrileț susține că l-a trimis, Petcu zice că nu l-a primit, iar Tudose se face că nu știe!

„Cu toate că, în opinia ANRE, explicația nivelului ridicat al prețului energiei pe PZU în ultima perioadă o constituie condițiile obiective generate de hidraulicitatea scăzută și de temperaturile extreme, considerăm necesar ca pe termen mediu și lung, atât Guvernul, cât și toți factorii implicați, să evalueze strategia de dezvoltare a structurii de producție disponibile, care a fost influențată în mod nefavorabil de dezvoltarea consistentă în ultimii ani a producerii din surse regenerabile. În caz contrar, acest lucru ar putea avea efecte negative asupra siguranței în funcționare a SEN în condițiile consumului crescut constant în acest an”, se atrage atenția în Raportul ANRE privind funcționarea Pieței pentru Ziua Următoare – PZU în ultima perioadă, respectiv cauzele creșterii prețului la energie, ce a fost pus la dispoziția premierului Tudose, ministrului Toma Petcu și președintelui Consiliului Concurenței, Bogdan Chirițoiu. Sunt necesare noi capacități de producție de energie ieftină pentru România, susține șeful ANRE. România se prezintă cu



22.000 MW instalați, însă apar dificultăți iarna și, mai nou, vara pentru asigurarea unei producții de 12.000 – 13.000 MWh, respectiv 8.000 MWh. Mai multe detalii [AICI](#).

ANRE: Prețurile energiei pot scădea după licitațiile cu furnizorii

11 august 2017

Prețurile la electricitate ar putea scădea după licitațiile ce vor demara vineri, 11 august, pentru că furnizorii de ultimă instanță vor putea achiziționa energia pe termen lung, a declarat joi Niculae Havrileț, președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei (ANRE).

„Licitațiile vor fi în sens descrescător, astfel că ne așteptăm ca prețurile să scadă și furnizorii să aibă un comportament normal. Furnizorilor de ultimă instanță le vor fi recunoscute costuri care se vor calcula ca medie ponderată a prețurilor obținute pe toate piețele la care participă. Piața pentru Ziua Următoare nu va mai fi o tentativă pentru furnizorii care se așteaptă la recunoașterea prețurilor de pe această platformă”, a spus Niculae Havrileț, într-o conferință de presă. Mai multe detalii [AICI](#).

Guvernul a avut analiza ANRE asupra prețului energiei

11 august 2017

Niculae Havrileț, președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei (ANRE) a declarat, în cadrul unei întâlniri cu presa, că Guvernul a avut la dispoziție, în ultima ședință, analiza solicitată privind piața și prețul energiei electrice. Reamintim, premierul Mihai Tudose a cerut o anchetă parlamentară asupra activității ANRE.

Într-o analiză privind evoluția pieței energiei electrice în anul 2017, ANRE arată că pe piața spot (Piața pentru Ziua Următoare – PZU) și pe Piața de echilibrare (PE) creșterea prețurilor, începută încă din decembrie 2016, este cauzată, în principal, de reducerea ofertei celor mai ieftini producători (seceta a diminuat producția în hidrocentrale, iar lipsa vântului – pe cea a centralelor eoliene), concomitent cu o majorare a cererii (la începutul anului din cauza gerului, iar în prezent – din cauza caniculei). În plus, oferta a scăzut și pentru că nu au funcționat, pe perioade mai lungi sau mai scurte, mai multe grupuri energetice de la centrala Brazi a Petrom, de la Cernavodă, precum și de Complexurile Energetice Oltenia și Hunedoara.

ANRE remarcă și că toată regiunea se confruntă cu aceeași situație, precum și că PZU funcționează cuplată prin preț cu piețele din Ungaria, Cehia și Slovacia. Pe de altă parte, autoritatea de reglementare remarcă și o lipsă de abilitate a participanților la piață în a construi strategii mai elaborate de ofertare a fost una dintre cauzele creșterii prețurilor. Mai multe detalii [AICI](#).



Profitul net al Nuclearelectrica a fost de 133 de milioane RON, în creștere de 76 de ori

11 august 2017

Profitul net al companiei Nuclearelectrica a avut valoarea de 133.779 mii de lei în primul semestru din 2017, față de 1.735 mii de lei în primul semestru din 2016, în timp ce profitul operațional (EBITDA) a crescut cu 54,4% față de primele șase luni ale anului 2016, în principal ca urmare a creșterii veniturilor din exploatare cu 20,3%, influențate de creșterea cu 20,2% a veniturilor din vânzarea energiei electrice, conform raportului al firmei semestrial trimis către Bursa de Valori București.

Veniturile din exploatare au fost de 892.973 mii de lei în primul semestru din 2017, față de 742.247 mii de lei în primul semestru din 2016. Cheltuielile din exploatare au fost de 745.678 mii de lei în primul semestru din 2017 față de 725.915 mii de lei în primul semestru din 2016. Profitul din exploatare a fost de 147.295 mii de lei în primul semestru din 2017, față de 16.332 mii de lei în primul semestru din 2016. Veniturile financiare au fost de 48.874 mii de lei în primul semestru din 2017, față de 48.569 mii de lei în primul semestru din 2016. Cheltuielile financiare au fost de 37.393 mii de lei în primul semestru din 2017, față de 62.054 mii de lei în primul semestru din 2016.

Veniturile realizate pe piața de energie electrică aferente livrărilor de energie electrică din primul semestru din 2017 sunt de 875.055.890 lei (din care 32.308 lei reprezintă venituri redistribuite rezultate din echilibrarea sistemului, în baza aplicării ordinului ANRE nr: 51/2016), au fost mai mari cu 6,67% față de veniturile bugetate pentru primul semestru din 2017 și mai mari cu 17,93% față de primul semestru din 2016. Veniturile financiare nete au fost de 11.481 mii lei, iar cheltuielile financiare nete de 13.485 mii lei în perioada comparativă, influențate de diferențele de curs valutar. Mai multe detalii [AICI](#).

Guvernul va cere Parlamentului să demareze o anchetă privind activitatea ANRE din ultimele luni

11 august 2017

Premierul Mihai Tudose a afirmat, la începutul ședinței de Guvern, că Executivul va cere Parlamentului să declanșeze o anchetă privind activitatea din ultimele luni a Autorității Naționale de Reglementare în Energie, motivul fiind suspendarea licitației trimestriale pentru electricitatea necesară clienților beneficiari de serviciul universal, categorie care include clienții casnici și firmele mici, aferentă trimestrului al treilea al acestui an.

”Considerăm că trebuie făcută o analiză riguroasă și transparentă de către ANRE a comportamentului în piață, în special pe piața de a doua zi. Am avut o întâlnire și cu Asociația Companiilor de Utilități din Energie, cei care cumpără această energie din piață. Ei și-au exprimat indignarea că nu au reușit în luna iunie să tranzacționeze acele cantități pentru trimestrul III. Licitările trebuiau ținute de către ANRE. Din păcate, conform comunicatului ANRE de astăzi, au spus foarte clar că pentru trimestrul III, adică luna septembrie



care mai putea fi licitată, nu o vor mai organiza”, l-a informat ministrul Energiei, Toma Petcu, pe premierul Mihai Tudose.

Acesta a cerut să i se precizeze care sunt motivele invocate de către ANRE, Petcu răspunând astfel: "Sunt probleme legate de cantități, adică nu lucruri concrete care să fie detaliate. Direct nu au comunicat cu Ministerul Energiei. Nici nu au sarcina să o facă, dar nu au justificat niciodată semnele de întrebare pe care le-am ridicat." Mai multe detalii [AICI](#).

Complexul Energetic Oltenia va putea să vândă energie prin contracte bilaterale pe mai mult de doi ani

11 august 2017

Reprezentanții Ministerului Energiei în Adunarea Generală a Acționarilor Complexului Energetic Oltenia, care controlează deciziile în cadrul forului, au aprobat ieri o modificare a actului constitutiv care permite conducerii societății de stat să încheie contracte bilaterale de vânzare de energie electrică pe mai mult de doi ani, mecanism folosit în trecut de așa-numiții "băieți deștepți" din energie, potrivit News.ro.

Concret, într-o Adunare Generală Extraordinară a Acționarilor, desfășurată ieri, 10 august, reprezentanții acționarilor au decis modificarea actului constitutiv al societății, în sensul extinderii competențelor directoratului, consiliului de supraveghere și adunării acționarilor, permițând acestor structuri să încheie contracte "de vânzare energie electrică cu durata mai mare de 24 luni". Până acum, actul constitutiv permitea doar semnarea de contracte bilaterale cu durata de cel mult doi ani, prevedere introdusă la unii producători de energie ai statului pentru a evita repetarea situației de la "Hidroelectrica", notează agenția citată.

Prin intermediul unor contracte bilaterale pe termen foarte lung cu prețuri de vânzare fixe, care nu țineau cont de fluctuațiile de pe piață, profitul "Hidroelectrica" a fost "privatizat" pentru aproape un deceniu în beneficiul unor persoane susținute politic care au primit contractele de furnizare de energie ieftină, mai scrie News.ro. Contractele au fost anulate doar după intrarea companiei "Hidroelectrica" în insolvență, în 2012. Beneficiarii contractelor au contestat în instanță decizia de anulare, dar până acum au pierdut procesele.

Ministrul Energiei, Toma Petcu, a ținut să salute, pe pagina sa de Facebook, "decizia acționarilor de la Complexul Energetic Oltenia de aprobare a contractelor de vânzare a energiei pe o perioadă mai mare de doi ani", deși reprezentanții ministerului său în AGA au fost cei care au luat decizia. Mai multe detalii [AICI](#).



Electromagnetica, pierdere de 9 milioane lei la primul semestru, pe fondul unui șoc venit din piața de energie

11 august 2017

În condițiile unui declin al veniturilor de aproape 13%, Electromagnetica realizează o pierdere semestrială de 9,04 milioane lei, față de profitul de 4,75 milioane lei din perioada similară a anului trecut. În anul 2016, după ce a aruncat „balastul” afacerilor pierzătoare se părea că Electromagnetica București (ELMA) a reușit să se redreseze, obținând un profit net anual de 4,33 milioane lei, după etape de pierdere. În 2017, însă, compania a revenit cu rezultate negative, iar pierderile de 6,82 milioane lei de la primul trimestru s-au adâncit până la 9,04 milioane lei la S1. Este tot un șoc venit din domeniul investițiilor în energie. În raportarea la 3 luni, Electromagnetica menționa ca principală cauză a pierderii înregistrate prețurile de achiziție record atinse pe piața de energie în perioada de raportare, precum și de intrarea în insolvență a unui furnizor de energie debitor al societății, KDF Energy. Mai multe detalii [AICI](#).

STUDIU 7 din 10 români cred că motorul electric reprezintă viitorul industriei auto, iar 5 din 10 preferă mașinile electrice datorită costurilor mici de întreținere

11 august 2017

Unul din doi români ar opta pentru un mijloc de mobilitate mai puțin poluant, cum ar fi vehiculul hibrid (3 din 10) sau electric (2 din 10). În plus, 7 din 10 români consideră că motorul electric și bateriile performanțe vor avea un impact major asupra transportului urban, iar 4 din 10 cred că mașinile autonome vor produce schimbări importante asupra mediului. Totodată, 5 din 10 respondenți cred că întreținerea unui autovehicul electric este mai puțin costisitoare decât întreținerea unui autovehicul cu motor termic, arată un studiu iVox susținut de CEZ România. Același studiu a mai indicat că unul din cinci respondenți ar prefera o autonomie de până în 300 de kilometri a bateriei, în timp ce 6 din 10 respondenți preferă o autonomie electrică de peste 500 de kilometri. O explicație ar putea fi data de constatarea conform căreia 7 din 10 respondenți declară că orașele mari din România nu dispun de suficiente stații de încărcare pentru a menține autonomia autovehiculelor electrice din România. Studiul mai arată că mașina este mijlocul de transport urban preferat de cei mai mulți dintre români (6 din 10 respondenți), în defavoarea bicicletei sau a altor mijloace de locomoție. Mai multe detalii [AICI](#).

Profitul Conpet a crescut cu 9% în primul semestru

11 august 2017

În primul semestru al acestui an, compania a înregistrat un profit net de 40,39 milioane lei, cu 3,35 milioane lei (9%) mai mare față de cel din perioada similară a anului trecut, de 37,04 milioane lei, conform datelor financiare remise Bursei de Valori București. Creșterea profitului s-a realizat ca urmare a scăderii costurilor operaționale și majorării altor venituri din exploatare. EBITDA (profitul înainte de dobânzi, impozite, deprecieri și amortizări) a crescut de la 63,13 milioane lei la 68,22 milioane lei. Profitul activității de exploatare a înregistrat o creștere de 3,14 milioane lei, în condițiile scăderii volumului de transport cu



2,44 milioane lei, generată de scăderea cantităților transportate cu 246.000 tone. Această situație s-a datorat închiderii rafinării Lukoil Ploiești pentru a se efectua revizia tehnologică, în perioada 25 februarie – 5 aprilie 2017 și scăderii cantităților transportate pentru OMV Petrom pe subsistemul de țară, explică reprezentanții Conpet. Veniturile din exploatare au crescut cu 2,4% față de prevederile bugetare și 0,2% față de aceeași perioadă a anului 2016.

Față de prevederile bugetate, veniturile din transport au înregistrat o creștere cu 4,98 milioane lei (2,9%) din depășirea cantităților bugetate cu 123.000 tone. Veniturile din serviciile de transport țiței, gazolină și condensat dețin o pondere 90,9% în totalul veniturilor din exploatare. Societatea a realizat venituri și din alte activități, diferite de serviciul de transport, în valoare de 2,2 milioane lei, reprezentând închirieri de terenuri și echipamente de telecomunicații, manevră vagoane, vânzare de material tubular etc. Cheltuielile de exploatare și cele operaționale au scăzut, însă costul pe tonă transportată a crescut cu 5% (de la 44,14 lei/tonă 2016 la 46,36 lei/tonă 2017), ca urmare a scăderii cantității totale transportate. Investițiile realizate în primele 6 luni ale anului 2017 au fost în valoare de 14,719 milioane lei, din care: cota de modernizare – 11,531 milioane lei; surse proprii (profit) – 3,188 milioane lei. Conpet oferă servicii specializate de transport petrolier prin conducte și cu vagoane cisternă pe calea ferată (CF), asigurând aprovizionarea rafinăriilor cu țiței și derivate ale acestuia din producția internă și din import. Mai multe detalii [AICI](#).

Ministrul Transporturilor acuză Ministerul Energiei pentru nefuncționarea Hidrocentralei Racovița: V-ați apucat de lucru fără să ne întrebați dacă avem bani

17 august 2017

Hidrocentrala de 162 de milioane de euro de la Racovița nu poate funcționa din cauza a două poduri pentru liniile de cale ferată, construite în 1897 și 1940. După ce Ministerul Energiei a acuzat Ministerul Transporturilor că blochează funcționarea hidrocentralei, ministrul Transporturilor, Alexandru Cuc răspunde susținând că de fapt beneficiarul, respectiv Ministerul Energiei, nu s-a ținut de cuvânt. "Investiția inițiată în anul 1989 avea în vedere și lucrările conexe impuse de obiectivele din zonă, inclusiv realizarea unui pod CF pentru cale dublă cu racorduri noi către cele două linii de pe noul pod. După anul 1990, beneficiarul viitoarelor hidrocentrale a demarat construcția acestora unilateral, fără asigurarea că lucrările conexe au finanțare să fie realizate pentru a asigura funcționarea obiectivului investiției inițiale", susține ministrul. Pe scurt: Ministerul Energiei nu a întrebat Ministerul Transporturilor dacă are bani să construiască alte poduri.

Declarația ministrului vine ca răspuns la o interpelare făcută pe acest subiect de către deputatul PNL Nicolae Neagu. Totuși, ministrul Transporturilor întrevide o ieșire din criză: dialogul. "Considerăm să singura soluție pentru menținerea în circulație a liniilor principale Piatra Olt – Podul Olt, respectiv Brașov – Podul Olt – Sibiu – Vințu de Jos și punerea în funcțiune a centralei hidroenergetice Racovița este posibilă numai cu implicarea Ministerului Transporturilor, împreună cu Ministerul Energiei, Ministerul Economiei, Ministerul Apelor și Pădurilor pentru stabilirea soluției de finanțare a lucrărilor conexe generate de construirea canalului de fugă al centralei", scrie ministrul. Mai multe detalii [AICI](#).



Enel a ajuns la 500.000 de clienți rezidențiali pe piața concurențială

17 august 2017

Numărul clienților rezidențiali care au ales ofertele Enel Energie și Enel Energie Muntenia pe piața concurențială a crescut la 500.000, ca urmare a strategiei companiilor de a plasa inovarea și consumatorii în centrul preocupărilor sale, de a diversifica ofertele de servicii cu valoare adăugată, precum și de a simplifica interacțiunea dintre client și furnizor, prin digitalizare, potrivit unui comunicat transmis de Enel.

“Suntem onorați că suntem furnizorul preferat de 500.000 de clienți rezidențiali pe piața concurențială de energie electrică, având în vedere dinamica și competiția în creștere pe piața de energie din România. Strategia de a concepe operațiunile companiei pornind de la nevoile clienților, adoptând în același timp inovații pentru a simplifica viața acestora, ne-a ajutat să beneficiem de o mai mare încredere din partea consumatorilor. Angajamentul nostru este să oferim clienților stabilitate, precum și prețuri optime, astfel încât să beneficieze de un partener de încredere pe termen lung”, a declarat Michele Grassi, Director General Enel Energie și Enel Energie Muntenia. Mai multe detalii [AICI](#).

Electrica Furnizare intră pe piața de furnizare a gazelor naturale

17 august 2017

Electrica Furnizare își extinde portofoliul de servicii oferite clienților, prin introducerea unui nou serviciu: furnizarea de gaze naturale. Astfel, compania a obținut, în conformitate cu decizia ANRE 1033/12.07.2017, licența cu nr. 2147/12.07.2017 pentru desfășurarea activității de furnizare a gazelor naturale, cu drept de furnizare pe întreg teritoriul țării. Serviciul de furnizare a gazelor naturale este disponibil pentru toți clienții casnici și noncasnici, în regim de piață concurențială.

Compania a mai anunțat că asigură flexibilitate în ceea ce privește oferta, contractul și termenele de plată și va răspunde solicitărilor clienților cu oferte personalizate, în funcție de consum. Societatea pune la dispoziția consumatorilor contracte de gaze naturale, contracte de electricitate sau pachete care să conțină ambele servicii.

Procedura de schimbare a furnizorului se va realiza fără costuri suplimentare. Conform reglementărilor în vigoare, orice client poate schimba furnizorul de gaze naturale cu un preaviz de 21 de zile calendaristice. Pentru încheierea contractelor, consumatorii casnici și noncasnici vor transmite intenția de a contracta serviciul de furnizare gaze naturale, date cu privire la istoricul consumului pe ultimele 12 luni, precum și documentele de identificare, respectiv CI sau CUI. Și în domeniul furnizării gazelor naturale, Electrica Furnizare pune la dispoziția clienților săi experiența unei echipe specializate care va asigura interfața cu distribuitorii. Mai multe detalii [AICI](#).



Gazoductul BRUA va traversa aproape 18.000 de proprietăți

17 august 2017

Proiectul de HG precizează că cei 479 km de conductă vor traversa 10 județe, lățimea culoarului de lucru pentru montajul conductei fiind de 21 m în terenuri agricole, pășune, fânețe și terenuri neproductive, iar pentru zonele de vii, livezi, păduri, culoarul de lucru de 14 m.

Ministerul Energiei a elaborat și supus dezbaterii publice un proiect de hotărâre pentru aprobarea listei terenurilor agricole situate în extravilan, pentru proiectul de interes comun în domeniul gazelor naturale „Dezvoltarea pe teritoriul României a Sistemului Național de Transport Gaze Naturale pe coridorul Bulgaria - România - Ungaria - Austria”.

În anexă sunt menționate 17.651 de imobile, în suprafață totală de peste 11 milioane de metri pătrați, ce urmează a fi expropriate, operațiune ale cărei costuri nu sunt însă menționate în proiectul de hotărâre.

În ce privește traseul conductei, aceasta va traversa teritoriul județelor Giurgiu, Teleorman, Dâmbovița, Argeș, Olt, Vâlcea, Gorj, Hunedoara, Caraș-Severin și Timiș. Mai multe detalii [AICI](#).

Schimbare de strategie la Electrica impusă de condițiile actuale ale pieței de energie

21 august 2017

Electrica a raportat o scădere record a profitului pe primul semestru, cu 97% comparativ cu perioada similară a anului trecut. Rezultatele grupului au fost marcate de efectele dezechilibrelor majore din piața de energie, Directorul General Cătălin Stancu insistând asupra nevoii stringente de îmbunătățire a funcționării cadrului de desfășurare existent al pieței de energie.

Din datele furnizate de Electrica reiese că, în perioada ianuarie-martie 2017, a fost înregistrată o creștere substanțială a prețului de achiziție a energiei, respectiv cu 78% pe Piața Zilei Următoare și cu aproximativ 38% pe Piața de Echilibrare, față de perioada similară a anului precedent.

Ca urmare, șefii Electrica au fost nevoiți să revizuiască strategia grupului la condițiile actuale a pieței. Astfel, s-a decis: accelerarea programelor de reducere a costurilor, optimizarea proceselor și structurilor administrative, precum și a programelor de plecări voluntare, revizuirea portofoliului de clienți. Se așteaptă aprobarea Autorității Naționale de Reglementare în domeniul Energiei – ANRE pentru implementarea unui nou program de reorganizare a distribuțiilor Electrica. Totodată, se vor internaliza anumite activități din Electrica Serv, având ca obiectiv principal realizarea planului de investiții foarte ambițios de anul viitor (CAPEX de 863 milioane RON), potrivit unui raport al companiei. De asemenea, va fi introdus un nou concept de



remunerare bazat pe performanță și un concept pentru programul de reducere și control al costurilor, au anunțat oficialii Electrica. Mai multe detalii [AICI](#).

La ce preț pot vinde românii energia produsă cu panouri solare

21 august 2017

Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei – ANRE a stabilit prețurile de vânzare a energiei produse în centrale electrice din surse regenerabile cu puteri instalate de sub 100 KW ce aparțin persoanelor fizice către operatorii de distribuție concesionari. Un ordin al președintelui ANRE este supus consultării publice, Ministerul Finanțelor Publice urmând să emită norme privind facturarea energiei produse și livrate în rețelele electrice, precum și regimul TVA, al accizelor și impozitului pe venit. Potrivit Ordinului ANRE, prețul de vânzare a energiei produse de deținătorii centralelor sus menționate este prețul mediu estimat al energiei active pentru acoperirea consumurilor proprii tehnologice în rețelele electrice la care sunt racordate centralele, valabile pentru anul 2017. Prețul este stabilit pentru fiecare distribuitor, variind între 183,01 și 187,54 lei/MWh. Puteți vizualiza Ordinul ANRE pe site-ul instituției: www.anre.ro, la Documente recente. Mai multe detalii [AICI](#).

„Războiul” acționarilor se extinde de la Hidroelectrica la Nuclearelectrica

22 august 2017

Se prelungește provizoriul la companiile energetice din subordinea Ministerului Energiei. Până vor fi selectați administratori și supraveghetori în baza Ordonanței 109, într-un termen estimat de șefii de la minister de maxim 150 de zile, la Hidroelectrica și Nuclearelectrica rămân pe poziții tot membrii provizorii. Echipa condusă de ministrul Toma Petcu și-a pus în cap Fondul Proprietatea, care – în calitate de acționar minoritar la ambele societăți- se revoltă, acuzând acționarul majoritar de „intervenții nocive”, care sunt în contradicție cu normele guvernantei corporative. „Războiul” dintre cei doi acționari în ce privește situația de la Hidroelectrica se poartă la Tribunal. Reprezentanții Fondului Proprietatea sesizează repetarea situației de la Hidroelectrica și la Nuclearelectrica, Ministerul Energiei efectuând „modificări nocive” la contractele de mandat ale membrilor Consiliilor de Administrație. Ca urmare, Fondul Proprietatea a transmis un comunicat prin care își exprimă „dezaprobarea categorică și îngrijorările majore în privința celor două noi puncte propuse de către Ministerul Energiei pe ordinea de zi a Adunării Generale a Acționarilor Nuclearelectrica, programată pe 24 august 2017”.

„Ambele puncte se află în contradicție flagrantă cu normele guvernantei corporative și este de așteptat să aibă un impact negativ asupra performanței Nuclearelectrica, precum și asupra valorii acțiunii acestei companii listate la bursă. Consiliul de Supraveghere interimar al Nuclearelectrica urmează să fie schimbat cu un alt Consiliu cu mandat scurt de patru luni, în ciuda faptului că data expirării mandatului membrilor Consiliului actual era cunoscută de toți acționarii de luni întregi”, semnalează Fondul Proprietatea. Mai multe detalii [AICI](#).



RWEA: Analizele privind cauzele creșterii prețurilor la energie nu acoperă situația reală din piață, ca de exemplu rolul regenerabilelor

22 august 2017

Asociația Română pentru Energie Eoliană, în numele a 53 de membri care reprezintă producători de energie eoliană, producători de echipamente, dezvoltatori de proiecte, firme de mentenanță, case de avocatură, bănci și traderi de energie, adresează un apel către autorități ca, în analizele pe care le efectuează privind cauzele care au dus la creșterea exagerată a prețurilor en-gros ale energiei electrice, „să ia în considerare întreaga structură de piață și să interpreteze efectele în manieră integrativă și nu pe fiecare în parte, separat”.

Reprezentanții Asociației consideră normală preocuparea din ultima perioadă a autorităților, de a analiza cauzele care au dus la creșterea exagerată a prețurilor en-gros ale energiei electrice, însă totodată își manifestă îngrijorarea față de concluziile exprimate în spațiul public, care par să nu acopere în totalitate condițiile de funcționare a pieței. “Astfel, deși analizele încă nu fost finalizate, au apărut deja concluzii asupra cauzelor creșterii prețurilor la energia electrică, care nu acoperă cu exactitate situația reală din piață, ca de exemplu rolul energiei regenerabile” se precizează într-un comunicat al RWEA. Energia regenerabilă reprezintă deja mai mult de 10% din consumul național de electricitate conform datelor oficiale pentru anul 2016, confirmându-și, astfel, rolul important în mix-ul de energie din România. În plus, energia eoliană a contribuit și în perioade cu consum ridicat, atât în sezonul de iarnă, cât și în perioada de vară, atingând cote de circa o treime din consumul la nivelul țării. Energia eoliană, ca sursă necontrolabilă, nu poate funcționa în condiții de predictibilitate similare celor convenționale dar aduce beneficii importante consumatorilor, întrucât reprezintă nu doar o energie electrică curată, ci și ieftină, subliniază RWEA. Mai multe detalii [AICI](#).

S-a dat startul lucrărilor la Centrala Termoelectrică în Ciclu Combinat de la Iernut. Investiția de la Grupul 5 Rovinari, deblocată

22 august 2017

Sunt necesare noi investiții în sectorul de producere a energiei în România, admit la unison autoritățile. Într-un interviu acordat InvesTenergy, Secretarul de stat din Ministerul Energiei, Doru Vișan, a insistat pe necesitatea realizării investiției Grupului 5 de la Rovinari și a investiției în ciclu mixt de la Romgaz.

Veștile sunt bune pentru ambele investiții. “Am deblocat în acest an investiția de la Grupul 5 Rovinari, am finanțat din fonduri proprii începerea lucrărilor și ceea ce este important, au avut loc primele discuții cu Eximbank și răspunsul a fost pozitiv, generat și de conjunctura actuală și de cash-ul CE Oltenia foarte bun. Termenul pentru ca acest grup să fie operațional, discutat și agreat în Consiliul de Supraveghere al CE Oltenia, este 2020”, a precizat Doru Vișan. Investiția totală se ridică la 520 de milioane de lei.

Proiectul “Dezvoltarea CTE Iernut prin construcția unei centrale termoelectrice noi cu ciclu combinat cu



turbine cu gaze” a intrat în linie dreaptă. Reprezentanții Romgaz au anunțat începerea lucrărilor din această lună, cu testarea piloților de bază. “În data de 14 martie 2017 a avut loc, la sediul SPEE Iernut, întâlnirea de lansare (kick-off meeting) a Proiectului, între reprezentanții Romgaz și cei ai Duro Felguera, respectiv Romelectro. Ulterior, s-au desfășurat o serie de întâlniri între echipa de proiect Romgaz și specialiștii executantului în vederea definitivării proiectului tehnic, acesta urmând a fi avizat în CTE Iernut și CTE Romgaz. Au fost efectuate livrări de subansamble ale echipamentelor. În urma finalizării studiului geotehnic, rezultă necesitatea executării unor piloți de fundație. Începând cu 21 august 2017 executantul își propune începerea lucrărilor și testării piloților de probă”, se precizează în Raportul semestrial al Romgaz. Mai multe detalii [AICI](#).

Vicepreședintele ANRE, Henorel Soreață, prezintă cauzele creșterii prețului energiei. „Nu au fost elemente care să indice posibile comportamente inadecvate ale participanților la PZU”

24 august 2017

Creșterile mari de prețuri ale energiei electrice pe bursă au încins spiritele pe piața energiei. De la începutul anului, autoritățile, participanții la piață, experții se întrec în declarații cu privire la evoluția prețului energiei în 2017. Un răspuns avizat vine din partea Autorității Naționale de Reglementare în domeniul Energiei – ANRE, urmare a analizelor și investigațiilor efectuate. „Din analizele noastre, a reieșit că situația privind creșterea de preț pe PZU și a prețurilor de deficit/excedent de energie pe piața de echilibrare, evidențiată în anul 2017 s-a datorat, în principal scăderii artificiale a prețului de închidere a pieței (PIP) în anii 2015 și 2016, cu mici excepții, ca urmare a ofertelor la prețuri mici introduse de producătorii din surse regenerabile, precum și diminuării resurselor hidro, care afectează întreaga piață, prin reducerea ofertei de vânzare și creșterea celei de cumpărare PZU și prin diminuarea disponibilului pe piața de echilibrare (PE)”, ne-a declarat Henorel Soreață, Vicepreședinte ANRE. Într-un interviu acordat InvesTenergy, domnia sa a prezentat toate cauzele care au dus la creșterile mari de prețuri pe PZU, concluziile analizelor și investigațiilor, precum și deciziile Autorității. Intregul interviu, [AICI](#).

Noi reguli de tranzacționare pe bursă de la 1 septembrie. OPCOM supune consultării publice procedurile privind funcționarea și administrarea piețelor centralizate anonime de certificate verzi

25 august 2017

OPCOM supune consultării publice documentația privind funcționarea și administrarea Pieței de Certificate Verzi – PCV conform OUG 24/2017. Pe site-ul OPCOM au fost publicate: Convenția de participare la PCV; Procedura privind funcționarea pieței centralizate anonime spot de certificate verzi; Procedura privind funcționarea pieței centralizate anonime la termen de certificate verzi și administrarea pieței contractelor bilaterale de certificate verzi; Procedura privind consemnarea în Registrul Certificatelor Verzi a stării Certificatelor Verzi; Procedura pentru situațiile de urgență privind funcționarea defectuoasă a sistemului de tranzacționare și/sau a căilor de comunicație ale „OPCOM” S.A. sau ale Participanților la Piața Centralizată Anonimă la Termen de Certificate Verzi; Procedura pentru situațiile de urgență privind



funcționarea defectuoasă a sistemului de tranzacționare și/sau a căilor de comunicație ale „OPCOM” S.A. sau ale Participanților la Piața Centralizată Anonimă Spot de Certificate Verzi; Ghid de tranzacționare pe Piața Centralizată la Termen de Certificate Verzi (PCTCV) și Ghid de tranzacționare pe Piața Centralizată Spot de Certificate Verzi (PCSCV). Observațiile și/sau propunerile pe marginea documentelor menționate sunt așteptate până la data de 29.08.2017. Mai multe detalii [AICI](#).

INTERNAȚIONAL

Totul până la gaze: Europa de Vest face zid în calea noilor sancțiuni SUA împotriva Rusiei

03 august 2017

După mai mult de trei ani de măsuri economice, politice și financiare și discursuri tăioase menite să admonesteze Rusia pentru anexarea Peninsulei Crimeea și să descurajeze războiul separatist din estul Ucrainei, noile sancțiuni adoptate la Washington, de această dată unilateral, fără sprijinul jucătorilor importanți din UE, au atins coarda sensibilă la Berlin, Viena sau Paris și transformă Comisia Europeană în câinele de pază al gazoductului rusesc din nordul Europei.

Diversificarea surselor de aprovizionare cu energie a Europei reprezintă unul din idealurile Uniunii Europene în strategia privind securitatea energetică. Această exprimare este folosită pentru a descrie reducerea dependenței țărilor consumatoare din Europa continentală de gazul rusesc, după ce "robineții" Gazpromului au fost folosiți de Kremlin ca instrument de presiune politică.

Pe fondul ostilităților din estul Ucrainei, unde grupări separatiste pro-ruse contestă puterea de la Kiev și luptă pentru desprinderea de Ucraina și alipirea la Rusia, Congresul Statelor Unite a adoptat noi sancțiuni împotriva regimului de la Kremlin. Este prima rundă de sancțiuni anti-Rusia adoptată unilateral de Washington, fără coordonarea cu partenerii europeni. Propunerile au ajuns la Casa Albă cu largă susținere în Congres din partea celor două partide dominante de pe scena politică americană și au fost promulgate, marți, de președintele Donald Trump, care a criticat însă o parte din conținutul proiectului. Mai multe detalii [AICI](#).

UE a introdus noi limite de poluare

03 august 2017

În următorii patru ani, termocentralele vor trebui să investească milioane de euro pentru modernizarea sistemelor de purificare a gazelor de ardere și a apelor reziduale. Începând din 31 iulie 2017, cele mai poluante centrale electrice din Europa, inclusiv termocentrale pe bază de cărbune din România, au obligația de a investi în depoluare sau să închidă, potrivit noilor norme ale Uniunii Europene, atrage atenția



organizația Greenpeace. Uniunea Europeană a publicat noile limite de poluare, ce vor reduce emisiile toxice ale termocentralelor europene. Au fost introduse noi limite de poluare, mai restrictive, pentru dioxid de sulf (SO₂), oxizi de azot (NO_x) și pulberi (PM) și, în premieră, sunt introduse limite de emisie pentru mercur (Hg), acid clorhidric (HCl) și fluorură de hidrogen (HF). Aceste substanțe toxice sunt direct corelate cu o serie de probleme de sănătate și de mediu, inclusiv dezvoltarea astmului la copiii noștri și distrugerea ecosistemelor noastre de către ploaie acide, susțin reprezentanții Greenpeace.

Noile standarde pot părea restrictive, dar se bazează, de fapt, pe tehnologia existentă ce se aplică deja în alte termocentrale din Europa și din întreaga lume. Limitele vor viza atât termocentralele pe cărbune, cât și pe cele ce folosesc gaz, păcură și alți combustibili fosili, inclusiv platformele petroliere marine. "În România, termocentralele pe bază de cărbune sunt depășite și foarte ineficiente. Zecile de milioane de euro, necesare conformării lor, pot fi folosite de companiile energetice mult mai bine: pentru a construi surse de energie regenerabile, moderne și curate, ce sporesc securitatea energetică, generează multe comenzi pentru companiile de inginerie din România și, implicit, mai multe locuri de muncă. Și să nu uităm că vom respira chiar și un aer mai curat,,", a declarat Alin Tănase, coordonator de campanii în cadrul Greenpeace România. Mai multe detalii [AICI](#).

"Siemens" a câștigat o licitație pentru un proiect eolian în Turcia

04 august 2017

Un consorțiu condus de grupul german de inginerie "Siemens" AG a câștigat licitația pentru un proiect eolian din Turcia, în defavoarea a opt alți ofertanți, conform Reuters. Consorțiul, care mai include companiile "Kalyon" și "Turkerler" din Turcia, a depus o ofertă de 3,48 dolari/ kilowatt-oră. Președintele "Turkerler", Kazim Turker, a declarat că 35% din proiect va fi finanțat prin surse internaționale.

Proiectul presupune construcția unei centrale electrice de 1.000 MW și turbine eoliene care vor spori capacitatea de producție a energiei eoliene din Turcia cu 17%. Turbinele eoliene vor fi construite în cinci regiuni diferite din Turcia: Kayseri, Sivas, Edirne-Kirklareli-Tekirda, Ankara-Çankiri-Kirikkale și Bilecik-Kutahya-Eskişehir.

Daily Sabah notează că acest consorțiu va investi peste un miliard de dolari în facilitățile eoliene. Odată cu introducerea centralelor eoliene în Turcia, un minimum de 3 miliarde de kilowați oră de electricitate va fi generat anual, acoperind necesarul de electricitate pentru aproximativ 1,1 milioane de locuințe. În urma punerii în funcție a facilităților eoliene, o medie de 1,5 milioane de tone de emisii de CO₂ vor fi reduse, menționează Daily Sabah. Mai multe detalii [AICI](#).



E.ON are rezultate peste așteptări datorită evoluțiilor din Suedia, Cehia și Germania

11 august 2017

E.ON SE a raportat câștiguri peste estimări pentru primul semestru din acest an, datorită rezultatelor foarte bune înregistrate la rețelele de distribuție din Suedia, Cehia și Germania, transmite Reuters, conform Agerpres. Profitul ajustat înainte de taxe și dobânzi (EBIT) al celui de-al doilea grup energetic din Germania a scăzut cu 12% în primul semestru din 2017, la 1,77 miliarde de euro (2,08 miliarde de dolari), depășind estimările analiștilor, de 1,56 miliarde de euro.

Pentru acest an, compania germană are ca obiectiv un profit operațional ajustat de 2,8 - 3,1 miliarde de euro și un profit net ajustat de 1,2 - 1,45 miliarde de euro. În trimestrul doi din 2017, compania germană a înregistrat un profit net de 356 de milioane de euro (418 milioane de dolari), față de pierderi nete de 54 de milioane de euro în perioada similară din 2016. De asemenea, veniturile au urcat în perioada aprilie - iunie 2017 cu 0,1%, la 9,1 miliarde de euro.

Datoria companiei a fost redusă la 21,5 miliarde de euro, față de 26,3 miliarde de euro la sfârșitul lui 2016. Anul trecut, E.ON a anunțat că se va concentra pe energiile regenerabile, rețelele de distribuție și serviciile personalizate de îmbunătățire a eficienței energetice, pentru a putea răspunde la modificările de pe piețele energetice, progreselor tehnologice și cererilor venite din partea consumatorilor. Mai multe detalii [AICI](#).

Proiectul CELSIUS – câștigătorul premiilor pentru Energie Sustenabilă (Sustainable Energy Awards)

17 august 2017

Proiectul CELSIUS – Smart District Energy a câștigat premiul pentru Sector Public în cadrul EU Sustainable Energy Awards, ce s-au desfășurat în luna iunie în cadrul EU Sustainable Energy Week. Proiectul reunește mai mult de 60 orașe europene și are ca principal scop un schimb de experiență și idei asupra sistemelor de termoficare. Mai multe detalii [AICI](#).

Un nou studiu analizează potențialul de dezvoltare a sistemelor de energie regenerabilă în Marea Nordului și Marea Irlandeză

24 august 2017

Un nou studiu publicat de Comisia Europeană analizează potențialul de dezvoltare a unui sistem offshore de energie regenerabilă în Marea Nordului și Marea Irlandeză. Studiul analizează planuri pentru construcția unor rețele de turbine eoliene și dezvoltarea unei rețele electrice care s-ar extinde peste apele teritoriale ale Belgiei, Danemarcei, Germaniei, Irlandei, Olandei și ale Regatului Unit. De asemenea, studiul măsoară impactul diferitelor configurații de rețea (cu diferite nivele de conexiune între rețelele energetice



ale țărilor implicate) asupra regiunii și mediului acvatic și aduce soluții pentru minimizarea impactului ecologic. Mai multe detalii [AICI](#).

EVENIMENTE

The 16th Energy Investment and Regulation Conference

25-26 septembrie 2017, Astana, Kazakhstan

Hosted by the Committee on Regulation of Natural Monopolies
and Protection of Competition of Kazakhstan.

Mai multe detalii [AICI](#).

